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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACKWELL EXP & DEVELOPMENT, LLC 073342
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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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-

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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
FRANK SMITH WELL #: 1 RRCID -> 268468 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 12678 PERF. 9752 - 12377

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

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

GOODRICH PETROLEUM COMPANY 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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/07/2018 - PLUGGED 03/07/18

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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-

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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERT GRIFFIN WELL #: 6 RRCID -> 251575 COMPL. DATE 06/27/2009 TOTAL DEPTH 12040 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT //CONT.// 00012 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
AUDREY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 210781 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 2930 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3116			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3116			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3116			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3116			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3116			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3116			N	NO RPT			-0-

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

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00012 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
ALLSUP WELL #: 3 RRCID -> 195002 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6630 - 6639

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

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
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
BLACKSHEAR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206539 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 7426 - 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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT //CONT.// 00012 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
MCFADDIN WELL #: 1 RRCID -> 253794 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 19000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

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-

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

02	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2		N	-0-			120
03	1147 N	954	-0-	-193	-0-	954	2		N	-0-			120
04	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2		N	-0-			120
05	1116 N	61	-0-	-1055	-0-	61	2		N	-0-			120
*06	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2		N	-0-			120
07	1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-				N	NO RPT			120

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
05	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					-0-
06	240	N	237	-0-	-3	-0-	237	2			N	-0-					-0-
07	372	N	229	-0-	-143	-0-	229	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1008	N	977	-0-	-31	-0-	104	1	873	2	N	-0-					30
03	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	114	1	1015	2	N	-0-					30
04	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	109	1	957	2	N	-0-					30
05	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	112	1	978	2	N	-0-					30
06	1080	N	1023	-0-	-57	-0-	105	1	918	2	N	-0-					30
07	1116	N	990	-0-	-126	-0-	109	1	881	2	N	-0-					30

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CULVER & CAIN PRODUCTION LLC 194068
MODISETT WELL #: 1 RRCID -> 015754 COMPL. DATE 05/04/1955 TOTAL DEPTH 9731 PERF. 7366 - 7373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
FENLEY WELL #: 1 RRCID -> 015752 COMPL. DATE 06/04/1954 TOTAL DEPTH 11511 PERF. 7448 - 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
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 1 RRCID -> 015755 COMPL. DATE 10/29/1954 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7402 - 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
02	336	N	274	-0-	-62	-0-	165	1	109	2	N	-0-					-0-
03	341	N	76	-0-	-265	-0-	76	2			N	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
*05	310	N	270	-0-	-40	-0-	165	1	105	2	N	-0-					-0-
06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	1			N	-0-					-0-
*07	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	1			N	-0-					-0-

ALLENTOWN (GLEN ROSE, UPPER) //CONT.// 01727 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
KIRKLAND WELL #: 2 RRCID -> 139328 COMPL. DATE 12/08/1990 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 7330 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

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

02	11	N	8	-0-	-3	-0-	5	1	3	2	N	-0-					75
03	10	N	7	-0-	-3	-0-	5	1	2	2	N	-0-					75
04	10	N	5	-0-	-5	-0-	5	1			N	-0-					75
*05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	5	1	3	2	N	-0-					75
*06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					75
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			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

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

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

02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					23
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					23
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					23
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					23
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					23
07	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					23

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

02	1596	N	1358	-0-	-238	-0-	1358	2			N	-0-					63
03	1705	N	1553	-0-	-152	-0-	1480	2	73	9	N	66					129
04	2400	N	1433	-0-	-967	-0-	1369	2	64	9	N	58	158	1			29
05	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	2436	2	94	9	N	85					114
06	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1734	2	56	9	N	51					165
*07	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1466	2	41	9	N	37	175	1			27

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

02	858	N	858	-0-	-0-	-0-	26	1	832	2	N	-0-					45
03	914	N	914	-0-	-0-	-0-	27	1	887	2	N	-0-					45
04	540	N	891	-0-	351	-0-	27	1	864	2	N	-0-					45
05	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	30	1	971	2	N	-0-					45
06	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-					45
07	930	N	847	-0-	-83	-0-	847	2			N	-0-					45

ALTO (TRAVIS PEAK) 02080 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
BICE WELL #: 1 RRCID -> 274176 COMPL. DATE 09/15/2015 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9782 - 9948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3920	X	3592	-0-	-328	-0-	3535	2	57	9	N	52					219
03	4185	X	3522	-0-	-663	-0-	3468	2	54	9	N	49	162	1	1	8	105
04	3960	X	3439	-0-	-521	-0-	3387	2	52	9	N	47					152
05	4092	X	3772	-0-	-320	-0-	3737	2	35	9	N	32					184
06	3960	X	3646	-0-	-314	-0-	3596	2	50	9	N	45	174	1			55
07	3968	X	3697	-0-	-271	-0-	3634	2	63	9	N	57					112

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					9
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					9
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					9
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					9
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					9
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					9

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

02	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					180
03	1023	N	906	-0-	-117	-0-	904	2	2	9	N	2					182
04	1080	N	710	-0-	-370	-0-	710	2			N	-0-					182
05	1085	N	371	-0-	-714	-0-	371	2			N	-0-					182
06	870	N	310	-0-	-560	-0-	310	2			N	-0-					182
*07	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1365	2	11	9	N	10					192

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

02	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			N	-0-					177
03	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			N	-0-					177
04	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			N	-0-					177
05	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			N	-0-					177
06	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			N	-0-					177
*07	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1533	2	13	9	N	12					189

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

02	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					40
03	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-					40
04	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-					40
05	1054	N	1033	-0-	-21	-0-	1033	2			N	-0-					40
06	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			N	-0-					40
*07	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					40

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

02	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			N	-0-					58
03	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2			N	-0-					58
04	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			N	-0-					58
05	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			N	-0-					58
06	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2			N	-0-					58
*07	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-					58

ALTO (TRAVIS PEAK) //CONT.// 02080 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757
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
02	2759	N	2256	-0-	-503	-0-	2250	2	6	9	N	5					35
03	2298	X	2298	-0-	-0-	-0-	2294	2	4	9	N	4					39
04	2424	X	2424	-0-	-0-	-0-	2422	2	2	9	N	2					41
05	2372	X	2372	-0-	-0-	-0-	2361	2	11	9	N	10					51
06	2198	X	2198	-0-	-0-	-0-	2198	2			N	-0-					51
*07	2208	X	2208	-0-	-0-	-0-	2208	2			N	-0-					51

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

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	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

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

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

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-

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

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
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

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

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

ALTO (TRAVIS PEAK) //CONT.// 02080 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	1596	N	1458	-0-	-138	-0-	1394	2	64	9	N	58					245
03	1705	N	1635	-0-	-70	-0-	1635	2			N	-0-					245
04	1770	N	1490	-0-	-280	-0-	1490	2			N	-0-					245
05	1612	N	265	-0-	-1347	-0-	265	2			N	-0-					245
06	1590	N	61	-0-	-1529	-0-	61	2			N	-0-					245
07	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					245

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
02	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	50	1	1082	2	N	-0-					50
03	1085	N	915	-0-	-170	-0-	40	1	875	2	N	-0-					50
04	1020	N	881	-0-	-139	-0-	39	1	839	2	N	3					53
							3	9									
05	1240	N	1014	-0-	-226	-0-	45	1	967	2	N	2					55
							2	9									
06	982	N	982	-0-	-0-	-0-	43	1	939	2	N	-0-					55
*07	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	46	1	996	2	N	-0-					55

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
02	1652	N	1129	-0-	-523	-0-	50	1	1079	2	N	-0-					181
03	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	77	1	1681	2	N	-0-					181
04	1830	N	1797	-0-	-33	-0-	79	1	1718	2	N	-0-					181
05	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	78	1	1686	2	N	-0-					181
06	1710	N	1708	-0-	-2	-0-	75	1	1633	2	N	-0-					181
*07	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	97	1	2111	2	N	-0-					181

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
02	553	N	553	-0-	-0-	-0-	24	1	529	2	N	-0-					125
03	589	N	579	-0-	-10	-0-	25	1	554	2	N	-0-					125
04	630	N	572	-0-	-58	-0-	25	1	547	2	N	-0-					125
05	620	N	571	-0-	-49	-0-	25	1	546	2	N	-0-					125
06	570	N	520	-0-	-50	-0-	23	1	497	2	N	-0-					125
*07	745	N	745	-0-	-0-	-0-	33	1	712	2	N	-0-					125

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1904	N	1768	-0-	-136	-0-	78	1	1690	2	N	-0-					-0-
03	2139	N	1571	-0-	-568	-0-	69	1	1502	2	N	-0-					-0-
04	1770	N	1848	-0-	78	-0-	81	1	1767	2	N	-0-					-0-
05	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	91	1	1982	2	N	-0-					-0-
06	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	74	1	1615	2	N	-0-					-0-
*07	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	90	1	1963	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	991	N	991	-0-	-0-	-0-	104	1	887	2	N	-0-					-0-
03	1023	N	509	-0-	-514	-0-	76	1	433	2	N	-0-					-0-
04	960	N	708	-0-	-252	-0-	80	1	628	2	N	-0-					-0-
05	1085	N	719	-0-	-366	-0-	86	1	633	2	N	-0-					-0-
06	706	N	706	-0-	-0-	-0-	94	1	612	2	N	-0-					-0-
*07	762	N	762	-0-	-0-	-0-	69	1	693	2	N	-0-					-0-

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
VON GOETZ, KATHERINE WELL #: 1H RRCID -> 242702 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8229 - 13396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2632	X	2626	-0-	-6	-0-	356	1	2270	2	Y	-0-					27
03	2790	X	2587	-0-	-203	-0-	378	1	2209	2	Y	-0-					27
04	2640	X	2419	-0-	-221	-0-	378	1	2041	2	Y	-0-					27
05	2914	X	2241	-0-	-673	-0-	341	1	1900	2	Y	-0-					27
06	2820	X	2049	-0-	-771	-0-	355	1	1694	2	Y	-0-					27
07	2914	X	1672	-0-	-1242	-0-	338	1	1334	2	Y	-0-	1	7			26

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	924	N	718	-0-	-206	-0-	76	1	642	2	N	-0-					125
03	899	N	642	-0-	-257	-0-	96	1	546	2	N	-0-					125
04	788	N	788	-0-	-0-	-0-	89	1	699	2	N	-0-					125
05	806	N	791	-0-	-15	-0-	94	1	697	2	N	-0-					125
06	784	N	784	-0-	-0-	-0-	105	1	679	2	N	-0-					125
07	806	N	799	-0-	-7	-0-	72	1	727	2	N	-0-					125

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	7			8

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5476	X	5476	-0-	-0-	-0-	742	1	4734	2	N	-0-					52
03	6691	X	6691	-0-	-0-	-0-	977	1	5714	2	N	-0-					52
04	6598	X	6598	-0-	-0-	-0-	1031	1	5567	2	N	-0-					52
05	6472	X	6472	-0-	-0-	-0-	986	1	5486	2	N	-0-					52
06	6068	X	6068	-0-	-0-	-0-	1052	1	5016	2	N	-0-					52
*07	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	848	1	3348	2	N	-0-	4	7			48

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1008	N	925	-0-	-83	-0-	97	1	828	2	N	-0-					77
03	883	N	883	-0-	-0-	-0-	132	1	751	2	N	-0-					77
04	1080	N	898	-0-	-182	-0-	102	1	796	2	N	-0-					77
05	1023	N	970	-0-	-53	-0-	116	1	854	2	N	-0-					77
06	840	N	299	-0-	-541	-0-	40	1	259	2	N	-0-					77
*07	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	103	1	1035	2	N	-0-					77

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3668	X	3153	-0-	-515	-0-	427	1	2726	2	Y	-0-					17
03	3720	X	3289	-0-	-431	-0-	480	1	2809	2	Y	-0-					17
04	3570	X	2899	-0-	-671	-0-	453	1	2446	2	Y	-0-					17
05	3565	X	2876	-0-	-689	-0-	438	1	2438	2	Y	-0-					17
06	3390	X	2692	-0-	-698	-0-	467	1	2225	2	Y	-0-					17
07	3503	X	2358	-0-	-1145	-0-	477	1	1881	2	Y	-0-	8	7			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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	168	N	12	-0-	-156	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
03	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
05	12	N	8	-0-	-4	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
07	11	N	7	-0-	-4	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-

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

02	2235	X	2235	-0-	-0-	-0-	303	1	1932	2	Y	-0-					-0-
03	2294	X	2094	-0-	-200	-0-	306	1	1788	2	Y	-0-					-0-
04	2220	X	1929	-0-	-291	-0-	301	1	1628	2	Y	-0-					-0-
05	2480	X	1763	-0-	-717	-0-	269	1	1494	2	Y	-0-					-0-
06	2400	X	940	-0-	-1460	-0-	163	1	777	2	Y	-0-					-0-
07	2480	X	1858	-0-	-622	-0-	376	1	1482	2	Y	-0-					-0-

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

02	7896	X	7236	-0-	-660	-0-	543	1	6693	2	N	-0-					53
03	8463	X	7882	-0-	-581	-0-	590	1	7292	2	N	-0-					53
04	7950	X	6782	-0-	-1168	-0-	561	1	6221	2	N	-0-					53
05	8029	X	6673	-0-	-1356	-0-	575	1	6098	2	N	-0-					53
06	7770	X	6272	-0-	-1498	-0-	585	1	5670	2	N	15					68
							17	9									
07	7998	X	4887	-0-	-3111	-0-	98	1	4789	2	N	-0-					68

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

02	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	310	1	3883	2	N	-0-					47
03	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	358	1	4350	2	N	-0-					47
04	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	343	1	4263	2	N	-0-					47
05	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	329	1	4367	2	N	-0-					47
06	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	316	1	4199	2	N	20					67
							22	9									
07	3317	X	2928	-0-	-389	-0-	59	1	2869	2	N	-0-	42	7			25

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

02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					7
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					7
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	6	1	32	2	Y	-0-					7
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	5	1	30	2	Y	-0-					7
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	7	1	35	2	Y	-0-					7
07	31	N	13	-0-	-18	-0-	2	1	8	2	Y	3					10
							3	9									

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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
02	4396	X	3573	-0-	-823	-0-	264	1	3309	2	Y	-0-					18
03	4433	X	3879	-0-	-554	-0-	295	1	3584	2	Y	-0-					18
04	4200	X	3943	-0-	-257	-0-	294	1	3649	2	Y	-0-					18
05	4340	X	4121	-0-	-219	-0-	288	1	3833	2	Y	-0-					18
06	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	277	1	3687	2	Y	-0-					18
07	4061	X	2535	-0-	-1526	-0-	51	1	2484	2	Y	-0-	6	7			12

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
02	5488	X	3377	-0-	-2111	-0-	250	1	3127	2	Y	-0-					11
03	5270	X	3966	-0-	-1304	-0-	301	1	3665	2	Y	-0-					11
04	4590	X	4017	-0-	-573	-0-	299	1	3718	2	Y	-0-					11
05	4371	X	4081	-0-	-290	-0-	286	1	3795	2	Y	-0-					11
06	3840	X	3835	-0-	-5	-0-	268	1	3567	2	Y	-0-					11
07	4154	X	2520	-0-	-1634	-0-	50	1	2469	2	Y	1					12
							1	9									

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
02	3108	X	3058	-0-	-50	-0-	414	1	2644	2	Y	-0-					20
03	3441	X	3327	-0-	-114	-0-	486	1	2841	2	Y	-0-					20
04	3330	X	3149	-0-	-181	-0-	492	1	2657	2	Y	-0-					20
05	3441	X	3228	-0-	-213	-0-	492	1	2736	2	Y	-0-					20
06	3330	X	3218	-0-	-112	-0-	558	1	2660	2	Y	-0-					20
07	3379	X	2808	-0-	-571	-0-	568	1	2240	2	Y	-0-	8	7			12

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4088	X	3785	-0-	-303	-0-	280	1	3505	2	N	-0-					27
03	4526	X	4385	-0-	-141	-0-	333	1	4052	2	N	-0-					27
04	4320	X	4220	-0-	-100	-0-	314	1	3906	2	N	-0-					27
05	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	314	1	4176	2	N	-0-					27
06	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	310	1	4114	2	N	-0-					27
07	4371	X	2885	-0-	-1486	-0-	58	1	2827	2	N	-0-	7	7			20

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5152	X	3754	-0-	-1398	-0-	278	1	3476	2	N	-0-					27
03	5704	X	5312	-0-	-392	-0-	404	1	4908	2	N	-0-					27
04	5100	X	5100	-0-	-0-	-0-	380	1	4720	2	N	-0-					27
05	5301	X	5301	-0-	-0-	-0-	371	1	4930	2	N	-0-					27
06	5130	X	5084	-0-	-46	-0-	356	1	4728	2	N	-0-					27
07	5301	X	1994	-0-	-3307	-0-	40	1	1951	2	N	3					30
							3	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3584	X	3524	-0-	-60	-0-	261	1	3263	2	N	-0-					43
03	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	304	1	3699	2	N	-0-					43
04	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	289	1	3599	2	N	-0-					43
05	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	290	1	3857	2	N	-0-					43
06	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	279	1	3713	2	N	-0-					43
07	4030	X	2263	-0-	-1767	-0-	45	1	2218	2	N	-0-	3	7			40

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	914	1	2732	2	N	-0-					28
03	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	959	1	3145	2	N	-0-					28
04	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	822	1	2738	2	N	-0-					28
05	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	971	1	3314	2	N	-0-					28
06	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	933	1	2787	2	N	-0-					28
07	3038	X	2008	-0-	-1030	-0-	2004	2	4	9	N	4					32

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2492	X	1882	-0-	-610	-0-	472	1	1410	2	N	-0-					129
03	2759	X	2389	-0-	-370	-0-	558	1	1831	2	N	-0-					129
04	2490	N	2100	-0-	-390	-0-	485	1	1615	2	N	-0-					129
05	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	552	1	1885	2	N	-0-					129
06	2310	N	1766	-0-	-544	-0-	443	1	1323	2	N	-0-					129
07	2170	N	1164	-0-	-1006	-0-	1164	2			N	-0-	4	7			125

CAMERON EXPLORATION, INC. 126996
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
02	392	N	-0-	-0-	-392	-0-					N	57	179	1			70
03	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					70
04	540	N	206	-0-	-334	-0-	206	2			N	-0-					70
05	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					70
06	690	N	690	-0-	-0-	-0-	382	2	308	9	N	280					350
07	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					350

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

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
02	1428	N	695	-0-	-733	-0-	665	2	30	9	N	27					120
03	899	N	635	-0-	-264	-0-	635	2			N	-0-					120
04	1770	N	1011	-0-	-759	-0-	958	2	53	9	N	48					168
05	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1045	2	80	9	N	73	177	1			64
06	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1387	2	157	9	N	143	142	1			65
07	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					65

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
02	DLQ G-10		3681	-0-	3681	3681	3486	1	195	9	Y	177	190	1			80
03	DLQ G-10		948	-0-	948	4629	549	2	399	9	Y	363	201	1			242
04	DLQ G-10		564	-0-	564	5193	337	2	227	9	Y	206	381	1			67
05	DLQ G-10		763	-0-	763	5956	512	2	251	9	Y	228	184	1			111
06	7035	X	1079	-0-	-5956	-0-	870	2	209	9	Y	190	193	1			108
07	1178	X	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					108

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CAMERON EXPLORATION, INC. //CONT.// 126996
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
02	DLQ G-10		441	-0-	441	441	420	1	21	9	Y	19	19	1			-0-
03	DLQ G-10		760	-0-	760	1201	559	2	201	9	Y	183	183	1			-0-
04	DLQ G-10		380	-0-	380	1581	278	2	102	9	Y	93	93	1			-0-
05	DLQ G-10		648	-0-	648	2229	472	2	176	9	Y	160	160	1			-0-
06	2557	N	328	-0-	-2229	-0-	271	2	57	9	Y	52	52	1			-0-
07	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	2100	X	1961	-0-	-139	-0-	102	1	1857	2	N	2					52
							2	9									
03	2325	X	1932	-0-	-393	-0-	92	1	1839	2	N	1					53
							1	9									
04	2250	X	1675	-0-	-575	-0-	80	1	1591	2	N	4					57
							4	9									
05	2325	X	1465	-0-	-860	-0-	70	1	1395	2	N	-0-					57
06	2100	X	1292	-0-	-808	-0-	62	1	1229	2	N	1					58
							1	9									
07	2170	X	1618	-0-	-552	-0-	78	1	1538	2	N	2					60
							2	9									

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

02	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	62	1	1170	2	N	-0-					90
03	1333	N	1202	-0-	-131	-0-	57	1	1145	2	N	-0-					90
04	1200	N	1033	-0-	-167	-0-	49	1	981	2	N	3					93
							3	9									
05	1364	N	984	-0-	-380	-0-	47	1	937	2	N	-0-					93
06	1170	N	823	-0-	-347	-0-	39	1	784	2	N	-0-					93
07	1054	N	902	-0-	-152	-0-	43	1	859	2	N	-0-					93

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

02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
05	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	2			N	-0-					-0-
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
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
02	2632	X	1950	-0-	-682	-0-	1950	2			N	-0-					23
03	2356	X	2041	-0-	-315	-0-	2041	2			N	-0-					23
04	2220	X	1910	-0-	-310	-0-	1910	2			N	-0-					23
05	2170	X	2040	-0-	-130	-0-	2040	2			N	-0-					23
06	2100	X	1966	-0-	-134	-0-	1966	2			N	-0-					23
07	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT					23

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
02	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	2702	2			Y	-0-					27
03	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	3152	2			Y	-0-					27
04	2970	X	2229	-0-	-741	-0-	2229	2			Y	-0-					27
05	3069	X	966	-0-	-2103	-0-	966	2			Y	-0-					27
06	3060	X	827	-0-	-2233	-0-	827	2			Y	-0-					27
07	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					Y	NO RPT					27

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
02	1988	N	1888	-0-	-100	-0-	1888	2			N	-0-					35
03	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	2			N	-0-					35
04	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2			N	-0-					35
05	2077	N	1709	-0-	-368	-0-	1709	2			N	-0-					35
06	1980	N	1902	-0-	-78	-0-	1902	2			N	-0-					35
07	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					35

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
02	1482	X	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			Y	-0-					24
03	1984	X	464	-0-	-1520	-0-	464	2			Y	-0-					24
04	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	2820	2			Y	-0-					24
05	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	3280	2			Y	-0-					24
06	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	3212	2			Y	-0-					24
07	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					Y	NO RPT					24

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	77	96	1			1
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

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
02	3052	X	2236	-0-	-816	-0-	392	1	1844	2	Y	-0-					19
03	3286	X	3266	-0-	-20	-0-	654	1	2612	2	Y	-0-					19
04	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	642	1	2569	2	Y	5					24
							6	9									
05	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	635	1	2290	2	Y	-0-					24
06	3150	X	2863	-0-	-287	-0-	553	1	2310	2	Y	-0-					24
07	3317	X	2863	-0-	-454	-0-	534	1	2329	2	Y	-0-					24

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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
02	3024	X	2857	-0-	-167	-0-	501	1	2356	2	Y	-0-					10
03	3410	X	3084	-0-	-326	-0-	617	1	2467	2	Y	-0-					10
04	3300	X	3080	-0-	-220	-0-	616	1	2464	2	Y	-0-					10
05	3410	X	3243	-0-	-167	-0-	703	1	2540	2	Y	-0-					10
06	3060	X	3023	-0-	-37	-0-	585	1	2438	2	Y	-0-					10
07	3193	X	3101	-0-	-92	-0-	579	1	2522	2	Y	-0-					10

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

02	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	787	1	3700	2	N	-0-					27
03	5012	X	5012	-0-	-0-	-0-	1002	1	4002	2	N	7					34
							8	9									
04	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	940	1	3764	2	N	-0-					34
05	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	1105	1	3988	2	N	-0-					34
06	4860	X	4567	-0-	-293	-0-	883	1	3684	2	N	-0-					34
07	5022	X	4569	-0-	-453	-0-	853	1	3716	2	N	-0-					34

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

02	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	814	1	3832	2	Y	-0-					46
03	4960	X	4823	-0-	-137	-0-	966	1	3854	2	Y	3					49
							3	9									
04	4800	X	4471	-0-	-329	-0-	889	1	3554	2	Y	25					74
							28	9									
05	5146	X	4536	-0-	-610	-0-	984	1	3552	2	Y	-0-					74
06	4980	X	4400	-0-	-580	-0-	848	1	3540	2	Y	11	85	1			-0-
							12	9									
07	5146	X	4363	-0-	-783	-0-	814	1	3549	2	Y	-0-					-0-

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

02	5537	X	5537	-0-	-0-	-0-	971	1	4566	2	N	-0-					65
03	6975	X	5949	-0-	-1026	-0-	1191	1	4758	2	N	-0-					65
04	6750	X	6075	-0-	-675	-0-	1215	1	4860	2	N	-0-					65
05	6975	X	5036	-0-	-1939	-0-	1092	1	3944	2	N	-0-					65
06	5970	X	5883	-0-	-87	-0-	1137	1	4746	2	N	-0-					65
07	6293	X	6184	-0-	-109	-0-	1154	1	5030	2	N	-0-					65

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

02	5208	X	4589	-0-	-619	-0-	805	1	3784	2	Y	-0-					44
03	5766	X	4785	-0-	-981	-0-	957	1	3824	2	Y	4					48
							4	9									
04	5490	X	4422	-0-	-1068	-0-	876	1	3504	2	Y	38					86
							42	9									
05	5673	X	4361	-0-	-1312	-0-	946	1	3415	2	Y	-0-					86
06	5490	X	4374	-0-	-1116	-0-	842	1	3513	2	Y	17	75	1			28
							19	9									
07	5084	X	4412	-0-	-672	-0-	823	1	3589	2	Y	-0-					28

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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
02	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	626	1	2949	2	Y	-0-					60
03	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	790	1	3158	2	Y	-0-					60
04	3780	X	3645	-0-	-135	-0-	728	1	2915	2	Y	2					62
							2	9									
05	3968	X	3814	-0-	-154	-0-	828	1	2986	2	Y	-0-					62
06	3840	X	3714	-0-	-126	-0-	718	1	2996	2	Y	-0-					62
07	3968	X	3877	-0-	-91	-0-	724	1	3153	2	Y	-0-					62

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
02	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	621	1	2925	2	Y	-0-					51
03	3782	X	3714	-0-	-68	-0-	744	1	2970	2	Y	-0-					51
04	3960	X	3748	-0-	-212	-0-	747	1	2990	2	Y	10					61
							11	9									
05	4092	X	3841	-0-	-251	-0-	833	1	3008	2	Y	-0-					61
06	3960	X	3625	-0-	-335	-0-	701	1	2924	2	Y	-0-					61
07	3937	X	3658	-0-	-279	-0-	683	1	2975	2	Y	-0-					61

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
02	3808	X	3427	-0-	-381	-0-	601	1	2826	2	Y	-0-					52
03	4154	X	3816	-0-	-338	-0-	764	1	3052	2	Y	-0-					52
04	4350	X	3254	-0-	-1096	-0-	651	1	2603	2	Y	-0-					52
05	4495	X	3540	-0-	-955	-0-	768	1	2772	2	Y	-0-					52
06	4350	X	3596	-0-	-754	-0-	695	1	2901	2	Y	-0-					52
07	3813	X	3548	-0-	-265	-0-	662	1	2886	2	Y	-0-					52

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
02	4004	X	3856	-0-	-148	-0-	676	1	3180	2	Y	-0-					15
03	4526	X	4340	-0-	-186	-0-	869	1	3471	2	Y	-0-					15
04	4380	X	3900	-0-	-480	-0-	780	1	3120	2	Y	-0-					15
05	4526	X	4217	-0-	-309	-0-	915	1	3302	2	Y	-0-					15
06	4350	X	4059	-0-	-291	-0-	785	1	3274	2	Y	-0-					15
07	4340	X	4088	-0-	-252	-0-	763	1	3325	2	Y	-0-					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
02	3948	X	3772	-0-	-176	-0-	661	1	3111	2	Y	-0-					87
03	4154	X	4068	-0-	-86	-0-	815	1	3253	2	Y	-0-					87
04	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	798	1	3194	2	Y	233	147	1			173
							256	9									
05	4185	X	4087	-0-	-98	-0-	887	1	3200	2	Y	-0-					173
06	4050	X	3980	-0-	-70	-0-	770	1	3210	2	Y	-0-					173
07	4402	X	4043	-0-	-359	-0-	755	1	3288	2	Y	-0-					173

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
02	4088	X	3546	-0-	-542	-0-	622	1	2924	2	Y	-0-					68
03	4247	X	3854	-0-	-393	-0-	772	1	3082	2	Y	-0-					68
04	4200	X	3689	-0-	-511	-0-	738	1	2951	2	Y	-0-					68
05	4340	X	3778	-0-	-562	-0-	820	1	2958	2	Y	-0-					68
06	4200	X	3628	-0-	-572	-0-	701	1	2927	2	Y	-0-					68
07	3937	X	3754	-0-	-183	-0-	701	1	3053	2	Y	-0-					68

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

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

02	3052	X	3040	-0-	-12	-0-	533	1	2507	2	N	-0-					26
03	3379	X	3207	-0-	-172	-0-	642	1	2565	2	N	-0-					26
04	3270	X	3048	-0-	-222	-0-	610	1	2438	2	N	-0-					26
05	3379	X	3099	-0-	-280	-0-	672	1	2427	2	N	-0-					26
06	3270	X	2964	-0-	-306	-0-	573	1	2391	2	N	-0-					26
*07	3379	X	2997	-0-	-382	-0-	560	1	2437	2	N	-0-					26

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

02	4900	X	4428	-0-	-472	-0-	776	1	3652	2	Y	-0-					56
03	5301	X	5022	-0-	-279	-0-	1006	1	4016	2	Y	-0-					56
04	5130	X	4866	-0-	-264	-0-	973	1	3893	2	Y	-0-					56
05	5301	X	4939	-0-	-362	-0-	1071	1	3868	2	Y	-0-					56
06	4950	X	4629	-0-	-321	-0-	895	1	3734	2	Y	-0-					56
07	5022	X	4761	-0-	-261	-0-	889	1	3872	2	Y	-0-					56

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

02	6524	X	6189	-0-	-335	-0-	1085	1	5104	2	Y	-0-					41
03	6634	X	6317	-0-	-317	-0-	1265	1	5052	2	Y	-0-					41
04	6420	X	5203	-0-	-1217	-0-	1040	1	4163	2	Y	-0-					41
05	6851	X	4120	-0-	-2731	-0-	894	1	3226	2	Y	-0-					41
06	6630	X	4386	-0-	-2244	-0-	848	1	3538	2	Y	-0-					41
*07	7653	X	7653	-0-	-0-	-0-	1429	1	6224	2	Y	-0-					41

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

02	3864	X	3320	-0-	-544	-0-	582	1	2738	2	Y	-0-					9
03	4278	X	3542	-0-	-736	-0-	709	1	2833	2	Y	-0-					9
04	4140	X	3272	-0-	-868	-0-	655	1	2617	2	Y	-0-					9
05	3906	X	3434	-0-	-472	-0-	745	1	2689	2	Y	-0-					9
06	3570	X	3288	-0-	-282	-0-	636	1	2652	2	Y	-0-					9
07	3689	X	3371	-0-	-318	-0-	629	1	2742	2	Y	-0-					9

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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

02	1977	X	1977	-0-	-0-	-0-	295	1	1682	2	Y	-0-					4
03	2265	X	2265	-0-	-0-	-0-	1119	1	1146	2	Y	-0-					4
04	1980	X	1967	-0-	-13	-0-	225	1	1742	2	Y	-0-					4
05	2201	X	2106	-0-	-95	-0-	462	1	1644	2	Y	-0-					4
06	2190	X	2033	-0-	-157	-0-	467	1	1566	2	Y	-0-					4
07	2263	X	2064	-0-	-199	-0-	318	1	1746	2	Y	-0-					4

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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
02	2355	X	2355	-0-	-0-	-0-	413	1	1942	2	Y	-0-					16
03	2395	X	2395	-0-	-0-	-0-	480	1	1915	2	Y	-0-					16
04	2322	X	2322	-0-	-0-	-0-	464	1	1858	2	Y	-0-					16
05	2604	X	2108	-0-	-496	-0-	457	1	1651	2	Y	-0-					16
06	2520	X	1858	-0-	-662	-0-	359	1	1499	2	Y	-0-					16
07	2604	X	2554	-0-	-50	-0-	477	1	2077	2	Y	-0-					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
02	2968	X	2967	-0-	-1	-0-	443	1	2524	2	N	-0-					27
03	3286	X	3244	-0-	-42	-0-	1603	1	1641	2	N	-0-					27
04	3180	X	3111	-0-	-69	-0-	357	1	2754	2	N	-0-					27
05	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	723	1	2577	2	N	-0-					27
06	3180	X	2897	-0-	-283	-0-	665	1	2232	2	N	-0-					27
07	3286	X	2986	-0-	-300	-0-	460	1	2526	2	N	-0-					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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2023	X	2023	-0-	-0-	-0-	302	1	1721	2	Y	-0-					51
03	2232	X	2150	-0-	-82	-0-	1062	1	1088	2	Y	-0-					51
04	2160	X	1953	-0-	-207	-0-	224	1	1729	2	Y	-0-					51
05	2281	X	2281	-0-	-0-	-0-	500	1	1781	2	Y	-0-					51
06	2168	X	2168	-0-	-0-	-0-	498	1	1670	2	Y	-0-					51
07	2232	X	2141	-0-	-91	-0-	330	1	1811	2	Y	-0-					51

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2352	X	1791	-0-	-561	-0-	314	1	1477	2	Y	-0-					9
03	2604	X	2579	-0-	-25	-0-	516	1	2063	2	Y	-0-					9
04	2520	X	1588	-0-	-932	-0-	317	1	1271	2	Y	-0-					9
05	2480	X	2480	-0-	-0-	-0-	538	1	1942	2	Y	-0-					9
06	2490	X	1786	-0-	-704	-0-	345	1	1441	2	Y	-0-					9
*07	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	584	1	2544	2	Y	-0-					9

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	38	1	217	2	Y	-0-					33
03	850	N	850	-0-	-0-	-0-	420	1	430	2	Y	-0-					33
04	733	N	733	-0-	-0-	-0-	84	1	649	2	Y	-0-					33
05	390	N	390	-0-	-0-	-0-	86	1	304	2	Y	-0-					33
06	780	N	285	-0-	-495	-0-	65	1	220	2	Y	-0-					33
07	744	N	359	-0-	-385	-0-	55	1	304	2	Y	-0-					33

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
FORBUS-MCKINNEY WELL #: 2 RRCID -> 242312 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7879 - 12150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	626	1	2942	2	Y	-0-					19
03	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	685	1	2735	2	Y	1					20
							1	9									
04	3270	X	3198	-0-	-72	-0-	639	1	2559	2	Y	-0-					20
05	3844	X	2631	-0-	-1213	-0-	571	1	2060	2	Y	-0-					20
06	3720	X	2741	-0-	-979	-0-	530	1	2211	2	Y	-0-					20
07	3844	X	2664	-0-	-1180	-0-	497	1	2167	2	Y	-0-					20

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	447	1	2104	2	Y	-0-					19
03	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	555	1	2217	2	Y	2					21
							2	9									
04	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	542	1	2169	2	Y	-0-					21
05	2821	N	2572	-0-	-249	-0-	558	1	2014	2	Y	-0-					21
06	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	517	1	2159	2	Y	-0-					21
07	2790	N	2710	-0-	-80	-0-	506	1	2204	2	Y	-0-					21

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	698	1	3283	2	N	-0-					148
03	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	918	1	3664	2	N	-0-					148
04	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	914	1	3654	2	N	-0-					148
05	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	1036	1	3740	2	N	-0-					148
06	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	834	1	3478	2	N	-0-					148
*07	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	804	1	3504	2	N	-0-					148

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
02	3556	X	3104	-0-	-452	-0-	544	1	2560	2	N	-0-					15
03	3937	X	3446	-0-	-491	-0-	690	1	2756	2	N	-0-					15
04	3810	X	3173	-0-	-637	-0-	634	1	2539	2	N	-0-					15
05	3813	X	3237	-0-	-576	-0-	703	1	2534	2	N	-0-					15
06	3570	X	3132	-0-	-438	-0-	605	1	2527	2	N	-0-					15
07	3441	X	3152	-0-	-289	-0-	588	1	2564	2	N	-0-					15

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4004	X	3798	-0-	-206	-0-	666	1	3132	2	Y	-0-					17
03	4371	X	4113	-0-	-258	-0-	824	1	3289	2	Y	-0-					17
04	4230	X	3841	-0-	-389	-0-	768	1	3073	2	Y	-0-					17
05	4371	X	3937	-0-	-434	-0-	854	1	3083	2	Y	-0-					17
06	4200	X	3675	-0-	-525	-0-	710	1	2965	2	Y	-0-					17
*07	4216	X	3668	-0-	-548	-0-	684	1	2984	2	Y	-0-					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
02	4648	X	4052	-0-	-596	-0-	710	1	3342	2	N	-0-					27
03	5146	X	4402	-0-	-744	-0-	882	1	3520	2	N	-0-					27
04	4980	X	4157	-0-	-823	-0-	831	1	3326	2	N	-0-					27
05	4805	X	4269	-0-	-536	-0-	927	1	3342	2	N	-0-					27
06	4440	X	3479	-0-	-961	-0-	673	1	2806	2	N	-0-					27
*07	4495	X	3630	-0-	-865	-0-	678	1	2952	2	N	-0-					27

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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
02	4200	X	3316	-0-	-884	-0-	582	1	2734	2	Y	-0-					16
03	3968	X	3848	-0-	-120	-0-	771	1	3076	2	Y	1					17
							1	9									
04	4020	X	3616	-0-	-404	-0-	723	1	2893	2	Y	-0-					17
05	4154	X	3498	-0-	-656	-0-	759	1	2739	2	Y	-0-					17
06	4020	X	3134	-0-	-886	-0-	606	1	2528	2	Y	-0-					17
*07	3844	X	2998	-0-	-846	-0-	559	1	2439	2	Y	-0-					17

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
02	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	719	1	3380	2	Y	-0-					64
03	4464	X	4105	-0-	-359	-0-	822	1	3283	2	Y	-0-					64
04	4320	X	4060	-0-	-260	-0-	812	1	3248	2	Y	-0-					64
05	4526	X	3956	-0-	-570	-0-	858	1	3098	2	Y	-0-					64
06	4380	X	4133	-0-	-247	-0-	799	1	3334	2	Y	-0-					64
*07	4526	X	4401	-0-	-125	-0-	822	1	3579	2	Y	-0-					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
02	5432	X	5015	-0-	-417	-0-	879	1	4136	2	Y	-0-					12
03	5704	X	5506	-0-	-198	-0-	1103	1	4403	2	Y	-0-					12
04	5520	X	5003	-0-	-517	-0-	1000	1	4003	2	Y	-0-					12
05	5704	X	5585	-0-	-119	-0-	1212	1	4373	2	Y	-0-					12
06	5400	X	5246	-0-	-154	-0-	1014	1	4232	2	Y	-0-					12
07	5549	X	5377	-0-	-172	-0-	1004	1	4373	2	Y	-0-					12

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
02	2520	X	2439	-0-	-81	-0-	369	1	2070	2	Y	-0-					17
03	2790	X	2654	-0-	-136	-0-	363	1	2291	2	Y	-0-					17
04	2700	X	2572	-0-	-128	-0-	350	1	2222	2	Y	-0-					17
05	2728	X	2388	-0-	-340	-0-	349	1	2039	2	Y	-0-					17
06	2610	X	2171	-0-	-439	-0-	262	1	1909	2	Y	-0-					17
*07	2697	X	2489	-0-	-208	-0-	310	1	2179	2	Y	-0-					17

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1680	N	1564	-0-	-116	-0-	237	1	1327	2	Y	-0-					10
03	1798	N	1782	-0-	-16	-0-	244	1	1538	2	Y	-0-					10
04	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	235	1	1489	2	Y	-0-					10
05	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	260	1	1514	2	Y	-0-					10
06	1710	N	1690	-0-	-20	-0-	205	1	1485	2	Y	-0-					10
07	1767	N	1712	-0-	-55	-0-	214	1	1498	2	Y	-0-					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
02	1960	N	1550	-0-	-410	-0-	234	1	1316	2	Y	-0-					11
03	2108	N	1810	-0-	-298	-0-	247	1	1563	2	Y	-0-					11
04	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	241	1	1532	2	Y	-0-					11
05	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	270	1	1579	2	Y	-0-					11
06	1740	N	1635	-0-	-105	-0-	198	1	1437	2	Y	-0-					11
*07	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	229	1	1602	2	Y	-0-					11

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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
02	4144	X	3920	-0-	-224	-0-	592	1	3328	2	Y	-0-					16
03	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	713	1	4500	2	Y	-0-					16
04	4530	X	4056	-0-	-474	-0-	552	1	3504	2	Y	-0-					16
05	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-	736	1	4296	2	Y	-0-					16
06	5040	X	3603	-0-	-1437	-0-	436	1	3167	2	Y	-0-					16
07	5208	X	3309	-0-	-1899	-0-	413	1	2896	2	Y	-0-					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
02	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	782	1	3678	2	Y	-0-					44
03	4919	X	4919	-0-	-0-	-0-	985	1	3933	2	Y	1					45
							1	9									
04	4740	X	4647	-0-	-93	-0-	930	1	3717	2	Y	-0-					45
05	4898	X	4616	-0-	-282	-0-	1002	1	3614	2	Y	-0-					45
06	4740	X	4460	-0-	-280	-0-	863	1	3597	2	Y	-0-					45
07	4898	X	4271	-0-	-627	-0-	797	1	3474	2	Y	-0-					45

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
02	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	355	1	1998	2	Y	-0-					9
03	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	361	1	2283	2	Y	-0-					9
04	2490	N	2478	-0-	-12	-0-	337	1	2141	2	Y	-0-					9
05	2604	N	2213	-0-	-391	-0-	323	1	1890	2	Y	-0-					9
06	2550	N	2057	-0-	-493	-0-	249	1	1808	2	Y	-0-					9
07	2573	N	2023	-0-	-550	-0-	253	1	1770	2	Y	-0-					9

TEMPLE-INLAND WELL #: 2 RRCID -> 246878 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7378 - 11313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	516	1	2900	2	Y	-0-					17
03	3720	X	3652	-0-	-68	-0-	499	1	3153	2	Y	-0-					17
04	3630	X	3213	-0-	-417	-0-	438	1	2775	2	Y	-0-					17
05	3751	X	3653	-0-	-98	-0-	534	1	3119	2	Y	-0-					17
06	3630	X	2980	-0-	-650	-0-	360	1	2620	2	Y	-0-					17
*07	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	481	1	3374	2	Y	-0-					17

TIMBERSTAR WELL #: 4 RRCID -> 247135 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7628 - 12419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5723	X	5723	-0-	-0-	-0-	1003	1	4720	2	Y	-0-					34
03	6262	X	6241	-0-	-21	-0-	1250	1	4991	2	Y	-0-					34
04	6060	X	5617	-0-	-443	-0-	1121	1	4488	2	Y	7					41
							8	9									
05	6324	X	5375	-0-	-949	-0-	1166	1	4209	2	Y	-0-					41
06	6120	X	3494	-0-	-2626	-0-	676	1	2818	2	Y	-0-					41
07	6324	X	3722	-0-	-2602	-0-	695	1	3027	2	Y	-0-					41

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
02	2630	X	2630	-0-	-0-	-0-	397	1	2233	2	N	-0-					27
03	2697	X	2675	-0-	-22	-0-	366	1	2309	2	N	-0-					27
04	2610	X	2563	-0-	-47	-0-	349	1	2214	2	N	-0-					27
05	2914	X	2611	-0-	-303	-0-	382	1	2229	2	N	-0-					27
06	2820	X	2451	-0-	-369	-0-	297	1	2154	2	N	-0-					27
07	2914	X	2493	-0-	-421	-0-	310	1	2175	2	N	7					34
							8	9									

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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
02	2660	X	2586	-0-	-74	-0-	391	1	2195	2	N	-0-					27
03	2945	X	2822	-0-	-123	-0-	386	1	2436	2	N	-0-					27
04	2850	X	2646	-0-	-204	-0-	360	1	2286	2	N	-0-					27
05	2914	X	2804	-0-	-110	-0-	410	1	2394	2	N	-0-					27
06	2760	X	2679	-0-	-81	-0-	324	1	2355	2	N	-0-					27
07	2852	X	2747	-0-	-105	-0-	343	1	2404	2	N	-0-					27

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

02	2016	N	1990	-0-	-26	-0-	349	1	1641	2	Y	-0-					35
03	2170	N	2032	-0-	-138	-0-	407	1	1625	2	Y	-0-					35
04	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	397	1	1590	2	Y	-0-					35
05	2201	N	2035	-0-	-166	-0-	442	1	1593	2	Y	-0-					35
06	1980	N	1783	-0-	-197	-0-	345	1	1438	2	Y	-0-					35
07	2046	N	1832	-0-	-214	-0-	342	1	1490	2	Y	-0-					35

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

02	3080	X	2842	-0-	-238	-0-	498	1	2344	2	Y	-0-					29
03	3255	X	3100	-0-	-155	-0-	621	1	2479	2	Y	-0-					29
04	3150	X	2952	-0-	-198	-0-	590	1	2362	2	Y	-0-					29
05	3224	X	2976	-0-	-248	-0-	646	1	2330	2	Y	-0-					29
06	3060	X	2934	-0-	-126	-0-	567	1	2367	2	Y	-0-					29
07	3162	X	2986	-0-	-176	-0-	557	1	2429	2	Y	-0-					29

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

02	5012	X	4840	-0-	-172	-0-	848	1	3992	2	N	-0-					52
03	5439	X	5439	-0-	-0-	-0-	1089	1	4350	2	N	-0-					52
04	5250	X	5145	-0-	-105	-0-	1029	1	4116	2	N	-0-					52
05	5425	X	5161	-0-	-264	-0-	1120	1	4041	2	N	-0-					52
06	5250	X	4875	-0-	-375	-0-	943	1	3932	2	N	-0-					52
07	5425	X	5014	-0-	-411	-0-	936	1	4078	2	N	-0-					52

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

02	3080	X	1252	-0-	-1828	-0-	219	1	1033	2	Y	-0-					1
03	3410	X	1516	-0-	-1894	-0-	304	1	1212	2	Y	-0-					1
04	3060	X	1233	-0-	-1827	-0-	246	1	987	2	Y	-0-					1
05	1581	X	1389	-0-	-192	-0-	301	1	1088	2	Y	-0-					1
06	1610	X	1610	-0-	-0-	-0-	311	1	1299	2	Y	-0-					1
07	1519	X	1515	-0-	-4	-0-	283	1	1232	2	Y	-0-					1

TEMPLE-INLAND WELL #: 4 RRCID -> 252381 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 7589 - 11141

02	4648	X	2270	-0-	-2378	-0-	343	1	1927	2	Y	-0-					20
03	4278	X	2281	-0-	-1997	-0-	312	1	1969	2	Y	-0-					20
04	4140	X	2167	-0-	-1973	-0-	295	1	1872	2	Y	-0-					20
05	3038	X	2275	-0-	-763	-0-	332	1	1943	2	Y	-0-					20
06	2430	X	2192	-0-	-238	-0-	265	1	1927	2	Y	-0-					20
*07	2511	X	2391	-0-	-120	-0-	298	1	2093	2	Y	-0-					20

KIMBRO WELL #: A 2 RRCID -> 252940 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7742 - 12685

02	4480	X	4363	-0-	-117	-0-	765	1	3598	2	Y	-0-					126
03	4960	X	4688	-0-	-272	-0-	939	1	3749	2	Y	-0-					126
04	4830	X	4519	-0-	-311	-0-	903	1	3616	2	Y	-0-					126
05	4991	X	4656	-0-	-335	-0-	1010	1	3646	2	Y	-0-					126
06	4830	X	4492	-0-	-338	-0-	869	1	3623	2	Y	-0-					126
07	4836	X	4670	-0-	-166	-0-	872	1	3798	2	Y	-0-					126

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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
02	2324	X	2306	-0-	-18	-0-	404	1	1902	2	Y	-0-					68
03	2914	X	2404	-0-	-510	-0-	481	1	1923	2	Y	-0-					68
04	2820	X	2288	-0-	-532	-0-	457	1	1831	2	Y	-0-					68
05	2914	X	2103	-0-	-811	-0-	456	1	1647	2	Y	-0-					68
06	2820	X	1933	-0-	-887	-0-	374	1	1559	2	Y	-0-					68
07	2542	X	1954	-0-	-588	-0-	365	1	1589	2	Y	-0-					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
02	1904	X	1554	-0-	-350	-0-	75	1	1479	3	Y	-0-					16
03	2108	X	1865	-0-	-243	-0-	92	1	1772	3	Y	1					17
							1	9									
04	1950	X	1786	-0-	-164	-0-	88	1	1698	3	Y	-0-					17
05	2015	X	1851	-0-	-164	-0-	95	1	1756	3	Y	-0-					17
06	1948	X	1948	-0-	-0-	-0-	100	1	1848	3	Y	-0-					17
*07	1881	X	1881	-0-	-0-	-0-	98	1	1782	3	Y	1					18
							1	9									

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
02	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	164	1	3253	3	Y	14					66
							15	9									
03	3596	X	3582	-0-	-14	-0-	177	1	3405	3	Y	-0-					66
04	3450	X	1694	-0-	-1756	-0-	83	1	1611	3	Y	-0-					66
05	3813	X	1549	-0-	-2264	-0-	73	1	1476	3	Y	-0-					66
06	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	209	1	3944	3	Y	-0-					66
*07	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	237	1	4296	3	Y	1					67
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2464	X	1490	-0-	-974	-0-	72	1	1418	3	N	-0-					30
03	1625	X	1625	-0-	-0-	-0-	80	1	1545	3	N	-0-					30
04	1560	X	1366	-0-	-194	-0-	68	1	1298	3	N	-0-					30
05	1643	X	792	-0-	-851	-0-	38	1	754	3	N	-0-					30
06	1744	X	1744	-0-	-0-	-0-	88	1	1656	3	N	-0-					30
07	1643	X	1316	-0-	-327	-0-	68	1	1248	3	N	-0-					30

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
02	3696	X	3326	-0-	-370	-0-	160	1	3166	3	N	-0-					83
03	3968	X	3544	-0-	-424	-0-	174	1	3370	3	N	-0-					83
04	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	188	1	3604	3	N	-0-					83
05	3875	X	3575	-0-	-300	-0-	182	1	3392	3	N	1					84
							1	9									
06	3570	X	3399	-0-	-171	-0-	174	1	3225	3	N	-0-					84
07	3689	X	2898	-0-	-791	-0-	151	1	2747	3	N	-0-					84

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4284	X	4203	-0-	-81	-0-	202	1	4001	3	Y	-0-					17
03	5162	X	5162	-0-	-0-	-0-	255	1	4906	3	Y	1					18
							1	9									
04	5040	X	4489	-0-	-551	-0-	223	1	4266	3	Y	-0-					18
05	5208	X	4533	-0-	-675	-0-	231	1	4293	3	Y	8					26
							9	9									
06	5040	X	4397	-0-	-643	-0-	224	1	4164	3	Y	8					34
							9	9									
07	5177	X	3924	-0-	-1253	-0-	204	1	3719	3	Y	1					35
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4004	X	3992	-0-	-12	-0-	190	1	3802	3	Y	-0-					43
03	4433	X	4012	-0-	-421	-0-	198	1	3814	3	Y	-0-					43
04	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	191	1	3701	3	Y	-0-					43
05	4433	X	4142	-0-	-291	-0-	211	1	3919	3	Y	11					54
							12	9									
06	4290	X	3977	-0-	-313	-0-	203	1	3773	3	Y	1					55
							1	9									
07	4433	X	3515	-0-	-918	-0-	183	1	3331	3	Y	1					56
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4368	X	3911	-0-	-457	-0-	395	1	3515	2	N	1					118
							1	9									
03	5308	X	5308	-0-	-0-	-0-	449	1	4859	2	N	-0-					118
04	5970	X	5275	-0-	-695	-0-	461	1	4814	2	N	-0-					118
05	6169	X	4954	-0-	-1215	-0-	474	1	4480	2	N	-0-					118
06	5970	X	4355	-0-	-1615	-0-	451	1	3904	2	N	-0-					118
07	5301	X	4722	-0-	-579	-0-	475	1	4247	2	N	-0-					118

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	125	1	4441	2	N	-0-					85
03	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	119	1	4047	2	N	-0-					85
04	4680	X	4564	-0-	-116	-0-	125	1	4439	2	N	-0-					85
05	5078	X	5078	-0-	-0-	-0-	138	1	4940	2	N	-0-					85
06	4890	X	4752	-0-	-138	-0-	135	1	4587	2	N	27					112
							30	9									
07	5053	X	4441	-0-	-612	-0-	132	1	4300	2	N	8					120
							9	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3108	X	2837	-0-	-271	-0-	136	1	2701	3	Y	-0-					123
03	3317	X	3190	-0-	-127	-0-	158	1	3031	3	Y	1					124
							1	9									
04	3150	X	3080	-0-	-70	-0-	152	1	2928	3	Y	-0-					124
05	3224	X	3176	-0-	-48	-0-	163	1	3013	3	Y	-0-					124
06	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	156	1	2895	3	Y	-0-					124
07	3193	X	3156	-0-	-37	-0-	165	1	2990	3	Y	1					125
							1	9									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6010	X	6010	-0-	-0-	-0-	159	1	5851	2	N	-0-					67
03	5814	X	5814	-0-	-0-	-0-	163	1	5651	2	N	-0-					67
04	5919	X	5919	-0-	-0-	-0-	168	1	5751	2	N	-0-					67
05	6665	X	6498	-0-	-167	-0-	176	1	6322	2	N	-0-					67
06	6450	X	5924	-0-	-526	-0-	168	1	5756	2	N	-0-					67
07	6665	X	5962	-0-	-703	-0-	177	1	5752	2	N	30					95
							33	9									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	290	1	4482	2	N	-0-					108
03	5115	X	4892	-0-	-223	-0-	350	1	4542	2	N	-0-					108
04	4920	X	4718	-0-	-202	-0-	319	1	4399	2	N	-0-					108
05	5270	X	5130	-0-	-140	-0-	378	1	4710	2	N	38					146
							42	9									
06	5100	X	3950	-0-	-1150	-0-	263	1	3687	2	N	-0-					146
07	5270	X	5255	-0-	-15	-0-	397	1	4858	2	N	-0-					146

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					8
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14					22
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	30					52

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4956	X	4388	-0-	-568	-0-	211	1	4177	3	Y	-0-					90
03	5320	X	5320	-0-	-0-	-0-	263	1	5056	3	Y	1					91
							1	9									
04	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-	259	1	4964	3	Y	-0-					91
05	5355	X	5355	-0-	-0-	-0-	274	1	5081	3	Y	-0-					91
06	4950	X	4600	-0-	-350	-0-	235	1	4365	3	Y	-0-					91
07	5332	X	4319	-0-	-1013	-0-	225	1	4093	3	Y	1					92
							1	9									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					16
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	178	1	3512	3	Y	-0-					27
03	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	197	1	3787	3	Y	1					28
							1	9									
04	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	191	1	3672	3	Y	3					31
							3	9									
05	3937	X	3827	-0-	-110	-0-	196	1	3631	3	Y	-0-					31
06	3810	X	3627	-0-	-183	-0-	185	1	3439	3	Y	3					34
							3	9									
07	3937	X	3478	-0-	-459	-0-	184	1	3293	3	Y	1					35
							1	9									

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
TIMBERSTAR-HOPKINS GU 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
02	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	131	1	2586	3	Y	-0-					14
03	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	149	1	2869	3	Y	-0-					14
04	2850	X	2771	-0-	-79	-0-	137	1	2634	3	Y	-0-					14
05	3007	X	2951	-0-	-56	-0-	151	1	2800	3	Y	-0-					14
06	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	151	1	2813	3	Y	-0-					14
07	3007	X	2739	-0-	-268	-0-	144	1	2594	3	Y	1					14
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	1659	-0-	-1141	7790	80	1	1579	3	Y	-0-					44
03	3100	N	1881	-0-	-1219	6571	93	1	1788	3	Y	-0-					44
04	3000	N	1764	-0-	-1236	5335	87	1	1677	3	Y	-0-					44
05	3100	N	1668	-0-	-1432	3903	85	1	1581	3	Y	2					46
							2	9									
06	3000	N	1105	-0-	-1895	2008	57	1	1048	3	Y	-0-					46
*07	2816	N	808	-0-	-2008	-0-	42	1	766	3	Y	-0-					46

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
02	4144	X	4008	-0-	-136	-0-	194	1	3814	3	Y	-0-					68
03	4402	X	3996	-0-	-406	-0-	197	1	3799	3	Y	-0-					68
04	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	213	1	4090	3	Y	-0-					68
05	4433	X	4214	-0-	-219	-0-	214	1	3981	3	Y	17					85
							19	9									
06	4290	X	3934	-0-	-356	-0-	201	1	3731	3	Y	2					87
							2	9									
07	4433	X	4131	-0-	-302	-0-	216	1	3914	3	Y	1					88
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7916	X	2237	-0-	-5679	-0-	101	1	2136	3	Y	-0-					74
03	2570	X	2570	-0-	-0-	-0-	124	1	2445	3	Y	1					75
							1	9									
04	2400	X	1452	-0-	-948	-0-	71	1	1381	3	Y	-0-					75
05	2480	X	1337	-0-	-1143	-0-	66	1	1269	3	Y	2					77
							2	9									
06	2400	X	1350	-0-	-1050	-0-	66	1	1284	3	Y	-0-					77
07	2573	X	1778	-0-	-795	-0-	91	1	1686	3	Y	1					78
							1	9									

TIMBERSTAR-MILLS B WELL #: 9H RRCID -> 249632 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 7424 PERF. 7930 - 12801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3584	X	3409	-0-	-175	-0-	164	1	3245	3	Y	-0-					28
03	3968	X	3679	-0-	-289	-0-	182	1	3496	3	Y	1					29
							1	9									
04	3840	X	3625	-0-	-215	-0-	179	1	3444	3	Y	2					31
							2	9									
05	3906	X	3730	-0-	-176	-0-	191	1	3538	3	Y	1					32
							1	9									
06	3660	X	3580	-0-	-80	-0-	183	1	3394	3	Y	3					35
							3	9									
07	3782	X	3430	-0-	-352	-0-	179	1	3251	3	Y	-0-					35

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
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
02	5152	X	5125	-0-	-27	-0-	247	1	4878	3	Y	-0-					81
03	5828	X	5347	-0-	-481	-0-	265	1	5081	3	Y	1					82
							1	9									
04	5640	X	5295	-0-	-345	-0-	261	1	5034	3	Y	-0-					82
05	5673	X	5289	-0-	-384	-0-	271	1	5018	3	Y	-0-					82
06	5490	X	5295	-0-	-195	-0-	269	1	5017	3	Y	8					90
							9	9									
07	5673	X	5602	-0-	-71	-0-	291	1	5310	3	Y	1					91
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4116	X	3868	-0-	-248	-0-	186	1	3681	3	Y	1					103
							1	9									
03	4526	X	4292	-0-	-234	-0-	212	1	4079	3	Y	1					104
							1	9									
04	4350	X	4150	-0-	-200	-0-	205	1	3945	3	Y	-0-					104
05	4495	X	4164	-0-	-331	-0-	213	1	3949	3	Y	2					106
							2	9									
06	4140	X	4022	-0-	-118	-0-	206	1	3816	3	Y	-0-					106
07	4278	X	4099	-0-	-179	-0-	215	1	3883	3	Y	1	87	1			20
							1	9									

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
02	2800	N	2563	-0-	-237	9397	123	1	2439	3	Y	1					86
							1	9									
03	3100	N	2189	-0-	-911	8486	108	1	2081	3	Y	-0-					86
04	3000	N	1008	-0-	-1992	6494	50	1	958	3	Y	-0-					86
05	3100	N	551	-0-	-2549	3945	28	1	522	3	Y	1					87
							1	9									
06	3000	N	708	-0-	-2292	1653	36	1	672	3	Y	-0-					87
*07	1657	N	4	-0-	-1653	-0-	4	3			Y	-0-	75	1			12

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
02	4200	X	3722	-0-	-478	-0-	179	1	3543	3	Y	-0-					12
03	4557	X	4081	-0-	-476	-0-	202	1	3878	3	Y	1					13
							1	9									
04	4260	X	3878	-0-	-382	-0-	192	1	3686	3	Y	-0-					13
05	4278	X	3956	-0-	-322	-0-	202	1	3747	3	Y	6					19
							7	9									
06	3990	X	3913	-0-	-77	-0-	200	1	3713	3	Y	-0-					19
07	4123	X	3991	-0-	-132	-0-	209	1	3782	3	Y	-0-					19

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
02	4368	X	4063	-0-	-305	-0-	196	1	3867	3	Y	-0-					61
03	4681	X	4469	-0-	-212	-0-	221	1	4247	3	Y	1					62
							1	9									
04	4530	X	4234	-0-	-296	-0-	210	1	4024	3	Y	-0-					62
05	4588	X	4350	-0-	-238	-0-	222	1	4128	3	Y	-0-					62
06	4350	X	4321	-0-	-29	-0-	221	1	4100	3	Y	-0-					62
07	4495	X	4285	-0-	-210	-0-	224	1	4060	3	Y	1					63
							1	9									

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15					46
06	14B2	EXT	35	-0-	35	35	2	1	33	3	Y	-0-					46
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	35					Y	-0-					46

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

02	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	96	1	1894	3	Y	-0-					33
03	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	107	1	2058	3	Y	4					37
							4	9									
04	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	104	1	1992	3	Y	-0-					37
05	2201	N	1952	-0-	-249	-0-	100	1	1851	3	Y	1					38
							1	9									
06	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	108	1	2012	3	Y	-0-					38
*07	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	107	1	1941	3	Y	-0-					38

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

02	3724	X	3464	-0-	-260	-0-	167	1	3297	3	Y	-0-					84
03	4123	X	3733	-0-	-390	-0-	185	1	3548	3	Y	-0-					84
04	3870	X	3622	-0-	-248	-0-	179	1	3443	3	Y	-0-					84
05	3937	X	3697	-0-	-240	-0-	189	1	3507	3	Y	1					85
							1	9									
06	3750	X	3616	-0-	-134	-0-	184	1	3422	3	Y	9					94
							10	9									
07	3844	X	3719	-0-	-125	-0-	195	1	3524	3	Y	-0-					94

TIMBERSTAR-TARTT WELL #: 3H RRCID -> 252594 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 8150 - 12828

02	4424	X	4237	-0-	-187	-0-	204	1	4033	3	Y	-0-					17
03	4867	X	4681	-0-	-186	-0-	231	1	4450	3	Y	-0-					17
04	4710	X	4439	-0-	-271	-0-	220	1	4218	3	Y	1					18
							1	9									
05	4774	X	4572	-0-	-202	-0-	233	1	4330	3	Y	8					26
							9	9									
06	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	233	1	4320	3	Y	-0-					26
07	4681	X	3915	-0-	-766	-0-	205	1	3709	3	Y	1					27
							1	9									

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

02	4760	X	4488	-0-	-272	-0-	216	1	4272	3	Y	-0-					46
03	5270	X	4862	-0-	-408	-0-	240	1	4614	3	Y	7					53
							8	9									
04	4980	X	4712	-0-	-268	-0-	233	1	4479	3	Y	-0-					53
05	5115	X	4854	-0-	-261	-0-	248	1	4606	3	Y	-0-					53
06	4800	X	4694	-0-	-106	-0-	240	1	4454	3	Y	-0-					53
07	4960	X	4817	-0-	-143	-0-	252	1	4564	3	Y	1					54
							1	9									

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
ADJ MINERALS GU 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
02	3976	X	3521	-0-	-455	-0-	169	1	3333	3	Y	17					59
							19	9									
03	4185	X	3739	-0-	-446	-0-	184	1	3543	3	Y	11					70
							12	9									
04	4200	X	3482	-0-	-718	-0-	172	1	3298	3	Y	11					81
							12	9									
05	4340	X	3580	-0-	-760	-0-	182	1	3380	3	Y	16					97
							18	9									
06	3900	X	3399	-0-	-501	-0-	174	1	3219	3	Y	5	76	1			26
							6	9									
07	3906	X	3449	-0-	-457	-0-	180	1	3261	3	Y	7					33
							8	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4620	X	4452	-0-	-168	-0-	214	1	4238	3	Y	-0-					42
03	5363	X	3769	-0-	-1594	-0-	185	1	3583	3	Y	1					43
							1	9									
04	5190	X	3669	-0-	-1521	-0-	182	1	3487	3	Y	-0-					43
05	5239	X	5125	-0-	-114	-0-	262	1	4863	3	Y	-0-					43
*06	5070	X	3092	-0-	-1978	-0-	155	1	2937	3	Y	-0-					43
07	4929	X	4899	-0-	-30	-0-	256	1	4643	3	Y	-0-					37

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3892	X	3541	-0-	-351	-0-	167	1	3350	3	Y	22					74
							24	9									
03	4185	X	4184	-0-	-1	-0-	206	1	3961	3	Y	15					89
							17	9									
04	4080	X	3885	-0-	-195	-0-	191	1	3677	3	Y	15					104
							17	9									
05	4216	X	3772	-0-	-444	-0-	192	1	3558	3	Y	20					124
							22	9									
06	3840	X	3583	-0-	-257	-0-	183	1	3392	3	Y	7	101	1			30
							8	9									
07	4185	X	3829	-0-	-356	-0-	200	1	3618	3	Y	10					40
							11	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6720	X	5096	-0-	-1624	-0-	244	1	4852	3	Y	-0-					90
03	7223	X	5215	-0-	-2008	-0-	258	1	4957	3	Y	-0-					90
04	6390	X	6300	-0-	-90	-0-	312	1	5986	3	Y	2					92
							2	9									
05	6678	X	6678	-0-	-0-	-0-	340	1	6332	3	Y	5					97
							6	9									
06	6297	X	6297	-0-	-0-	-0-	322	1	5973	3	Y	2					99
							2	9									
*07	6305	X	6305	-0-	-0-	-0-	330	1	5974	3	Y	1					100
							1	9									

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
TIMBERSTAR-HOPKINS GU 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
02	3332	X	3060	-0-	-272	-0-	147	1	2913	3	Y	-0-					30
03	3658	X	3323	-0-	-335	-0-	164	1	3158	3	Y	1					31
							1	9									
04	3480	X	3313	-0-	-167	-0-	164	1	3149	3	Y	-0-					31
05	3596	X	3332	-0-	-264	-0-	170	1	3162	3	Y	-0-					31
*06	3480	X	3236	-0-	-244	-0-	165	1	3071	3	Y	-0-					31
07	3379	X	2931	-0-	-448	-0-	153	1	2777	3	Y	1					27
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5904	X	5904	-0-	-0-	-0-	283	1	5614	3	Y	6					68
							7	9									
03	6262	X	6182	-0-	-80	-0-	305	1	5874	3	Y	3					71
							3	9									
04	6291	X	6291	-0-	-0-	-0-	310	1	5973	3	Y	7					78
							8	9									
05	7100	X	7100	-0-	-0-	-0-	363	1	6735	3	Y	2					80
							2	9									
06	6905	X	6905	-0-	-0-	-0-	353	1	6552	3	Y	-0-					80
*07	6595	X	6595	-0-	-0-	-0-	342	1	6252	3	Y	1					80
							1	9									

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
02	4032	X	3934	-0-	-98	-0-	189	1	3738	3	Y	6					49
							7	9									
03	4557	X	3988	-0-	-569	-0-	197	1	3789	3	Y	2					51
							2	9									
04	4470	X	3897	-0-	-573	-0-	193	1	3698	3	Y	5					56
							6	9									
05	4619	X	3174	-0-	-1445	-0-	162	1	3010	3	Y	2					58
							2	9									
06	4470	X	3066	-0-	-1404	-0-	156	1	2910	3	Y	-0-					58
07	4371	X	3374	-0-	-997	-0-	177	1	3197	3	Y	-0-					57

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
02	3108	X	2999	-0-	-109	-0-	144	1	2855	3	Y	-0-					27
03	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	162	1	3112	3	Y	-0-					27
04	3930	X	3092	-0-	-838	-0-	153	1	2938	3	Y	1					28
							1	9									
05	4061	X	3340	-0-	-721	-0-	171	1	3168	3	Y	1					29
							1	9									
06	3330	X	3286	-0-	-44	-0-	168	1	3110	3	Y	7					36
							8	9									
07	3317	X	2912	-0-	-405	-0-	151	1	2758	3	Y	3					39
							3	9									

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
TIMBERSTAR-WEAVER WELL #: 2H RRCID -> 256213 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7887 - 12974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2632	X	2242	-0-	-390	-0-	106	1	2136	3	Y	-0-					23
03	3007	X	1496	-0-	-1511	-0-	72	1	1423	3	Y	1					24
							1	9									
04	3000	X	2534	-0-	-466	-0-	124	1	2410	3	Y	-0-					24
05	3100	X	2405	-0-	-695	-0-	122	1	2282	3	Y	1					25
							1	9									
06	2910	X	2147	-0-	-763	-0-	109	1	2031	3	Y	6					31
							7	9									
07	2480	X	2388	-0-	-92	-0-	125	1	2260	3	Y	3					34
							3	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2520	X	2331	-0-	-189	-0-	112	1	2219	3	Y	-0-					27
03	2356	X	2330	-0-	-26	-0-	115	1	2215	3	Y	-0-					27
04	2790	X	1583	-0-	-1207	-0-	78	1	1504	3	Y	1					28
							1	9									
05	2883	X	1646	-0-	-1237	-0-	84	1	1562	3	Y	-0-					28
06	2550	X	1615	-0-	-935	-0-	82	1	1525	3	Y	7					35
							8	9									
07	2573	X	1539	-0-	-1034	-0-	80	1	1456	3	Y	3					38
							3	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2940	X	1751	-0-	-1189	-0-	84	1	1667	3	Y	-0-					22
03	3038	X	2811	-0-	-227	-0-	140	1	2671	3	Y	-0-					22
04	2658	X	2658	-0-	-0-	-0-	131	1	2526	3	Y	1					23
							1	9									
05	2728	X	2216	-0-	-512	-0-	111	1	2105	3	Y	-0-					23
06	2527	X	2527	-0-	-0-	-0-	129	1	2392	3	Y	5					28
							6	9									
07	2821	X	2090	-0-	-731	-0-	110	1	1978	3	Y	2					30
							2	9									

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
02	4480	X	4174	-0-	-306	-0-	201	1	3973	3	Y	-0-					74
03	4774	X	4496	-0-	-278	-0-	222	1	4273	3	Y	1					75
							1	9									
04	4530	X	4374	-0-	-156	-0-	216	1	4156	3	Y	2					77
							2	9									
05	4619	X	4518	-0-	-101	-0-	231	1	4284	3	Y	3					80
							3	9									
06	4470	X	4324	-0-	-146	-0-	221	1	4101	3	Y	2					82
							2	9									
07	4619	X	4330	-0-	-289	-0-	227	1	4102	3	Y	1					83
							1	9									

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

TIMBERSTAR-HOPKINS GU 5 WELL #: 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
02	3864	X	3607	-0-	-257	-0-	174	1	3433	3	Y	-0-					39
03	4278	X	3911	-0-	-367	-0-	193	1	3718	3	Y	-0-					39
04	4080	X	3722	-0-	-358	-0-	184	1	3538	3	Y	-0-					39
05	4154	X	3892	-0-	-262	-0-	199	1	3687	3	Y	5					44
							6	9									
06	3870	X	3639	-0-	-231	-0-	186	1	3453	3	Y	-0-					44
07	3999	X	3662	-0-	-337	-0-	192	1	3469	3	Y	1					45
							1	9									

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
02	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	208	1	4096	3	Y	-0-					45
03	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	233	1	4483	3	Y	-0-					45
04	4830	X	4424	-0-	-406	-0-	219	1	4205	3	Y	-0-					45
05	4991	X	4471	-0-	-520	-0-	229	1	4240	3	Y	2					47
							2	9									
06	4830	X	4231	-0-	-599	-0-	216	1	4015	3	Y	-0-					47
07	4774	X	4189	-0-	-585	-0-	219	1	3958	3	Y	11	39	1			19
							12	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4928	X	4654	-0-	-274	-0-	224	1	4430	3	Y	-0-					25
03	5301	X	5043	-0-	-258	-0-	249	1	4794	3	Y	-0-					25
04	5130	X	4891	-0-	-239	-0-	242	1	4649	3	Y	-0-					25
05	5301	X	4942	-0-	-359	-0-	253	1	4689	3	Y	-0-					25
06	4980	X	4866	-0-	-114	-0-	249	1	4617	3	Y	-0-					25
07	5146	X	4953	-0-	-193	-0-	259	1	4692	3	Y	2					27
							2	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	197	1	3909	3	Y	-0-					29
03	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	227	1	4367	3	Y	1					30
							1	9									
04	3990	X	3983	-0-	-7	-0-	197	1	3786	3	Y	-0-					30
05	4557	X	4212	-0-	-345	-0-	216	1	3996	3	Y	-0-					30
06	4410	X	3971	-0-	-439	-0-	203	1	3768	3	Y	-0-					30
07	4588	X	3975	-0-	-613	-0-	208	1	3765	3	Y	2					32
							2	9									

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
02	4200	X	4025	-0-	-175	-0-	193	1	3832	3	Y	-0-					30
03	4650	X	4018	-0-	-632	-0-	198	1	3819	3	Y	1					31
							1	9									
04	4500	X	4392	-0-	-108	-0-	218	1	4174	3	Y	-0-					31
05	4495	X	4344	-0-	-151	-0-	221	1	4119	3	Y	4					35
							4	9									
06	4320	X	4285	-0-	-35	-0-	219	1	4066	3	Y	-0-					35
07	4464	X	4229	-0-	-235	-0-	220	1	4009	3	Y	-0-					35

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
TIMBERSTAR-DAVIS GU 3 WELL #: 1H RRCID -> 257547 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7635 - 12197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3164	X	2635	-0-	-529	-0-	127	1	2508	3	N	-0-					47
03	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	155	1	2984	3	N	-0-					47
04	2910	X	2717	-0-	-193	-0-	134	1	2583	3	N	-0-					47
05	2945	X	2910	-0-	-35	-0-	149	1	2761	3	N	-0-					47
06	2820	X	2764	-0-	-56	-0-	141	1	2610	3	N	12					59
							13	9									
07	3131	X	2841	-0-	-290	-0-	148	1	2693	3	N	-0-					59

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
02	6300	X	6166	-0-	-134	-0-	296	1	5868	3	Y	2					116
							2	9									
03	7285	X	6973	-0-	-312	-0-	345	1	6628	3	Y	-0-	100	1			16
04	7050	X	6588	-0-	-462	-0-	326	1	6262	3	Y	-0-					16
05	6882	X	6878	-0-	-4	-0-	351	1	6516	3	Y	10					26
							11	9									
06	6600	X	6009	-0-	-591	-0-	307	1	5699	3	Y	3					29
							3	9									
07	7099	X	6433	-0-	-666	-0-	336	1	6097	3	Y	-0-					29

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
02	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	83	1	1655	3	Y	-0-					34
03	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	83	1	1592	3	Y	-0-					34
04	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	76	1	1468	3	Y	-0-					34
05	1922	N	1454	-0-	-468	-0-	74	1	1378	3	Y	2					36
							2	9									
06	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	81	1	1500	3	Y	-0-					36
*07	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	66	1	1189	3	Y	9	34	1			11
							10	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7616	X	7140	-0-	-476	-0-	344	1	6796	3	Y	-0-					29
03	8184	X	7794	-0-	-390	-0-	386	1	7407	3	Y	1					30
							1	9									
04	7860	X	7785	-0-	-75	-0-	384	1	7386	3	Y	14					44
							15	9									
05	7967	X	7572	-0-	-395	-0-	387	1	7185	3	Y	-0-					44
06	7680	X	6805	-0-	-875	-0-	348	1	6457	3	Y	-0-					44
07	7905	X	7255	-0-	-650	-0-	380	1	6874	3	Y	1					45
							1	9									

TIMBERSTAR-HOPKINS WELL #: 2H RRCID -> 259746 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 8055 - 14417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6629	X	6629	-0-	-0-	-0-	320	1	6308	3	Y	1					88
							1	9									
03	7418	X	7418	-0-	-0-	-0-	367	1	7049	3	Y	2	77	1			13
							2	9									
04	7206	X	7206	-0-	-0-	-0-	357	1	6849	3	Y	-0-					13
05	7417	X	7417	-0-	-0-	-0-	379	1	7030	3	Y	7					20
							8	9									
06	7209	X	7209	-0-	-0-	-0-	368	1	6839	3	Y	2					22
							2	9									
07	7502	X	7368	-0-	-134	-0-	386	1	6981	3	Y	1					23
							1	9									

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
STEADHAM GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 260834 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 8130 - 14230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5320	X	5240	-0-	-80	-0-	319	1	4921	2	N	-0-					166
03	5983	X	4996	-0-	-987	-0-	355	1	4641	2	N	-0-					166
04	5790	X	4716	-0-	-1074	-0-	311	1	4405	2	N	-0-					166
05	5983	X	4669	-0-	-1314	-0-	346	1	4314	2	N	8					174
							9	9									
06	5610	X	4161	-0-	-1449	-0-	278	1	3883	2	N	-0-					174
07	5797	X	4354	-0-	-1443	-0-	328	1	4026	2	N	-0-	166	1			8

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11732	X	11263	-0-	-469	-0-	542	1	10707	3	N	13					140
							14	9									
03	12989	X	12286	-0-	-703	-0-	607	1	11677	3	N	2					142
							2	9									
04	12480	X	11907	-0-	-573	-0-	589	1	11314	3	N	4					146
							4	9									
05	12865	X	12133	-0-	-732	-0-	620	1	11506	3	N	6					152
							7	9									
06	12060	X	11501	-0-	-559	-0-	588	1	10911	3	N	2					154
							2	9									
07	12462	X	11813	-0-	-649	-0-	619	1	11191	3	N	3					157
							3	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5964	X	5312	-0-	-652	-0-	256	1	5056	3	Y	-0-					23
03	6882	X	6034	-0-	-848	-0-	298	1	5736	3	Y	-0-					23
04	6660	X	5881	-0-	-779	-0-	291	1	5577	3	Y	12					35
							13	9									
05	6758	X	6039	-0-	-719	-0-	309	1	5730	3	Y	-0-					35
06	5910	X	5759	-0-	-151	-0-	294	1	5465	3	Y	-0-					35
07	6045	X	5739	-0-	-306	-0-	300	1	5438	3	Y	1					36
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2996	X	-0-	-0-	-2996	-0-					N	-0-					123
03	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-					123
04	2970	X	-0-	-0-	-2970	-0-					N	-0-					123
05	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					123
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123

BORDERS, GENE WELL #: 2H RRCID -> 250219 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 7202 - 11700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)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-					N	-0-					11
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	T. A.		-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

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
QUINN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 246058 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7640 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1176	N	861	-0-	-315	-0-	38	1	817	2	N	5	12	1			1
							6	9									
03	1209	N	1182	-0-	-27	-0-	47	1	1131	2	N	4	2	1			3
							4	9									
04	1440	N	1092	-0-	-348	-0-	38	1	1052	2	N	2	2	1			3
							2	9									
05	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	36	1	1119	2	N	-0-					3
06	1140	N	1138	-0-	-2	-0-	42	1	1093	2	N	3	3	1			3
							3	9									
*07	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	98	1	2275	2	N	11	4	1			10
							12	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7504	X	6798	-0-	-706	-0-	1226	1	5529	2	N	39	69	1			8
							43	9									
03	8308	X	5256	-0-	-3052	-0-	1202	1	4031	2	N	21	15	1			14
							23	9									
04	8040	X	1663	-0-	-6377	-0-	308	1	1351	2	N	4	9	1			9
							4	9									
05	8308	X	2726	-0-	-5582	-0-	647	1	2079	2	N	-0-					9
06	7290	X	3304	-0-	-3986	-0-	787	1	2511	2	N	5	6	1			8
							6	9									
07	7533	X	2857	-0-	-4676	-0-	784	1	2055	2	N	16	7	1			17
							18	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2744	X	2549	-0-	-195	-0-	2402	2	147	9	N	134	172	1			57
03	3007	X	2815	-0-	-192	-0-	2674	2	141	9	N	128	125	1			60
04	2790	X	2555	-0-	-235	-0-	2454	2	101	9	N	92					152
05	2883	X	2709	-0-	-174	-0-	2604	2	105	9	N	95	170	1			77
06	2760	X	2343	-0-	-417	-0-	2258	2	85	9	N	77					154
07	2821	X	2355	-0-	-466	-0-	2254	2	101	9	N	92	172	1			74

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8680	X	7998	-0-	-682	-0-	795	1	7005	2	N	180	180	1			150
							198	9									
03	9610	X	8814	-0-	-796	-0-	930	1	7646	2	N	216	199	1			167
							238	9									
04	9300	X	8631	-0-	-669	-0-	870	1	7554	2	N	188	180	1			175
							207	9									
05	9424	X	7380	-0-	-2044	-0-	930	1	6245	2	N	186	177	1			184
							205	9									
06	8580	X	7472	-0-	-1108	-0-	900	1	6503	2	N	63					247
							69	9									
07	8866	X	6948	-0-	-1918	-0-	930	1	5722	2	N	269	333	1			183
							296	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
02	4760	X	4738	-0-	-22	-0-	830	1	3611	2	N	270	180	1			129
							297	9									
03	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	915	1	4061	2	N	270	190	1			209
							297	9									
04	5100	X	5036	-0-	-64	-0-	855	1	3919	2	N	238	370	1			77
							262	9									
05	5270	X	5113	-0-	-157	-0-	930	1	3908	2	N	250	172	1			155
							275	9									
06	5100	X	4394	-0-	-706	-0-	896	1	3442	2	N	51					206
							56	9									
07	5270	X	4843	-0-	-427	-0-	925	1	3756	2	N	147	164	1			189
							162	9									

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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

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

02	6104	X	5879	-0-	-225	-0-	5481	2	398	9	N	362	375	1			178
03	7356	X	7356	-0-	-0-	-0-	6902	2	454	9	N	413	372	1			219
04	6983	X	6983	-0-	-0-	-0-	6532	2	451	9	N	410	371	1			258
05	7130	X	6279	-0-	-851	-0-	5937	2	342	9	N	311	363	1			206
06	7110	X	5649	-0-	-1461	-0-	5269	2	380	9	N	345	375	1			176
07	7347	X	6200	-0-	-1147	-0-	5895	2	305	9	N	277	327	1			126

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

02	3556	X	3271	-0-	-285	-0-	3162	2	109	9	N	99	191	1			134
03	3937	X	3424	-0-	-513	-0-	3315	2	109	9	N	99	166	1			67
04	3660	X	3627	-0-	-33	-0-	3480	2	147	9	N	134					201
05	3689	X	3677	-0-	-12	-0-	3475	2	202	9	N	184	193	1			192
*06	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	3437	2	141	9	N	128					320
*07	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	3704	2	153	9	N	139	302	1			157

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

02	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	265	1	3022	2	N	127	44	1			216
							140	9									
03	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	310	1	3389	2	N	196	196	1			216
							216	9									
04	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	285	1	3393	2	N	129	185	1			160
							142	9									
05	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	265	1	3531	2	N	210					370
							231	9									
*06	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	300	1	3265	2	N	279	379	1			270
							307	9									
*07	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	268	1	3331	2	N	59	186	1			143
							65	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
02	5908	X	5521	-0-	-387	-0-	5316	2	205	9	N	186	184	1			162
03	6510	X	6016	-0-	-494	-0-	5807	2	209	9	N	190	187	1			165
04	6300	X	5498	-0-	-802	-0-	5293	2	205	9	N	186	179	1			172
05	6293	X	5864	-0-	-429	-0-	5669	2	195	9	N	177	186	1			163
06	6000	X	5609	-0-	-391	-0-	5431	2	178	9	N	162	192	1			133
07	6107	X	5687	-0-	-420	-0-	5508	2	179	9	N	163	176	1			120

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2716	X	2040	-0-	-676	-0-	1994	2	46	9	N	42	184	1			45
03	2914	X	2459	-0-	-455	-0-	2316	2	143	9	N	130	48	1			127
04	2820	X	2312	-0-	-508	-0-	2168	2	144	9	N	131					258
05	2728	X	1772	-0-	-956	-0-	1625	2	147	9	N	134	189	1			203
06	2640	X	2340	-0-	-300	-0-	2331	2	9	9	N	8	176	1			35
*07	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	2461	2	252	9	N	229	154	1			110

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5040	X	4237	-0-	-803	-0-	4099	2	138	9	N	125	190	1			40
03	5487	X	4659	-0-	-828	-0-	4508	2	151	9	N	137	20	1			157
04	4830	X	4150	-0-	-680	-0-	4019	2	131	9	N	119	181	1			95
05	4681	X	4122	-0-	-559	-0-	4001	2	121	9	N	110					205
06	4530	X	3911	-0-	-619	-0-	3794	2	117	9	N	106	189	1			122
07	4681	X	4601	-0-	-80	-0-	4477	2	124	9	N	113					235

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4032	X	3649	-0-	-383	-0-	3481	2	168	9	N	153	184	1			188
03	4433	X	4053	-0-	-380	-0-	3875	2	178	9	N	162	190	1			160
04	4170	X	4002	-0-	-168	-0-	3848	2	154	9	N	140	193	1			107
05	4092	X	3864	-0-	-228	-0-	3715	2	149	9	N	135	180	1			62
06	3960	X	3532	-0-	-428	-0-	3402	2	130	9	N	118					180
07	4061	X	2700	-0-	-1361	-0-	2621	2	79	9	N	72	164	1			88

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4592	X	4178	-0-	-414	-0-	721	1	3393	2	N	58					240
							64	9									
03	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	918	1	3667	2	N	94	171	1			163
							103	9									
04	4530	X	4419	-0-	-111	-0-	874	1	3495	2	N	45					208
							50	9									
05	4619	X	4579	-0-	-40	-0-	984	1	3551	2	N	40					248
							44	9									
06	4530	X	4155	-0-	-375	-0-	798	1	3329	2	N	25					273
							28	9									
07	4681	X	4572	-0-	-109	-0-	840	1	3663	2	N	63	186	1			150
							69	9									

ANGIE (PETTET, GAS) 02870 405 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
KJ ENERGY, LLC 469901
TIMBERSTAR-REDDITT WELL #: 3 RRCID -> 226086 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 7584 - 11387

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
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	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
04	T. A.	-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

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

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	47740 #	44644	-0-	-3096	-0-	44020	3	624	9	N	567	544	1								471
03	52855 #	44740	-0-	-8115	-0-	44287	3	453	9	N	412	352	1								531
04	51150 #	39682	-0-	-11468	-0-	39437	3	245	9	N	223	178	1								576
05	49879 #	42021	-0-	-7858	-0-	41561	3	460	9	N	418	681	1			1	8				312
06	47820 #	38255	-0-	-9565	-0-	38089	2	166	9	N	151										463
07	49414 #	47061	-0-	-2353	-0-	46699	2	362	9	N	329	353	1								439

ANWAC (900 WILCOX) 03203 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
LA ROCA ENERGY, LP 486932
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
02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	1			N	-0-					-0-
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	1			N	-0-					-0-
04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	1			N	-0-					-0-
05	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	1			N	-0-					-0-
06	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	1			N	-0-					-0-
07	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	1			N	-0-					-0-

MAY WELL #: 11 RRCID -> 282680 COMPL. DATE 01/12/2017 TOTAL DEPTH 950 PERF. 947 - 948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	84	N	80	-0-	-4	-0-	80	1			N	-0-					-0-
03	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	1			N	-0-					-0-
04	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	1			N	-0-					-0-
05	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	1			N	-0-					-0-
06	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	1			N	-0-					-0-
07	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	1			N	-0-					-0-

APPLEBY, N (PETTIT) 03311 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
MCFADDIN "B" WELL #: 2ST RRCID -> 159389 COMPL. DATE 07/16/1995 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7754 - 7790

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

APPLEBY, N. (RODESSA) 03311 550 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
CASE, EMMETT WELL #: 1 RRCID -> 107150 COMPL. DATE 05/28/1983 TOTAL DEPTH 11516 PERF. 6946 - 6958

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

APPLEBY, N. (RODESSA, UPPER) 03311 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
EMMETT CASE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 135849 COMPL. DATE 03/01/1990 TOTAL DEPTH 11516 PERF. 6841 - 6908

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	112	-0-	112	112	20	1	90	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	14B2	EXT	120	-0-	120	232	21	1	98	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	332	X	100	-0-	-232	-0-	21	1	79	2	Y	-0-					1
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

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

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	1036	N	1033	-0-	-3	-0-	184	1	847	2	N	2					44
							2	9									
03	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	210	1	955	2	N	5					49
							6	9									
04	1110	N	893	-0-	-217	-0-	184	1	706	2	N	3					52
							3	9									
05	1147	N	1050	-0-	-97	-0-	72	1	970	2	N	7					59
							8	9									
06	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	74	1	1039	2	N	5					64
							6	9									
*07	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	78	1	1026	2	N	1					65
							1	9									

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

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-

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

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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-

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
NEWMAN, D.H. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 165256 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7620 - 7974

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

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
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-

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
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-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

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
02	14B2	EXT	110	-0-	110	110	19	1	89	2	N	2	1	1			1
							2	9									
03	14B2	EXT	112	-0-	112	222	20	1	91	2	N	1	1	1			1
							1	9									
04	325	X	103	-0-	-222	-0-	21	1	82	2	N	-0-					1
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	1	1			-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-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
02	14B2	EXT	110	-0-	110	110	19	1	89	2	N	2	1	1			1
							2	9									
03	14B2	EXT	115	-0-	115	225	21	1	94	2	N	-0-	1	1			-0-
04	326	X	101	-0-	-225	-0-	21	1	79	2	N	1					1
							1	9									
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	1	1			-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
HART, MAX W. GU WELL #: 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
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-

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

02	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	179	1	821	2	N	17	10	1			123
							19	9									
03	1147	N	1126	-0-	-21	-0-	200	1	909	2	N	15	9	1			129
							17	9									
04	1080	N	970	-0-	-110	-0-	198	1	761	2	N	10					139
							11	9									
05	1116	N	952	-0-	-164	-0-	65	1	873	2	N	13	9	1			143
							14	9									
06	1080	N	904	-0-	-176	-0-	60	1	834	2	N	9					152
							10	9									
07	992	N	920	-0-	-72	-0-	64	1	844	2	N	11					163
							12	9									

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

02	2688	X	2359	-0-	-329	-0-	411	1	1891	2	N	52	210	1			45
							57	9									
03	2542	X	2359	-0-	-183	-0-	421	1	1917	2	N	19	21	1			43
							21	9									
04	2460	N	1879	-0-	-581	-0-	386	1	1481	2	N	11					54
							12	9									
05	2604	N	1598	-0-	-1006	-0-	110	1	1480	2	N	7	19	1			42
							8	9									
06	2280	N	1469	-0-	-811	-0-	97	1	1361	2	N	10					52
							11	9									
07	1953	N	1099	-0-	-854	-0-	77	1	1009	2	N	12					64
							13	9									

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

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

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

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

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
HART, MAX W. GU WELL #: 9 RRCID -> 213033 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7738 - 8856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
02	504	N	476	-0-	-28	-0-		84	1	386	2	N	5	5	1			81
								6	9									
03	558	N	515	-0-	-43	-0-		92	1	419	2	N	4	4	1			81
								4	9									
04	510	N	439	-0-	-71	-0-		90	1	347	2	N	2					83
								2	9									
05	527	N	453	-0-	-74	-0-		31	1	421	2	N	1	4	1			80
								1	9									
06	510	N	431	-0-	-79	-0-		29	1	400	2	N	2					82
								2	9									
07	465	N	422	-0-	-43	-0-		30	1	390	2	N	2					84
								2	9									

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

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-

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

02	2044	N	2009	-0-	-35	-0-		351	1	1615	2	N	39	19	1			125
								43	9									
03	2325	N	2162	-0-	-163	-0-		383	1	1742	2	N	34	18	1			141
								37	9									
04	2280	N	1743	-0-	-537	-0-		354	1	1361	2	N	25					166
								28	9									
05	2232	N	1330	-0-	-902	-0-		90	1	1216	2	N	22	17	1			171
								24	9									
06	2100	N	1486	-0-	-614	-0-		98	1	1367	2	N	19					190
								21	9									
07	1798	N	1569	-0-	-229	-0-		109	1	1430	2	N	27					217
								30	9									

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

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-

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

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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3920	X	3832	-0-	-88	-0-	662	1	3043	2	N	115	221	1			73
							127	9									
03	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	779	1	3545	2	N	56	36	1			93
							62	9									
04	4170	X	3758	-0-	-412	-0-	768	1	2950	2	N	36					129
							40	9									
05	4309	X	3747	-0-	-562	-0-	255	1	3437	2	N	50	36	1			143
							55	9									
06	4230	X	3701	-0-	-529	-0-	238	1	3324	2	N	126	184	1			85
							139	9									
07	4371	X	3470	-0-	-901	-0-	242	1	3195	2	N	30					115
							33	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	812	N	808	-0-	-4	-0-	141	1	647	2	N	18	8	1			140
							20	9									
03	930	N	909	-0-	-21	-0-	157	1	716	2	N	33	7	1			166
							36	9									
04	870	N	751	-0-	-119	-0-	149	1	572	2	N	27					193
							30	9									
05	899	N	796	-0-	-103	-0-	51	1	690	2	N	50	186	1			57
							55	9									
06	870	N	776	-0-	-94	-0-	52	1	720	2	N	4					61
							4	9									
*07	778	N	778	-0-	-0-	-0-	54	1	707	2	N	15					76
							17	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
02	868	N	825	-0-	-43	-0-	145	1	666	2	N	13	8	1			51
							14	9									
03	992	N	840	-0-	-152	-0-	149	1	680	2	N	10	7	1			54
							11	9									
04	900	N	846	-0-	-54	-0-	170	1	652	2	N	22					76
							24	9									
05	899	N	873	-0-	-26	-0-	58	1	786	2	N	26	8	1			94
							29	9									
06	875	N	875	-0-	-0-	-0-	56	1	787	2	N	29					123
							32	9									
*07	878	N	878	-0-	-0-	-0-	60	1	788	2	N	27					150
							30	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
02	14B2 EXT		126	-0-	126	126	22	1	102	2	N	2	1	1			1
							2	9									
03	14B2 EXT		117	-0-	117	243	21	1	95	2	N	1	1	1			1
							1	9									
04	345	X	102	-0-	-243	-0-	21	1	81	2	N	-0-					1
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-	1	1			-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

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

02	14B2	EXT	116	-0-	116	116	20	1	94	2	N	2	1	1			1
							2	9									
03	14B2	EXT	151	-0-	151	267	27	1	123	2	N	1	1	1			1
							1	9									
04	373	X	106	-0-	-267	-0-	22	1	84	2	N	-0-					1
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	1	1			-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

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

02	482	N	482	-0-	-0-	-0-	85	1	391	2	N	5	4	1			31
							6	9									
03	485	N	485	-0-	-0-	-0-	87	1	395	2	N	3	4	1			30
							3	9									
04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	84	1	324	2	N	3					33
							3	9									
05	527	N	433	-0-	-94	-0-	30	1	402	2	N	1	4	1			30
							1	9									
06	480	N	422	-0-	-58	-0-	28	1	393	2	N	1					31
							1	9									
07	434	N	424	-0-	-10	-0-	30	1	392	2	N	2					33
							2	9									

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
MCFADDIN, R.B. GAS UNIT "A" WELL #: 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
02	672	N	671	-0-	-1	-0-	119	1	545	2	N	6	6	1			35
							7	9									
03	744	N	740	-0-	-4	-0-	132	1	601	2	N	6	6	1			35
							7	9									
04	690	N	638	-0-	-52	-0-	131	1	504	2	N	3					38
							3	9									
05	744	N	644	-0-	-100	-0-	44	1	598	2	N	2	6	1			34
							2	9									
06	720	N	630	-0-	-90	-0-	42	1	586	2	N	2					36
							2	9									
07	651	N	628	-0-	-23	-0-	44	1	581	2	N	3					39
							3	9									

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

02	168	N	151	-0-	-17	-0-	27	1	123	2	N	1	1	1			78
							1	9									
03	155	N	151	-0-	-4	-0-	27	1	123	2	N	1	1	1			78
							1	9									
04	150	N	113	-0-	-37	-0-	23	1	90	2	N	-0-					78
05	155	N	122	-0-	-33	-0-	8	1	114	2	N	-0-					78
06	150	N	121	-0-	-29	-0-	8	1	113	2	N	-0-					78
07	124	N	117	-0-	-7	-0-	8	1	108	2	N	1					79
							1	9									

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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

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

02	14B2 EXT		110	-0-	110	110	19	1	89	2	N	2	1	1			1
							2	9									
03	14B2 EXT		115	-0-	115	225	21	1	93	2	N	1	1	1			1
							1	9									
04	326	X	101	-0-	-225	-0-	21	1	80	2	N	-0-					1
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	1	1			-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-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

02	14B2 EXT		125	-0-	125	125	22	1	101	2	N	2	1	1			1
							2	9									
03	14B2 EXT		113	-0-	113	238	20	1	92	2	N	1	1	1			1
							1	9									
04	368	X	130	-0-	-238	-0-	27	1	103	2	N	-0-					1
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	1	1			-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
BLOUNT, LOIS FOSTER GAS UNIT A WELL #: 6 RRCID -> 222583 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8010 - 9418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

HART, MAX W. GU WELL #: 10 RRCID -> 222585 COMPL. DATE 09/03/2006 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8023 - 8748

O	ALLOW		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	289	1	1328	2	N	30	15	1			185
							33	9									
03	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	325	1	1480	2	N	75	204	1			56
							83	9									
04	1710	N	1379	-0-	-331	-0-	283	1	1087	2	N	8					64
							9	9									
05	1829	N	1133	-0-	-696	-0-	77	1	1039	2	N	15	14	1			65
							17	9									
06	1830	N	1448	-0-	-382	-0-	96	1	1341	2	N	10					75
							11	9									
07	1426	N	1302	-0-	-124	-0-	90	1	1192	2	N	18					93
							20	9									

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

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

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

O	ALLOW		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	664	N	664	-0-	-0-	-0-	117	1	540	2	N	6	6	1			140
							7	9									
03	804	N	804	-0-	-0-	-0-	142	1	645	2	N	15	6	1			149
							17	9									
04	723	N	723	-0-	-0-	-0-	147	1	564	2	N	11					160
							12	9									
05	744	N	723	-0-	-21	-0-	49	1	663	2	N	10	7	1			163
							11	9									
06	780	N	739	-0-	-41	-0-	49	1	688	2	N	2					165
							2	9									
07	744	N	738	-0-	-6	-0-	52	1	682	2	N	4					169
							4	9									

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

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
NEWMAN, D. H. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 225880 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7946 - 8915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	408	1	1878	2	N	35	20	1			94
							39	9									
03	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	435	1	1980	2	N	33	21	1			106
							36	9									
04	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	439	1	1686	2	N	28					134
							31	9									
05	2573	N	1874	-0-	-699	-0-	128	1	1721	2	N	23	20	1			137
							25	9									
06	2370	N	1826	-0-	-544	-0-	116	1	1614	2	N	87	184	1			40
							96	9									
07	2232	N	1972	-0-	-260	-0-	138	1	1822	2	N	11					51
							12	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		113	-0-	113	113	20	1	91	2	N	2	1	1			1
							2	9									
03	14B2 EXT		115	-0-	115	228	21	1	93	2	N	1	1	1			1
							1	9									
04	348	X	120	-0-	-228	-0-	25	1	95	2	N	-0-					1
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	1	1			-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	196	1	900	2	N	25	10	1			86
							28	9									
03	1302	N	1244	-0-	-58	-0-	219	1	996	2	N	26	10	1			102
							29	9									
04	1170	N	1066	-0-	-104	-0-	215	1	827	2	N	22					124
							24	9									
05	1240	N	1034	-0-	-206	-0-	69	1	936	2	N	26	10	1			140
							29	9									
06	1200	N	1051	-0-	-149	-0-	69	1	959	2	N	21					161
							23	9									
07	1116	N	1082	-0-	-34	-0-	75	1	989	2	N	16					177
							18	9									

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		119	-0-	119	119	21	1	96	2	N	2	1	1			1
							2	9									
03	14B2 EXT		123	-0-	123	242	22	1	100	2	N	1	1	1			1
							1	9									
04	367	X	125	-0-	-242	-0-	26	1	99	2	N	-0-					1
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	1	1			-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-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 #: 14 RRCID -> 230975 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7936 - 8876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	110	-0-	110	110	19 2	1 9	89	2	N	2	1	1			1
03	14B2	EXT	154	-0-	154	264	28 1	1 9	125	2	N	1	1	1			1
04	365	X	101	-0-	-264	-0-	21	1	80	2	N	-0-					1
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	1	1			-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

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

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

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

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
02	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	285 17	1 9	1310	2	N	15	15	1			60
03	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	322 15	1 9	1466	2	N	14	15	1			59
04	1650	N	1548	-0-	-102	-0-	318 9	1 9	1221	2	N	8					67
05	1798	N	1554	-0-	-244	-0-	107 7	1 9	1440	2	N	6	15	1			58
06	1740	N	1420	-0-	-320	-0-	95 4	1 9	1321	2	N	4					62
07	1612	N	1385	-0-	-227	-0-	97 7	1 9	1281	2	N	6					68

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
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
02	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1076	2	12	9	N	11					257
03	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-					257
04	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-					257
05	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-					257
*06	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-					257
*07	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					257

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
02	112	N	53	-0-	-59	-0-	53	2			N	-0-					44
03	124	N	58	-0-	-66	-0-	58	2			N	-0-					44
04	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					44
05	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					44
06	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	2			N	-0-					44
*07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					44

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
02	616	N	604	-0-	-12	-0-	604	2			N	-0-					65
03	682	N	640	-0-	-42	-0-	640	2			N	-0-					65
04	630	N	607	-0-	-23	-0-	607	2			N	-0-					65
05	682	N	634	-0-	-48	-0-	634	2			N	-0-					65
06	630	N	616	-0-	-14	-0-	616	2			N	-0-					65
*07	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	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
02	980	N	754	-0-	-226	-0-	746	2	8	9	N	7					184
03	930	N	550	-0-	-380	-0-	550	2			N	-0-					184
04	1080	N	525	-0-	-555	-0-	525	2			N	-0-					184
05	837	N	467	-0-	-370	-0-	467	2			N	-0-					184
06	540	N	362	-0-	-178	-0-	362	2			N	-0-					184
*07	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					184

TITAN ROCK E&P, LLC 860931
LEE "D" WELL #: 1 RRCID -> 097186 COMPL. DATE 12/15/1981 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7695 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1372	N	1232	-0-	-140	-0-	1215	2	17	9	N	15					130
03	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1619	2	74	9	N	67					197
04	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1626	2	55	9	N	50					247
05	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1646	2	41	9	N	37					284
06	1650	N	1603	-0-	-47	-0-	1560	2	43	9	N	39	184	1			139
07	1736	N	1524	-0-	-212	-0-	1434	2	90	9	N	82	161	1			60

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
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

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
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
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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-

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
02	420	N	342	-0-	-78	-0-	342	2			N	-0-					185
03	434	N	397	-0-	-37	-0-	397	2			N	-0-					185
04	360	N	313	-0-	-47	-0-	313	2			N	-0-					185
05	372	N	316	-0-	-56	-0-	316	2			N	-0-					185
06	390	N	334	-0-	-56	-0-	334	2			N	-0-					185
07	310	N	271	-0-	-39	-0-	263	2	8	9	N	7					192

ADAMS "A-1" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179127 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8012 - 9854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3220	X	3084	-0-	-136	-0-	3058	2	26	9	Y	24					149
03	3565	X	3260	-0-	-305	-0-	3245	2	15	9	Y	14					163
04	3450	X	3398	-0-	-52	-0-	3378	2	20	9	Y	18	115	1			66
05	3534	X	3497	-0-	-37	-0-	3480	2	17	9	Y	15					81
06	3420	X	3380	-0-	-40	-0-	3356	2	24	9	Y	22					103
*07	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	3536	2	24	9	Y	22	103	1	1	8	21

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	224	N	123	-0-	-101	-0-	121	2	2	9	Y	2	12	1			5
03	465	N	240	-0-	-225	-0-	237	2	3	9	Y	3					8
04	630	N	136	-0-	-494	-0-	134	2	2	9	Y	2	6	1			4
05	124	N	94	-0-	-30	-0-	92	2	2	9	Y	2					6
06	240	N	30	-0-	-210	-0-	27	2	3	9	Y	3	5	1			4
*07	233	N	233	-0-	-0-	-0-	229	2	4	9	Y	4	6	1			2

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
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		209	-0-	209	209	11	1	198	2	Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	209					Y	-0-					-0-
*07	209	X	-0-	-0-	-209	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2364	2	17	9	Y	15					98
03	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	2559	2	10	9	Y	9					107
04	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	2448	2	11	9	Y	10	75	1			42
05	2635	N	2516	-0-	-119	-0-	2506	2	10	9	Y	9					51
06	2490	N	2180	-0-	-310	-0-	2166	2	14	9	Y	13					64
07	2542	N	1882	-0-	-660	-0-	1870	2	12	9	Y	11	64	1			11

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931

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
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	170	-0-	170	170	9	1	161	2	Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	170					Y	-0-					-0-
*07	170	X	-0-	-0-	-170	-0-					Y	-0-					-0-

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

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-

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

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-

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

02	1624	N	1544	-0-	-80	-0-	1541	2	3	9	Y	3					122
03	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1718	2	22	9	Y	20					142
04	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1714	2	41	9	Y	37					179
05	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1851	2	44	9	Y	40					219
06	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1900	2	30	9	Y	27	179	1			67
*07	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1941	2	20	9	Y	18					85

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

02	700	N	454	-0-	-246	-0-	448	2	6	9	Y	5					25
03	1054	N	791	-0-	-263	-0-	781	2	10	9	Y	9					34
04	457	N	457	-0-	-0-	-0-	451	2	6	9	Y	5					39
05	496	N	336	-0-	-160	-0-	332	2	4	9	Y	4					43
06	780	N	382	-0-	-398	-0-	378	2	4	9	Y	4	35	1			12
*07	634	N	634	-0-	-0-	-0-	627	2	7	9	Y	6					18

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

02	2184	N	1322	-0-	-862	-0-	1304	2	18	9	N	16					161
03	2325	N	1205	-0-	-1120	-0-	1172	2	33	9	N	30					191
04	2160	N	1977	-0-	-183	-0-	1894	2	83	9	N	75					266
05	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2397	2	33	9	N	30	179	1			117
06	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	2523	2	32	9	N	29					146
*07	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	2640	2	44	9	N	40	164	1			22

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

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					97
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					102

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		291	-0-	291	291	288	2	3	9	Y	3					20
03	T. A.		358	-0-	358	649	357	2	1	9	Y	1	11	1			10
04	T. A.		285	-0-	285	934	281	2	4	9	Y	4					14
05	T. A.		89	-0-	89	1023	88	2	1	9	Y	1					15
06	T. A.		128	-0-	128	1151	124	2	4	9	Y	4	9	1			10
*07	1306	X	155	-0-	-1151	-0-	154	2	1	9	Y	1	7	1			4

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			Y	-0-					137
03	496	N	463	-0-	-33	-0-	463	2			Y	-0-					137
04	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			Y	-0-					137
05	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			Y	-0-					137
06	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			Y	-0-					137
07	465	N	430	-0-	-35	-0-	427	2	3	9	Y	3					140

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1488	2	22	9	Y	20					132
03	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1591	2	17	9	Y	15					147
04	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1368	2	24	9	Y	22					169
05	1674	N	1347	-0-	-327	-0-	1322	2	25	9	Y	23					192
06	1560	N	967	-0-	-593	-0-	967	2			Y	-0-					192
07	1426	N	1156	-0-	-270	-0-	1153	2	3	9	Y	3	163	1			32

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	2848	-0-	48	48	2823	2	25	9	Y	23					127
03	3100	N	3343	-0-	243	291	3329	2	14	9	Y	13	73	1			67
04	3000	N	2909	-0-	-91	200	2864	2	45	9	Y	41					108
05	3246	X	3046	-0-	-200	-0-	3026	2	20	9	Y	18					126
06	3000	X	2597	-0-	-403	-0-	2542	2	55	9	Y	50	75	1			101
07	3100	X	2609	-0-	-491	-0-	2594	2	15	9	Y	14	75	1	1	8	39

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2492	X	2015	-0-	-477	-0-	2001	2	14	9	N	13					217
03	2759	X	1730	-0-	-1029	-0-	1691	2	39	9	N	35					252
04	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	2645	2	22	9	N	20					272
05	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	2859	2	32	9	N	29					301
06	2517	X	2517	-0-	-0-	-0-	2504	2	13	9	N	12					313
07	2759	X	2649	-0-	-110	-0-	2632	2	17	9	N	15	181	1	2	8	145

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1335	2	43	9	Y	39	103	1			61
03	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1561	2	55	9	Y	50					111
04	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1728	2	46	9	Y	42	89	1			64
05	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1704	2	61	9	Y	55					119
06	1560	N	1470	-0-	-90	-0-	1444	2	26	9	Y	24	101	1			42
07	1829	N	1620	-0-	-209	-0-	1562	2	58	9	Y	53	68	1	2	8	25

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	168	N	125	-0-	-43	-0-	125	2			Y	-0-					3
03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			Y	-0-					3
04	780	N	116	-0-	-664	-0-	116	2			Y	-0-					3
05	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	2			Y	-0-					3
06	150	N	66	-0-	-84	-0-	66	2			Y	-0-	2	1			1
*07	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			Y	-0-					1

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1008	N	675	-0-	-333	-0-	587	2	88	9	Y	80					272
03	837	N	573	-0-	-264	-0-	571	2	2	9	Y	2					274
04	1410	N	1009	-0-	-401	-0-	997	2	12	9	Y	11					285
05	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			Y	-0-					285
06	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1018	2	26	9	Y	24	183	1			126
*07	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1053	2	9	9	Y	8					134

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	2672	2	14	9	Y	13	37	1			15
03	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	2807	2	24	9	Y	22					37
04	2370	X	2197	-0-	-173	-0-	2186	2	11	9	Y	10					47
05	2976	X	2640	-0-	-336	-0-	2621	2	19	9	Y	17	29	1			35
06	2880	X	2498	-0-	-382	-0-	2469	2	29	9	Y	26	27	1			34
07	2976	X	2317	-0-	-659	-0-	2293	2	24	9	Y	22	37	1	1	8	18

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2351	2	14	9	Y	13					73
03	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	2625	2	8	9	Y	7	42	1			38
04	2400	N	2191	-0-	-209	-0-	2167	2	24	9	Y	22					60
05	2604	N	2312	-0-	-292	-0-	2301	2	11	9	Y	10					70
06	2550	N	1768	-0-	-782	-0-	1731	2	37	9	Y	34	42	1			62
07	2263	N	2084	-0-	-179	-0-	2073	2	11	9	Y	10	46	1	1	8	25

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2063	2	10	9	Y	9					47
03	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2363	2	4	9	Y	4	27	1			24
04	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1959	2	17	9	Y	15					39
05	2263	N	1918	-0-	-345	-0-	1910	2	8	9	Y	7					46
06	2190	N	1529	-0-	-661	-0-	1510	2	19	9	Y	17	27	1			36
07	2046	N	1667	-0-	-379	-0-	1664	2	3	9	Y	3	26	1			13

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
LEE "E-1" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 235254 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7489 - 9940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2268	X	2268	-0-	-0-	-0-	2178	2	90	9	Y	82	116	1			66
03	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	2434	2	58	9	Y	53					119
04	2220	X	2220	-0-	-0-	-0-	2177	2	43	9	Y	39	91	1			67
05	2839	N	2839	-0-	-0-	-0-	2793	2	46	9	Y	42					109
06	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	2569	2	45	9	Y	41	86	1			64
*07	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	2563	2	64	9	Y	58	87	1	2	8	33

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

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		310	-0-	310	310	310	2			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	310					Y	-0-					-0-

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

02	2632	N	2358	-0-	-274	-0-	2340	2	18	9	N	16	179	1			146
03	2945	N	2637	-0-	-308	-0-	2607	2	30	9	N	27					173
04	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	2538	2	36	9	N	33					206
05	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	2614	2	25	9	N	23					229
06	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	2502	2	53	9	N	48					277
07	2666	N	2551	-0-	-115	-0-	2522	2	29	9	N	26	181	1	1	8	121

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

02	2219	X	2219	-0-	-0-	-0-	2191	2	28	9	Y	25					85
03	2790	X	2779	-0-	-11	-0-	2728	2	51	9	Y	46					131
04	3000	N	3054	-0-	54	54	3028	2	26	9	Y	24					155
05	3077	N	3023	-0-	-54	-0-	2993	2	30	9	Y	27					182
06	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	2736	2	30	9	Y	27	148	1			61
*07	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	2828	2	37	9	Y	34	1	8			94

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

02	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			Y	-0-					4
03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	252	2	4	9	Y	4					8
04	180	N	149	-0-	-31	-0-	148	2	1	9	Y	1					9
05	403	N	256	-0-	-147	-0-	256	2			Y	-0-					9
06	285	N	285	-0-	-0-	-0-	282	2	3	9	Y	3					12
*07	385	N	385	-0-	-0-	-0-	378	2	7	9	Y	6	13	1			5

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

02	5650	X	5650	-0-	-0-	-0-	5609	2	41	9	Y	37	124	1			30
03	6415	X	6415	-0-	-0-	-0-	6387	2	28	9	Y	25					55
04	6000	X	5317	-0-	-683	-0-	5297	2	20	9	Y	18	42	1			31
05	6262	X	5483	-0-	-779	-0-	5461	2	22	9	Y	20					51
06	6090	X	4696	-0-	-1394	-0-	4681	2	15	9	Y	14	40	1			25
07	6293	X	4929	-0-	-1364	-0-	4904	2	25	9	Y	23	33	1	2	8	13

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
BLOUNT A WELL #: 11 RRCID -> 236703 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 7642 - 9801

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
02	3724	X	2063	-0-		-1661	-0-		78	1	1960	2	Y	23					116
									25	9									
03	4123	X	2481	-0-		-1642	-0-		141	1	2300	2	Y	36	103	1			49
									40	9									
04	3990	X	2507	-0-		-1483	-0-		145	1	2314	2	Y	44					93
									48	9									
05	3844	X	2687	-0-		-1157	-0-		138	1	2509	2	Y	36	49	1			80
									40	9									
06	3510	X	2418	-0-		-1092	-0-		133	1	2263	2	Y	20	51	1			49
									22	9									
07	2604	X	2420	-0-		-184	-0-		140	1	2269	2	Y	10	52	1	1	8	6
									11	9									

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

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
02	896	N	306	-0-		-590	-0-		306	2			Y	-0-					49
03	1355	N	1355	-0-		-0-	-0-		1302	2	53	9	Y	48					97
04	1622	N	1622	-0-		-0-	-0-		1591	2	31	9	Y	28					125
05	1628	N	1628	-0-		-0-	-0-		1628	2			Y	-0-					125
06	1479	N	1479	-0-		-0-	-0-		1473	2	6	9	Y	5					130
07	1674	N	1344	-0-		-330	-0-		1309	2	35	9	Y	32	137	1			25

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

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
02	168	N	130	-0-		-38	-0-		130	2			Y	-0-					-0-
03	204	N	204	-0-		-0-	-0-		204	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	139	-0-		-41	-0-		139	2			Y	-0-					-0-
05	155	N	87	-0-		-68	-0-		87	2			Y	-0-					-0-
06	210	N	171	-0-		-39	-0-		171	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	154	-0-		-1	-0-		154	2			Y	-0-					-0-

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

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
02	2282	N	2282	-0-		-0-	-0-		87	1	2180	2	Y	14					67
									15	9									
03	2707	N	2707	-0-		-0-	-0-		155	1	2526	2	Y	24	60	1			31
									26	9									
04	2783	N	2783	-0-		-0-	-0-		163	1	2590	2	Y	27					58
									30	9									
05	2542	N	2078	-0-		-464	-0-		107	1	1947	2	Y	22	31	1			49
									24	9									
06	2460	N	1929	-0-		-531	-0-		106	1	1803	2	Y	18	32	1			35
									20	9									
07	2542	N	2132	-0-		-410	-0-		123	1	1997	2	Y	11	39	1	1	8	6
									12	9									

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

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
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-

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
ADAMS "A-1" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 240976 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 9963 PERF. 7390 - 9737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1648	2	3	9	Y	3					226
03	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1844	2	108	9	Y	98	180	1			144
04	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1781	2	41	9	Y	37					181
05	1829	N	1206	-0-	-623	-0-	1193	2	13	9	Y	12					193
06	1890	N	768	-0-	-1122	-0-	767	2	1	9	Y	1					194
07	1891	N	991	-0-	-900	-0-	984	2	7	9	Y	6	163	1			37

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6216	X	5228	-0-	-988	-0-	5150	2	78	9	Y	71	145	1			78
03	6882	X	5882	-0-	-1000	-0-	5757	2	125	9	Y	114					192
04	6300	X	5765	-0-	-535	-0-	5700	2	65	9	Y	59					251
05	6510	X	5742	-0-	-768	-0-	5650	2	92	9	Y	84	153	1			182
06	6240	X	5854	-0-	-386	-0-	5762	2	92	9	Y	84	145	1			121
*07	6154	X	6154	-0-	-0-	-0-	6074	2	80	9	Y	73	132	1	2	8	60

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
02	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	76	1	1915	2	Y	7					65
							8	9									
03	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	114	1	1856	2	Y	12	57	1			20
							13	9									
04	1560	N	1098	-0-	-462	-0-	64	1	1017	2	Y	15					35
							17	9									
05	2201	N	1391	-0-	-810	-0-	72	1	1307	2	Y	11	18	1			28
							12	9									
06	1920	N	1317	-0-	-603	-0-	69	1	1170	2	Y	71	18	1			81
							78	9									
07	1147	N	1078	-0-	-69	-0-	59	1	962	2	Y	52	99	1			34
							57	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
02	3388	X	3116	-0-	-272	-0-	3062	2	54	9	N	49	130	1			39
03	3751	X	2714	-0-	-1037	-0-	2679	2	35	9	N	32					71
04	3540	X	2569	-0-	-971	-0-	2543	2	26	9	N	24	54	1			41
05	3565	X	2964	-0-	-601	-0-	2935	2	29	9	N	26					67
06	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	3349	2	32	9	N	29	53	1			43
07	3441	X	3357	-0-	-84	-0-	3307	2	50	9	N	45	61	1	1	8	26

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	344	2	1	9	N	1					235
03	403	N	300	-0-	-103	-0-	300	2			N	-0-					235
04	450	N	106	-0-	-344	-0-	102	2	4	9	N	4					239
05	372	N	205	-0-	-167	-0-	205	2			N	-0-					239
06	300	N	141	-0-	-159	-0-	128	2	13	9	N	12	184	1			67
*07	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					67

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
LEE "E-1" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 245735 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 9918 PERF. 7712 - 9754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2604	X	2338	-0-	-266	-0-	2329	2	9	9	Y	8					233
03	2883	X	2817	-0-	-66	-0-	2806	2	11	9	Y	10					243
04	2790	X	2407	-0-	-383	-0-	2394	2	13	9	Y	12					255
05	2697	X	2521	-0-	-176	-0-	2520	2	1	9	Y	1					256
06	2730	X	2448	-0-	-282	-0-	2436	2	12	9	Y	11	182	1			85
07	2821	X	2426	-0-	-395	-0-	2417	2	9	9	Y	8	1	8			92

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

02	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			Y	-0-					1
03	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			Y	-0-	1	1			-0-
04	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			Y	-0-					-0-
05	527	N	135	-0-	-392	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
06	420	N	152	-0-	-268	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
07	372	N	253	-0-	-119	-0-	253	2			Y	-0-					-0-

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

02	3024	X	2488	-0-	-536	-0-	94	1	2354	2	Y	36					162
							40	9									
03	3007	X	2508	-0-	-499	-0-	141	1	2302	2	Y	59	144	1			77
							65	9									
04	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	168	1	2677	2	Y	70					147
							77	9									
05	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	212	1	3853	2	Y	57	77	1			127
							63	9									
06	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	228	1	3871	2	Y	90	81	1			136
							99	9									
*07	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	235	1	3808	2	Y	54	154	1	2	8	34
							59	9									

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

02	1540	N	947	-0-	-593	-0-	937	2	10	9	Y	9					57
03	1395	N	1310	-0-	-85	-0-	1303	2	7	9	Y	6	33	1			30
04	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1160	2	19	9	Y	17					47
05	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1080	2	8	9	Y	7					54
06	1260	N	1015	-0-	-245	-0-	996	2	19	9	Y	17	32	1			39
07	1209	N	979	-0-	-230	-0-	975	2	4	9	Y	4	29	1			14

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

02	1708	N	1554	-0-	-154	-0-	1520	2	34	9	Y	31	46	1			42
03	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1722	2	33	9	Y	30	44	1			28
04	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1746	2	34	9	Y	31					59
05	1736	N	1587	-0-	-149	-0-	1553	2	34	9	Y	31	44	1			46
06	1710	N	1492	-0-	-218	-0-	1455	2	37	9	Y	34	51	1			29
07	1829	N	1427	-0-	-402	-0-	1395	2	32	9	Y	29	42	1			16

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

02	14492	X	14492	-0-	-0-	-0-	14389	2	103	9	Y	94	139	1			127
03	15522	X	15522	-0-	-0-	-0-	15424	2	98	9	Y	89	134	1			82
04	14924	X	14924	-0-	-0-	-0-	14826	2	98	9	Y	89					171
05	15489	X	15489	-0-	-0-	-0-	15409	2	80	9	Y	73	128	1			116
06	15009	X	15009	-0-	-0-	-0-	14917	2	92	9	Y	84	127	1			73
*07	15548	X	15548	-0-	-0-	-0-	15462	2	86	9	Y	78	107	1			44

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
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
02	371	N	371	-0-	-0-	-0-	291	2	80	9	N	73	68	1			70
03	310	N	289	-0-	-21	-0-	289	2			N	-0-					70
04	360	N	272	-0-	-88	-0-	272	2			N	-0-	47	1			23
05	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					23
06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					23
*07	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					23

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

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-

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

02	1596	N	1535	-0-	-61	-0-	1435	2	100	9	N	91	106	1			74
03	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	91	1	1716	2	N	3	23	1			54
							3	9									
04	1500	N	1257	-0-	-243	-0-	1247	2	10	9	N	9					63
05	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1765	2	8	9	N	7					70
06	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2			N	-0-					70
*07	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2			N	-0-					70

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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-	42	1			14
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					14
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
*07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					14

WITHERSPOON, STEWART WELL #: 1 RRCID -> 229253 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 9115 PERF. 7969 - 8812

02	252	N	96	-0-	-156	-0-	95	2	1	9	N	1	94	1			-0-
03	341	N	122	-0-	-219	-0-	122	2			N	-0-					-0-
04	358	N	358	-0-	-0-	-0-	350	2	8	9	N	7					7
05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	324	2	3	9	N	3					10
06	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					10
*07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	185	2	3	9	N	3					13

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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/03/2015

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
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-

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

	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
02	1352	N	1352	-0-	-0-	B	-0-	1330	3	22	9	N	20	2	8			90
03	1392	N	1392	-0-	-0-	B	-0-	1378	3	14	9	N	13					103
04	1517	N	1517	-0-	-0-	B	-0-	1505	3	12	9	N	11					114
05	1571	N	1571	-0-	-0-	B	-0-	1546	3	25	9	N	23	105	1			32
*06	1752	N	1752	-0-	-0-	B	-0-	1730	3	22	9	N	20					52
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					52

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

	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
02	4129	X	4129	-0-	-0-	B	-0-	4125	3	4	9	Y	4	9	1			6
03	4469	X	4469	-0-	-0-	B	-0-	4466	3	3	9	Y	3					9
04	4050	X	3953	-0-	-97	B	-0-	3952	3	1	9	Y	1					10
05	4185	X	3949	-0-	-236	B	-0-	3949	3			Y	-0-					10
*06	4254	X	4254	-0-	-0-	B	-0-	4254	3			Y	-0-					10
07	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	B	-0-					Y	NO RPT					10

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

	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
02	2688	X	2603	-0-	-85	B	-0-	2580	3	23	9	Y	21	47	1			31
03	2985	X	2985	-0-	-0-	B	-0-	2968	3	17	9	Y	15					46
04	2850	X	2793	-0-	-57	B	-0-	2787	3	6	9	Y	5					51
05	3000	X	3000	-0-	-0-	B	-0-	2991	3	9	9	Y	8					59
*06	2970	X	2970	-0-	-0-	B	-0-	2959	3	11	9	Y	10					69
07	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	B	-0-					Y	NO RPT					69

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

	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
02	3528	X	3450	-0-	-78	B	-0-	3408	3	42	9	N	38	170	1			60
03	3875	X	3875	-0-	-0-	B	-0-	3814	3	61	9	N	55					115
04	3720	X	3564	-0-	-156	B	-0-	3514	3	50	9	N	45					160
05	3844	X	3344	-0-	-500	B	-0-	3314	3	30	9	N	27	75	1			112
*06	3835	X	3835	-0-	-0-	B	-0-	3789	3	46	9	N	42					154
07	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	B	-0-					N	NO RPT					154

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

	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
02	1503	N	1503	-0-	-0-	B	-0-	1473	3	30	9	Y	27	58	1			39
03	1561	N	1561	-0-	-0-	B	-0-	1542	3	19	9	Y	17					56
04	1740	N	1456	-0-	-284	B	-0-	1449	3	7	9	Y	6					62
05	2059	N	2059	-0-	-0-	B	-0-	2017	3	42	9	Y	38					100
*06	2010	N	2010	-0-	-0-	B	-0-	1981	3	29	9	Y	26					126
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					126

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
02	3886	X	3886	-0-	-0- B	-0-	3860	3	26	9	Y	24	54	1			36
03	4162	X	4162	-0-	-0- B	-0-	4143	3	19	9	Y	17					53
04	4065	X	4065	-0-	-0- B	-0-	4058	3	7	9	Y	6					59
05	4109	X	4109	-0-	-0- B	-0-	4109	3			Y	-0-					59
*06	3946	X	3946	-0-	-0- B	-0-	3946	3			Y	-0-					59
07	3534	X	NO RPT	-0-	-3534 B	-0-					Y	NO RPT					59

BERRY OIL COMPANY, LLC 068140
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
02	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					45
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					45
04	8	N	-0-	-0-	-8 B	-0-					N	-0-					45
05	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					45
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					45
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					45

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
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	1324	N	1324	-0-	-0- B	-0-	42	1	1282	2	N	-0-					106
03	1798	N	1493	-0-	-305 B	-0-	64	1	1385	2	N	40					146
							44	9									
04	1740	X	1352	-0-	-388 B	-0-	52	1	1283	2	N	15					161
							17	9									
05	1798	X	1483	-0-	-315 B	-0-	92	1	1380	2	N	10					171
							11	9									
06	1740	X	1528	-0-	-212 B	-0-	35	1	1493	2	N	-0-					171
*07	1938	X	1938	-0-	-0- B	-0-	53	1	1799	2	N	78	182	1			67
							86	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					61
03	868	N	-0-	-0-	-868 B	-0-					N	-0-					61
04	1050	N	-0-	-0-	-1050 B	-0-					N	-0-					61
05	992	N	992	-0-	-0- B	-0-	62	1	928	2	N	2					63
							2	9									
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					63
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	20					83

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BERRY OIL COMPANY, LLC //CONT.// 068140
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
02	1027	N	1027	-0-	-0- B	-0-	32	1	995	2	N	-0-					46
03	1178	N	1163	-0-	-15 B	-0-	51	1	1112	2	N	-0-					46
04	1290	N	831	-0-	-459 B	-0-	32	1	795	2	N	4					50
							4	9									
05	1165	N	1165	-0-	-0- B	-0-	72	1	1090	2	N	3					53
							3	9									
06	1140	N	1105	-0-	-35 B	-0-	24	1	1081	2	N	-0-					53
07	868	N	514	-0-	-354 B	-0-	14	1	498	2	N	2					55
							2	9									

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

02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					40
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					40
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					40
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					40
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					40
07	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

02	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	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

*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	38	1			-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

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

02	413	N	413	-0-	-0- B	-0-	13	1	400	2	N	-0-					192
03	565	N	565	-0-	-0- B	-0-	24	1	506	2	N	32	189	1			35
							35	9									
04	540	N	527	-0-	-13 B	-0-	21	1	503	2	N	3					38
							3	9									
05	484	N	484	-0-	-0- B	-0-	30	1	451	2	N	3					41
							3	9									
06	540	N	467	-0-	-73 B	-0-	10	1	457	2	N	-0-					41
07	558	N	449	-0-	-109 B	-0-	12	1	436	2	N	1					42
							1	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BERRY OIL COMPANY, LLC //CONT.// 068140
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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

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

02	1209	X	1209	-0-	-0- B	-0-	38	1	1171	2	N	-0-					10
03	1488	X	1258	-0-	-230 B	-0-	56	1	1202	2	N	-0-					10
04	1560	X	1150	-0-	-410 B	-0-	45	1	1098	2	N	6					16
							7	9									
05	1333	N	1168	-0-	-165 B	-0-	73	1	1092	2	N	3					19
							3	9									
06	1230	N	1134	-0-	-96 B	-0-	26	1	1108	2	N	-0-					19
07	1178	N	1163	-0-	-15 B	-0-	33	1	1119	2	N	10					29
							11	9									

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

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

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

02	1045	N	1045	-0-	-0- B	-0-	33	1	1012	2	N	-0-					63
03	1129	N	1129	-0-	-0- B	-0-	49	1	1080	2	N	-0-					63
04	1470	N	1024	-0-	-446 B	-0-	39	1	974	2	N	10					73
							11	9									
05	1147	N	915	-0-	-232 B	-0-	56	1	859	2	N	-0-					73
06	1080	N	934	-0-	-146 B	-0-	21	1	913	2	N	-0-					73
07	1054	N	991	-0-	-63 B	-0-	28	1	962	2	N	1					74
							1	9									

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

02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					7
03	217	N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	3					10
04	420	N	-0-	-0-	-420 B	-0-					N	-0-					10
05	105	N	105	-0-	-0- B	-0-	7	1	98	2	N	-0-					10
06	88	N	88	-0-	-0- B	-0-	2	1	86	2	N	-0-					10
*07	90	N	90	-0-	-0- B	-0-	2	1	88	2	N	-0-					10

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BERRY OIL COMPANY, LLC //CONT.// 068140

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
02	777	N	777	-0-	-0- B	-0-	24	1	753	2	N	-0-					79
03	929	N	929	-0-	-0- B	-0-	41	1	888	2	N	-0-					79
04	1110	N	775	-0-	-335 B	-0-	31	1	736	2	N	7					86
							8	9									
05	942	N	942	-0-	-0- B	-0-	59	1	881	2	N	2					88
							2	9									
06	900	N	863	-0-	-37 B	-0-	19	1	844	2	N	-0-					88
*07	852	N	852	-0-	-0- B	-0-	24	1	827	2	N	1					89
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	119	N	119	-0-	-0- B	-0-	4	1	115	2	N	-0-					20
03	176	N	176	-0-	-0- B	-0-	8	1	168	2	N	-0-					20
04	227	N	227	-0-	-0- B	-0-	9	1	217	2	N	1					21
							1	9									
05	124	N	116	-0-	-8 B	-0-	7	1	109	2	N	-0-					21
06	180	N	155	-0-	-25 B	-0-	4	1	151	2	N	-0-					21
07	248	N	121	-0-	-127 B	-0-	4	1	117	2	N	-0-					21

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
02	1445	N	1445	-0-	-0- B	-0-	45	1	1400	2	N	-0-					97
03	1674	N	1642	-0-	-32 B	-0-	72	1	1570	2	N	-0-					97
04	1980	X	1595	-0-	-385 B	-0-	62	1	1520	2	N	12					109
							13	9									
05	2046	X	1634	-0-	-412 B	-0-	101	1	1527	2	N	5					114
							6	9									
06	1980	X	1571	-0-	-409 B	-0-	35	1	1536	2	N	-0-					114
07	1643	X	1549	-0-	-94 B	-0-	43	1	1481	2	N	23					137
							25	9									

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
02	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					30
03	145	N	145	-0-	-0- B	-0-	6	1	133	2	N	5					35
							6	9									
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					35
05	90	N	90	-0-	-0- B	-0-	5	1	84	2	N	1					36
							1	9									
06	150	N	58	-0-	-92 B	-0-	2	1	56	2	N	-0-					36
*07	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	2	1	65	2	N	-0-					36

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BERRY OIL COMPANY, LLC //CONT.// 068140
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
02	1262	N	1262	-0-	-0- B	-0-	39	1	1223	2	N	-0-					86
03	1333	N	1266	-0-	-67 B	-0-	56	1	1210	2	N	-0-					86
04	2370	N	774	-0-	-1596 B	-0-	31	1	735	2	N	7					93
							8	9									
05	1395	N	1301	-0-	-94 B	-0-	81	1	1220	2	N	-0-					93
06	1230	N	1127	-0-	-103 B	-0-	24	1	1103	2	N	-0-					93
*07	1511	N	1511	-0-	-0- B	-0-	42	1	1446	2	N	21					114
							23	9									

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
02	1238	N	1238	-0-	-0- B	-0-	39	1	1199	2	N	-0-					164
03	1426	N	1414	-0-	-12 B	-0-	62	1	1352	2	N	-0-					164
04	1560	N	381	-0-	-1179 B	-0-	15	1	366	2	N	-0-					164
05	1364	N	7	-0-	-1357 B	-0-	7	2			N	-0-					164
06	1380	N	-0-	-0-	-1380 B	-0-					N	-0-					164
07	403	N	-0-	-0-	-403 B	-0-					N	-0-					164

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
02	1355	N	1355	-0-	-0- B	-0-	42	1	1313	2	N	-0-					211
03	1643	N	1643	-0-	-0- B	-0-	70	1	1571	2	N	2	183	1			30
							2	9									
04	2160	N	1375	-0-	-785 B	-0-	52	1	1290	2	N	30					60
							33	9									
05	1764	N	1764	-0-	-0- B	-0-	106	1	1636	2	N	20					80
							22	9									
06	1597	N	1597	-0-	-0- B	-0-	34	1	1563	2	N	-0-					80
07	1426	N	1300	-0-	-126 B	-0-	36	1	1231	2	N	30					110
							33	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	973	N	973	-0-	-0- B	-0-	31	1	942	2	N	-0-					118
03	1023	N	949	-0-	-74 B	-0-	42	1	905	2	N	2					120
							2	9									
04	1470	N	1202	-0-	-268 B	-0-	48	1	1154	2	N	-0-					120
05	1383	N	1383	-0-	-0- B	-0-	86	1	1293	2	N	4	117	1			7
							4	9									
06	1279	N	1279	-0-	-0- B	-0-	29	1	1250	2	N	-0-					7
07	1240	N	1172	-0-	-68 B	-0-	33	1	1133	2	N	5					12
							6	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1672	N	1672	-0-	-0- B	-0-	53	1	1619	2	N	-0-					89
03	1817	N	1817	-0-	-0- B	-0-	81	1	1736	2	N	-0-					89
04	1740	N	1263	-0-	-477 B	-0-	50	1	1204	2	N	8					97
							9	9									
05	1860	N	1631	-0-	-229 B	-0-	102	1	1527	2	N	2					99
							2	9									
06	1770	N	1546	-0-	-224 B	-0-	35	1	1511	2	N	-0-					99
*07	1321	N	1321	-0-	-0- B	-0-	38	1	1272	2	N	10					109
							11	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BERRY OIL COMPANY, LLC //CONT.// 068140
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
02	820	N	820	-0-	-0- B	-0-	26	1	794	2	N	-0-					119
03	930	N	800	-0-	-130 B	-0-	35	1	765	2	N	-0-					119
04	856	N	856	-0-	-0- B	-0-	33	1	815	2	N	7					126
							8	9									
05	904	N	904	-0-	-0- B	-0-	57	1	840	2	N	6					132
							7	9									
06	865	N	865	-0-	-0- B	-0-	20	1	845	2	N	-0-					132
07	899	N	860	-0-	-39 B	-0-	24	1	827	2	N	8					140
							9	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	751	N	751	-0-	-0- B	-0-	24	1	727	2	N	-0-					79
03	1457	N	1445	-0-	-12 B	-0-	65	1	1380	2	N	-0-					79
04	2010	N	1628	-0-	-382 B	-0-	65	1	1553	2	N	9					88
							10	9									
05	1687	N	1687	-0-	-0- B	-0-	105	1	1575	2	N	6					94
							7	9									
06	1550	N	1550	-0-	-0- B	-0-	35	1	1515	2	N	-0-					94
07	1674	N	1497	-0-	-177 B	-0-	43	1	1452	2	N	2					96
							2	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1256	N	1256	-0-	-0- B	-0-	40	1	1216	2	N	-0-					124
03	1519	N	1498	-0-	-21 B	-0-	66	1	1432	2	N	-0-					124
04	1860	N	1421	-0-	-439 B	-0-	57	1	1364	2	N	-0-					124
05	1589	N	1589	-0-	-0- B	-0-	95	1	1430	2	N	58	122	1			60
							64	9									
06	1440	N	778	-0-	-662 B	-0-	18	1	760	2	N	-0-					60
07	1457	N	1407	-0-	-50 B	-0-	40	1	1367	2	N	-0-					60

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
02	849	N	849	-0-	-0- B	-0-	26	1	823	2	N	-0-					26
03	1023	N	990	-0-	-33 B	-0-	44	1	946	2	N	-0-					26
04	1380	N	967	-0-	-413 B	-0-	38	1	910	2	N	17					43
							19	9									
05	991	N	991	-0-	-0- B	-0-	62	1	926	2	N	3					46
							3	9									
06	960	N	953	-0-	-7 B	-0-	21	1	932	2	N	-0-					46
07	992	N	955	-0-	-37 B	-0-	26	1	905	2	N	22					68
							24	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	505	N	505	-0-	-0- B	-0-	17	1	488	2	N	-0-					64
03	568	N	568	-0-	-0- B	-0-	25	1	543	2	N	-0-					64
04	930	N	480	-0-	-450 B	-0-	18	1	456	2	N	5					69
							6	9									
05	558	N	413	-0-	-145 B	-0-	25	1	388	2	N	-0-					69
06	540	N	458	-0-	-82 B	-0-	10	1	448	2	N	-0-					69
07	496	N	432	-0-	-64 B	-0-	13	1	417	2	N	2					71
							2	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BERRY OIL COMPANY, LLC //CONT.// 068140
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
02	900	N	900	-0-	-0-	B	-0-	28	1	872	2	N	-0-					32
03	1054	N	895	-0-	-159	B	-0-	39	1	856	2	N	-0-					32
04	1230	N	1140	-0-	-90	B	-0-	44	1	1087	2	N	8					40
								9	9									
05	1114	N	1114	-0-	-0-	B	-0-	69	1	1042	2	N	3					43
								3	9									
06	929	N	929	-0-	-0-	B	-0-	21	1	908	2	N	-0-					43
07	1178	N	937	-0-	-241	B	-0-	27	1	902	2	N	7					50
								8	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112	N	112	-0-	-0-	B	-0-	3	1	109	2	N	-0-					178
03	124	N	-0-	-0-	-124	B	-0-					N	-0-					178
04	228	N	228	-0-	-0-	B	-0-	9	1	219	2	N	-0-					178
05	179	N	179	-0-	-0-	B	-0-	12	1	167	2	N	-0-					178
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					178
07	248	N	-0-	-0-	-248	B	-0-					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
02	998	N	998	-0-	-0-	B	-0-	31	1	967	2	N	-0-					76
03	1222	N	1222	-0-	-0-	B	-0-	53	1	1169	2	N	-0-					76
04	1290	N	536	-0-	-754	B	-0-	21	1	515	2	N	-0-					76
05	1116	N	639	-0-	-477	B	-0-	40	1	599	2	N	-0-	1	1			75
06	1170	N	1113	-0-	-57	B	-0-	25	1	1088	2	N	-0-					75
*07	990	N	990	-0-	-0-	B	-0-	28	1	962	2	N	-0-					75

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
02	298	N	298	-0-	-0-	B	-0-	9	1	289	2	N	-0-					132
03	341	N	207	-0-	-134	B	-0-	8	1	191	2	N	7					139
								8	9									
04	750	N	160	-0-	-590	B	-0-	6	1	148	2	N	5					144
								6	9									
05	759	N	759	-0-	-0-	B	-0-	46	1	710	2	N	3	144	1			3
								3	9									
06	893	N	893	-0-	-0-	B	-0-	20	1	873	2	N	-0-					3
*07	947	N	947	-0-	-0-	B	-0-	26	1	910	2	N	10					13
								11	9									

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
02	233	N	233	-0-	-0-	B	-0-	233	3			N	-0-					78
03	155	N	89	-0-	-66	B	-0-	89	3			N	-0-					78
04	240	N	92	-0-	-148	B	-0-	92	3			N	-0-					78
05	276	N	276	-0-	-0-	B	-0-	276	3			N	-0-					78
06	633	N	633	-0-	-0-	B	-0-	633	3			N	-0-					78
*07	138	N	138	-0-	-0-	B	-0-	138	3			N	-0-					78

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
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					30
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					30
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					30
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					30
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					30
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					30

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/25/2015

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					27

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

02	172	N	172	-0-	-0-	B	-0-	172	3			N	-0-					128
03	143	N	143	-0-	-0-	B	-0-	143	3			N	-0-					128
04	67	N	67	-0-	-0-	B	-0-	67	3			N	-0-					128
05	455	N	455	-0-	-0-	B	-0-	455	3			N	-0-					128
06	213	N	213	-0-	-0-	B	-0-	213	3			N	-0-					128
07	62	N	45	-0-	-17	B	-0-	45	3			N	-0-					128

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

02	168	N	48	-0-	-120	B	-0-	44	3	4	9	Y	4					77
03	511	N	511	-0-	-0-	B	-0-	507	3	4	9	Y	4					81
04	505	N	505	-0-	-0-	B	-0-	495	3	10	9	Y	9					90
05	398	N	398	-0-	-0-	B	-0-	397	3	1	9	Y	1	84	1			7
06	1055	N	1055	-0-	-0-	B	-0-	1051	3	4	9	Y	4					11
07	527	N	193	-0-	-334	B	-0-	191	3	2	9	Y	2					13

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

02	532	N	407	-0-	-125	B	-0-	403	3	4	9	Y	4					77
03	1057	N	1057	-0-	-0-	B	-0-	1053	3	4	9	Y	4					81
04	1304	N	1304	-0-	-0-	B	-0-	1294	3	10	9	Y	9					90
05	1290	N	1290	-0-	-0-	B	-0-	1289	3	1	9	Y	1	84	1			7
06	600	N	531	-0-	-69	B	-0-	527	3	4	9	Y	4					11
*07	837	N	837	-0-	-0-	B	-0-	835	3	2	9	Y	2					13

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

02	1946	N	1946	-0-	-0-	B	-0-	1915	3	31	9	Y	28					154
03	1457	N	1355	-0-	-102	B	-0-	1355	3			Y	-0-					154
04	1800	N	1370	-0-	-430	B	-0-	1360	3	10	9	Y	9					163
05	2170	N	1308	-0-	-862	B	-0-	1295	3	13	9	Y	12					175
06	1536	N	1536	-0-	-0-	B	-0-	1525	3	11	9	Y	10					185
*07	1463	N	1463	-0-	-0-	B	-0-	1445	3	18	9	Y	16					201

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

02	2436	N	1742	-0-	-694	B	-0-	1721	3	21	9	Y	19					103
03	2697	N	1360	-0-	-1337	B	-0-	1360	3			Y	-0-					103
04	1920	N	1336	-0-	-584	B	-0-	1330	3	6	9	Y	5					108
05	1922	N	1631	-0-	-291	B	-0-	1621	3	10	9	Y	9					117
06	1320	N	1057	-0-	-263	B	-0-	1050	3	7	9	Y	6					123
*07	1776	N	1776	-0-	-0-	B	-0-	1764	3	12	9	Y	11					134

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
02	1148	N	766	-0-	-382 B	-0-	758	3	8	9	Y	7	8	1			2
03	1710	N	1710	-0-	-0- B	-0-	1693	3	17	9	Y	15	14	1			3
04	1230	N	1041	-0-	-189 B	-0-	1032	3	9	9	Y	8	10	1			1
05	837	N	740	-0-	-97 B	-0-	733	3	7	9	Y	6	5	1			2
06	1230	N	1188	-0-	-42 B	-0-	1180	3	8	9	Y	7	5	1			4
07	1085	N	1045	-0-	-40 B	-0-	1037	3	8	9	Y	7	8	1			3

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
02	1288	N	879	-0-	-409 B	-0-	870	3	9	9	Y	8	10	1			2
03	762	N	762	-0-	-0- B	-0-	755	3	7	9	Y	6	7	1			1
04	1380	N	1480	-0-	100 B	-0-	1467	3	13	9	Y	12	11	1			2
05	961	N	836	-0-	-125 B	-0-	829	3	7	9	Y	6	6	1			2
06	901	N	901	-0-	-0- B	-0-	894	3	7	9	Y	6	5	1			3
07	1426	N	1110	-0-	-316 B	-0-	1102	3	8	9	Y	7	7	1			3

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
02	532	N	496	-0-	-36 B	-0-	492	3	4	9	Y	4	4	1			1
03	558	N	555	-0-	-3 B	-0-	549	3	6	9	Y	5	5	1			1
04	540	N	540	-0-	-0- B	-0-	536	3	4	9	Y	4	4	1			1
05	558	N	557	-0-	-1 B	-0-	553	3	4	9	Y	4	4	1			1
06	541	N	541	-0-	-0- B	-0-	537	3	4	9	Y	4	3	1			2
07	558	N	544	-0-	-14 B	-0-	541	3	3	9	Y	3	4	1			1

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
02	2296	N	1915	-0-	-381 B	-0-	1895	3	20	9	Y	18	18	1			5
03	2815	N	2815	-0-	-0- B	-0-	2787	3	28	9	Y	25	25	1			5
04	2280	N	2276	-0-	-4 B	-0-	2257	3	19	9	Y	17	20	1			2
05	2588	N	2588	-0-	-0- B	-0-	2565	3	23	9	Y	21	17	1			6
06	2730	N	2712	-0-	-18 B	-0-	2694	3	18	9	Y	16	14	1			8
*07	2784	N	2784	-0-	-0- B	-0-	2764	3	20	9	Y	18	19	1			7

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
02	2957	X	2957	-0-	-0- B	-0-	2927	3	30	9	Y	27	24	1			7
03	2108	X	1976	-0-	-132 B	-0-	1957	3	19	9	Y	17	21	1			3
04	1860	X	2118	-0-	258 B	-0-	2100	3	18	9	Y	16	17	1			2
05	3286	X	2273	-0-	-1013 B	-0-	2253	3	20	9	Y	18	15	1			5
06	3180	X	2248	-0-	-932 B	-0-	2233	3	15	9	Y	14	12	1			7
07	3286	X	3038	-0-	-248 B	-0-	3017	3	21	9	Y	19	18	1			8

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
02	2752	X	2752	-0-	-0- B	-0-	2724	3	28	9	Y	25	27	1			7
03	3670	X	3670	-0-	-0- B	-0-	3635	3	35	9	Y	32	33	1			6
04	2880	X	3408	-0-	528 B	-0-	3379	3	29	9	Y	26	28	1			4
05	3467	X	3467	-0-	-0- B	-0-	3447	3	20	9	Y	18	17	1			5
06	3238	X	3238	-0-	-0- B	-0-	3216	3	22	9	Y	20	15	1			10
*07	3108	X	3108	-0-	-0- B	-0-	3086	3	22	9	Y	20	22	1			8

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	971	N	971	-0-	-0- B	-0-	963	3	8	9	Y	7	6	1			2
03	181	N	181	-0-	-0- B	-0-	180	3	1	9	Y	1	3	1			-0-
04	30	N	208	-0-	178 B	-0-	206	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	168	N	168	-0-	-0- B	-0-	167	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	151	N	151	-0-	-0- B	-0-	150	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*07	146	N	146	-0-	-0- B	-0-	145	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
SHIVERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 156280 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10006 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1652	N	1155	-0-	-497 B	-0-	1143	3	12	9	Y	11	11	1			3
03	1829	N	816	-0-	-1013 B	-0-	808	3	8	9	Y	7	9	1			1
04	1500	N	981	-0-	-519 B	-0-	972	3	9	9	Y	8	8	1			1
05	2151	N	2151	-0-	-0- B	-0-	2132	3	19	9	Y	17	13	1			5
06	2074	N	2074	-0-	-0- B	-0-	2061	3	13	9	Y	12	11	1			6
*07	2289	N	2289	-0-	-0- B	-0-	2272	3	17	9	Y	15	15	1			6

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

02	2436	N	2207	-0-	-229 B	-0-	2186	3	21	9	Y	19	20	1			5
03	2818	N	2818	-0-	-0- B	-0-	2789	3	29	9	Y	26	26	1			5
04	2610	N	2717	-0-	107 B	-0-	2695	3	22	9	Y	20	22	1			3
05	2688	N	2688	-0-	-0- B	-0-	2665	3	23	9	Y	21	18	1			6
06	2637	N	2637	-0-	-0- B	-0-	2619	3	18	9	Y	16	14	1			8
*07	2743	N	2743	-0-	-0- B	-0-	2724	3	19	9	Y	17	18	1			7

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

02	213	N	213	-0-	-0- B	-0-	211	3	2	9	Y	2	2	1			1
03	114	N	114	-0-	-0- B	-0-	114	3			Y	-0-	1	1			-0-
04	30	N	106	-0-	76 B	-0-	105	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	99	N	99	-0-	-0- B	-0-	98	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	97	N	97	-0-	-0- B	-0-	96	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*07	113	N	113	-0-	-0- B	-0-	112	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

02	30	N	30	-0-	-0- B	-0-	30	3			Y	-0-	2	1			-0-
03	1095	N	1095	-0-	-0- B	-0-	1084	3	11	9	Y	10	8	1			2
04	90	N	93	-0-	3 B	-0-	93	3			Y	-0-	2	1			-0-
05	61	N	61	-0-	-0- B	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					Y	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					Y	-0-					-0-

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

02	3556	X	3406	-0-	-150 B	-0-	3372	3	34	9	Y	31	28	1			8
03	3937	X	3744	-0-	-193 B	-0-	3708	3	36	9	Y	33	35	1			6
04	3810	X	4532	-0-	722 B	-0-	4493	3	39	9	Y	35	36	1			5
05	4393	X	4393	-0-	-0- B	-0-	4356	3	37	9	Y	34	29	1			10
06	4030	X	4030	-0-	-0- B	-0-	4004	3	26	9	Y	24	22	1			12
*07	4060	X	4060	-0-	-0- B	-0-	4031	3	29	9	Y	26	28	1			10

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

02	5684	X	4799	-0-	-885 B	-0-	4751	3	48	9	Y	44	44	1			12
03	6293	X	5673	-0-	-620 B	-0-	5617	3	56	9	Y	51	53	1			10
04	6090	X	4997	-0-	-1093 B	-0-	4956	3	41	9	Y	37	42	1			5
05	6107	X	4478	-0-	-1629 B	-0-	4439	3	39	9	Y	35	30	1			10
06	5550	X	3862	-0-	-1688 B	-0-	3836	3	26	9	Y	24	22	1			12
07	5673	X	3909	-0-	-1764 B	-0-	3881	3	28	9	Y	25	27	1			10

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

02	4256	X	3620	-0-	-636 B	-0-	3584	3	36	9	Y	33	32	1			9
03	4123	X	3915	-0-	-208 B	-0-	3876	3	39	9	Y	35	37	1			7
04	3900	X	3793	-0-	-107 B	-0-	3762	3	31	9	Y	28	31	1			4
05	4030	X	3912	-0-	-118 B	-0-	3878	3	34	9	Y	31	26	1			9
06	3870	X	3763	-0-	-107 B	-0-	3739	3	24	9	Y	22	20	1			11
07	3999	X	3892	-0-	-107 B	-0-	3864	3	28	9	Y	25	26	1			10

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2212	N	2208	-0-	-4 B	-0-	2186	3	22	9	Y	20	20	1			5
03	2449	N	2368	-0-	-81 B	-0-	2345	3	23	9	Y	21	22	1			4
04	2370	N	2242	-0-	-128 B	-0-	2223	3	19	9	Y	17	19	1			2
05	2449	N	2318	-0-	-131 B	-0-	2298	3	20	9	Y	18	15	1			5
06	2280	N	2239	-0-	-41 B	-0-	2224	3	15	9	Y	14	12	1			7
07	2325	N	2287	-0-	-38 B	-0-	2270	3	17	9	Y	15	16	1			6

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3530	X	3530	-0-	-0- B	-0-	3495	3	35	9	Y	32	31	1			9
03	3534	X	2897	-0-	-637 B	-0-	2865	3	32	9	Y	29	32	1			6
04	3510	X	2906	-0-	-604 B	-0-	2883	3	23	9	Y	21	24	1			3
05	3906	X	2841	-0-	-1065 B	-0-	2817	3	24	9	Y	22	19	1			6
06	3780	X	2594	-0-	-1186 B	-0-	2576	3	18	9	Y	16	14	1			8
07	3906	X	2516	-0-	-1390 B	-0-	2498	3	18	9	Y	16	18	1			6

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2839	X	2839	-0-	-0- B	-0-	2810	3	29	9	Y	26	25	1			7
03	3221	X	3221	-0-	-0- B	-0-	3189	3	32	9	Y	29	30	1			6
04	2940	X	3024	-0-	84 B	-0-	3001	3	23	9	Y	21	24	1			3
05	3131	X	2581	-0-	-550 B	-0-	2559	3	22	9	Y	20	17	1			6
06	3060	X	2707	-0-	-353 B	-0-	2689	3	18	9	Y	16	14	1			8
07	3162	X	2848	-0-	-314 B	-0-	2828	3	20	9	Y	18	19	1			7

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1500	N	1500	-0-	-0- B	-0-	1486	3	14	9	Y	13	13	1			4
03	2167	N	2167	-0-	-0- B	-0-	2146	3	21	9	Y	19	19	1			4
04	1620	N	1983	-0-	363 B	-0-	1968	3	15	9	Y	14	16	1			2
05	1674	N	1074	-0-	-600 B	-0-	1065	3	9	9	Y	8	8	1			2
06	1920	N	364	-0-	-1556 B	-0-	362	3	2	9	Y	2	3	1			1
07	1984	N	1206	-0-	-778 B	-0-	1197	3	9	9	Y	8	6	1			3

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	756	N	561	-0-	-195 B	-0-	555	3	6	9	Y	5	5	1			1
03	868	N	571	-0-	-297 B	-0-	565	3	6	9	Y	5	5	1			1
04	630	N	434	-0-	-196 B	-0-	431	3	3	9	Y	3	4	1			-0-
05	620	N	91	-0-	-529 B	-0-	90	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	540	N	363	-0-	-177 B	-0-	361	3	2	9	Y	2	1	1			1
*07	1038	N	1038	-0-	-0- B	-0-	1030	3	8	9	Y	7	5	1			3

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
02	6356	X	5421	-0-	-935 B	-0-	5367	3	54	9	Y	49	48	1			13
03	7526	X	7526	-0-	-0- B	-0-	7452	3	74	9	Y	67	67	1			13
04	6810	X	5209	-0-	-1601 B	-0-	5155	3	54	9	Y	49	55	1			7
05	7641	X	7641	-0-	-0- B	-0-	7576	3	65	9	Y	59	49	1			17
06	7223	X	7223	-0-	-0- B	-0-	7175	3	48	9	Y	44	39	1			22
*07	7336	X	7336	-0-	-0- B	-0-	7284	3	52	9	Y	47	50	1			19

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
02	4657	X	4657	-0-	-0- B	-0-	4612	3	45	9	Y	41	40	1			11
03	4974	X	4974	-0-	-0- B	-0-	4924	3	50	9	Y	45	47	1			9
04	2940	X	4364	-0-	1424 B	-0-	4328	3	36	9	Y	33	37	1			5
05	4403	X	4403	-0-	-0- B	-0-	4364	3	39	9	Y	35	30	1			10
06	4190	X	4190	-0-	-0- B	-0-	4161	3	29	9	Y	26	23	1			13
*07	4192	X	4192	-0-	-0- B	-0-	4162	3	30	9	Y	27	29	1			11

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
02	5544	X	5146	-0-	-398	B	-0-	5146	3			N	-0-					-0-
03	6138	X	5847	-0-	-291	B	-0-	5847	3			N	-0-					-0-
04	5757	X	5757	-0-	-0-	B	-0-	5757	3			N	-0-					-0-
05	5941	X	5941	-0-	-0-	B	-0-	5941	3			N	-0-					-0-
06	5670	X	5518	-0-	-152	B	-0-	5518	3			N	-0-					-0-
07	5952	X	5107	-0-	-845	B	-0-	5107	3			N	-0-					-0-

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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

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

02	11788	X	11653	-0-	-135	B	-0-	11653	3			N	-0-					-0-
03	13051	X	12460	-0-	-591	B	-0-	12460	3			N	-0-					-0-
04	12450	X	9908	-0-	-2542	B	-0-	9908	3			N	-0-					-0-
05	12896	X	11529	-0-	-1367	B	-0-	11529	3			N	-0-					-0-
06	12480	X	10808	-0-	-1672	B	-0-	10808	3			N	-0-					-0-
07	12896	X	11105	-0-	-1791	B	-0-	11105	3			N	-0-					-0-

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

02	9716	X	8853	-0-	-863	B	-0-	8853	3			N	-0-					-0-
03	10726	X	9666	-0-	-1060	B	-0-	9666	3			N	-0-					-0-
04	10170	X	9560	-0-	-610	B	-0-	9560	3			N	-0-					-0-
05	9889	X	8445	-0-	-1444	B	-0-	8445	3			N	-0-					-0-
06	9480	X	8197	-0-	-1283	B	-0-	8197	3			N	-0-					-0-
07	9889	X	8157	-0-	-1732	B	-0-	8157	3			N	-0-					-0-

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

02	13059	X	13059	-0-	-0-	B	-0-	13059	3			N	-0-					-0-
03	14142	X	14142	-0-	-0-	B	-0-	14142	3			N	-0-					-0-
04	12427	X	12427	-0-	-0-	B	-0-	12427	3			N	-0-					-0-
05	14082	X	14082	-0-	-0-	B	-0-	14082	3			N	-0-					-0-
06	13041	X	13041	-0-	-0-	B	-0-	13041	3			N	-0-					-0-
*07	13109	X	13109	-0-	-0-	B	-0-	13109	3			N	-0-					-0-

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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
DAVIS UNIT WELL #: 1X RRCID -> 069498 COMPL. DATE 12/08/1976 TOTAL DEPTH 10091 PERF. 8822 - 9933

02	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
HARRIS, SUSAN GU NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 082683 COMPL. DATE 04/24/1979 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 9975 - 10139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

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

	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
02	672	N	643	-0-	-29	B	-0-	30 50	1 3	554 9	2 9	N	8					65
03	744	N	727	-0-	-17	B	-0-	31 61	1 3	622 13	2 9	N	12					77
04	713	N	713	-0-	-0-	B	-0-	36 170	1 3	500 7	2 9	N	6					83
05	746	N	746	-0-	-0-	B	-0-	35 180	1 3	525 6	2 9	N	5					88
06	716	N	716	-0-	-0-	B	-0-	40 173	1 3	492 11	2 9	N	10					98
07	744	N	708	-0-	-36	B	-0-	43 174	1 3	489 2	2 9	N	2					100

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

	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
02	2665	X	2665	-0-	-0-	B	-0-	270 266	1 3	2129	2	Y	-0-					-0-
03	2744	N	2744	-0-	-0-	B	-0-	187 301	1 3	2256	2	Y	-0-					-0-
04	2460	N	2264	-0-	-196	B	-0-	170 238	1 3	1856	2	Y	-0-					-0-
*05	2945	N	2715	-0-	-230	B	-0-	262 221	1 3	2232	2	Y	-0-					-0-
06	2670	N	2347	-0-	-323	B	-0-	214 195	1 3	1938	2	Y	-0-					-0-
*07	2988	N	2988	-0-	-0-	B	-0-	282 252	1 3	2454	2	Y	-0-					-0-

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

	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
02	280	N	217	-0-	-63	B	-0-	23 22	1 3	172	2	Y	-0-					-0-
03	279	N	211	-0-	-68	B	-0-	15 24	1 3	172	2	Y	-0-					-0-
04	210	N	192	-0-	-18	B	-0-	14 21	1 3	157	2	Y	-0-					-0-
*05	279	N	279	-0-	-0-	B	-0-	27 24	1 3	228	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	193	-0-	-17	B	-0-	18 16	1 3	159	2	Y	-0-					-0-
*07	205	N	205	-0-	-0-	B	-0-	19 18	1 3	168	2	Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
02	712	N	712	-0-	-0- B	-0-	74	1	566	2	Y	-0-					-0-
							72	3									
03	346	N	346	-0-	-0- B	-0-	25	1	282	2	Y	-0-					-0-
							39	3									
04	458	N	458	-0-	-0- B	-0-	34	1	374	2	Y	-0-					-0-
							50	3									
*05	755	N	755	-0-	-0- B	-0-	74	1	617	2	Y	-0-					-0-
							64	3									
06	507	N	507	-0-	-0- B	-0-	46	1	417	2	Y	-0-					-0-
							44	3									
*07	499	N	499	-0-	-0- B	-0-	45	1	409	2	Y	-0-					-0-
							45	3									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1092	N	1044	-0-	-48 B	-0-	107	1	815	2	Y	17	36	1			29
							103	3	19	9							
03	1240	N	1240	-0-	-0- B	-0-	89	1	993	2	Y	21	38	1			12
							135	3	23	9							
04	1178	N	1178	-0-	-0- B	-0-	87	1	948	2	Y	15					27
							126	3	17	9							
*05	1273	N	1273	-0-	-0- B	-0-	122	1	1026	2	Y	15	30	1			12
							108	3	17	9							
06	1200	N	967	-0-	-233 B	-0-	86	1	787	2	Y	10					22
							83	3	11	9							
*07	1483	N	1483	-0-	-0- B	-0-	133	1	1205	2	Y	12					34
							132	3	13	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	964	N	964	-0-	-0- B	-0-	96	1	734	2	Y	37	77	1			61
							93	3	41	9							
03	1558	N	1558	-0-	-0- B	-0-	110	1	1229	2	Y	46	81	1			26
							168	3	51	9							
04	1380	N	1380	-0-	-0- B	-0-	99	1	1083	2	Y	49					75
							144	3	54	9							
*05	1131	N	1131	-0-	-0- B	-0-	105	1	883	2	Y	45	85	1			35
							93	3	50	9							
06	960	N	667	-0-	-293 B	-0-	57	1	524	2	Y	28					63
							55	3	31	9							
*07	1496	N	1496	-0-	-0- B	-0-	133	1	1197	2	Y	32					95
							131	3	35	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	16
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	16
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	16
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	16
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	16
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	16

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
02	736	N	736	-0-	-0- B	-0-	74	1	588	2	Y	-0-					67
							74	3									
03	837	N	586	-0-	-251 B	-0-	39	1	482	2	Y	-0-					67
							65	3									
04	810	N	614	-0-	-196 B	-0-	46	1	504	2	Y	-0-					67
							64	3									
*05	806	N	555	-0-	-251 B	-0-	54	1	456	2	Y	-0-					67
							45	3									
06	582	N	582	-0-	-0- B	-0-	52	1	476	2	Y	5					72
							48	3	6	9							
07	620	N	495	-0-	-125 B	-0-	46	1	395	2	Y	13					85
							40	3	14	9							

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

02	918	N	918	-0-	-0- B	-0-	29	1	768	2	N	10					68
							110	3	11	9							
03	1054	N	881	-0-	-173 B	-0-	28	1	740	2	N	5					73
							107	3	6	9							
04	902	N	902	-0-	-0- B	-0-	29	1	694	2	N	4					77
							175	3	4	9							
05	1023	N	835	-0-	-188 B	-0-	27	1	637	2	N	10					87
							160	3	11	9							
06	840	N	638	-0-	-202 B	-0-	21	1	493	2	N	-0-					87
							124	3									
*07	999	N	999	-0-	-0- B	-0-	33	1	865	2	N	3					90
							98	3	3	9							

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

02	391	N	391	-0-	-0- B	-0-	40	1	304	2	Y	8	19	1			15
							38	3	9	9							
03	580	N	580	-0-	-0- B	-0-	42	1	462	2	Y	13	21	1			7
							62	3	14	9							
04	728	N	728	-0-	-0- B	-0-	54	1	586	2	Y	9					16
							78	3	10	9							
*05	640	N	640	-0-	-0- B	-0-	61	1	515	2	Y	9	18	1			7
							54	3	10	9							
06	738	N	738	-0-	-0- B	-0-	66	1	602	2	Y	6					13
							63	3	7	9							
*07	455	N	455	-0-	-0- B	-0-	41	1	366	2	Y	7					20
							40	3	8	9							

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

02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					15
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					15
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					15
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					15
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					15
07	14B2 EXT		-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

02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					38
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					38
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					38
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					38
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					38
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					38

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					65
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					65
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					32
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					32
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					32

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
02	931	N	931	-0-	-0- B	-0-	122 143	1 3	660 6	2 9	N	5					28
03	1083	N	1083	-0-	-0- B	-0-	86 176	1 3	815 6	2 9	N	5					33
04	1200	N	916	-0-	-284 B	-0-	86 147	1 3	683	2	N	-0-					33
05	1023	N	960	-0-	-63 B	-0-	71 158	1 3	729 2	2 9	N	2					35
06	1050	N	760	-0-	-290 B	-0-	35 128	1 3	597	2	N	-0-					35
*07	984	N	984	-0-	-0- B	-0-	45 165	1 3	768 6	2 9	N	5					40

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
02	1792	N	1736	-0-	-56 B	-0-	56 208	1 3	1459 13	2 9	N	12					62
03	1891	N	1864	-0-	-27 B	-0-	60 226	1 3	1567 11	2 9	N	10					72
04	1860	N	1670	-0-	-190 B	-0-	54 323	1 3	1286 7	2 9	N	6					78
05	1922	N	1638	-0-	-284 B	-0-	53 316	1 3	1259 10	2 9	N	9					87
06	1800	N	1603	-0-	-197 B	-0-	52 310	1 3	1234 7	2 9	N	6	29	1			64
07	1736	N	1538	-0-	-198 B	-0-	50 151	1 3	1325 12	2 9	N	11					75

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
02	1551	N	1551	-0-	-0- B	-0-	159 155	1 3	1217 20	2 9	N	18					75
03	1477	N	1477	-0-	-0- B	-0-	108 162	1 3	1194 13	2 9	N	12					87
04	1560	N	1560	-0-	-0- B	-0-	116 168	1 3	1264 12	2 9	N	11					98
*05	1768	N	1768	-0-	-0- B	-0-	170 150	1 3	1431 17	2 9	N	15					113
06	1799	N	1799	-0-	-0- B	-0-	161 156	1 3	1475 7	2 9	N	6	55	1			64
*07	1836	N	1836	-0-	-0- B	-0-	165 165	1 3	1497 9	2 9	N	8					72

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1251	N	1251	-0-	-0- B	-0-	57	1	1044	2	N	-0-					85
							150	3									
03	1194	N	1194	-0-	-0- B	-0-	57	1	992	2	N	2					87
							143	3	2	9							
04	1290	N	1114	-0-	-176 B	-0-	53	1	846	2	N	3					90
							212	3	3	9							
05	1395	N	1178	-0-	-217 B	-0-	57	1	896	2	N	-0-					90
							225	3									
06	1170	N	1165	-0-	-5 B	-0-	54	1	881	2	N	7					97
							222	3	8	9							
*07	1305	N	1305	-0-	-0- B	-0-	62	1	1113	2	N	3					100
							127	3	3	9							

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
02	588	N	585	-0-	-3 B	-0-	19	1	495	2	N	-0-					24
							71	3									
03	651	N	630	-0-	-21 B	-0-	20	1	533	2	N	-0-					24
							77	3									
04	612	N	612	-0-	-0- B	-0-	20	1	473	2	N	-0-					24
							119	3									
05	651	N	616	-0-	-35 B	-0-	20	1	476	2	N	-0-					24
							120	3									
06	600	N	547	-0-	-53 B	-0-	18	1	423	2	N	-0-					24
							106	3									
*07	743	N	743	-0-	-0- B	-0-	24	1	645	2	N	-0-					24
							74	3									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	268	N	268	-0-	-0- B	-0-	13	1	224	2	N	-0-					62
							31	3									
03	434	N	391	-0-	-43 B	-0-	19	1	326	2	N	-0-					62
							46	3									
04	300	N	161	-0-	-139 B	-0-	7	1	123	2	N	-0-					62
							31	3									
05	310	N	280	-0-	-30 B	-0-	14	1	213	2	N	-0-					62
							53	3									
06	390	N	273	-0-	-117 B	-0-	13	1	208	2	N	-0-					62
							52	3									
*07	288	N	288	-0-	-0- B	-0-	13	1	246	2	N	-0-					62
							29	3									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					18
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					18
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					18
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					18
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					18
07	14B2 EXT		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					58
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					58
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					58
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					58
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					58
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					58

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					40
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					40
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					40
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					40
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					40
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					40

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

02	2084	N	2084	-0-	-0-	B	-0-	215	1	1651	2	N	6					118
								211	3	7	9							
03	2201	N	2150	-0-	-51	B	-0-	155	1	1738	2	N	17	110	1			25
								238	3	19	9							
04	2250	N	2115	-0-	-135	B	-0-	158	1	1717	2	N	12					37
								227	3	13	9							
*05	2597	N	2597	-0-	-0-	B	-0-	251	1	2116	2	N	6					43
								223	3	7	9							
06	2191	N	2191	-0-	-0-	B	-0-	196	1	1797	2	N	7					50
								190	3	8	9							
*07	2320	N	2320	-0-	-0-	B	-0-	209	1	1890	2	N	13					63
								207	3	14	9							

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

02	2674	X	2674	-0-	-0-	B	-0-	273	1	2092	2	N	38					125
								267	3	42	9							
03	2638	X	2638	-0-	-0-	B	-0-	192	1	2134	2	N	20	74	1			71
								290	3	22	9							
04	2394	X	2394	-0-	-0-	B	-0-	179	1	1945	2	N	11					82
								258	3	12	9							
*05	2986	N	2986	-0-	-0-	B	-0-	287	1	2416	2	N	26					108
								254	3	29	9							
06	2854	N	2854	-0-	-0-	B	-0-	257	1	2342	2	N	8	51	1			65
								246	3	9	9							
*07	2654	N	2654	-0-	-0-	B	-0-	239	1	2166	2	N	10					75
								238	3	11	9							

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

02	1932	N	1901	-0-	-31	B	-0-	196	1	1504	2	N	8					85
								192	3	9	9							
03	2046	N	1916	-0-	-130	B	-0-	138	1	1543	2	N	22					107
								211	3	24	9							
04	2049	N	2049	-0-	-0-	B	-0-	152	1	1660	2	N	15					122
								220	3	17	9							
*05	2108	N	2104	-0-	-4	B	-0-	204	1	1712	2	N	8					130
								179	3	9	9							
06	2149	N	2149	-0-	-0-	B	-0-	192	1	1750	2	N	22	126	1			26
								183	3	24	9							
*07	2202	N	2202	-0-	-0-	B	-0-	197	1	1780	2	N	27					53
								195	3	30	9							

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
DAVIS UNIT WELL #: 14X RRCID -> 227679 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9016 - 10257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3292	X	3292	-0-	-0- B	-0-	341	1	2611	2	N	7					182
							332	3	8	9							
03	3007	X	2922	-0-	-85 B	-0-	213	1	2369	2	N	16	169	1			29
							322	3	18	9							
04	3282	X	3282	-0-	-0- B	-0-	246	1	2677	2	N	4					33
							355	3	4	9							
*05	3007	X	2660	-0-	-347 B	-0-	257	1	2169	2	N	5					38
							228	3	6	9							
06	3402	X	3402	-0-	-0- B	-0-	305	1	2785	2	N	17					55
							293	3	19	9							
07	3007	X	2860	-0-	-147 B	-0-	258	1	2336	2	N	8					63
							257	3	9	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1484	N	1293	-0-	-191 B	-0-	42	1	1089	2	N	6					138
							155	3	7	9							
03	1612	N	1503	-0-	-109 B	-0-	49	1	1262	2	N	10					148
							181	3	11	9							
04	1428	N	1428	-0-	-0- B	-0-	46	1	1101	2	N	4					152
							277	3	4	9							
05	1426	N	1405	-0-	-21 B	-0-	45	1	1077	2	N	11					163
							271	3	12	9							
06	1440	N	1400	-0-	-40 B	-0-	45	1	1074	2	N	10	156	1			17
							270	3	11	9							
*07	1549	N	1549	-0-	-0- B	-0-	50	1	1342	2	N	3					20
							154	3	3	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1120	N	877	-0-	-243 B	-0-	115	1	622	2	N	5					77
							134	3	6	9							
03	713	N	608	-0-	-105 B	-0-	49	1	460	2	N	-0-					77
							99	3									
04	630	N	407	-0-	-223 B	-0-	38	1	301	2	N	3					80
							65	3	3	9							
05	961	N	449	-0-	-512 B	-0-	34	1	342	2	N	-0-					80
							73	3									
06	600	N	344	-0-	-256 B	-0-	16	1	270	2	N	-0-					80
							58	3									
*07	492	N	492	-0-	-0- B	-0-	22	1	385	2	N	2					82
							83	3	2	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	28
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	28
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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
DAVIS GAS UNIT WELL #: 8X RRCID -> 229025 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8837 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2187	N	2187	-0-	-0- B	-0-	224	1	1722	2	Y	19	40	1			32
							220	3	21	9							
03	2439	N	2439	-0-	-0- B	-0-	177	1	1967	2	Y	25	43	1			14
							267	3	28	9							
04	2166	N	2166	-0-	-0- B	-0-	160	1	1745	2	Y	26					40
							232	3	29	9							
*05	1959	N	1959	-0-	-0- B	-0-	187	1	1578	2	Y	25	46	1			19
							166	3	28	9							
06	1654	N	1654	-0-	-0- B	-0-	148	1	1349	2	Y	14					33
							142	3	15	9							
*07	1691	N	1691	-0-	-0- B	-0-	152	1	1369	2	Y	18					51
							150	3	20	9							

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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					33
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					33
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					33
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					33
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					33
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					33

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

02	1688	N	1688	-0-	-0- B	-0-	125	1	1408	2	Y	-0-					-0-
							155	3									
03	2037	N	2037	-0-	-0- B	-0-	111	1	1722	2	Y	-0-					-0-
							204	3									
04	2138	N	2138	-0-	-0- B	-0-	112	1	1818	2	Y	-0-					-0-
							208	3									
*05	1791	N	1791	-0-	-0- B	-0-	128	1	1530	2	Y	-0-					-0-
							133	3									
06	2185	N	2185	-0-	-0- B	-0-	175	1	1849	2	Y	-0-					-0-
							161	3									
07	1178	N	850	-0-	-328 B	-0-	125	1	660	2	Y	-0-					-0-
							65	3									

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

02	28	N	18	-0-	-10 B	-0-	1	1	15	2	N	-0-					33
							2	3									
03	31	N	28	-0-	-3 B	-0-	1	1	24	2	N	-0-					33
							3	3									
04	30	N	27	-0-	-3 B	-0-	1	1	21	2	N	-0-					33
							5	3									
05	35	N	35	-0-	-0- B	-0-	1	1	24	2	N	4					37
							6	3	4	9							
06	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					37
*07	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	2	1	56	2	N	-0-					37
							7	3									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	56	N	31	-0-	-25 B	-0-	1	1	26	2	N	-0-					27
							4	3									
03	31	N	10	-0-	-21 B	-0-	8	2	2	3	N	-0-					27
04	30	N	5	-0-	-25 B	-0-	4	2	1	3	N	-0-					27
05	35	N	35	-0-	-0- B	-0-	1	1	27	2	N	-0-					27
							7	3									
06	45	N	45	-0-	-0- B	-0-	1	1	35	2	N	-0-					27
							9	3									
*07	8	N	8	-0-	-0- B	-0-	7	2	1	3	N	-0-					27

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

02	588	N	443	-0-	-145 B	-0-	14	1	375	2	N	-0-					18
							54	3									
03	651	N	579	-0-	-72 B	-0-	19	1	490	2	N	-0-					18
							70	3									
04	570	N	550	-0-	-20 B	-0-	18	1	425	2	N	-0-					18
							107	3									
05	496	N	380	-0-	-116 B	-0-	12	1	294	2	N	-0-					18
							74	3									
06	657	N	657	-0-	-0- B	-0-	21	1	505	2	N	4					22
							127	3	4	9							
07	558	N	451	-0-	-107 B	-0-	13	1	353	2	N	40					62
							41	3	44	9							

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

02	821	N	821	-0-	-0- B	-0-	109	1	584	2	N	3					88
							125	3	3	9							
03	872	N	872	-0-	-0- B	-0-	70	1	658	2	N	3	72	1			19
							141	3	3	9							
04	1094	N	1094	-0-	-0- B	-0-	102	1	814	2	N	3					22
							175	3	3	9							
05	899	N	653	-0-	-246 B	-0-	49	1	495	2	N	3					25
							106	3	3	9							
06	840	N	829	-0-	-11 B	-0-	37	1	649	2	N	3					28
							140	3	3	9							
07	1147	N	526	-0-	-621 B	-0-	24	1	411	2	N	2					30
							89	3	2	9							

COVEY PARK RESOURCES LLC 182848
WYATT WELL #: 1 RRCID -> 155605 COMPL. DATE 06/27/1995 TOTAL DEPTH 10337 PERF.10110 - 10142

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-

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

02	952	N	668	-0-	-284 B	-0-	668	3			N	-0-					58
03	1209	N	712	-0-	-497 B	-0-	712	3			N	-0-					58
04	810	N	676	-0-	-134 B	-0-	676	3			N	-0-					58
05	744	N	693	-0-	-51 B	-0-	693	3			N	-0-					58
06	690	N	661	-0-	-29 B	-0-	661	3			N	-0-					58
07	713	N	667	-0-	-46 B	-0-	667	3			N	-0-					58

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

DANMARK ENERGY SERVICES, INC. 199614
HEMBY, T.G. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 210988 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9232 - 10406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	120	2			Y	-0-					6
03	124	N	19	-0-	-105 B	-0-	19	2			Y	-0-					6
04	120	N	-0-	-0-	-120 B	-0-					Y	-0-					6
05	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					Y	-0-					6
06	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					Y	-0-					6
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					6

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
CRAWFORD, B. W. WELL #: 1 RRCID -> 224653 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 10422 PERF. 9995 - 10162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2212	N	1464	-0-	-748 B	-0-	1455	2	9	9	N	8					198
03	2449	X	1601	-0-	-848 B	-0-	1599	2	2	9	N	2					200
04	2370	X	1446	-0-	-924 B	-0-	1402	2	44	9	N	40					240
05	2449	X	1321	-0-	-1128 B	-0-	1282	2	39	9	N	35					275
*06	2370	X	1417	-0-	-953 B	-0-	1409	2	8	9	N	7	167	1			115
07	1674	X	1410	-0-	-264 B	-0-	1371	2	39	9	N	35					150

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
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2604	X	2269	-0-	-335 B	-0-	2269	3			N	-0-					-0-
03	2790	X	2640	-0-	-150 B	-0-	2640	3			N	-0-					-0-
04	2580	X	2549	-0-	-31 B	-0-	2549	3			N	-0-					-0-
05	2809	X	2809	-0-	-0- B	-0-	2809	3			N	-0-					-0-
06	2739	X	2739	-0-	-0- B	-0-	2739	3			N	-0-					-0-
*07	2835	X	2835	-0-	-0- B	-0-	2835	3			N	-0-					-0-

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

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

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
02	1456	N	1141	-0-	-315	B	-0-	188	1	952	2	Y	1	61	1			47
								1	9									
03	1581	N	922	-0-	-659	B	-0-	151	1	771	2	Y	-0-					47
04	1470	N	1064	-0-	-406	B	-0-	158	1	875	2	Y	28					75
								31	9									
05	1707	N	1707	-0-	-0-	B	-0-	243	1	1441	2	Y	21					96
								23	9									
06	1576	N	1576	-0-	-0-	B	-0-	227	1	1309	2	Y	36	71	1			61
								40	9									
*07	1314	N	1314	-0-	-0-	B	-0-	202	1	1097	2	Y	14					75
								15	9									

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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

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

02	219	N	219	-0-	-0-	B	-0-	34	1	185	2	Y	-0-					-0-
03	247	N	247	-0-	-0-	B	-0-	37	1	210	2	Y	-0-					-0-
04	209	N	209	-0-	-0-	B	-0-	30	1	179	2	Y	-0-					-0-
05	284	N	284	-0-	-0-	B	-0-	40	1	244	2	Y	-0-					-0-
06	284	N	284	-0-	-0-	B	-0-	42	1	242	2	Y	-0-					-0-
*07	266	N	266	-0-	-0-	B	-0-	42	1	224	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

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

02	268	N	268	-0-	-0-	B	-0-	49	1	219	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	302	-0-	-8	B	-0-	52	1	250	2	Y	-0-					-0-
04	300	N	253	-0-	-47	B	-0-	42	1	211	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	281	-0-	-29	B	-0-	46	1	235	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	227	-0-	-73	B	-0-	35	1	192	2	Y	-0-					-0-
07	248	N	241	-0-	-7	B	-0-	39	1	202	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

02	812	N	246	-0-	-566	B	-0-	45	1	201	2	Y	-0-					-0-
03	372	N	286	-0-	-86	B	-0-	49	1	237	2	Y	-0-					-0-
04	1105	N	1105	-0-	-0-	B	-0-	161	1	944	2	Y	-0-					-0-
05	279	N	274	-0-	-5	B	-0-	45	1	229	2	Y	-0-					-0-
06	295	N	295	-0-	-0-	B	-0-	45	1	250	2	Y	-0-					-0-
07	1116	N	324	-0-	-792	B	-0-	51	1	273	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
02	544	N	544	-0-	-0-	B	-0-	86	1	458	2	Y	-0-	45	1			35
03	692	N	692	-0-	-0-	B	-0-	106	1	586	2	Y	-0-					35
04	690	N	541	-0-	-149	B	-0-	78	1	454	2	Y	8					43
								9	9									
05	642	N	642	-0-	-0-	B	-0-	92	1	541	2	Y	8					51
								9	9									
06	660	N	652	-0-	-8	B	-0-	95	1	536	2	Y	19	34	1			36
								21	9									
07	558	N	507	-0-	-51	B	-0-	80	1	424	2	Y	3					39
								3	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
02	1736	N	1607	-0-	-129	B	-0-	1603	2	4	9	Y	4	54	1			27
03	1741	N	1741	-0-	-0-	B	-0-	1734	2	7	9	Y	6					33
04	1719	N	1719	-0-	-0-	B	-0-	1709	2	10	9	Y	9	3	1			39
05	2095	N	2095	-0-	-0-	B	-0-	2093	2	2	9	Y	2	26	1			15
06	2055	N	2055	-0-	-0-	B	-0-	2055	2			Y	-0-	10	1			5
*07	1851	N	1851	-0-	-0-	B	-0-	1851	2			Y	-0-					5

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
02	1360	N	1360	-0-	-0-	B	-0-	1349	2	11	9	Y	10	36	1			19
03	1488	N	1470	-0-	-18	B	-0-	1450	2	20	9	Y	18					37
04	1445	N	1445	-0-	-0-	B	-0-	1420	2	25	9	Y	23	4	1			56
05	1603	N	1603	-0-	-0-	B	-0-	1568	2	35	9	Y	32	38	1			50
06	1577	N	1577	-0-	-0-	B	-0-	1532	2	45	9	Y	41	62	1			29
*07	1575	N	1575	-0-	-0-	B	-0-	1557	2	18	9	Y	16					45

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
02	1904	X	324	-0-	-1580	B	-0-	315	2	9	9	Y	8	18	1			9
03	2108	X	824	-0-	-1284	B	-0-	812	2	12	9	Y	11					20
04	1650	X	515	-0-	-1135	B	-0-	508	2	7	9	Y	6	2	1			24
05	1457	X	1084	-0-	-373	B	-0-	1069	2	15	9	Y	14	15	1			23
06	1266	X	1266	-0-	-0-	B	-0-	1227	2	39	9	Y	35	39	1			19
*07	888	X	888	-0-	-0-	B	-0-	871	2	17	9	Y	15					34

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
02	675	N	675	-0-	-0-	B	-0-	104	1	571	2	Y	-0-					-0-
03	706	N	706	-0-	-0-	B	-0-	106	1	600	2	Y	-0-					-0-
04	644	N	644	-0-	-0-	B	-0-	91	1	553	2	Y	-0-					-0-
05	744	N	600	-0-	-144	B	-0-	84	1	516	2	Y	-0-					-0-
06	1029	N	1029	-0-	-0-	B	-0-	151	1	878	2	Y	-0-					-0-
*07	1100	N	1100	-0-	-0-	B	-0-	169	1	931	2	Y	-0-					-0-

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
02	6	N	-0-	-0-	-6	B	-0-					Y	-0-	21	1			10
03	2	N	-0-	-0-	-2	B	-0-					Y	-0-					10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-	7	1			3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-	2	1			1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					1

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
02	836	N	217	-0-	-619 B	-0-	210	2	7	9	Y	6	17	1			8
03	268	N	268	-0-	-0- B	-0-	258	2	10	9	Y	9					17
04	363	N	363	-0-	-0- B	-0-	304	2	59	9	Y	54	5	1			66
05	256	N	256	-0-	-0- B	-0-	244	2	12	9	Y	11	43	1			34
06	270	N	195	-0-	-75 B	-0-	186	2	9	9	Y	8	29	1			13
07	372	N	309	-0-	-63 B	-0-	296	2	13	9	Y	12					25

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1237	N	1237	-0-	-0- B	-0-	190	1	1047	2	Y	-0-	8	1			6
03	1848	N	1848	-0-	-0- B	-0-	278	1	1570	2	Y	-0-					6
04	1496	N	1496	-0-	-0- B	-0-	213	1	1279	2	Y	4					10
							4	9									
05	1860	N	1860	-0-	-0- B	-0-	264	1	1593	2	Y	3					13
							3	9									
06	1445	N	1445	-0-	-0- B	-0-	225	1	1175	2	Y	41	19	1			35
							45	9									
*07	1251	N	1251	-0-	-0- B	-0-	206	1	1027	2	Y	16					51
							18	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	784	N	501	-0-	-283 B	-0-	81	1	420	2	Y	-0-	1	1			1
03	731	N	731	-0-	-0- B	-0-	113	1	618	2	Y	-0-					1
04	600	N	526	-0-	-74 B	-0-	79	1	447	2	Y	-0-					1
05	648	N	648	-0-	-0- B	-0-	96	1	551	2	Y	1					2
							1	9									
06	720	N	514	-0-	-206 B	-0-	80	1	433	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
*07	777	N	777	-0-	-0- B	-0-	124	1	651	2	Y	2					3
							2	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	709	X	709	-0-	-0- B	-0-	119	1	589	2	Y	1	71	1			54
							1	9									
03	775	X	607	-0-	-168 B	-0-	109	1	498	2	Y	-0-					54
04	750	X	674	-0-	-76 B	-0-	112	1	548	2	Y	13					67
							14	9									
05	775	X	628	-0-	-147 B	-0-	104	1	513	2	Y	10					77
							11	9									
06	750	X	378	-0-	-372 B	-0-	69	1	307	2	Y	2	50	1			29
							2	9									
07	775	X	678	-0-	-97 B	-0-	122	1	555	2	Y	1					30
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	727	N	727	-0-	-0- B	-0-	112	1	615	2	Y	-0-	6	1			5
03	832	N	832	-0-	-0- B	-0-	125	1	707	2	Y	-0-					5
04	882	N	882	-0-	-0- B	-0-	125	1	757	2	Y	-0-					5
05	703	N	703	-0-	-0- B	-0-	104	1	599	2	Y	-0-					5
06	723	N	723	-0-	-0- B	-0-	113	1	607	2	Y	3	5	1			3
							3	9									
07	620	N	507	-0-	-113 B	-0-	86	1	420	2	Y	1					4
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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- B	-0-					N	-0-					65
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					65
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

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
02	868	N	868	-0-	-0- B	-0-	850	2	18	9	Y	16	44	1			24
03	930	N	927	-0-	-3 B	-0-	896	2	31	9	Y	28					52
04	1110	N	899	-0-	-211 B	-0-	857	2	42	9	Y	38	6	1			84
05	961	N	362	-0-	-599 B	-0-	347	2	15	9	Y	14	57	1			41
06	900	N	302	-0-	-598 B	-0-	270	2	32	9	Y	29	45	1			25
07	930	N	685	-0-	-245 B	-0-	646	2	39	9	Y	35					60

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
02	2128	N	1814	-0-	-314 B	-0-	30	1	1606	2	Y	162	178	1			10
							178	9									
03	2201	N	1490	-0-	-711 B	-0-	33	1	1329	2	Y	116					126
							128	9									
04	2130	N	1644	-0-	-486 B	-0-	30	1	1474	2	Y	127	193	1			60
							140	9									
05	2015	N	1559	-0-	-456 B	-0-	33	1	1482	2	Y	40					100
							44	9									
06	1624	N	1624	-0-	-0- B	-0-	31	1	1442	2	Y	137	207	1			30
							151	9									
*07	1768	N	1768	-0-	-0- B	-0-	30	1	1582	2	Y	142	108	1			64
							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
02	1958	N	1958	-0-	-0- B	-0-	29	1	1929	2	Y	-0-					-0-
03	2164	N	2164	-0-	-0- B	-0-	32	1	2132	2	Y	-0-					-0-
04	2249	N	2249	-0-	-0- B	-0-	27	1	2222	2	Y	-0-					-0-
05	2189	N	2189	-0-	-0- B	-0-	27	1	2162	2	Y	-0-					-0-
06	2153	N	2153	-0-	-0- B	-0-	26	1	2127	2	Y	-0-					-0-
*07	2377	N	2377	-0-	-0- B	-0-	25	1	2352	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
02	314	N	314	-0-	-0- B	-0-	48	1	266	2	Y	-0-	2	1			2
03	284	N	284	-0-	-0- B	-0-	42	1	242	2	Y	-0-					2
04	305	N	305	-0-	-0- B	-0-	43	1	262	2	Y	-0-					2
05	356	N	356	-0-	-0- B	-0-	50	1	306	2	Y	-0-					2
06	321	N	321	-0-	-0- B	-0-	47	1	274	2	Y	-0-	1	1			1
*07	313	N	313	-0-	-0- B	-0-	48	1	265	2	Y	-0-					1

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
02	952	N	502	-0-	-450 B	-0-	502	2			N	-0-					101
03	899	N	637	-0-	-262 B	-0-	637	2			N	-0-					101
04	1036	N	1036	-0-	-0- B	-0-	1036	2			N	-0-					101
05	1161	N	1161	-0-	-0- B	-0-	1161	2			N	-0-					101
06	724	N	724	-0-	-0- B	-0-	724	2			N	-0-					101
07	1085	N	883	-0-	-202 B	-0-	883	2			N	-0-					101

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2184	X	1168	-0-	-1016 B	-0-	1165	2	3	9	N	3					128
03	1984	X	1334	-0-	-650 B	-0-	1328	2	6	9	N	5					133
04	1273	X	1273	-0-	-0- B	-0-	1273	2			N	-0-					133
05	1302	X	1282	-0-	-20 B	-0-	1276	2	6	9	N	5					138
06	2032	X	2032	-0-	-0- B	-0-	2032	2			N	-0-					138
*07	2241	X	2241	-0-	-0- B	-0-	2235	2	6	9	N	5					143

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
02	452	N	452	-0-	-0- B	-0-	3	1	449	2	Y	-0-					-0-
03	620	N	494	-0-	-126 B	-0-	4	1	490	2	Y	-0-					-0-
04	509	N	509	-0-	-0- B	-0-	5	1	504	2	Y	-0-					-0-
05	554	N	554	-0-	-0- B	-0-	7	1	547	2	Y	-0-					-0-
06	536	N	536	-0-	-0- B	-0-	13	1	523	2	Y	-0-					-0-
07	527	N	523	-0-	-4 B	-0-	11	1	512	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1984	N	1984	-0-	-0- B	-0-	21	1	1963	2	Y	-0-					-0-
03	2179	N	2179	-0-	-0- B	-0-	23	1	2156	2	Y	-0-					-0-
04	2169	N	2169	-0-	-0- B	-0-	25	1	2144	2	Y	-0-					-0-
05	2177	N	2177	-0-	-0- B	-0-	12	1	2165	2	Y	-0-					-0-
06	1916	N	1916	-0-	-0- B	-0-	12	1	1904	2	Y	-0-					-0-
*07	1754	N	1754	-0-	-0- B	-0-	27	1	1727	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3892	X	3830	-0-	-62 B	-0-	21	1	3626	2	Y	166	183	1			10
							183	9									
03	4340	X	4153	-0-	-187 B	-0-	24	1	3998	2	Y	119					129
							131	9									
04	4200	X	3722	-0-	-478 B	-0-	21	1	3593	2	Y	98	181	1			46
							108	9									
05	4340	X	3755	-0-	-585 B	-0-	24	1	3705	2	Y	24					70
							26	9									
06	4110	X	3597	-0-	-513 B	-0-	22	1	3484	2	Y	83	135	1			18
							91	9									
07	4247	X	3612	-0-	-635 B	-0-	20	1	3501	2	Y	83	64	1			37
							91	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1064	N	962	-0-	-102 B	-0-	11	1	951	2	Y	-0-					-0-
03	1245	N	1245	-0-	-0- B	-0-	13	1	1232	2	Y	-0-					-0-
04	1294	N	1294	-0-	-0- B	-0-	12	1	1282	2	Y	-0-					-0-
05	1328	N	1328	-0-	-0- B	-0-	14	1	1314	2	Y	-0-					-0-
06	1382	N	1382	-0-	-0- B	-0-	13	1	1369	2	Y	-0-					-0-
*07	1414	N	1414	-0-	-0- B	-0-	13	1	1401	2	Y	-0-					-0-

HEMBY, T.G. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245818 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 10665 PERF.10338 - 10106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4508	X	4400	-0-	-108 B	-0-	4385	2	15	9	N	14	184	1	3	8	15
03	5022	X	3803	-0-	-1219 B	-0-	3796	2	7	9	N	6					21
04	4860	X	2959	-0-	-1901 B	-0-	2924	2	35	9	N	32					53
05	5022	X	2841	-0-	-2181 B	-0-	2827	2	14	9	N	13					66
06	4710	X	2426	-0-	-2284 B	-0-	2424	2	2	9	N	2					68
07	4867	X	2295	-0-	-2572 B	-0-	2287	2	8	9	N	7					75

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3808	X	3443	-0-	-365 B	-0-	3404	2	39	9	N	35					57
03	4216	X	3847	-0-	-369 B	-0-	3742	2	105	9	N	95					152
04	3900	X	3558	-0-	-342 B	-0-	3557	2	1	9	N	1					153
05	4030	X	3795	-0-	-235 B	-0-	3789	2	6	9	N	5					158
06	3803	X	3803	-0-	-0- B	-0-	3682	2	121	9	N	110	188	1			80
07	3844	X	3825	-0-	-19 B	-0-	3823	2	2	9	N	2					82

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
02	22036	X	21076	-0-	-960 B	-0-	21008	2	68	9	Y	62					138
03	24397	X	22672	-0-	-1725 B	-0-	22628	2	44	9	Y	40					178
04	23610	X	21096	-0-	-2514 B	-0-	21072	2	24	9	Y	22	112	1			88
05	24397	X	18469	-0-	-5928 B	-0-	18401	2	68	9	Y	62	107	1			43
06	22590	X	20670	-0-	-1920 B	-0-	20652	2	18	9	Y	16					59
07	23343	X	20471	-0-	-2872 B	-0-	20440	2	31	9	Y	28					87

TXU TATUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5H RRCID -> 279338 COMPL. DATE 08/31/2015 TOTAL DEPTH 10254 PERF.10998 - 16550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	24276	X	23200	-0-	-1076 B	-0-	23155	2	45	9	Y	41					93
03	26877	X	24479	-0-	-2398 B	-0-	24450	2	29	9	Y	26					119
04	26010	X	23122	-0-	-2888 B	-0-	23105	2	17	9	Y	15	75	1			59
05	26877	X	23543	-0-	-3334 B	-0-	23475	2	68	9	Y	62	78	1			43
06	25290	X	21627	-0-	-3663 B	-0-	21590	2	37	9	Y	34					77
07	25699	X	22092	-0-	-3607 B	-0-	22058	2	34	9	Y	31					108

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					64
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					64
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					64
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					64
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					64
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					64

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
02	140	N	30	-0-	-110 B	-0-	30	2			N	-0-					64
03	186	N	119	-0-	-67 B	-0-	119	2			N	-0-					64
04	137	N	137	-0-	-0- B	-0-	137	2			N	-0-					64
05	114	N	114	-0-	-0- B	-0-	114	2			N	-0-					64
06	120	N	97	-0-	-23 B	-0-	97	2			N	-0-					64
07	155	N	75	-0-	-80 B	-0-	75	2			N	-0-					64

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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		11731	-0-	11731 B	11731	11731	2			N	-0-					-0-
04	DELQ PR		10993	-0-	10993 B	22724	10993	2			N	-0-					-0-
05	30928	X	8204	-0-	-22724 B	-0-	8204	2			N	-0-					-0-
06	6850	X	6850	-0-	-0- B	-0-	6850	2			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
LONG TRUSTS, THE //CONT.// 507585
LUTHERAN CHURCH GU WELL #: 1 RRCID -> 218689 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 10432 PERF. 8980 - 10247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		2818	-0-	2818 B	4373	2782	2	36	9	Y	33	22	1			11
03	T. A.		3071	-0-	3071 B	7444	3052	2	19	9	Y	17	22	1			6
04	9637	X	2193	-0-	-7444 B	-0-	2178	2	15	9	Y	14	1	8			19
05	1378	X	1378	-0-	-0- B	-0-	1372	2	6	9	Y	5	13	1	1	8	10
06	3300	X	1149	-0-	-2151 B	-0-	1146	2	3	9	Y	3	12	1			1
07	3410	X	-0-	-0-	-3410 B	-0-					Y	-0-					-0-

LUTHERAN CHURCH WELL #: 6 RRCID -> 221620 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 10404 PERF. 8920 - 10166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		2434	-0-	2434 B	6829	2402	2	32	9	Y	29	19	1			10
03	T. A.		2248	-0-	2248 B	9077	2236	2	12	9	Y	11	16	1			5
04	10662	X	1585	-0-	-9077 B	-0-	1575	2	10	9	Y	9					14
05	1039	X	1039	-0-	-0- B	-0-	1031	2	8	9	Y	7	12	1	1	8	8
06	3000	X	863	-0-	-2137 B	-0-	861	2	2	9	Y	2	9	1			1
07	3100	X	-0-	-0-	-3100 B	-0-					Y	-0-					-0-

LUTHERAN CHURCH GU WELL #: 2 RRCID -> 222049 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 10319 PERF. 9101 - 10381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9674	X	9674	-0-	-0- B	-0-	9552	2	122	9	Y	111	77	1			39
03	8152	X	8152	-0-	-0- B	-0-	8111	2	41	9	Y	37	59	1			17
04	7443	X	7443	-0-	-0- B	-0-	7390	2	53	9	Y	48	2	8			63
05	6510	X	5643	-0-	-867 B	-0-	5608	2	35	9	Y	32	54	1	2	8	39
06	6300	X	4701	-0-	-1599 B	-0-	4682	2	19	9	Y	17	50	1			6
07	6510	X	-0-	-0-	-6510 B	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	2809	X	2809	-0-	-0- B	-0-	2773	2	36	9	Y	33	22	1			11
03	2627	X	2627	-0-	-0- B	-0-	2613	2	14	9	Y	13	19	1			5
04	2534	X	2534	-0-	-0- B	-0-	2514	2	20	9	Y	18	1	8			22
05	3100	X	1228	-0-	-1872 B	-0-	1227	2	1	9	Y	1	12	1	1	8	10
06	3750	X	1027	-0-	-2723 B	-0-	1024	2	3	9	Y	3	11	1			1
07	3906	X	-0-	-0-	-3906 B	-0-					Y	-0-					-0-

LUTHERAN CHURCH WELL #: 4 RRCID -> 257449 COMPL. DATE 05/10/2009 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9230 - 10169

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

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
02	1036	N	895	-0-	-141 B	-0-	895	2			N	-0-					247
03	1023	N	999	-0-	-24 B	-0-	999	2			N	-0-					247
04	965	N	965	-0-	-0- B	-0-	965	2			N	-0-					247
05	1007	N	1007	-0-	-0- B	-0-	1007	2			N	-0-					247
06	969	N	969	-0-	-0- B	-0-	969	2			N	-0-					247
*07	1009	N	1009	-0-	-0- B	-0-	1009	2			N	-0-					247

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PALMER PETROLEUM INC. 636222
SHIVERS WELL #: 1 RRCID -> 170098 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8758 - 10000

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

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

02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

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

02	2828	X	2360	-0-	-468	B	-0-	5 1 1 9		2354	2	N	1	1	8			-0-
03	2852	X	2250	-0-	-602	B	-0-	4 1 1 9		2245	2	N	1	1	8			-0-
04	2760	X	2531	-0-	-229	B	-0-	5 1 2 9		2524	2	N	2	2	8			-0-
05	2852	X	2420	-0-	-432	B	-0-	5 1		2415	2	N	-0-					-0-
06	2610	X	2307	-0-	-303	B	-0-	5 1 6 9		2296	2	N	5	5	8			-0-
*07	2675	X	2675	-0-	-0-	B	-0-	6 1		2669	2	N	-0-					-0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
JENKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203546 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 10239 PERF. 8964 - 10101

02	1840	N	1840	-0-	-0-	B	-0-	182 1 8 9		1650	3	N	7					102
03	2038	N	2038	-0-	-0-	B	-0-	178 1 3 9		1857	3	N	3					105
04	1920	N	1901	-0-	-19	B	-0-	158 1		1743	3	N	-0-					105
05	2015	N	1729	-0-	-286	B	-0-	114 1 6 9		1609	3	N	5					110
06	1950	N	1792	-0-	-158	B	-0-	110 1 6 9		1676	3	N	5					115
*07	2653	N	2653	-0-	-0-	B	-0-	190 1 2 9		2461	3	N	2					117

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

02	1036	N	1029	-0-	-7	B	-0-	31 1 6 9		992	3	Y	5	31	1			24
03	1276	N	1276	-0-	-0-	B	-0-	37 1 34 9		1205	3	Y	31	31	1			24
04	1077	N	1077	-0-	-0-	B	-0-	32 1 15 9		1030	3	Y	14	30	0			8
05	1147	N	768	-0-	-379	B	-0-	23 1 10 9		735	3	Y	9					17
06	1110	N	369	-0-	-741	B	-0-	11 1 7 9		351	3	Y	6					23
07	1116	N	853	-0-	-263	B	-0-	25 1 2 9		826	3	Y	2					25

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
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1

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

02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	15					Y	-0-					1
03	20	X	5	-0-	-15 B	-0-	5	3			Y	-0-					1
04	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	1	1	3	3	Y	-0-					1
05	6	N	6	-0-	-0- B	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					1
06	6	N	6	-0-	-0- B	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					1
*07	6	N	6	-0-	-0- B	-0-	6	3			Y	-0-					1

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

02	952	N	818	-0-	-134 B	-0-	80	1	728	3	N	9	26	1			10
							10	9									
03	953	N	953	-0-	-0- B	-0-	83	1	864	3	N	5					15
							6	9									
04	807	N	807	-0-	-0- B	-0-	67	1	739	3	N	1					16
							1	9									
05	899	N	678	-0-	-221 B	-0-	45	1	632	3	N	1					17
							1	9									
06	930	N	162	-0-	-768 B	-0-	10	1	152	3	N	-0-					17
07	837	N	154	-0-	-683 B	-0-	11	1	143	3	N	-0-					17

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

02	1039	N	1039	-0-	-0- B	-0-	31	1	1002	3	Y	5	26	1			-0-
							6	9									
03	1172	N	1172	-0-	-0- B	-0-	34	1	1104	3	Y	31	31	1			-0-
							34	9									
04	1094	N	1094	-0-	-0- B	-0-	32	1	1045	3	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
05	1128	N	1128	-0-	-0- B	-0-	34	1	1085	3	Y	8					8
							9	9									
06	864	N	864	-0-	-0- B	-0-	26	1	829	3	Y	8					16
							9	9									
07	868	N	542	-0-	-326 B	-0-	16	1	524	3	Y	2					18
							2	9									

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

02	1725	N	1725	-0-	-0- B	-0-	170	1	1538	3	N	15	23	1			9
							17	9									
03	2046	N	1776	-0-	-270 B	-0-	154	1	1612	3	N	9					18
							10	9									
04	1552	N	1552	-0-	-0- B	-0-	128	1	1422	2	N	2					20
							2	9									
05	1922	N	1590	-0-	-332 B	-0-	105	1	1483	3	N	2					22
							2	9									
06	1957	N	1957	-0-	-0- B	-0-	121	1	1836	3	N	-0-					22
*07	1842	N	1842	-0-	-0- B	-0-	131	1	1710	3	N	1					23
							1	9									

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
02	1008	N	576	-0-	-432 B	-0-	57	1	510	3	N	8	21	1			-0-
							9	9									
03	899	N	630	-0-	-269 B	-0-	55	1	571	3	N	4					4
							4	9									
04	570	N	570	-0-	-0- B	-0-	47	1	522	3	N	1					5
							1	9									
05	651	N	557	-0-	-94 B	-0-	37	1	519	3	N	1					6
							1	9									
06	600	N	458	-0-	-142 B	-0-	28	1	430	3	N	-0-					6
07	589	N	488	-0-	-101 B	-0-	35	1	453	3	N	-0-					6

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
02	867	N	867	-0-	-0- B	-0-	86	1	775	3	N	5					53
							6	9									
03	955	N	955	-0-	-0- B	-0-	83	1	869	3	N	3					56
							3	9									
04	931	N	931	-0-	-0- B	-0-	76	1	832	3	N	21					77
							23	9									
05	961	N	865	-0-	-96 B	-0-	57	1	808	3	N	-0-					77
06	930	N	763	-0-	-167 B	-0-	47	1	714	3	N	2					79
							2	9									
07	961	N	916	-0-	-45 B	-0-	65	1	845	3	N	5					84
							6	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56	N	38	-0-	-18 B	-0-	1	1	37	3	Y	-0-	1	1			1
03	31	N	30	-0-	-1 B	-0-	1	1	28	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	2	1	66	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	36	N	36	-0-	-0- B	-0-	1	1	35	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	29	-0-	-1 B	-0-	1	1	28	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	30	-0-	-32 B	-0-	1	1	29	3	Y	-0-					-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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					90
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					90
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					90
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					90
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					90
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					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
02	1596	N	1539	-0-	-57 B	-0-	152	1	1369	3	N	16	37	1			-0-
							18	9									
03	1829	N	1771	-0-	-58 B	-0-	154	1	1607	3	N	9					9
							10	9									
04	1494	N	1494	-0-	-0- B	-0-	124	1	1368	3	N	2					11
							2	9									
05	1705	N	1324	-0-	-381 B	-0-	88	1	1235	3	N	1					12
							1	9									
06	1710	N	1554	-0-	-156 B	-0-	96	1	1458	3	N	-0-					12
*07	1689	N	1689	-0-	-0- B	-0-	120	1	1568	3	N	1					13
							1	9									

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
02	1932	N	1932	-0-	-0- B	-0-	58	1	1867	3	Y	6	42	1			18
							7	9									
03	1807	N	1807	-0-	-0- B	-0-	53	1	1704	3	Y	45	45	1			18
							50	9									
04	1593	N	1593	-0-	-0- B	-0-	47	1	1523	3	Y	21	37	1			2
							23	9									
05	1366	N	1366	-0-	-0- B	-0-	41	1	1308	3	Y	15					17
							17	9									
06	1243	N	1243	-0-	-0- B	-0-	37	1	1194	3	Y	11					28
							12	9									
*07	1361	N	1361	-0-	-0- B	-0-	41	1	1318	3	Y	2					30
							2	9									

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
02	952	N	651	-0-	-301 B	-0-	19	1	626	3	Y	5	31	1			38
							6	9									
03	1054	N	561	-0-	-493 B	-0-	16	1	516	3	Y	26	26	1			38
							29	9									
04	1422	N	1422	-0-	-0- B	-0-	42	1	1367	3	Y	12	40	1			10
							13	9									
05	1686	N	1686	-0-	-0- B	-0-	50	1	1626	3	Y	9					19
							10	9									
06	1280	N	1280	-0-	-0- B	-0-	38	1	1234	3	Y	7					26
							8	9									
*07	1500	N	1500	-0-	-0- B	-0-	45	1	1453	3	Y	2					28
							2	9									

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
02	644	N	639	-0-	-5 B	-0-	19	1	617	3	Y	3	22	1			13
							3	9									
03	884	N	884	-0-	-0- B	-0-	26	1	835	3	Y	21	21	1			13
							23	9									
04	825	N	825	-0-	-0- B	-0-	24	1	791	3	Y	9	20	1			2
							10	9									
05	827	N	827	-0-	-0- B	-0-	25	1	795	3	Y	6					8
							7	9									
06	690	N	627	-0-	-63 B	-0-	19	1	602	3	Y	5					13
							6	9									
07	713	N	585	-0-	-128 B	-0-	17	1	566	3	Y	2					15
							2	9									

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
02	292	N	292	-0-	-0- B	-0-	291	2	1	9	N	1					176
03	407	N	407	-0-	-0- B	-0-	403	2	4	9	N	4					180
04	450	N	346	-0-	-104 B	-0-	345	2	1	9	N	1					181
05	374	N	374	-0-	-0- B	-0-	373	2	1	9	N	1					182
06	390	N	292	-0-	-98 B	-0-	290	2	2	9	N	2					184
*07	372	N	350	-0-	-22 B	-0-	348	2	2	9	N	2					186

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
02	684	N	684	-0-	-0- B	-0-	680	2	4	9	N	4					144
03	946	N	946	-0-	-0- B	-0-	939	2	7	9	N	6					150
04	1050	N	809	-0-	-241 B	-0-	805	2	4	9	N	4					154
05	871	N	871	-0-	-0- B	-0-	869	2	2	9	N	2					156
06	930	N	677	-0-	-253 B	-0-	676	2	1	9	N	1					157
*07	837	N	814	-0-	-23 B	-0-	813	2	1	9	N	1					158

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
PRIOR HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206006 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 7246 - 7322

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

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
02	DLQ G-10		50	-0-	50 B	50	6	1	44	2	Y	-0-					60
03	DLQ G-10		116	-0-	116 B	166	6	1	110	2	Y	-0-					60
04	DLQ G-10		141	-0-	141 B	307	6	1	135	2	Y	-0-					60
05	DLQ G-10		165	-0-	165 B	472	7	1	158	2	Y	-0-					60
06	626	N	154	-0-	-472 B	-0-	7	1	147	2	Y	-0-					60
*07	162	N	162	-0-	-0- B	-0-	7	1	155	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
02	684	N	684	-0-	-0- B	-0-	85	1	599	2	N	-0-					-0-
03	775	N	582	-0-	-193 B	-0-	85	1	497	2	N	-0-					-0-
04	750	N	617	-0-	-133 B	-0-	85	1	532	2	N	-0-					-0-
*05	744	N	653	-0-	-91 B	-0-	85	1	568	2	N	-0-					-0-
06	613	N	613	-0-	-0- B	-0-	85	1	528	2	N	-0-					-0-
07	651	N	643	-0-	-8 B	-0-	85	1	558	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
02	6	N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	6	N	2	-0-	-4 B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*07	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	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
02	DLQ G-10		323	-0-	323 B	323	323	2			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		250	-0-	250 B	573	250	2			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		179	-0-	179 B	752	179	2			Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10		217	-0-	217 B	969	217	2			Y	-0-			-0-
06	1173	N	204	-0-	-969 B	-0-	204	2			Y	-0-			-0-
*07	226	N	226	-0-	-0- B	-0-	226	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
02	DLQ G-10		18	-0-	18 B	18	18	2			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		17	-0-	17 B	35	17	2			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		13	-0-	13 B	48	13	2			Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10		1	-0-	1 B	49	1	2			Y	-0-			-0-
06	52	N	3	-0-	-49 B	-0-	3	2			Y	-0-			-0-
*07	6	N	6	-0-	-0- B	-0-	6	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
02	548	N	548	-0-	-0- B	-0-	216	1	332	2	N	-0-			10
03	713	N	520	-0-	-193 B	-0-	216	1	304	2	N	-0-			10
04	690	N	614	-0-	-76 B	-0-	216	1	398	2	N	-0-			10
*05	620	N	572	-0-	-48 B	-0-	216	1	356	2	N	-0-			10
*06	592	N	592	-0-	-0- B	-0-	216	1	376	2	N	-0-			10
*07	931	N	931	-0-	-0- B	-0-	216	1	715	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
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			30
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			30
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			30
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			30
*06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			30
07	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
02	DLQ G-10		33	-0-	33 B	33	7	1	26	2	Y	-0-			25
03	DLQ G-10		32	-0-	32 B	65	7	1	25	2	Y	-0-			25
04	DLQ G-10		7	-0-	7 B	72	7	1			Y	-0-			25
05	DLQ G-10		47	-0-	47 B	119	7	1	40	2	Y	-0-			25
06	160	N	41	-0-	-119 B	-0-	7	1	34	2	Y	-0-			25
*07	40	N	40	-0-	-0- B	-0-	7	1	33	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
02	630	N	630	-0-	-0- B	-0-	78	1	552	2	N	-0-			-0-
03	775	N	775	-0-	-0- B	-0-	78	1	697	2	N	-0-			-0-
04	851	N	851	-0-	-0- B	-0-	78	1	773	2	N	-0-			-0-
*05	589	N	507	-0-	-82 B	-0-	78	1	429	2	N	-0-			-0-
06	570	N	477	-0-	-93 B	-0-	78	1	399	2	N	-0-			-0-
07	589	N	499	-0-	-90 B	-0-	78	1	421	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	1	-0-	1 B	1	1	2			N	-0-					-0-

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

02	DLQ	G-10	325	-0-	325 B	325	325	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	3733	-0-	3733 B	4058	3733	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	114	-0-	114 B	4172	114	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	255	-0-	255 B	4427	255	2			Y	-0-					-0-
06	4474	X	47	-0-	-4427 B	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
*07	370	X	370	-0-	-0- B	-0-	370	2			Y	-0-					-0-

CRAWFORD, B. GU WELL #: 1 RRCID -> 214509 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9343 - 10611

02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-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-

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

02	DLQ	G-10	613	-0-	613 B	613	72	1	541	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	697	-0-	697 B	1310	72	1	625	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	553	-0-	553 B	1863	72	1	481	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	1093	-0-	1093 B	2956	72	1	1021	2	Y	-0-					-0-
06	3999	X	1043	-0-	-2956 B	-0-	72	1	971	2	Y	-0-					-0-
*07	965	N	965	-0-	-0- B	-0-	72	1	893	2	Y	-0-					-0-

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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

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

02	DLQ	G-10	1412	-0-	1412 B	1412	702	1	710	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	1494	-0-	1494 B	2906	702	1	792	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	1263	-0-	1263 B	4169	702	1	561	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	1516	-0-	1516 B	5685	702	1	814	2	Y	-0-					-0-
06	7161	X	1476	-0-	-5685 B	-0-	702	1	774	2	Y	-0-					-0-
*07	1414	N	1414	-0-	-0- B	-0-	702	1	712	2	Y	-0-					-0-

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

02	DLQ	G-10	11	-0-	11 B	11	5	1	6	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	586	-0-	586 B	597	4	1	582	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	385	-0-	385 B	982	5	1	380	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	505	-0-	505 B	1487	5	1	500	2	Y	-0-					-0-
06	1921	N	434	-0-	-1487 B	-0-	5	1	429	2	Y	-0-					-0-
*07	423	N	423	-0-	-0- B	-0-	5	1	418	2	Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
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
02	28	N	28	-0-	-0- B	-0-	28	2			N	-0-					-0-
03	31	N	16	-0-	-15 B	-0-	16	2			N	-0-					-0-
04	30	N	4	-0-	-26 B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
*05	31	N	22	-0-	-9 B	-0-	22	2			N	-0-					-0-
06	30	N	4	-0-	-26 B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
*07	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	32	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
02	DLQ G-10		306	-0-	306 B	306	306	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		142	-0-	142 B	448	142	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		327	-0-	327 B	775	327	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		246	-0-	246 B	1021	246	2			Y	-0-					-0-
06	1281	N	260	-0-	-1021 B	-0-	260	2			Y	-0-					-0-
*07	494	N	494	-0-	-0- B	-0-	494	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
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		89	-0-	89 B	89	89	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		319	-0-	319 B	408	319	2			Y	-0-					-0-
06	704	N	296	-0-	-408 B	-0-	296	2			Y	-0-					-0-
*07	313	N	313	-0-	-0- B	-0-	313	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
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					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
02	DLQ G-10		282	-0-	282 B	282	282	2			Y	-0-					90
03	DLQ G-10		386	-0-	386 B	668	386	2			Y	-0-					90
04	DLQ G-10		519	-0-	519 B	1187	519	2			Y	-0-					90
05	DLQ G-10		173	-0-	173 B	1360	173	2			Y	-0-					90
06	1543	N	183	-0-	-1360 B	-0-	183	2			Y	-0-					90
*07	348	N	348	-0-	-0- B	-0-	348	2			Y	-0-					90

SWILEY, T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220519 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9170 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		276	-0-	276 B	276	34	1	242	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		325	-0-	325 B	601	34	1	291	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		351	-0-	351 B	952	34	1	317	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		362	-0-	362 B	1314	35	1	327	2	Y	-0-					-0-
06	1653	N	339	-0-	-1314 B	-0-	35	1	304	2	Y	-0-					-0-
*07	356	N	356	-0-	-0- B	-0-	35	1	321	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
02	DLQ G-10		882	-0-	882 B	882	882	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		936	-0-	936 B	1818	936	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		613	-0-	613 B	2431	613	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1108	-0-	1108 B	3539	1108	2			Y	-0-					-0-
06	4593	X	1054	-0-	-3539 B	-0-	1054	2			Y	-0-					-0-
*07	969	N	969	-0-	-0- B	-0-	969	2			Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
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
02	898	N	898	-0-	-0- B	-0-	898	2			N	-0-					-0-
03	154	N	154	-0-	-0- B	-0-	154	2			N	-0-					-0-
04	176	N	176	-0-	-0- B	-0-	176	2			N	-0-					-0-
*05	992	N	673	-0-	-319 B	-0-	673	2			N	-0-					-0-
06	336	N	336	-0-	-0- B	-0-	336	2			N	-0-					-0-
*07	581	N	581	-0-	-0- B	-0-	581	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
02	DLQ G-10		12	-0-	12 B	12	12	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		8	-0-	8 B	20	8	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		5	-0-	5 B	25	5	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		10	-0-	10 B	35	10	2			Y	-0-					-0-
06	37	N	2	-0-	-35 B	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
*07	15	N	15	-0-	-0- B	-0-	15	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
02	DLQ G-10		839	-0-	839 B	839	522	1	317	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		991	-0-	991 B	1830	522	1 9	468	2	Y	1	1	8			-0-
04	DLQ G-10		1156	-0-	1156 B	2986	522	1	634	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		665	-0-	665 B	3651	522	1	143	2	Y	-0-					-0-
06	4324	X	673	-0-	-3651 B	-0-	522	1	151	2	Y	-0-					-0-
*07	809	N	809	-0-	-0- B	-0-	522	1	287	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
02	DLQ G-10		769	-0-	769 B	769	170	1	599	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1125	-0-	1125 B	1894	170	1	955	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		882	-0-	882 B	2776	170	1	712	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		716	-0-	716 B	3492	170	1	546	2	Y	-0-					-0-
06	4131	X	639	-0-	-3492 B	-0-	170	1	469	2	Y	-0-					-0-
*07	626	N	626	-0-	-0- B	-0-	170	1	456	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15	N	15	-0-	-0- B	-0-	15	2			N	-0-					-0-
03	12	N	12	-0-	-0- B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
*05	31	N	12	-0-	-19 B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
06	12	N	6	-0-	-6 B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
*07	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2			N	-0-					-0-

ROSS, D. GU WELL #: 2 RRCID -> 222044 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 10641 PERF. 9172 - 10471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		414	-0-	414 B	414	91	1	323	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		710	-0-	710 B	1124	92	1	618	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		474	-0-	474 B	1598	91	1	383	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		482	-0-	482 B	2080	92	1	390	2	Y	-0-					-0-
06	2507	N	427	-0-	-2080 B	-0-	92	1	335	2	Y	-0-					-0-
*07	418	N	418	-0-	-0- B	-0-	92	1	326	2	Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
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
02	853	N	853	-0-	-0- B	-0-	842	2	11	9	N	10	10	8			10
03	434	N	267	-0-	-167 B	-0-	267	2			N	-0-					10
04	442	N	442	-0-	-0- B	-0-	442	2			N	-0-					10
*05	930	N	557	-0-	-373 B	-0-	557	2			N	-0-					10
*06	270	N	50	-0-	-220 B	-0-	50	2			N	-0-					10
07	465	N	72	-0-	-393 B	-0-	72	2			N	-0-					10

STRONG, B.E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222048 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 10492 PERF. 9082 - 10328

02	DLQ G-10		785	-0-	785 B	785	337	1	448	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		995	-0-	995 B	1780	337	1	658	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		737	-0-	737 B	2517	337	1	400	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1001	-0-	1001 B	3518	338	1	663	2	Y	-0-					-0-
06	4425	X	907	-0-	-3518 B	-0-	338	1	569	2	Y	-0-					-0-
*07	892	N	892	-0-	-0- B	-0-	338	1	554	2	Y	-0-					-0-

LEWIS, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 222174 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 10849 PERF.10038 - 10751

02	150	N	150	-0-	-0- B	-0-	150	2			N	-0-					-0-
03	333	N	333	-0-	-0- B	-0-	333	2			N	-0-					-0-
04	193	N	193	-0-	-0- B	-0-	193	2			N	-0-					-0-
*05	155	N	88	-0-	-67 B	-0-	88	2			N	-0-					-0-
06	330	N	44	-0-	-286 B	-0-	44	2			N	-0-					-0-
07	186	N	76	-0-	-110 B	-0-	76	2			N	-0-					-0-

ROSS, GRADY WELL #: 1 RRCID -> 222176 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 10598 PERF. 9310 - 10458

02	448	N	177	-0-	-271 B	-0-	171	2	6	9	N	5	5	8			50
03	465	N	141	-0-	-324 B	-0-	141	2			N	-0-					50
04	450	N	-0-	-0-	-450 B	-0-					N	-0-					50
*05	186	N	72	-0-	-114 B	-0-	72	2			N	-0-					50
*06	208	N	208	-0-	-0- B	-0-	208	2			N	-0-					50
*07	297	N	297	-0-	-0- B	-0-	297	2			N	-0-					50

SMITH, R. WELL #: 1 RRCID -> 222179 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9335 - 10486

02	DLQ G-10		10	-0-	10 B	10	10	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		90	-0-	90 B	100	90	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		22	-0-	22 B	122	22	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		8	-0-	8 B	130	8	2			Y	-0-					-0-
06	131	N	1	-0-	-130 B	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
*07	12	N	12	-0-	-0- B	-0-	12	2			Y	-0-					-0-

LANGSTON GU WELL #: 1-L RRCID -> 222186 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 10580 PERF. N/A

02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-

STRONG, C.W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222322 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 10654 PERF. 9582 - 10530

02	DLQ G-10		219	-0-	219 B	219	219	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		307	-0-	307 B	526	307	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		371	-0-	371 B	897	371	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		147	-0-	147 B	1044	147	2			Y	-0-					-0-
06	1183	N	139	-0-	-1044 B	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
*07	153	N	153	-0-	-0- B	-0-	153	2			Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
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
02	73	N	73	-0-	-0- B	-0-	73	2			N	-0-					-0-
03	43	N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2			N	-0-					-0-
04	30	N	11	-0-	-19 B	-0-	11	2			N	-0-					-0-
*05	93	N	58	-0-	-35 B	-0-	58	2			N	-0-					-0-
06	30	N	11	-0-	-19 B	-0-	11	2			N	-0-					-0-
*07	84	N	84	-0-	-0- B	-0-	84	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
02	DLQ G-10		153	-0-	153 B	153	153	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		145	-0-	145 B	298	145	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		145	-0-	145 B	443	145	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		11	-0-	11 B	454	11	2			Y	-0-					-0-
06	491	N	37	-0-	-454 B	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
*07	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	66	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
02	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	120	2			N	-0-					-0-
03	135	N	135	-0-	-0- B	-0-	135	2			N	-0-					-0-
04	11	N	-0-	-0-	-11 B	-0-					N	-0-					-0-
*05	138	N	138	-0-	-0- B	-0-	138	2			N	-0-					-0-
06	120	N	69	-0-	-51 B	-0-	69	2			N	-0-					-0-
*07	119	N	119	-0-	-0- B	-0-	119	2			N	-0-					-0-

BROOKS, A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224182 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 10398 PERF. 9075 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		1199	-0-	1199 B	1199	1199	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1126	-0-	1126 B	2325	1126	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		503	-0-	503 B	2828	503	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		51	-0-	51 B	2879	51	2			Y	-0-					-0-
06	2928	X	49	-0-	-2879 B	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
*07	45	N	45	-0-	-0- B	-0-	45	2			Y	-0-					-0-

POLLARD, J. WELL #: 1 RRCID -> 225182 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 10499 PERF. 9036 - 10323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

PRIOR, W.P. WELL #: 1 RRCID -> 227997 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9457 - 10231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1036	N	587	-0-	-449 B	-0-	587	2			N	-0-					-0-
03	1240	N	873	-0-	-367 B	-0-	873	2			N	-0-					-0-
04	1200	N	1	-0-	-1199 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*05	651	N	584	-0-	-67 B	-0-	584	2			N	-0-					-0-
06	870	N	617	-0-	-253 B	-0-	617	2			N	-0-					-0-
*07	1173	N	1173	-0-	-0- B	-0-	1173	2			N	-0-					-0-

BROOKS, A. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 231588 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 10359 PERF. 9248 - 10248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		203	-0-	203 B	203	203	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		332	-0-	332 B	535	332	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		295	-0-	295 B	830	295	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		762	-0-	762 B	1592	762	2			Y	-0-					-0-
06	2317	N	725	-0-	-1592 B	-0-	725	2			Y	-0-					-0-
*07	667	N	667	-0-	-0- B	-0-	667	2			Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
ASHBY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233176 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 10722 PERF. 9455 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	400	N	400	-0-	-0- B	-0-	400	2			N	-0-					-0-
03	200	N	200	-0-	-0- B	-0-	200	2			N	-0-					-0-
04	185	N	185	-0-	-0- B	-0-	185	2			N	-0-					-0-
*05	434	N	224	-0-	-210 B	-0-	224	2			N	-0-					-0-
06	203	N	203	-0-	-0- B	-0-	203	2			N	-0-					-0-
07	186	N	173	-0-	-13 B	-0-	173	2			N	-0-					-0-

BROOKS, A. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 243222 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9152 - 10271

02	DLQ G-10		474	-0-	474 B	474	474	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		552	-0-	552 B	1026	552	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		378	-0-	378 B	1404	378	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		765	-0-	765 B	2169	765	2			Y	-0-					-0-
06	2897	X	728	-0-	-2169 B	-0-	728	2			Y	-0-					-0-
*07	669	N	669	-0-	-0- B	-0-	669	2			Y	-0-					-0-

SWILEY, T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 244508 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 11570 PERF. 9320 - 10513

02	DLQ G-10		1650	-0-	1650 B	1650	205	1	1445	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		2073	-0-	2073 B	3723	205	1	1868	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		2752	-0-	2752 B	6475	205	1	2547	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1874	-0-	1874 B	8349	205	1	1669	2	Y	-0-					-0-
06	10104	X	1755	-0-	-8349 B	-0-	205	1	1550	2	Y	-0-					-0-
*07	1845	X	1845	-0-	-0- B	-0-	205	1	1640	2	Y	-0-					-0-

ROSS, D. GU WELL #: 3H RRCID -> 258975 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 10489 PERF.10761 - 15027

02	DLQ G-10		1148	-0-	1148 B	1148	253	1	895	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		2208	-0-	2208 B	3356	253	1	1955	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1344	-0-	1344 B	4700	253	1	1091	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		875	-0-	875 B	5575	254	1	621	2	Y	-0-					-0-
06	6362	X	787	-0-	-5575 B	-0-	254	1	533	2	Y	-0-					-0-
*07	773	X	773	-0-	-0- B	-0-	254	1	519	2	Y	-0-					-0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
MARTIN-TUTTLE WELL #: 1 RRCID -> 204842 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9172 - 10294

02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BROOKS, A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206357 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9214 - 10310

02	1008	N	964	-0-	-44 B	-0-	964	2			N	-0-					-0-
03	1054	N	673	-0-	-381 B	-0-	673	2			N	-0-					-0-
04	1470	N	1023	-0-	-447 B	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
05	1144	N	1144	-0-	-0- B	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
06	1254	N	1254	-0-	-0- B	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
*07	1172	N	1172	-0-	-0- B	-0-	1172	2			N	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
02	112	N	97	-0-	-15 B	-0-	7	1	90	2	Y	-0-					1
03	124	N	85	-0-	-39 B	-0-	6	1	79	2	Y	-0-					1
04	120	N	-0-	-0-	-120 B	-0-					Y	-0-					1
05	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					Y	-0-					1
06	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					Y	-0-					1
*07	143	N	143	-0-	-0- B	-0-	9	1	134	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
02	1652	N	1630	-0-	-22 B	-0-	120	1	1510	2	N	-0-					67
03	1829	N	1753	-0-	-76 B	-0-	122	1	1631	2	N	-0-					67
04	1830	N	1530	-0-	-300 B	-0-	117	1	1413	2	N	-0-					67
05	1798	N	1720	-0-	-78 B	-0-	126	1	1594	2	N	-0-					67
06	1792	N	1792	-0-	-0- B	-0-	126	1	1599	2	N	61					128
							67	9									
*07	1908	N	1908	-0-	-0- B	-0-	131	1	1774	2	N	3					131
							3	9									

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

JACKSON-WYATT GAS UNIT WELL #: A 2 RRCID -> 207740 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9064 - 10135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1302	N	1186	-0-	-116 B	-0-	86	1	1074	2	Y	24	3	1			24
							26	9									
*02	1120	N	1019	-0-	-101 B	-0-	75	1	942	2	Y	2	2	1			24
							2	9									
*03	1240	N	1071	-0-	-169 B	-0-	75	1	993	2	Y	3	2	1			25
							3	9									
*04	1110	N	1037	-0-	-73 B	-0-	79	1	955	2	Y	3	3	1			25
							3	9									
*05	1116	N	1050	-0-	-66 B	-0-	77	1	972	2	Y	1	1	1			25
							1	9									
*06	1050	N	994	-0-	-56 B	-0-	73	1	921	2	Y	-0-	2	1			23
07	1085	N	1020	-0-	-65 B	-0-	70	1	950	2	Y	-0-					23

JACKSON-WYATT GAS UNIT WELL #: B 2 RRCID -> 209166 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 10568 PERF. 9384 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		130	-0-	130 B	294	8	1	122	2	Y	-0-					-0-
03	294	X	-0-	-0-	-294 B	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	155	N	150	-0-	-5 B	-0-	10	1	140	2	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-

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

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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
PRICER, J. GU WELL #: 1 RRCID -> 211402 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9196 - 10277

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

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

02	924	N	808	-0-	-116 B	-0-	59	1	749	2	Y	-0-					-0-
03	992	N	916	-0-	-76 B	-0-	64	1	852	2	Y	-0-					-0-
04	900	N	797	-0-	-103 B	-0-	56	1	741	2	Y	-0-					-0-
*05	6901	X	6901	-0-	-0- B	-0-	503	1	6359	2	Y	35					35
							39	9									
*06	7710	X	7710	-0-	-0- B	-0-	559	1	7051	2	Y	91	90	1			36
							100	9									
*07	6548	X	6548	-0-	-0- B	-0-	438	1	5932	2	Y	162	145	1			53
							178	9									

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

02	546	N	128	-0-	-418 B	-0-	8	1	120	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	147	-0-	-8 B	-0-	11	1	136	2	Y	-0-					-0-
04	122	N	122	-0-	-0- B	-0-	8	1	114	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					Y	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150 B	-0-					Y	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124 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

*01	899	N	866	-0-	-33 B	-0-	64	1	794	2	Y	7	3	1			7
							8	9									
*02	784	N	744	-0-	-40 B	-0-	55	1	687	2	Y	2	2	1			7
							2	9									
*03	899	N	805	-0-	-94 B	-0-	57	1	746	2	Y	2	2	1			7
							2	9									
*04	840	N	766	-0-	-74 B	-0-	58	1	705	2	Y	3	3	1			7
							3	9									
*05	837	N	763	-0-	-74 B	-0-	56	1	706	2	Y	1	1	1			7
							1	9									
*06	780	N	751	-0-	-29 B	-0-	55	1	695	2	Y	1	2	1			6
							1	9									
*07	814	N	814	-0-	-0- B	-0-	56	1	758	2	Y	-0-					6

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

02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

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

02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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

02	728	N	295	-0-	-433	B	-0-	22	1	273	2	Y	-0-					12
03	869	N	869	-0-	-0-	B	-0-	61	1	808	2	Y	-0-					12
04	567	N	567	-0-	-0-	B	-0-	41	1	526	2	Y	-0-					12
05	1042	N	1042	-0-	-0-	B	-0-	66	1	875	2	Y	92					104
								101	9									
06	840	N	765	-0-	-75	B	-0-	55	1	710	2	Y	-0-					104
*07	695	N	695	-0-	-0-	B	-0-	46	1	649	2	Y	-0-					104

JACKSON-WYATT GAS UNIT WELL #: A 1 RRCID -> 214511 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 10446 PERF. 9224 - 10328

02	2352	X	1766	-0-	-586	B	-0-	130	1	1636	2	Y	-0-					-0-
03	2604	X	2069	-0-	-535	B	-0-	146	1	1923	2	Y	-0-					-0-
04	2220	X	1870	-0-	-350	B	-0-	143	1	1724	2	Y	3					3
								3	9									
05	2139	X	2102	-0-	-37	B	-0-	153	1	1947	2	Y	2	2	1			3
								2	9									
06	2210	X	2210	-0-	-0-	B	-0-	160	1	2044	2	Y	5	6	1			2
								6	9									
*07	2197	X	2197	-0-	-0-	B	-0-	151	1	2035	2	Y	10	9	1			3
								11	9									

JACKSON-WYATT GAS UNIT WELL #: C 4 RRCID -> 215592 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 9006 - 10228

02	616	N	341	-0-	-275	B	-0-	23	1	316	2	Y	2					2
								2	9									
03	806	N	584	-0-	-222	B	-0-	38	1	515	2	Y	28	2	1			28
								31	9									
04	429	N	429	-0-	-0-	B	-0-	28	1	372	2	Y	26	38	1			16
								29	9									
05	372	N	293	-0-	-79	B	-0-	21	1	272	2	Y	-0-	10	1			6
06	570	N	355	-0-	-215	B	-0-	24	1	331	2	Y	-0-	6	1			-0-
*07	550	N	550	-0-	-0-	B	-0-	34	1	509	2	Y	6	4	1			2
								7	9									

GOODRICH CARTER WELL #: A 2 RRCID -> 216222 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9346 - 10586

02	2156	X	1262	-0-	-894	B	-0-	93	1	1169	2	Y	-0-					-0-
03	2387	X	1376	-0-	-1011	B	-0-	97	1	1279	2	Y	-0-					-0-
04	2310	X	1317	-0-	-993	B	-0-	100	1	1217	2	Y	-0-					-0-
05	1581	X	1315	-0-	-266	B	-0-	96	1	1219	2	Y	-0-					-0-
06	1410	X	1213	-0-	-197	B	-0-	89	1	1124	2	Y	-0-					-0-
07	1395	X	1244	-0-	-151	B	-0-	85	1	1159	2	Y	-0-					-0-

GOODRICH CARTER WELL #: A 1 RRCID -> 216223 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9346 - 10533

02	532	N	487	-0-	-45	B	-0-	36	1	451	2	Y	-0-					-0-
03	589	N	528	-0-	-61	B	-0-	37	1	491	2	Y	-0-					-0-
04	510	N	473	-0-	-37	B	-0-	36	1	437	2	Y	-0-					-0-
05	527	N	479	-0-	-48	B	-0-	35	1	444	2	Y	-0-					-0-
06	510	N	465	-0-	-45	B	-0-	34	1	431	2	Y	-0-					-0-
07	496	N	402	-0-	-94	B	-0-	28	1	374	2	Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
02	T. A.		926	-0-	926	B	926	68 20	1 9	838	2	Y	18	22	1			6
03	T. A.		4	-0-	4	B	930	4	2			Y	-0-	6	1			-0-
04	T. A.		1446	-0-	1446	B	2376	104 26	1 9	1316	2	Y	24	13	1			11
05	2491	X	115	-0-	-2376	B	-0-	8 2	1 9	105	2	Y	2	6	1			7
06	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-	7	1			-0-
07	1488	N	-0-	-0-	-1488	B	-0-					Y	-0-					-0-

CARTER, KF WH "A2" GU WELL #: B 1 RRCID -> 218110 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9377 - 10688

02	1719	N	1719	-0-	-0-	B	-0-	126 12	1 9	1581	2	Y	11	10	1			5
03	1843	N	1843	-0-	-0-	B	-0-	131 13	1 9	1699	2	Y	12	10	1			7
04	1888	N	1888	-0-	-0-	B	-0-	143 15	1 9	1730	2	Y	14	13	1			8
05	2010	N	2010	-0-	-0-	B	-0-	148 3	1 9	1859	2	Y	3	4	1			7
06	2150	N	2150	-0-	-0-	B	-0-	156 10	1 9	1984	2	Y	9	12	1			4
*07	2233	N	2233	-0-	-0-	B	-0-	151 22	1 9	2060	2	Y	20	18	1			6

CARTER, KF WH "A2" GU WELL #: A 1 D RRCID -> 218490 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 10483 PERF. 9194 - 10482

02	7532	X	7458	-0-	-74	B	-0-	556 6	1 9	6896	2	Y	5	5	1			2
03	8370	X	8249	-0-	-121	B	-0-	593 8	1 9	7648	2	Y	7	5	1			4
04	8100	X	5531	-0-	-2569	B	-0-	422 8	1 9	5101	2	Y	7	7	1			4
05	8370	X	7583	-0-	-787	B	-0-	551 2	1 9	7030	2	Y	2	2	1			4
06	7980	X	6420	-0-	-1560	B	-0-	471 6	1 9	5943	2	Y	5	7	1			2
07	8246	X	7240	-0-	-1006	B	-0-	490 11	1 9	6739	2	Y	10	9	1			3

BEARD, PO GU WELL #: 3 L RRCID -> 218492 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 8992 - 10145

02	14B2 EXT		142	-0-	142	B	142	15	1	127	2	Y	-0-					-0-
03	142	X	-0-	-0-	-142	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	80	X	80	-0-	-0-	B	-0-	9	1	71	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
*07	833	N	833	-0-	-0-	B	-0-	106	1	727	2	Y	-0-					-0-

BEARD, PO GU WELL #: 4 T RRCID -> 218495 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 10324 PERF. 9508 - 10766

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

BROOKS, JOHN GU WELL #: 2 RRCID -> 218636 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9310 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	364	X	-0-	-0-	-364 B	-0-					Y	-0-					-0-
03	403	X	-0-	-0-	-403 B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14	X	14	-0-	-0- B	-0-	2	1	12	2	Y	-0-					-0-
05	7	X	-0-	-0-	-7 B	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14	X	-0-	-0-	-14 B	-0-					Y	-0-					-0-

BROOKS, HOUSTON WELL #: 1 RRCID -> 219057 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 10437 PERF. 8913 - 10182

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

WALDROP, G.T. GU WELL #: 1 L RRCID -> 219077 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8943 - 10190

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

BROOKS, JOHN GU WELL #: 3 T RRCID -> 219080 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 10354 PERF. 9130 - 10163

02	160	N	160	-0-	-0- B	-0-	11	1	149	2	Y	-0-					-0-
03	329	N	329	-0-	-0- B	-0-	24	1	305	2	Y	-0-					-0-
04	508	N	508	-0-	-0- B	-0-	39	1	469	2	Y	-0-					-0-
05	1001	N	1001	-0-	-0- B	-0-	73	1	928	2	Y	-0-					-0-
06	1041	N	1041	-0-	-0- B	-0-	76	1	965	2	Y	-0-					-0-
07	527	N	-0-	-0-	-527 B	-0-					Y	-0-					-0-

WALDROP, G.T. GU WELL #: 2 RRCID -> 219251 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 10412 PERF. 9370 - 10618

02	14B2 EXT		700	-0-	700 B	2946	53	1	647	2	Y	-0-					-0-
03	3247	X	301	-0-	-2946 B	-0-	20	1	281	2	Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	1798	X	347	-0-	-1451 B	-0-	27	1	320	2	Y	-0-					-0-
06	750	X	-0-	-0-	-750 B	-0-					Y	-0-					-0-
07	775	X	409	-0-	-366 B	-0-	27	1	382	2	Y	-0-					-0-

BROOKS, BEN WELL #: 1 D RRCID -> 219254 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 10362 PERF. 8926 - 10167

02	2072	N	1359	-0-	-713 B	-0-	159	1	1200	2	Y	-0-					-0-
03	2139	N	1988	-0-	-151 B	-0-	229	1	1759	2	Y	-0-					-0-
04	2046	N	2046	-0-	-0- B	-0-	251	1	1795	2	Y	-0-					-0-
05	2059	N	2059	-0-	-0- B	-0-	293	1	1766	2	Y	-0-					-0-
06	1961	N	1961	-0-	-0- B	-0-	279	1	1681	2	Y	1					1
							1	9									
*07	2221	N	2221	-0-	-0- B	-0-	297	1	1918	2	Y	5	4	1			2
							6	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

BROOKS, JOHN GU WELL #: 1 D RRCID -> 219902 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 10383 PERF. 8943 - 10198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3534	X	3242	-0-	-292 B	-0-	240	1	2992	2	Y	9					9
							10	9									
*02	3276	X	2662	-0-	-614 B	-0-	197	1	2463	2	Y	2	2	1			9
							2	9									
*03	3627	X	3081	-0-	-546 B	-0-	219	1	2855	2	Y	6	3	1			12
							7	9									
*04	3510	X	3061	-0-	-449 B	-0-	233	1	2821	2	Y	6	6	1			12
							7	9									
*05	3472	X	3151	-0-	-321 B	-0-	231	1	2918	2	Y	2	2	1			12
							2	9									
*06	3120	X	3026	-0-	-94 B	-0-	221	1	2802	2	Y	3	6	1			9
							3	9									
07	3162	X	3090	-0-	-72 B	-0-	211	1	2873	2	Y	5	4	1			10
							6	9									

BROOKS, R.C. GU WELL #: 1 RRCID -> 219927 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 10439 PERF. 9338 - 10474

02	728	X	356	-0-	-372 B	-0-	23	1	333	2	Y	-0-					3
03	806	X	387	-0-	-419 B	-0-	28	1	359	2	Y	-0-					3
04	540	X	405	-0-	-135 B	-0-	28	1	377	2	Y	-0-					3
05	558	X	-0-	-0-	-558 B	-0-					Y	-0-					3
06	390	X	324	-0-	-66 B	-0-	22	1	302	2	Y	-0-					3
07	434	X	335	-0-	-99 B	-0-	21	1	314	2	Y	-0-					3

TAYLOR, A.B. WELL #: 1 RRCID -> 220499 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9094 - 10186

02	616	X	393	-0-	-223 B	-0-	43	1	350	2	Y	-0-					-0-
03	713	X	545	-0-	-168 B	-0-	62	1	483	2	Y	-0-					-0-
04	750	X	338	-0-	-412 B	-0-	39	1	299	2	Y	-0-					-0-
05	775	X	479	-0-	-296 B	-0-	66	1	413	2	Y	-0-					-0-
06	750	X	519	-0-	-231 B	-0-	72	1	447	2	Y	-0-					-0-
07	558	X	547	-0-	-11 B	-0-	66	1	481	2	Y	-0-					-0-

CARTER, KF WH GU WELL #: C 2 RRCID -> 221460 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 10395 PERF. 9453 - 10760

02	1624	N	1522	-0-	-102 B	-0-	110	1	1389	2	Y	21	52	1			37
							23	9									
03	1689	N	1689	-0-	-0- B	-0-	116	1	1555	2	Y	16	46	1			7
							18	9									
04	1654	N	1654	-0-	-0- B	-0-	125	1	1521	2	Y	7					14
							8	9									
05	1674	N	1462	-0-	-212 B	-0-	107	1	1353	2	Y	2					16
							2	9									
06	1653	N	1653	-0-	-0- B	-0-	122	1	1531	2	Y	-0-					16
07	1705	N	1549	-0-	-156 B	-0-	106	1	1441	2	Y	2					18
							2	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

CROSS, L.D. WELL #: 1 L RRCID -> 221464 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9014 - 10277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	99	N	99	-0-	-0-	B	-0-	7	1	90	2	Y	2					2
								2	9									
*02	112	N	50	-0-	-62	B	-0-	3	1	45	2	Y	2	2	1			2
								2	9									
*03	93	N	56	-0-	-37	B	-0-	4	1	52	2	Y	-0-					2
*04	90	N	51	-0-	-39	B	-0-	3	1	45	2	Y	3	2	1			3
								3	9									
*05	62	N	14	-0-	-48	B	-0-	1	1	13	2	Y	-0-	1	1			2
*06	60	N	44	-0-	-16	B	-0-	3	1	39	2	Y	2	1	1			3
								2	9									
*07	67	N	67	-0-	-0-	B	-0-	4	1	61	2	Y	2	3	1			2
								2	9									

MCRAE GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 221565 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9080 - 10197

02	2083	N	2083	-0-	-0-	B	-0-	435	1	1648	2	N	-0-					10
03	2387	N	2174	-0-	-213	B	-0-	467	1	1707	2	N	-0-					10
04	2384	N	2384	-0-	-0-	B	-0-	510	1	1874	2	N	-0-					10
05	2079	N	2079	-0-	-0-	B	-0-	446	1	1592	2	N	37					47
								41	9									
06	2100	N	2100	-0-	-0-	B	-0-	472	1	1628	2	N	-0-					47
*07	2636	N	2636	-0-	-0-	B	-0-	543	1	2093	2	N	-0-					47

CURRY, S. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221633 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 10634 PERF. 9057 - 10329

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

ANDERSON, L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221636 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 10568 PERF. 9128 - 10342

02	14B2 EXT		794	-0-	794	B	794	794	2			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		966	-0-	966	B	1760	966	2			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		190	-0-	190	B	1950	190	2			Y	-0-					-0-
05	3103	X	1153	-0-	-1950	B	-0-	1153	2			Y	-0-					-0-
06	682	X	682	-0-	-0-	B	-0-	682	2			Y	-0-					-0-
*07	405	N	405	-0-	-0-	B	-0-	405	2			Y	-0-					-0-

BROOKS, JOHN GU WELL #: 4 RRCID -> 221639 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 10383 PERF. 8918 - 10187

02	3763	X	3763	-0-	-0-	B	-0-	279	1	3484	2	Y	-0-					-0-
03	3555	X	3555	-0-	-0-	B	-0-	248	1	3301	2	Y	5	1	1			4
								6	9									
04	2674	X	2674	-0-	-0-	B	-0-	203	1	2463	2	Y	7	7	1			4
								8	9									
05	4154	X	2609	-0-	-1545	B	-0-	191	1	2416	2	Y	2	2	1			4
								2	9									
06	4020	X	2534	-0-	-1486	B	-0-	185	1	2346	2	Y	3	6	1			1
								3	9									
07	4154	X	2461	-0-	-1693	B	-0-	167	1	2288	2	Y	5	4	1			2
								6	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

WILLIAMSON, M.M. GU WELL #: 1 RRCID -> 221648 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 9045 - 10316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	42	N	42	-0-	-0- B	-0-	3	1	39	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	5	-0-	-26 B	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					Y	-0-					-0-
06	5	N	-0-	-0-	-5 B	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

SEALEY G.U. WELL #: 1 L RRCID -> 221649 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 9023 - 10264

02	2072	X	1735	-0-	-337 B	-0-	1735	2			Y	-0-					2
03	2294	X	2085	-0-	-209 B	-0-	229	1	1856	2	Y	-0-					2
04	2220	X	2010	-0-	-210 B	-0-	226	1	1784	2	Y	-0-					2
05	2263	X	1977	-0-	-286 B	-0-	220	1	1757	2	Y	-0-					2
06	2190	X	1798	-0-	-392 B	-0-	211	1	1587	2	Y	-0-					2
07	2077	X	1830	-0-	-247 B	-0-	219	1	1611	2	Y	-0-					2

CARTER, KF WH GU WELL #: C 1 RRCID -> 221737 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 10433 PERF. 9022 - 10354

02	616	N	557	-0-	-59 B	-0-	39	1	496	2	Y	20	42	1			34
							22	9									
03	651	N	610	-0-	-41 B	-0-	42	1	550	2	Y	16	43	1			7
							18	9									
04	600	N	560	-0-	-40 B	-0-	42	1	510	2	Y	7					14
							8	9									
05	620	N	481	-0-	-139 B	-0-	35	1	444	2	Y	2					16
							2	9									
06	600	N	527	-0-	-73 B	-0-	38	1	489	2	Y	-0-					16
*07	607	N	607	-0-	-0- B	-0-	42	1	565	2	Y	-0-					16

BRIDGES, T.W. WELL #: 1 RRCID -> 221742 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10511 PERF. 7994 - 10315

02	45	N	45	-0-	-0- B	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
03	23	N	23	-0-	-0- B	-0-	22	2	1	9	Y	1					1
04	60	N	35	-0-	-25 B	-0-	35	2			Y	-0-					1
05	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
06	36	N	36	-0-	-0- B	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
*07	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	69	2			Y	-0-					-0-

TAYLOR, A.B. WELL #: 2 RRCID -> 222032 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9366 - 10626

02	1322	N	1322	-0-	-0- B	-0-	152	1	1168	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	1101	N	1101	-0-	-0- B	-0-	124	1	976	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	1474	N	1474	-0-	-0- B	-0-	181	1	1292	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	1380	N	1380	-0-	-0- B	-0-	182	1	1196	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
06	985	N	985	-0-	-0- B	-0-	127	1	857	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
*07	353	N	353	-0-	-0- B	-0-	42	1	285	2	Y	24	10	1			15
							26	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
*01	465	N	425	-0-	-40 B	-0-	31	1	384	2	Y	9					9
							10	9									
*02	420	N	386	-0-	-34 B	-0-	28	1	356	2	Y	2	2	1			9
							2	9									
*03	443	N	443	-0-	-0- B	-0-	31	1	409	2	Y	3	2	1			10
							3	9									
*04	394	N	394	-0-	-0- B	-0-	30	1	361	2	Y	3	3	1			10
							3	9									
*05	434	N	388	-0-	-46 B	-0-	28	1	359	2	Y	1	1	1			10
							1	9									
*06	420	N	370	-0-	-50 B	-0-	27	1	343	2	Y	-0-	2	1			8
*07	427	N	427	-0-	-0- B	-0-	29	1	398	2	Y	-0-					8

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
02	3920	X	3489	-0-	-431 B	-0-	504	1	2982	2	Y	3					11
							3	9									
03	5394	X	3484	-0-	-1910 B	-0-	554	1	2923	2	Y	6	10	1			7
							7	9									
04	5220	X	3383	-0-	-1837 B	-0-	622	1	2726	2	Y	32					39
							35	9									
*05	5394	X	3486	-0-	-1908 B	-0-	1003	1	2477	2	Y	5	21	1			23
							6	9									
*06	4410	X	3113	-0-	-1297 B	-0-	1038	1	2075	2	Y	-0-					23
07	3875	X	3074	-0-	-801 B	-0-	1068	1	2006	2	Y	-0-					23

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
02	252	N	230	-0-	-22 B	-0-	230	2			Y	-0-					-0-
03	341	N	259	-0-	-82 B	-0-	29	1	230	2	Y	-0-					-0-
04	300	N	258	-0-	-42 B	-0-	29	1	229	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	232	-0-	-16 B	-0-	27	1	205	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	200	-0-	-40 B	-0-	23	1	177	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	229	-0-	-50 B	-0-	27	1	202	2	Y	-0-					-0-

CARTER, KF WH GU WELL #: C 3 RRCID -> 222727 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9431 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3416	X	1992	-0-	-1424 B	-0-	137	1	1825	2	Y	27	89	1			57
							30	9									
03	4871	X	4871	-0-	-0- B	-0-	342	1	4528	2	Y	1	57	1			1
							1	9									
04	2117	X	2117	-0-	-0- B	-0-	161	1	1941	2	Y	14					15
							15	9									
05	2441	X	2441	-0-	-0- B	-0-	171	1	2269	2	Y	1					16
							1	9									
06	4590	X	2628	-0-	-1962 B	-0-	189	1	2439	2	Y	-0-					16
07	4743	X	2918	-0-	-1825 B	-0-	200	1	2716	2	Y	2					18
							2	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
02	840	N	772	-0-	-68 B	-0-	57	1	715	2	Y	-0-					27
03	930	N	699	-0-	-231 B	-0-	55	1	632	2	Y	11	19	1			19
							12	9									
04	900	N	600	-0-	-300 B	-0-	49	1	551	2	Y	-0-					19
05	868	N	581	-0-	-287 B	-0-	48	1	533	2	Y	-0-					19
06	690	N	456	-0-	-234 B	-0-	38	1	418	2	Y	-0-					19
07	620	N	433	-0-	-187 B	-0-	40	1	393	2	Y	-0-					19

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
02	728	N	666	-0-	-62 B	-0-	49	1	617	2	Y	-0-					-0-
03	688	N	688	-0-	-0- B	-0-	49	1	639	2	Y	-0-					-0-
04	663	N	663	-0-	-0- B	-0-	50	1	613	2	Y	-0-					-0-
05	744	N	698	-0-	-46 B	-0-	51	1	647	2	Y	-0-					-0-
06	660	N	598	-0-	-62 B	-0-	44	1	554	2	Y	-0-					-0-
*07	901	N	901	-0-	-0- B	-0-	62	1	839	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	2	2	1			1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	3696	X	3276	-0-	-420 B	-0-	3276	2			Y	-0-					5
03	4092	X	3973	-0-	-119 B	-0-	440	1	3533	2	Y	-0-					5
04	3960	X	3803	-0-	-157 B	-0-	429	1	3374	2	Y	-0-					5
05	4030	X	3970	-0-	-60 B	-0-	458	1	3512	2	Y	-0-					5
06	3870	X	3817	-0-	-53 B	-0-	443	1	3374	2	Y	-0-					5
07	3968	X	3832	-0-	-136 B	-0-	455	1	3377	2	Y	-0-					5

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
02	233	N	233	-0-	-0- B	-0-	14	1	219	2	Y	-0-					4
03	239	N	239	-0-	-0- B	-0-	14	1	213	2	Y	11	3	1			12
							12	9									
04	393	N	393	-0-	-0- B	-0-	25	1	368	2	Y	-0-					12
05	316	N	316	-0-	-0- B	-0-	23	1	293	2	Y	-0-					12
06	360	N	360	-0-	-0- B	-0-	25	1	335	2	Y	-0-					12
07	403	N	349	-0-	-54 B	-0-	30	1	319	2	Y	-0-					12

ROSS, TUCKER GU WELL #: 3 T RRCID -> 225260 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 10437 PERF. 9182 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					29
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					29
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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
SEALEY, BILLY GU WELL #: 2 RRCID -> 226769 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 10413 PERF. 8932 - 10086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2723	N	2723	-0-	-0-	B	-0-	187	1	2489	2	Y	43					135
								47	9									
03	2858	N	2858	-0-	-0-	B	-0-	202	1	2631	2	Y	23	151	1			7
								25	9									
04	2349	N	2349	-0-	-0-	B	-0-	187	1	2162	2	Y	-0-					7
05	3089	N	3089	-0-	-0-	B	-0-	238	1	2771	2	Y	73					80
								80	9									
06	2720	N	2720	-0-	-0-	B	-0-	215	1	2505	2	Y	-0-					80
*07	2506	N	2506	-0-	-0-	B	-0-	223	1	2283	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4008	X	4008	-0-	-0-	B	-0-	300	1	3676	2	Y	29					34
								32	9									
03	4340	X	4260	-0-	-80	B	-0-	308	1	3952	2	Y	-0-					34
04	4200	X	4034	-0-	-166	B	-0-	312	1	3692	2	Y	27					61
								30	9									
05	4340	X	3568	-0-	-772	B	-0-	269	1	3299	2	Y	-0-					61
06	4200	X	3591	-0-	-609	B	-0-	266	1	3325	2	Y	-0-					61
07	4340	X	4279	-0-	-61	B	-0-	299	1	3973	2	Y	6	63	1			4
								7	9									

WILLIAMS, J.K. WELL #: 1H RRCID -> 227282 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 12787 PERF.10346 - 12596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

BROOKS, JOHN GU WELL #: 5 RRCID -> 227299 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8910 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2170	N	1683	-0-	-487	B	-0-	123	1	1546	2	Y	13					13
								14	9									
*02	1960	X	1742	-0-	-218	B	-0-	129	1	1611	2	Y	2	2	1			13
								2	9									
*03	2170	X	1696	-0-	-474	B	-0-	121	1	1573	2	Y	2	2	1			13
								2	9									
*04	1890	X	1735	-0-	-155	B	-0-	132	1	1599	2	Y	4	3	1			14
								4	9									
*05	1980	X	1980	-0-	-0-	B	-0-	145	1	1835	2	Y	-0-	1	1			13
*06	1860	X	1337	-0-	-523	B	-0-	96	1	1238	2	Y	3	3	1			13
								3	9									
07	1922	X	1646	-0-	-276	B	-0-	113	1	1529	2	Y	4	4	1			13
								4	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

WILLIAMS, J.K. WELL #: 2 RRCID -> 227700 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 10388 PERF. 9087 - 10061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1829	N	1546	-0-	-283 B	-0-	115	1	1420	2	Y	10	5	1			10
							11	9									
*02	1469	N	1469	-0-	-0- B	-0-	107	1	1355	2	Y	6	5	1			11
							7	9									
*03	1456	N	1456	-0-	-0- B	-0-	106	1	1343	2	Y	6	5	1			12
							7	9									
*04	1171	N	1171	-0-	-0- B	-0-	87	1	1077	2	Y	6	6	1			12
							7	9									
*05	1356	N	1356	-0-	-0- B	-0-	98	1	1256	2	Y	2	2	1			12
							2	9									
*06	1476	N	1476	-0-	-0- B	-0-	108	1	1365	2	Y	3	6	1			9
							3	9									
*07	1611	N	1611	-0-	-0- B	-0-	110	1	1495	2	Y	5	4	1			10
							6	9									

WILLIAMSON, M.M. GU WELL #: 3 RRCID -> 227748 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 10486 PERF. 8906 - 10178

*01	3305	X	3305	-0-	-0- B	-0-	246	1	3050	2	Y	8	3	1			8
							9	9									
*02	2934	X	2934	-0-	-0- B	-0-	216	1	2710	2	Y	7	7	1			8
							8	9									
*03	2609	X	2609	-0-	-0- B	-0-	182	1	2404	2	Y	21	10	1			19
							23	9									
*04	2238	X	2238	-0-	-0- B	-0-	169	1	2051	2	Y	16	16	1			19
							18	9									
*05	2475	X	2475	-0-	-0- B	-0-	181	1	2288	2	Y	5	5	1			19
							6	9									
*06	1977	X	1977	-0-	-0- B	-0-	144	1	1826	2	Y	6	13	1			12
							7	9									
*07	2150	X	2150	-0-	-0- B	-0-	147	1	1999	2	Y	4	4	1			12
							4	9									

BEARD, PO GU WELL #: 9 RRCID -> 229079 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8901 - 10167

02	252	X	130	-0-	-122 B	-0-	9	1	121	2	Y	-0-					-0-
03	279	X	100	-0-	-179 B	-0-	7	1	93	2	Y	-0-					-0-
04	180	X	114	-0-	-66 B	-0-	9	1	105	2	Y	-0-					-0-
05	155	X	3	-0-	-152 B	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
06	150	X	118	-0-	-32 B	-0-	8	1	110	2	Y	-0-					-0-
07	155	X	144	-0-	-11 B	-0-	10	1	134	2	Y	-0-					-0-

CARTER, KF WH "A2" GU WELL #: A 2 RRCID -> 230210 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 10344 PERF. 9182 - 10213

02	3289	X	3289	-0-	-0- B	-0-	241	1	3033	2	Y	14	14	1			7
							15	9									
03	3475	X	3475	-0-	-0- B	-0-	246	1	3208	2	Y	19	15	1			11
							21	9									
04	2970	X	1772	-0-	-1198 B	-0-	133	1	1627	2	Y	11	20	1			2
							12	9									
05	3069	X	12	-0-	-3057 B	-0-	1	1	11	2	Y	-0-	1	1			1
06	4647	X	4647	-0-	-0- B	-0-	328	1	4318	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*07	7973	X	7973	-0-	-0- B	-0-	547	1	7420	2	Y	5	4	1			2
							6	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	111	-0-	111	B	111	11	1	100	2	Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	111					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	111					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	111					Y	-0-					-0-

SEALEY, BILLY GU WELL #: 4 RRCID -> 231620 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 10317 PERF. 9116 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2912	X	2912	-0-	-0-	B	-0-	211	1	2701	2	Y	-0-					56
03	3230	X	3230	-0-	-0-	B	-0-	249	1	2958	2	Y	21	39	1			38
								23	9									
04	3324	X	3324	-0-	-0-	B	-0-	270	1	3054	2	Y	-0-					38
05	3622	X	3622	-0-	-0-	B	-0-	295	1	3327	2	Y	-0-					38
06	3370	X	3370	-0-	-0-	B	-0-	282	1	3088	2	Y	-0-					38
*07	3644	X	3644	-0-	-0-	B	-0-	336	1	3308	2	Y	-0-					38

BEARD, PO GU WELL #: 8 RRCID -> 232553 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 10237 PERF. 9062 - 10146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	632	N	632	-0-	-0-	B	-0-	42	1	578	2	Y	11	10	1			4
								12	9									
03	1550	N	1550	-0-	-0-	B	-0-	107	1	1434	2	Y	8	9	1			3
								9	9									
04	987	N	987	-0-	-0-	B	-0-	76	1	898	2	Y	12	6	1			9
								13	9									
05	508	N	508	-0-	-0-	B	-0-	38	1	469	2	Y	1	5	1			5
								1	9									
06	450	N	-0-	-0-	-450	B	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
07	465	N	-0-	-0-	-465	B	-0-					Y	-0-					-0-

KAISER-FRANCIS, CARTER, W.H. D WELL #: 2 RRCID -> 232924 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 10475 PERF. 9223 - 10342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1176	N	1176	-0-	-0-	B	-0-	85	1	1046	2	Y	41					46
								45	9									
03	2135	N	2135	-0-	-0-	B	-0-	154	1	1981	2	Y	-0-					46
04	2716	N	2716	-0-	-0-	B	-0-	207	1	2467	2	Y	38					84
								42	9									
05	2118	N	2118	-0-	-0-	B	-0-	162	1	1956	2	Y	-0-					84
06	2476	N	2476	-0-	-0-	B	-0-	181	1	2295	2	Y	-0-					84
*07	1494	N	1494	-0-	-0-	B	-0-	105	1	1381	2	Y	7	87	1			4
								8	9									

BROOKS, R.C. GU WELL #: 3 RRCID -> 232929 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9250 - 10206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
02	2520	X	2114	-0-	-406 B	-0-	331	1	1783	2	Y	-0-					60
03	2790	X	2376	-0-	-414 B	-0-	370	1	2006	2	Y	-0-					60
04	2460	X	2284	-0-	-176 B	-0-	351	1	1933	2	Y	-0-					60
05	2542	X	2467	-0-	-75 B	-0-	370	1	2097	2	Y	-0-					60
06	2310	X	2272	-0-	-38 B	-0-	333	1	1939	2	Y	-0-					60
07	2356	N	2345	-0-	-11 B	-0-	372	1	1973	2	Y	-0-					60

PRICER, J. GU WELL #: 2 RRCID -> 233560 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 10597 PERF. 9220 - 10302

02	1792	X	1006	-0-	-786 B	-0-	1006	2			Y	-0-					-0-
03	1984	X	747	-0-	-1237 B	-0-	747	2			Y	-0-					-0-
04	1920	X	-0-	-0-	-1920 B	-0-					Y	-0-					-0-
05	1240	X	-0-	-0-	-1240 B	-0-					Y	-0-					-0-
06	1080	X	-0-	-0-	-1080 B	-0-					Y	-0-					-0-
07	1116	X	-0-	-0-	-1116 B	-0-					Y	-0-					-0-

KYLE WELL #: 1 RRCID -> 233725 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9170 - 10064

02	3276	X	2771	-0-	-505 B	-0-	2771	2			Y	-0-					-0-
03	3689	X	3518	-0-	-171 B	-0-	388	1	3130	2	Y	-0-					-0-
04	3570	X	3416	-0-	-154 B	-0-	386	1	3030	2	Y	-0-					-0-
05	3689	X	3649	-0-	-40 B	-0-	420	1	3229	2	Y	-0-					-0-
06	3390	X	3335	-0-	-55 B	-0-	388	1	2947	2	Y	-0-					-0-
07	3534	X	3518	-0-	-16 B	-0-	404	1	3114	2	Y	-0-					-0-

WILLIAMS, J.K. WELL #: 3 RRCID -> 233727 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 10236 PERF. 9068 - 10176

02	1933	X	1933	-0-	-0- B	-0-	140	1	1793	2	Y	-0-					-0-
03	1612	X	1433	-0-	-179 B	-0-	101	1	1332	2	Y	-0-					-0-
04	2104	X	2104	-0-	-0- B	-0-	161	1	1943	2	Y	-0-					-0-
05	2139	X	861	-0-	-1278 B	-0-	60	1	801	2	Y	-0-					-0-
06	2070	X	905	-0-	-1165 B	-0-	61	1	842	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
07	2170	X	1303	-0-	-867 B	-0-	86	1	1213	2	Y	4	4	1			1
							4	9									

CURRY, S. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233758 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 10253 PERF. 9085 - 10160

02	3164	X	2307	-0-	-857 B	-0-	170	1	2122	2	Y	14	14	1			7
							15	9									
03	3503	X	2094	-0-	-1409 B	-0-	148	1	1925	2	Y	19	15	1			11
							21	9									
04	3390	X	2171	-0-	-1219 B	-0-	163	1	1986	2	Y	20	20	1			11
							22	9									
05	3503	X	2116	-0-	-1387 B	-0-	155	1	1953	2	Y	7	7	1			11
							8	9									
06	3390	X	2022	-0-	-1368 B	-0-	147	1	1868	2	Y	6	16	1			1
							7	9									
07	2542	X	2222	-0-	-320 B	-0-	152	1	2066	2	Y	4	4	1			3
							4	9									

TAYLOR BROS. WELL #: 1 RRCID -> 234259 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 9022 - 10016

02	812	N	760	-0-	-52 B	-0-	760	2			Y	-0-					27
03	930	N	781	-0-	-149 B	-0-	781	2			Y	-0-					27
04	1350	N	574	-0-	-776 B	-0-	574	2			Y	-0-					27
05	837	N	609	-0-	-228 B	-0-	609	2			Y	-0-					27
06	750	N	577	-0-	-173 B	-0-	577	2			Y	-0-					27
*07	633	N	633	-0-	-0- B	-0-	633	2			Y	-0-					27

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
02	3412	X	3412	-0-	-0- B	-0-	531	1	2881	2	Y	-0-					24
03	3876	X	3876	-0-	-0- B	-0-	601	1	3258	2	Y	15	36	1			3
							17	9									
04	3570	X	3437	-0-	-133 B	-0-	527	1	2910	2	Y	-0-					3
05	3689	X	3574	-0-	-115 B	-0-	534	1	3023	2	Y	15					18
							17	9									
06	3570	X	3442	-0-	-128 B	-0-	504	1	2938	2	Y	-0-					18
07	3689	X	3458	-0-	-231 B	-0-	544	1	2914	2	Y	-0-					18

CURRY, S. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234339 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9062 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2911	X	2911	-0-	-0- B	-0-	212	1	2671	2	Y	25	24	1			12
							28	9									
03	3193	X	3047	-0-	-146 B	-0-	216	1	2795	2	Y	33	26	1			19
							36	9									
04	3090	X	2996	-0-	-94 B	-0-	226	1	2734	2	Y	33	33	1			19
							36	9									
05	3193	X	2919	-0-	-274 B	-0-	213	1	2694	2	Y	11	11	1			19
							12	9									
06	3090	X	2922	-0-	-168 B	-0-	213	1	2700	2	Y	8	26	1			1
							9	9									
07	3193	X	2720	-0-	-473 B	-0-	186	1	2528	2	Y	5	4	1			2
							6	9									

WILLIAMS, J.K. WELL #: 4 RRCID -> 234375 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9596 - 10163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1064	X	939	-0-	-125 B	-0-	66	1	873	2	Y	-0-					-0-
03	1178	X	754	-0-	-424 B	-0-	52	1	702	2	Y	-0-					-0-
04	930	X	640	-0-	-290 B	-0-	45	1	595	2	Y	-0-					-0-
05	1054	X	513	-0-	-541 B	-0-	35	1	478	2	Y	-0-					-0-
06	1020	X	397	-0-	-623 B	-0-	27	1	370	2	Y	-0-					-0-
*07	1115	X	1115	-0-	-0- B	-0-	70	1	1045	2	Y	-0-					-0-

WILLIAMS, J.K. WELL #: 5 RRCID -> 234780 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 10339 PERF. 9114 - 10216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4200	X	1384	-0-	-2816 B	-0-	102	1	1282	2	Y	-0-					-0-
03	2635	X	1342	-0-	-1293 B	-0-	97	1	1245	2	Y	-0-					-0-
04	1890	X	1378	-0-	-512 B	-0-	105	1	1273	2	Y	-0-					-0-
05	1674	X	1301	-0-	-373 B	-0-	95	1	1206	2	Y	-0-					-0-
06	1530	X	1112	-0-	-418 B	-0-	81	1	1029	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
07	1519	X	1228	-0-	-291 B	-0-	83	1	1139	2	Y	5	4	1			2
							6	9									

BEARD, PO GU WELL #: 5 RRCID -> 234944 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9088 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1204	X	1053	-0-	-151 B	-0-	123	1	930	2	Y	-0-					-0-
03	1333	X	538	-0-	-795 B	-0-	60	1	478	2	Y	-0-					-0-
04	915	X	915	-0-	-0- B	-0-	112	1	803	2	Y	-0-					-0-
05	1178	X	287	-0-	-891 B	-0-	37	1	250	2	Y	-0-					-0-
06	1205	X	1205	-0-	-0- B	-0-	151	1	1054	2	Y	-0-					-0-
07	1178	X	1096	-0-	-82 B	-0-	136	1	954	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
02	2604	X	2078	-0-	-526 B	-0-	2078	2			Y	-0-					-0-
03	2883	X	2744	-0-	-139 B	-0-	303	1	2441	2	Y	-0-					-0-
04	2790	X	2639	-0-	-151 B	-0-	298	1	2341	2	Y	-0-					-0-
05	2790	X	2620	-0-	-170 B	-0-	301	1	2319	2	Y	-0-					-0-
06	2670	X	2644	-0-	-26 B	-0-	308	1	2336	2	Y	-0-					-0-
07	2759	X	2240	-0-	-519 B	-0-	266	1	1974	2	Y	-0-					-0-

CARTER, KF WH "A2" GU WELL #: A 3 RRCID -> 235126 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 10271 PERF. 9216 - 10202

02	3780	X	2901	-0-	-879 B	-0-	214	1	2687	2	Y	-0-					-0-
03	4123	X	3398	-0-	-725 B	-0-	240	1	3158	2	Y	-0-					-0-
04	3750	X	2506	-0-	-1244 B	-0-	191	1	2315	2	Y	-0-					-0-
05	3503	X	2620	-0-	-883 B	-0-	186	1	2434	2	Y	-0-					-0-
06	3317	X	3317	-0-	-0- B	-0-	241	1	3074	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*07	3798	X	3798	-0-	-0- B	-0-	260	1	3532	2	Y	5	4	1			2
							6	9									

SHAW, R.M. GU WELL #: 2 RRCID -> 235481 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 10243 PERF. 9097 - 10096

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

PRICER, J. GU WELL #: 3 RRCID -> 235482 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 10388 PERF. 9170 - 10274

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					9
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					9
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					9
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					9
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					9
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					9

PRICER, J. GU WELL #: 4 RRCID -> 235483 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 10431 PERF. 9376 - 10314

02	2296	X	2211	-0-	-85 B	-0-	2211	2			Y	-0-					-0-
03	2542	X	2415	-0-	-127 B	-0-	2415	2			Y	-0-					-0-
04	2882	X	2882	-0-	-0- B	-0-	2882	2			Y	-0-					-0-
05	2631	X	2631	-0-	-0- B	-0-	2631	2			Y	-0-					-0-
06	2370	X	2077	-0-	-293 B	-0-	2077	2			Y	-0-					-0-
07	2976	X	2271	-0-	-705 B	-0-	2271	2			Y	-0-					-0-

TAYLOR BROS. WELL #: 2 RRCID -> 235484 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9086 - 10034

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
02	4760	X	3332	-0-	-1428 B	-0-	3332	2			Y	-0-					5
03	5670	X	5670	-0-	-0- B	-0-	625	1	5045	2	Y	-0-					5
04	5039	X	5039	-0-	-0- B	-0-	569	1	4470	2	Y	-0-					5
05	5263	X	5263	-0-	-0- B	-0-	606	1	4657	2	Y	-0-					5
06	5490	X	5018	-0-	-472 B	-0-	584	1	4434	2	Y	-0-					5
07	5673	X	4712	-0-	-961 B	-0-	557	1	4155	2	Y	-0-					5

PRICER, J. GU WELL #: 5 RRCID -> 236607 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10403 PERF. 9182 - 10287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6652	X	6652	-0-	-0- B	-0-	6652	2			Y	-0-					100
03	6581	X	6581	-0-	-0- B	-0-	6539	2	42	9	Y	38					138
04	6154	X	6154	-0-	-0- B	-0-	6154	2			Y	-0-					138
05	5390	X	5390	-0-	-0- B	-0-	5367	2	23	9	Y	21	152	1			7
06	5039	X	5039	-0-	-0- B	-0-	5039	2			Y	-0-					7
07	3782	X	3681	-0-	-101 B	-0-	3681	2			Y	-0-					7

SEALEY, BILLY GU WELL #: 5 RRCID -> 236745 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9051 - 10114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2109	X	2109	-0-	-0- B	-0-	135	1	1974	2	Y	-0-					-0-
03	2593	X	2593	-0-	-0- B	-0-	182	1	2411	2	Y	-0-					-0-
04	1770	X	1685	-0-	-85 B	-0-	129	1	1556	2	Y	-0-					-0-
05	2325	X	1158	-0-	-1167 B	-0-	86	1	1072	2	Y	-0-					-0-
06	2520	X	662	-0-	-1858 B	-0-	50	1	612	2	Y	-0-					-0-
07	2604	X	572	-0-	-2032 B	-0-	45	1	527	2	Y	-0-					-0-

SHAW, R.M. GU WELL #: 3 RRCID -> 237089 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9046 - 10062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1428	N	1264	-0-	-164 B	-0-	93	1	1171	2	Y	-0-					26
03	1612	N	1531	-0-	-81 B	-0-	107	1	1412	2	Y	11	18	1			19
							12	9									
04	1344	N	1344	-0-	-0- B	-0-	108	1	1236	2	Y	-0-					19
05	1407	N	1407	-0-	-0- B	-0-	115	1	1292	2	Y	-0-					19
06	1540	N	1540	-0-	-0- B	-0-	126	1	1414	2	Y	-0-					19
07	1395	N	1320	-0-	-75 B	-0-	118	1	1202	2	Y	-0-					19

JONES, A. GU WELL #: 4 RRCID -> 237620 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 10357 PERF. 6842 - 10174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1624	X	244	-0-	-1380 B	-0-	27	1	178	2	Y	35					121
							39	9									
03	1798	X	144	-0-	-1654 B	-0-	17	1	96	2	Y	28	110	1			39
							31	9									
04	180	X	72	-0-	-108 B	-0-	11	1	61	2	Y	-0-					39
05	217	X	112	-0-	-105 B	-0-	25	1	87	2	Y	-0-	28	1			11
06	210	X	14	-0-	-196 B	-0-	3	1	11	2	Y	-0-					11
07	217	X	23	-0-	-194 B	-0-	3	1	20	2	Y	-0-					-0-

KYLE WELL #: 3 RRCID -> 237972 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 10262 PERF. 9171 - 10071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2632	X	1702	-0-	-930 B	-0-	1702	2			Y	-0-					2
03	2442	X	2442	-0-	-0- B	-0-	244	1	2198	2	Y	-0-					2
04	2354	X	2354	-0-	-0- B	-0-	254	1	2100	2	Y	-0-					2
05	2627	X	2627	-0-	-0- B	-0-	291	1	2336	2	Y	-0-					2
06	2370	X	2168	-0-	-202 B	-0-	239	1	1929	2	Y	-0-					2
*07	2939	X	2939	-0-	-0- B	-0-	325	1	2614	2	Y	-0-					2

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
02	3849	X	3849	-0-	-0- B	-0-	441	1	3399	2	Y	8					31
							9	9									
03	3974	X	3974	-0-	-0- B	-0-	411	1	3556	2	Y	6	34	1			3
							7	9									
04	4027	X	4027	-0-	-0- B	-0-	405	1	3613	2	Y	8					11
							9	9									
05	3845	X	3845	-0-	-0- B	-0-	737	1	3108	2	Y	-0-					11
06	4149	X	4149	-0-	-0- B	-0-	697	1	3345	2	Y	97	87	1			21
							107	9									
*07	4004	X	4004	-0-	-0- B	-0-	694	1	3310	2	Y	-0-					21

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
02	1666	N	1666	-0-	-0- B	-0-	122	1	1537	2	Y	6	6	1			3
							7	9									
03	1798	N	1676	-0-	-122 B	-0-	120	1	1549	2	Y	6	6	1			3
							7	9									
04	1900	N	1900	-0-	-0- B	-0-	144	1	1746	2	Y	9	7	1			5
							10	9									
05	1860	N	1844	-0-	-16 B	-0-	136	1	1705	2	Y	3	3	1			5
							3	9									
06	1726	N	1726	-0-	-0- B	-0-	126	1	1594	2	Y	5	8	1			2
							6	9									
07	1953	N	1622	-0-	-331 B	-0-	109	1	1491	2	Y	20	18	1			6
							22	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
02	2824	X	2824	-0-	-0- B	-0-	433	1	2391	2	Y	-0-					24
03	3651	X	3651	-0-	-0- B	-0-	540	1	3094	2	Y	15	36	1			3
							17	9									
04	3124	X	3124	-0-	-0- B	-0-	477	1	2647	2	Y	-0-					3
05	3628	X	3628	-0-	-0- B	-0-	542	1	3069	2	Y	15					18
							17	9									
06	3325	X	3325	-0-	-0- B	-0-	484	1	2841	2	Y	-0-					18
*07	3404	X	3404	-0-	-0- B	-0-	539	1	2865	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
02	1792	X	571	-0-	-1221 B	-0-	53	1	518	2	Y	-0-					-0-
03	1984	X	575	-0-	-1409 B	-0-	63	1	512	2	Y	-0-					-0-
04	1920	X	478	-0-	-1442 B	-0-	57	1	421	2	Y	-0-					-0-
05	1023	X	430	-0-	-593 B	-0-	53	1	377	2	Y	-0-					-0-
06	600	X	571	-0-	-29 B	-0-	61	1	510	2	Y	-0-					-0-
07	620	X	71	-0-	-549 B	-0-	10	1	61	2	Y	-0-					-0-

SEALEY, G. T. WELL #: 4 RRCID -> 242453 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9022 - 10142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2381	N	2381	-0-	-0- B	-0-	370	1	2011	2	Y	-0-					24
03	2604	N	2550	-0-	-54 B	-0-	393	1	2140	2	Y	15	36	1			3
							17	9									
04	2378	N	2378	-0-	-0- B	-0-	367	1	2011	2	Y	-0-					3
05	2604	N	2497	-0-	-107 B	-0-	371	1	2109	2	Y	15					18
							17	9									
06	2460	N	2291	-0-	-169 B	-0-	332	1	1959	2	Y	-0-					18
*07	2502	N	2502	-0-	-0- B	-0-	394	1	2108	2	Y	-0-					18

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
02	14B2	EXT	213	-0-	213 B	213	33	1	180	2	Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	167	-0-	167 B	380	25	1	142	2	Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	78	-0-	78 B	458	12	1	66	2	Y	-0-					-0-
05	543	X	85	-0-	-458 B	-0-	12	1	73	2	Y	-0-					-0-
06	180	X	180	-0-	-0- B	-0-	25	1	155	2	Y	-0-					-0-
*07	150	N	150	-0-	-0- B	-0-	23	1	127	2	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
02	2020	N	2020	-0-	-0- B	-0-	309	1	1711	2	Y	-0-					12
03	2047	N	2047	-0-	-0- B	-0-	302	1	1737	2	Y	7	18	1			1
							8	9									
04	2708	N	2708	-0-	-0- B	-0-	416	1	2292	2	Y	-0-					1
05	2669	N	2669	-0-	-0- B	-0-	397	1	2263	2	Y	8					9
							9	9									
06	2470	N	2470	-0-	-0- B	-0-	357	1	2113	2	Y	-0-					9
*07	2618	N	2618	-0-	-0- B	-0-	412	1	2206	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
02	1512	N	1401	-0-	-111 B	-0-	1401	2			N	-0-					12
03	1984	N	1432	-0-	-552 B	-0-	1432	2			N	-0-					12
04	2078	N	2078	-0-	-0- B	-0-	2078	2			N	-0-					12
05	1872	N	1872	-0-	-0- B	-0-	1833	2	39	9	N	35					47
06	2112	N	2112	-0-	-0- B	-0-	2112	2			N	-0-					47
*07	2524	N	2524	-0-	-0- B	-0-	2524	2			N	-0-					47

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	60					Y	-0-					2
03	100	X	40	-0-	-60 B	-0-	40	2			Y	-0-					2
04	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					2
05	75	N	75	-0-	-0- B	-0-	75	2			Y	-0-					2
06	30	N	24	-0-	-6 B	-0-	24	2			Y	-0-					2
*07	41	N	41	-0-	-0- B	-0-	41	2			Y	-0-					2

ANDERSON, L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245041 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9230 - 10214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1928	X	1928	-0-	-0- B	-0-	1928	2			Y	-0-					58
03	2260	X	2260	-0-	-0- B	-0-	2226	2	34	9	Y	31					89
04	2481	X	2481	-0-	-0- B	-0-	2481	2			Y	-0-					89
05	3131	X	3131	-0-	-0- B	-0-	3125	2	6	9	Y	5	89	1			5
06	2949	X	2949	-0-	-0- B	-0-	2949	2			Y	-0-					5
*07	2045	N	2045	-0-	-0- B	-0-	2045	2			Y	-0-					5

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
02	18	N	18	-0-	-0- B	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					Y	-0-					-0-
06	21	N	21	-0-	-0- B	-0-	2	1	19	2	Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
MCRAE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246983 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 11525 PERF. 9134 - 10239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2806	X	2806	-0-	-0- B	-0-	541	1	2265	2	Y	-0-					-0-
03	4092	X	3022	-0-	-1070 B	-0-	587	1	2435	2	Y	-0-					-0-
04	3960	X	3098	-0-	-862 B	-0-	581	1	2517	2	Y	-0-					-0-
05	4092	X	3349	-0-	-743 B	-0-	652	1	2697	2	Y	-0-					-0-
06	3360	X	3235	-0-	-125 B	-0-	627	1	2608	2	Y	-0-					-0-
07	3193	X	3033	-0-	-160 B	-0-	530	1	2503	2	Y	-0-					-0-

CARTER, KF WH "A2" GU WELL #: A 4 RRCID -> 248236 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9174 - 10462

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

JONES, A. GU WELL #: 5 RRCID -> 248351 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 7134 - 10336

02	2912	X	2425	-0-	-487 B	-0-	558	1	1827	2	Y	36					138
							40	9									
03	2908	X	2908	-0-	-0- B	-0-	660	1	2220	2	Y	25	148	1			15
							28	9									
04	2948	X	2948	-0-	-0- B	-0-	636	1	2270	2	Y	38					53
							42	9									
05	2728	X	2679	-0-	-49 B	-0-	410	1	2269	2	Y	-0-					53
06	2820	X	2773	-0-	-47 B	-0-	378	1	2345	2	Y	45	91	1			7
							50	9									
*07	3191	X	3191	-0-	-0- B	-0-	453	1	2738	2	Y	-0-					7

SEALEY, TAYLOR GU WELL #: 2 RRCID -> 248622 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9114 - 10080

02	4648	X	3607	-0-	-1041 B	-0-	3607	2			Y	-0-					24
03	5146	X	3852	-0-	-1294 B	-0-	418	1	3434	2	Y	-0-					24
04	4980	X	4277	-0-	-703 B	-0-	483	1	3794	2	Y	-0-					24
05	4991	X	4450	-0-	-541 B	-0-	512	1	3938	2	Y	-0-					24
06	4830	X	4009	-0-	-821 B	-0-	466	1	3543	2	Y	-0-					24
07	4433	X	4214	-0-	-219 B	-0-	498	1	3716	2	Y	-0-					24

SEALEY, TAYLOR GU WELL #: 1 RRCID -> 248623 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 11195 PERF. 9160 - 10074

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SEALEY, BILLY GU WELL #: 7 RRCID -> 248849 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 11384 PERF. 9000 - 10082

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

JONES, A. GU WELL #: 6 RRCID -> 249092 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 7124 - 10447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3423	X	3423	-0-	-0-	B	-0-	465 19	1 9	2939	2	Y	17					63
03	3346	X	3346	-0-	-0-	B	-0-	514 32	1 9	2800	2	Y	29	57	1			35
04	2716	X	2716	-0-	-0-	B	-0-	447 53	1 9	2216	2	Y	48					83
05	1922	X	382	-0-	-1540	B	-0-	87	1	295	2	Y	-0-	59	1			24
06	1860	X	-0-	-0-	-1860	B	-0-					Y	-0-					24
07	1922	X	-0-	-0-	-1922	B	-0-					Y	-0-					27

CARTER, KF WH "A2" GU WELL #: B 2H RRCID -> 249114 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 10261 PERF.10866 - 13624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13720	X	13355	-0-	-365	B	-0-	983 6	1 9	12366	2	Y	5	5	1			2
03	15190	X	14557	-0-	-633	B	-0-	1033 8	1 9	13516	2	Y	7	5	1			4
04	14700	X	14183	-0-	-517	B	-0-	1080 8	1 9	13095	2	Y	7	7	1			4
05	15190	X	14033	-0-	-1157	B	-0-	1029 2	1 9	13002	2	Y	2	2	1			4
06	14580	X	13755	-0-	-825	B	-0-	1004 3	1 9	12748	2	Y	3	6	1			1
*07	14902	X	14902	-0-	-0-	B	-0-	1022 6	1 9	13874	2	Y	5	4	1			13

WALDROP, G.T. GU WELL #: 3 RRCID -> 249189 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 10185 PERF.10729 - 13680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4816	X	4607	-0-	-209	B	-0-	984 8	1 9	3615	2	Y	7	7	1			3
03	5332	X	4257	-0-	-1075	B	-0-	926 11	1 9	3320	2	Y	10	7	1			6
04	5610	X	5272	-0-	-338	B	-0-	998 11	1 9	4263	2	Y	10	10	1			6
05	5797	X	4889	-0-	-908	B	-0-	687 3	1 9	4199	2	Y	3	3	1			6
06	5610	X	4764	-0-	-846	B	-0-	671 3	1 9	4090	2	Y	3	9	1			-0-
07	5456	X	5327	-0-	-129	B	-0-	713	1	4614	2	Y	-0-					1

HILLIN, JOE BAILEY WELL #: 1 RRCID -> 250145 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 11275 PERF. 9314 - 10122

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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
WALDROP, G.T. GU WELL #: 5H RRCID -> 252592 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 13475 PERF.10070 - 13311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	9579	X	9012	-0-	-567	B	-0-	666	1	8343	2	Y	3	3	1			3
								3	9									
*02	8126	X	8126	-0-	-0-	B	-0-	599	1	7525	2	Y	2	2	1			3
								2	9									
*03	8689	X	8689	-0-	-0-	B	-0-	611	1	8074	2	Y	4	2	1			5
								4	9									
*04	8280	X	8139	-0-	-141	B	-0-	620	1	7516	2	Y	3	3	1			5
								3	9									
*05	8556	X	8426	-0-	-130	B	-0-	618	1	7807	2	Y	1	1	1			5
								1	9									
*06	8280	X	7854	-0-	-426	B	-0-	575	1	7277	2	Y	2	3	1			4
								2	9									
*07	8912	X	8912	-0-	-0-	B	-0-	611	1	8297	2	Y	4	4	1			4
								4	9									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	16616	X	15619	-0-	-997	B	-0-	2168	1	13340	2	N	101	186	1			101
								111	9									
*02	14896	X	14207	-0-	-689	B	-0-	1973	1	12050	2	N	167	162	1			106
								184	9									
*03	16492	X	16231	-0-	-261	B	-0-	2168	1	13819	2	N	222	173	1			155
								244	9									
*04	15960	X	15729	-0-	-231	B	-0-	2151	1	13326	2	N	229	227	1			157
								252	9									
*05	15903	X	15376	-0-	-527	B	-0-	2166	1	13129	2	N	74	77	1			154
								81	9									
*06	15780	X	14319	-0-	-1461	B	-0-	2023	1	12242	2	N	49	174	1			29
								54	9									
07	16337	X	15404	-0-	-933	B	-0-	2066	1	13327	2	N	10	9	1			30
								11	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7364	X	6242	-0-	-1122	B	-0-	437	1	5763	2	Y	38	42	1			13
								42	9									
03	8875	X	8875	-0-	-0-	B	-0-	612	1	8200	2	Y	57	33	1			37
								63	9									
04	9937	X	9937	-0-	-0-	B	-0-	744	1	9119	2	Y	67	66	1			38
								74	9									
05	9655	X	9655	-0-	-0-	B	-0-	706	1	8926	2	Y	21	22	1			37
								23	9									
06	8580	X	7622	-0-	-958	B	-0-	553	1	7028	2	Y	37	71	1			3
								41	9									
*07	8980	X	8980	-0-	-0-	B	-0-	614	1	8355	2	Y	10	10	1			3
								11	9									

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BERGIN, L.L. WELL #: 1 RRCID -> 079929 COMPL. DATE 12/21/1978 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 9872 - 10046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
02	252	N	248	-0-	-4	B	-0-	61	1	187	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	50	-0-	-136	B	-0-	2	1	19	2	Y	26					26
								29	9									
04	270	N	-0-	-0-	-270	B	-0-					Y	-0-					26
05	279	N	56	-0-	-223	B	-0-	11	1	30	2	Y	14	28	1			12
								15	9									
06	60	N	37	-0-	-23	B	-0-	1	1	36	2	Y	-0-					12
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					12

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
02	1036	N	975	-0-	-61	B	-0-	932	2	43	9	N	39					70
03	1147	N	1071	-0-	-76	B	-0-	1060	2	11	9	N	10					80
04	1020	N	1016	-0-	-4	B	-0-	1005	2	11	9	N	10					90
05	1150	N	1150	-0-	-0-	B	-0-	1139	2	11	9	N	10					100
06	1075	N	1075	-0-	-0-	B	-0-	1057	2	18	9	N	16	1	8			115
*07	1109	N	1109	-0-	-0-	B	-0-	1092	2	17	9	N	15	1	8			129

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					124
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	107	1			17
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					17
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					17
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					17
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	112	N	-0-	-0-	-112	B	-0-					Y	-0-					10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					10
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					10
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					10

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WILLIAMS GU WELL #: 3 RRCID -> 243298 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9220 - 10339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2007	N	2007	-0-	-0- B	-0-	2005	2	2	9	Y	2	2	8			89
03	2201	N	2052	-0-	-149 B	-0-	2050	2	2	9	Y	2	2	8			89
04	1911	N	1911	-0-	-0- B	-0-	1910	2	1	9	Y	1	1	8			89
05	2232	N	1795	-0-	-437 B	-0-	1793	2	2	9	Y	2	2	8			89
06	1980	N	1694	-0-	-286 B	-0-	1693	2	1	9	Y	1	1	8			89
07	1984	N	1378	-0-	-606 B	-0-	1377	2	1	9	Y	1	1	8			89

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
YOUNG HEIRS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261375 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 10264 PERF.10560 - 15525

02	21504	X	20282	-0-	-1222 B	-0-	3328	1	16926	2	N	25					70
							28	9									
03	23560	X	22298	-0-	-1262 B	-0-	3739	1	18380	2	N	163	190	1			43
							179	9									
04	21900	X	21433	-0-	-467 B	-0-	3694	1	17707	2	N	29					72
							32	9									
05	22444	X	21570	-0-	-874 B	-0-	3571	1	17938	2	N	55					127
							61	9									
06	21720	X	21186	-0-	-534 B	-0-	3732	1	17364	2	N	82	179	1			30
							90	9									
07	22444	X	21749	-0-	-695 B	-0-	3859	1	17783	2	N	97					127
							107	9									

SPONTE OPERATING, INC. 810277
SHARP, BELLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 155252 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9560 - 10190

02	752	N	752	-0-	-0- B	-0-	752	2			N	-0-					74
03	620	N	-0-	-0-	-620 B	-0-					N	-0-					74
04	1020	N	-0-	-0-	-1020 B	-0-					N	-0-					74
05	837	N	-0-	-0-	-837 B	-0-					N	-0-					74
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					74
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					74

SHARP, BELLE WELL #: 4 RRCID -> 226954 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 10438 PERF. 8973 - 10240

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHARP, BELLE WELL #: 3 RRCID -> 228050 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 10411 PERF. 9022 - 10230

02	571	N	571	-0-	-0- B	-0-	545	2	26	9	Y	24	25	1			12
03	527	N	456	-0-	-71 B	-0-	456	2			Y	-0-					12
04	660	N	413	-0-	-247 B	-0-	349	2	64	9	Y	58	58	1			12
05	620	N	431	-0-	-189 B	-0-	399	2	32	9	Y	29	29	1			12
06	850	N	850	-0-	-0- B	-0-	792	2	58	9	Y	53	53	1			12
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					12

SHARP, BELLE WELL #: 6 RRCID -> 230300 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 10419 PERF. 8921 - 10227

02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	8	8	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	4	4	1			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	7	7	1			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SPONTE OPERATING, INC. //CONT.// 810277

SHARP, BELLE WELL #: 7 RRCID -> 230301 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 10433 PERF. 8916 - 10257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1321	N	1321	-0-	-0- B	-0-	1297	2	24	9	Y	22	20	1			11
03	1086	N	1086	-0-	-0- B	-0-	1086	2			Y	-0-					11
04	1290	N	883	-0-	-407 B	-0-	831	2	52	9	Y	47	47	1			11
05	1457	N	975	-0-	-482 B	-0-	949	2	26	9	Y	24	24	1			11
06	1931	N	1931	-0-	-0- B	-0-	1884	2	47	9	Y	43	43	1			11
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					11

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
02	1758	N	1758	-0-	-0- B	-0-	1738	2	20	9	Y	18	17	1			9
03	1456	N	1456	-0-	-0- B	-0-	1456	2			Y	-0-					9
04	1350	N	1189	-0-	-161 B	-0-	1114	2	75	9	Y	68	68	1			9
05	1953	N	1311	-0-	-642 B	-0-	1272	2	39	9	Y	35	35	1			9
06	2594	N	2594	-0-	-0- B	-0-	2525	2	69	9	Y	63	63	1			9
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					9

SHARP, BELLE WELL #: 9 RRCID -> 230706 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 10993 PERF. 8912 - 10239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1363	N	1363	-0-	-0- B	-0-	1323	2	40	9	Y	36	29	1			18
03	1108	N	1108	-0-	-0- B	-0-	1108	2			Y	-0-					18
04	1410	N	891	-0-	-519 B	-0-	848	2	43	9	Y	39	39	1			18
05	1519	N	990	-0-	-529 B	-0-	968	2	22	9	Y	20	20	1			18
06	1962	N	1962	-0-	-0- B	-0-	1922	2	40	9	Y	36	36	1			18
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					18

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
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	6	6	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	3	3	1			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	6	6	1			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHARP, BELLE WELL #: 15 RRCID -> 232176 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 11401 PERF. 8991 - 10206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2254	N	2254	-0-	-0- B	-0-	2231	2	23	9	Y	21	19	1			11
03	1869	N	1869	-0-	-0- B	-0-	1869	2			Y	-0-					11
04	1480	N	1480	-0-	-0- B	-0-	1430	2	50	9	Y	45	45	1			11
05	1658	N	1658	-0-	-0- B	-0-	1633	2	25	9	Y	23	23	1			11
06	3288	X	3288	-0-	-0- B	-0-	3242	2	46	9	Y	42	42	1			11
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					11

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
02	373	N	373	-0-	-0- B	-0-	373	2			N	-0-					93
03	1441	N	1441	-0-	-0- B	-0-	1243	2	198	9	N	180	180	1			93
04	1153	N	1153	-0-	-0- B	-0-	1153	2			N	-0-					93
05	403	N	-0-	-0-	-403 B	-0-					N	-0-					93
06	1347	N	1347	-0-	-0- B	-0-	1347	2			N	-0-					93
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- 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
02	3724	X	3651	-0-	-73 B	-0-	3601	2	50	9	Y	45	36	1			41
03	4495	X	4128	-0-	-367 B	-0-	4087	2	41	9	Y	37	37	1			41
04	4350	X	3886	-0-	-464 B	-0-	3846	2	40	9	Y	36	36	1			41
05	4495	X	4223	-0-	-272 B	-0-	4146	2	77	9	Y	70	70	1			41
06	3900	X	1456	-0-	-2444 B	-0-	1340	2	116	9	Y	105	105	1			41
07	4030	X	NO RPT	-0-	-4030 B	-0-					Y	NO RPT					41

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SPONTE OPERATING, INC. //CONT.// 810277
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
02	3052	X	2753	-0-	-299 B	-0-	2661	2	92	9	Y	84	85	1			54
03	3844	X	2708	-0-	-1136 B	-0-	2708	2			Y	-0-					54
04	3720	X	2457	-0-	-1263 B	-0-	2358	2	99	9	Y	90	90	1			54
05	3472	X	2326	-0-	-1146 B	-0-	2227	2	99	9	Y	90	90	1			54
06	3443	X	3443	-0-	-0- B	-0-	3336	2	107	9	Y	97	97	1			54
07	3038	X	NO RPT	-0-	-3038 B	-0-					Y	NO RPT					54

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
02	1296	N	1296	-0-	-0- B	-0-	1279	2	17	9	Y	15	11	1			13
03	1463	N	1463	-0-	-0- B	-0-	1451	2	12	9	Y	11	11	1			13
04	1378	N	1378	-0-	-0- B	-0-	1366	2	12	9	Y	11	11	1			13
05	1496	N	1496	-0-	-0- B	-0-	1473	2	23	9	Y	21	21	1			13
06	3808	X	3808	-0-	-0- B	-0-	3774	2	34	9	Y	31	31	1			13
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					13

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
02	1175	N	1175	-0-	-0- B	-0-	1175	2			N	-0-					97
03	1085	N	-0-	-0-	-1085 B	-0-					N	-0-					97
04	1890	N	-0-	-0-	-1890 B	-0-					N	-0-					97
05	1302	N	-0-	-0-	-1302 B	-0-					N	-0-					97
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	186	186	1			97
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					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
02	3651	X	3651	-0-	-0- B	-0-	3601	2	50	9	Y	45	36	1			41
03	4278	X	4128	-0-	-150 B	-0-	4087	2	41	9	Y	37	37	1			41
04	4140	X	3886	-0-	-254 B	-0-	3846	2	40	9	Y	36	36	1			41
05	4278	X	4223	-0-	-55 B	-0-	4146	2	77	9	Y	70	70	1			41
06	3900	X	3890	-0-	-10 B	-0-	3774	2	116	9	Y	105	105	1			41
07	4030	X	NO RPT	-0-	-4030 B	-0-					Y	NO RPT					41

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
02	2059	X	2059	-0-	-0- B	-0-	2014	2	45	9	Y	41	41	1			38
03	3038	X	2332	-0-	-706 B	-0-	2286	2	46	9	Y	42	42	1			38
04	2940	X	2196	-0-	-744 B	-0-	2151	2	45	9	Y	41	41	1			38
05	2408	X	2408	-0-	-0- B	-0-	2319	2	89	9	Y	81	81	1			38
06	2243	X	2243	-0-	-0- B	-0-	2111	2	132	9	Y	120	120	1			38
07	2294	X	NO RPT	-0-	-2294 B	-0-					Y	NO RPT					38

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
02	2306	X	2306	-0-	-0- B	-0-	2274	2	32	9	Y	29	23	1			26
03	2914	X	2606	-0-	-308 B	-0-	2581	2	25	9	Y	23	23	1			26
04	2820	X	2454	-0-	-366 B	-0-	2429	2	25	9	Y	23	23	1			26
05	2668	X	2668	-0-	-0- B	-0-	2618	2	50	9	Y	45	45	1			26
06	2460	X	2457	-0-	-3 B	-0-	2383	2	74	9	Y	67	67	1			26
07	2542	X	NO RPT	-0-	-2542 B	-0-					Y	NO RPT					26

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
02	1816	X	1816	-0-	-0- B	-0-	1724	2	92	9	Y	84	85	1			54
03	2976	X	2043	-0-	-933 B	-0-	2043	2			Y	-0-					54
04	2880	X	1878	-0-	-1002 B	-0-	1779	2	99	9	Y	90	90	1			54
05	2976	X	1778	-0-	-1198 B	-0-	1680	2	98	9	Y	89	89	1			54
06	2670	X	2623	-0-	-47 B	-0-	2516	2	107	9	Y	97	97	1			54
07	2015	X	NO RPT	-0-	-2015 B	-0-					Y	NO RPT					54

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SPONTE OPERATING, INC. //CONT.// 810277
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
02	2059	N	2059	-0-	-0- B	-0-	2014	2	45	9	Y	41	34	1			61
03	2511	N	2323	-0-	-188 B	-0-	2286	2	37	9	Y	34	34	1			61
04	2188	N	2188	-0-	-0- B	-0-	2151	2	37	9	Y	34	34	1			61
05	2392	N	2392	-0-	-0- B	-0-	2319	2	73	9	Y	66	66	1			61
06	2219	N	2219	-0-	-0- B	-0-	2111	2	108	9	Y	98	98	1			61
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					61

WAGSTAFF WELL #: 1 RRCID -> 256680 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 11808 PERF.10268 - 10500

02	1371	N	1371	-0-	-0- B	-0-	1371	2			N	-0-					82
03	1798	N	1532	-0-	-266 B	-0-	1532	2			N	-0-					82
04	1710	N	1305	-0-	-405 B	-0-	1305	2			N	-0-					82
05	1519	N	1412	-0-	-107 B	-0-	1412	2			N	-0-					82
06	1388	N	1388	-0-	-0- B	-0-	1388	2			N	-0-					82
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					82

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
VICE-SHIVERS-PEPPER (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283049 COMPL. DATE 09/14/2017 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10572 - 16513

02	167272	X	101511	-0-	-65761 B	-0-	100304	2	1207	9	N	1097	1100	1			152
03	102753	X	102753	-0-	-0- B	-0-	101638	2	1115	9	N	1014	897	1			269
04	149460	X	91129	-0-	-58331 B	-0-	90148	2	981	9	N	892	907	1			254
05	135749	X	87783	-0-	-47966 B	-0-	86979	2	804	9	N	731	728	1			257
06	113370	X	79507	-0-	-33863 B	-0-	78931	2	576	9	N	524	540	1			241
07	112375	X	77494	-0-	-34881 B	-0-	77017	2	477	9	N	434	533	1			142

BECKHAM WELL #: 8 RRCID -> 283719 COMPL. DATE 01/02/2018 TOTAL DEPTH 11173 PERF. 9154 - 9649

*01	0		14598	-0-	14598 B	14598	14380	2	218	9	N	198					198
02	DELQ PR		23449	-0-	23449 B	38047	23388	2	61	9	N	55	183	1			70
03	DELQ PR		21387	-0-	21387 B	59434	21234	2	153	9	N	139					209
*04	77443	X	18009	-0-	-59434 B	-0-	17950	2	59	9	N	54	182	1			81
05	29140	X	15413	-0-	-13727 B	-0-	15304	2	109	9	N	99					180
06	28200	X	12260	-0-	-15940 B	-0-	12191	2	69	9	N	63	176	1			67
07	25947	X	12323	-0-	-13624 B	-0-	12279	2	44	9	N	40					107

TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
EDENS WELL #: 7 RRCID -> 160823 COMPL. DATE 10/08/1996 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8775 - 10039

02	1342	N	1342	-0-	-0- B	-0-	237	1	1104	3	N	1	1	8			33
							1	9									
03	1457	N	1440	-0-	-17 B	-0-	239	1	1201	3	N	-0-					33
04	1440	N	1371	-0-	-69 B	-0-	232	1	1139	3	N	-0-					33
05	1488	N	1259	-0-	-229 B	-0-	214	1	1032	3	N	12					45
							13	9									
06	1382	N	1382	-0-	-0- B	-0-	233	1	1141	3	N	7					52
							8	9									
*07	1606	N	1606	-0-	-0- B	-0-	255	1	1331	3	N	18					70
							20	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
EDENS WELL #: 5 RRCID -> 161368 COMPL. DATE 12/14/1996 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8768 - 10011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2034	X	2034	-0-	-0- B	-0-	483	1	1550	3	N	1	1	8			45
							1	9									
03	2108	X	1966	-0-	-142 B	-0-	452	1	1511	3	N	3					48
							3	9									
04	2040	X	1908	-0-	-132 B	-0-	437	1	1465	3	N	5					53
							6	9									
05	2167	X	2167	-0-	-0- B	-0-	464	1	1682	3	N	19					72
							21	9									
06	2040	X	1888	-0-	-152 B	-0-	410	1	1472	3	N	5					77
							6	9									
07	1984	N	1879	-0-	-105 B	-0-	398	1	1475	3	N	5					82
							6	9									

EDENS WELL #: 8 RRCID -> 162501 COMPL. DATE 01/01/1997 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8778 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4200	X	2953	-0-	-1247 B	-0-	700	1	2244	3	Y	8	3	8			35
							9	9									
03	4650	X	2980	-0-	-1670 B	-0-	684	1	2287	3	Y	8					43
							9	9									
04	3090	X	2903	-0-	-187 B	-0-	666	1	2229	3	Y	7	34	1			16
							8	9									
05	3255	X	2619	-0-	-636 B	-0-	564	1	2046	3	Y	8					24
							9	9									
*06	3150	X	2584	-0-	-566 B	-0-	561	1	2016	3	Y	6					30
							7	9									
07	3255	X	2749	-0-	-506 B	-0-	582	1	2160	3	Y	6					36
							7	9									

BARNETT WELL #: 1 RRCID -> 165827 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8912 - 9764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	557	N	557	-0-	-0- B	-0-	23	1	534	2	N	-0-					22
03	806	N	594	-0-	-212 B	-0-	25	1	568	2	N	1					23
							1	9									
04	570	N	489	-0-	-81 B	-0-	442	2	47	9	N	43					66
05	620	N	581	-0-	-39 B	-0-	25	1	552	2	N	4					70
							4	9									
06	570	N	510	-0-	-60 B	-0-	23	1	481	2	N	5					75
							6	9									
*07	511	N	511	-0-	-0- B	-0-	22	1	479	2	N	9					84
							10	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. (I) GAS 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	1064	N	810	-0-	-254 B	-0-	48	1	741	3	N	19	19	1			-0-
							21	9									
03	1325	N	1325	-0-	-0- B	-0-	30	1	1271	3	N	22	22	1			-0-
							24	9									
04	1410	N	836	-0-	-574 B	-0-	53	1	758	3	N	23	23	1			-0-
							25	9									
05	972	N	972	-0-	-0- B	-0-	57	1	901	3	N	13	13	1			-0-
							14	9									
06	1290	N	897	-0-	-393 B	-0-	62	1	816	3	N	17	17	1			-0-
							19	9									
*07	1015	N	1015	-0-	-0- B	-0-	75	1	917	3	N	21	21	1			-0-
							23	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
EDENS WELL #: 9 RRCID -> 170046 COMPL. DATE 06/05/1998 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8790 - 10045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4340	X	3353	-0-		-987	B	-0-		794	1	2546	3	Y	12					40
										13	9									
03	4805	X	3548	-0-		-1257	B	-0-		814	1	2722	3	Y	11					51
										12	9									
04	3487	X	3487	-0-		-0-	B	-0-		800	1	2677	3	Y	9	41	1			19
										10	9									
05	3720	X	3546	-0-		-174	B	-0-		763	1	2768	3	Y	14					33
										15	9									
*06	3600	X	3312	-0-		-288	B	-0-		720	1	2586	3	Y	5					38
										6	9									
07	3720	X	3345	-0-		-375	B	-0-		709	1	2629	3	Y	6					44
										7	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3106	X	3106	-0-		-0-	B	-0-		734	1	2355	3	N	15	2	8			68
										17	9									
03	3160	X	3160	-0-		-0-	B	-0-		725	1	2425	3	N	9					77
										10	9									
04	3192	X	3192	-0-		-0-	B	-0-		731	1	2447	3	N	13					90
										14	9									
05	3284	X	3284	-0-		-0-	B	-0-		706	1	2561	3	N	15					105
										17	9									
06	3129	X	3129	-0-		-0-	B	-0-		678	1	2436	3	N	14	84	1			35
										15	9									
*07	3190	X	3190	-0-		-0-	B	-0-		675	1	2504	3	N	10					45
										11	9									

EDENS WELL #: 12 RRCID -> 183179 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8782 - 10005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2577	X	2577	-0-		-0-	B	-0-		611	1	1960	3	N	5	3	8			40
										6	9									
03	3018	X	3018	-0-		-0-	B	-0-		694	1	2318	3	N	5					45
										6	9									
04	2890	X	2890	-0-		-0-	B	-0-		664	1	2223	3	N	3					48
										3	9									
05	2827	X	2827	-0-		-0-	B	-0-		609	1	2207	3	N	10					58
										11	9									
06	2569	X	2569	-0-		-0-	B	-0-		557	1	2001	3	N	10					68
										11	9									
*07	2818	N	2818	-0-		-0-	B	-0-		596	1	2212	3	N	9					77
										10	9									

EDENS WELL #: 11 RRCID -> 185096 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 8828 - 10094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2356	X	2356	-0-		-0-	B	-0-		555	1	1779	3	N	20	3	8			104
										22	9									
03	2387	X	2335	-0-		-52	B	-0-		535	1	1787	3	N	12	86	1			30
										13	9									
04	2158	X	2158	-0-		-0-	B	-0-		493	1	1651	3	N	13					43
										14	9									
05	2387	X	2108	-0-		-279	B	-0-		454	1	1646	3	N	7					50
										8	9									
06	2310	X	1923	-0-		-387	B	-0-		418	1	1503	3	N	2					52
										2	9									
07	2232	N	2187	-0-		-45	B	-0-		463	1	1717	3	N	6					58
										7	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
EDENS WELL #: 14 RRCID -> 185097 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 8870 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					5
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					5
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					5
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					5
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					5

EDENS WELL #: 15 RRCID -> 185575 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8875 - 9724

02	1562	N	1562	-0-	-0- B	-0-	369 9	1 9	1184	3	N	8	1	8			85
03	1602	N	1602	-0-	-0- B	-0-	366 13	1 9	1223	3	N	12					97
04	1620	N	1433	-0-	-187 B	-0-	327 11	1 9	1095	3	N	10	77	1			30
05	1705	N	1491	-0-	-214 B	-0-	318 20	1 9	1153	3	N	18					48
06	1560	N	1518	-0-	-42 B	-0-	327 15	1 9	1176	3	N	14					62
*07	1561	N	1561	-0-	-0- B	-0-	328 17	1 9	1216	3	N	15					77

EDENS WELL #: 10 RRCID -> 234197 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 8808 - 10077

02	341	N	341	-0-	-0- B	-0-	59 9	1 9	273	3	N	8					70
03	279	N	246	-0-	-33 B	-0-	39 9	1 9	198	3	N	8					78
04	330	N	272	-0-	-58 B	-0-	45 4	1 9	223	3	N	4					82
05	341	N	283	-0-	-58 B	-0-	47 11	1 9	225	3	N	10					92
06	261	N	261	-0-	-0- B	-0-	44 3	1 9	214	3	N	3					95
*07	283	N	283	-0-	-0- B	-0-	44 8	1 9	231	3	N	7	77	1			25

EDENS WELL #: 19 RRCID -> 238535 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8835 - 10071

02	2164	N	2164	-0-	-0- B	-0-	381 7	1 9	1776	3	N	6	1	8			40
03	2377	N	2377	-0-	-0- B	-0-	392 19	1 9	1966	3	N	17					57
04	2269	N	2269	-0-	-0- B	-0-	381 18	1 9	1870	3	N	16					73
05	2400	N	2400	-0-	-0- B	-0-	408 21	1 9	1971	3	N	19					92
06	2335	N	2335	-0-	-0- B	-0-	394 8	1 9	1933	3	N	7					99
*07	2430	N	2430	-0-	-0- B	-0-	390 9	1 9	2031	3	N	8	69	1			38

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					42
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					42
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					42
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					42
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					42
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					42

EDENS WELL #: 16 RRCID -> 255105 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8820 - 9245

02	2100	X	144	-0-	-1956	B	-0-	34	1	110	3	N	-0-					25
03	2325	X	145	-0-	-2180	B	-0-	33	1	112	3	N	-0-					25
04	2250	X	889	-0-	-1361	B	-0-	190	1	636	3	N	57					82
								63	9									
05	2249	X	2249	-0-	-0-	B	-0-	485	1	1758	3	N	5					87
								6	9									
06	3178	X	3178	-0-	-0-	B	-0-	690	1	2479	3	N	8					95
								9	9									
*07	2995	N	2995	-0-	-0-	B	-0-	635	1	2353	3	N	6	78	1			23
								7	9									

MOON WELL #: 1 RRCID -> 261991 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 10342 PERF. 9882 - 10120

02	1344	N	828	-0-	-516	B	-0-	26	1	801	2	N	1	1	8			50
								1	9									
03	1488	N	796	-0-	-692	B	-0-	25	1	771	2	N	-0-					50
04	990	N	879	-0-	-111	B	-0-	28	1	843	2	N	7					57
								8	9									
05	930	N	838	-0-	-92	B	-0-	27	1	811	2	N	-0-					57
06	900	N	900	-0-	-0-	B	-0-	29	1	868	2	N	3					60
								3	9									
07	899	N	769	-0-	-130	B	-0-	24	1	739	2	N	5					65
								6	9									

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
DANIELS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 143834 COMPL. DATE 12/25/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8920 - 9892

02	2957	X	2957	-0-	-0-	B	-0-	99	1	2805	2	Y	48	76	1			1
								53	9									
03	4000	X	4000	-0-	-0-	B	-0-	141	1	3838	2	Y	19					20
								21	9									
04	2935	X	2935	-0-	-0-	B	-0-	101	1	2781	2	Y	48	51	1			17
								53	9									
05	3174	X	3174	-0-	-0-	B	-0-	110	1	3046	2	Y	16					33
								18	9									
06	3097	X	3097	-0-	-0-	B	-0-	107	1	2990	2	Y	-0-					33
*07	3460	X	3460	-0-	-0-	B	-0-	112	1	3293	2	Y	50	75	1			8
								55	9									

DANIELS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143945 COMPL. DATE 01/15/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8871 - 9854

02	581	N	581	-0-	-0-	B	-0-	20	1	557	2	Y	4	7	1			1
								4	9									
03	794	N	794	-0-	-0-	B	-0-	28	1	762	2	Y	4					5
								4	9									
04	702	N	702	-0-	-0-	B	-0-	24	1	665	2	Y	12	12	1			5
								13	9									
05	372	N	273	-0-	-99	B	-0-	10	1	263	2	Y	-0-					5
06	360	N	327	-0-	-33	B	-0-	11	1	316	2	Y	-0-					5
07	372	N	273	-0-	-99	B	-0-	9	1	264	2	Y	-0-	5	1			-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WALLACE WELL #: 1 RRCID -> 185828 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9226 - 10462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	448	N	159	-0-	-289 B	-0-	4	1	155	2	Y	-0-					-0-
03	275	N	275	-0-	-0- B	-0-	6	1	269	2	Y	-0-					-0-
04	420	N	193	-0-	-227 B	-0-	4	1	189	2	Y	-0-					-0-
05	323	N	323	-0-	-0- B	-0-	8	1	315	2	Y	-0-					-0-
06	547	N	547	-0-	-0- B	-0-	14	1	530	2	Y	3	1	1			2
							3	9									
*07	311	N	311	-0-	-0- B	-0-	8	1	302	2	Y	1	2	1			1
							1	9									

ADAMS, W.T. WELL #: 1 RRCID -> 212247 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10588 - 10876

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-

ROBERTSON, GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 214329 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9420 - 10130

02	1095	N	1095	-0-	-0- B	-0-	1095	2			Y	-0-	6	1			1
03	1238	N	1238	-0-	-0- B	-0-	1229	2	9	9	Y	8	8	1			1
04	1212	N	1212	-0-	-0- B	-0-	1205	2	7	9	Y	6	6	1			1
05	1218	N	1218	-0-	-0- B	-0-	1218	2			Y	-0-	1	1			-0-
06	1482	N	1482	-0-	-0- B	-0-	1482	2			Y	-0-					-0-
*07	1308	N	1308	-0-	-0- B	-0-	1308	2			Y	-0-					-0-

PUGH WELL #: 1 RRCID -> 231384 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 11946 PERF. 8816 - 11800

02	1158	X	1158	-0-	-0- B	-0-	1156	2	2	9	N	2					192
03	1352	X	1352	-0-	-0- B	-0-	1352	2			N	-0-					192
04	1166	X	1166	-0-	-0- B	-0-	1155	2	11	9	N	10					202
05	1365	X	1365	-0-	-0- B	-0-	1365	2			N	-0-					202
06	960	X	929	-0-	-31 B	-0-	926	2	3	9	N	3					205
*07	1108	X	1108	-0-	-0- B	-0-	1108	2			N	-0-	172	1			33

REESE WELL #: 1 RRCID -> 240554 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 11977 PERF. 8818 - 11772

02	4089	X	4089	-0-	-0- B	-0-	4058	2	31	9	N	28					43
03	3968	X	3968	-0-	-0- B	-0-	3927	2	41	9	N	37					80
04	3917	X	3917	-0-	-0- B	-0-	3884	2	33	9	N	30					110
05	3557	X	3557	-0-	-0- B	-0-	3507	2	50	9	N	45					155
06	3300	X	2612	-0-	-688 B	-0-	2584	2	28	9	N	25					180
*07	3459	X	3459	-0-	-0- B	-0-	3431	2	28	9	N	25	175	1			30

WALLACE WELL #: 3 RRCID -> 254420 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 12150 PERF. 9128 - 10400

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

WALLACE WELL #: 4 RRCID -> 257121 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 12132 PERF. 9109 - 10390

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

BATH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 262195 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 12230 PERF. 9152 - 10516

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

BAILEY WELL #: 2 RRCID -> 263463 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 11915 PERF. 8748 - 11740

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

JORDAN WELL #: 3 RRCID -> 265362 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 11935 PERF. 8768 - 11744

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

ROBERTSON, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 265408 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 11948 PERF. 8816 - 11816

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

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
02	32116	X	26170	-0-	-5946	B	-0-	26009	2	161	9	N	146	181	1			151
03	34937	X	28700	-0-	-6237	B	-0-	28555	2	145	9	N	132	176	1			107
04	33360	X	26659	-0-	-6701	B	-0-	26487	2	172	9	N	156	181	1			82
05	33294	X	26919	-0-	-6375	B	-0-	26774	2	145	9	N	132					214
06	31920	X	25719	-0-	-6201	B	-0-	25588	2	131	9	N	119	179	1			154
07	28985	X	26085	-0-	-2900	B	-0-	359	1	25586	2	N	127	179	1			102
								140	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
ADAMS, W.T. WELL #: 2H RRCID -> 277597 COMPL. DATE 11/14/2015 TOTAL DEPTH 10395 PERF.10662 - 16346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	39900	X	39589	-0-	-311 B	-0-	39142	2	447	9	N	406	363	1			168
03	43183	X	42955	-0-	-228 B	-0-	42616	2	339	9	N	308	369	1			107
04	42320	X	42320	-0-	-0- B	-0-	41940	2	380	9	N	345	369	1			83
05	43834	X	42673	-0-	-1161 B	-0-	42309	2	364	9	N	331	185	1			229
06	42420	X	40615	-0-	-1805 B	-0-	40281	2	334	9	N	304	373	1			160
07	43834	X	41456	-0-	-2378 B	-0-	41137	2	319	9	N	290	355	1			95

JORDAN WELL #: 4H RRCID -> 279911 COMPL. DATE 02/15/2017 TOTAL DEPTH 10067 PERF.10334 - 15955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	40544	X	30868	-0-	-9676 B	-0-	30491	2	377	9	Y	343	365	1			54
03	42346	X	28059	-0-	-14287 B	-0-	27656	2	403	9	Y	366	369	1			51
04	39630	X	23171	-0-	-16459 B	-0-	22857	2	314	9	Y	285	287	1			49
05	34162	X	23376	-0-	-10786 B	-0-	23003	2	373	9	Y	339	344	1			44
06	35847	X	35847	-0-	-0- B	-0-	35241	2	606	9	Y	551	483	1			112
*07	36239	X	36239	-0-	-0- B	-0-	35654	2	585	9	Y	532	574	1			70

JORDAN WELL #: 5H RRCID -> 279912 COMPL. DATE 01/23/2017 TOTAL DEPTH 10072 PERF.10464 - 15677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	33124	X	26605	-0-	-6519 B	-0-	26199	2	406	9	Y	369	369	1			-0-
03	36487	X	31237	-0-	-5250 B	-0-	30775	2	462	9	Y	420	418	1			2
04	33810	X	32086	-0-	-1724 B	-0-	31645	2	441	9	Y	401	403	1			-0-
05	34937	X	33617	-0-	-1320 B	-0-	33053	2	564	9	Y	513	466	1			47
06	32670	X	21462	-0-	-11208 B	-0-	21079	2	383	9	Y	348	312	1			83
*07	33170	X	21481	-0-	-11689 B	-0-	21116	2	365	9	Y	332	361	1			54

ROBERTSON, GEORGE WELL #: 4H RRCID -> 282410 COMPL. DATE 02/04/2017 TOTAL DEPTH 10067 PERF.10374 - 16937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	92456	X	68774	-0-	-23682 B	-0-	68073	2	701	9	Y	637	542	1			95
03	98921	X	69959	-0-	-28962 B	-0-	69232	2	727	9	Y	661	667	1			89
04	95400	X	70389	-0-	-25011 B	-0-	69736	2	653	9	Y	594	602	1			81
05	88412	X	66860	-0-	-21552 B	-0-	66467	2	393	9	Y	357	392	1			46
06	79920	X	60441	-0-	-19479 B	-0-	60064	2	377	9	Y	343	308	1			81
*07	76136	X	61231	-0-	-14905 B	-0-	60867	2	364	9	Y	331	358	1			54

XTO ENERGY INC. 945936
CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 142706 COMPL. DATE 10/07/1992 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8934 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1848	N	1449	-0-	-399 B	-0-	63	1	1372	2	Y	13	6	1	9	8	2
							14	9									
03	1736	N	1511	-0-	-225 B	-0-	66	1	1439	2	Y	5	3	1	2	8	2
							6	9									
04	1620	N	1384	-0-	-236 B	-0-	61	1	1317	2	Y	5	3	1	1	8	3
							6	9									
05	1612	N	1215	-0-	-397 B	-0-	53	1	1158	2	Y	4	3	1			4
							4	9									
06	1470	N	1223	-0-	-247 B	-0-	54	1	1168	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
07	1426	N	1263	-0-	-163 B	-0-	55	1	1205	2	Y	3	3	1			2
							3	9									

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
02	2784	X	2784	-0-	-0- B	-0-	120	1	2617	2	Y	43	34	1	17	8	13
							47	9									
03	3267	X	3267	-0-	-0- B	-0-	143	1	3098	2	Y	24	18	1	5	8	14
							26	9									
04	2700	X	3109	-0-	409 B	-0-	135	1	2945	2	Y	26	18	1	2	8	20
							29	9									
05	2839	X	2839	-0-	-0- B	-0-	124	1	2695	2	Y	18	17	1			21
							20	9									
06	2749	X	2749	-0-	-0- B	-0-	120	1	2619	2	Y	9	17	1			13
							10	9									
07	2790	X	2752	-0-	-38 B	-0-	120	1	2617	2	Y	14	17	1			10
							15	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
02	1057	N	1057	-0-	-0- B	-0-	46	1	1005	2	Y	5	2	1	3	8	1
							6	9									
03	1123	N	1123	-0-	-0- B	-0-	49	1	1072	2	Y	2	1	1	1	8	1
							2	9									
04	1020	N	1047	-0-	27 B	-0-	46	1	1000	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	1054	N	846	-0-	-208 B	-0-	37	1	808	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	1020	N	789	-0-	-231 B	-0-	35	1	753	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	1054	N	965	-0-	-89 B	-0-	42	1	922	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
02	6692	X	5191	-0-	-1501 B	-0-	224	1	4879	2	Y	80	5	1	76	8	2
							88	9									
03	7409	X	6797	-0-	-612 B	-0-	298	1	6470	2	Y	26	3	1	23	8	2
							29	9									
04	7170	X	5981	-0-	-1189 B	-0-	262	1	5705	2	Y	13	3	1	9	8	3
							14	9									
05	6665	X	6228	-0-	-437 B	-0-	274	1	5951	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
06	6570	X	4490	-0-	-2080 B	-0-	197	1	4291	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
07	6789	X	6752	-0-	-37 B	-0-	297	1	6452	2	Y	3	3	1			2
							3	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
02	2072	N	1780	-0-	-292 B	-0-	77	1	1678	2	Y	23	20	1	7	8	7
							25	9									
03	2325	N	1888	-0-	-437 B	-0-	82	1	1792	2	Y	13	10	1	2	8	8
							14	9									
04	2100	N	1740	-0-	-360 B	-0-	76	1	1649	2	Y	14	10	1	1	8	11
							15	9									
05	1984	N	1761	-0-	-223 B	-0-	77	1	1673	2	Y	10	10	1			11
							11	9									
06	1989	N	1989	-0-	-0- B	-0-	87	1	1895	2	Y	6	10	1			7
							7	9									
*07	1961	N	1961	-0-	-0- B	-0-	86	1	1866	2	Y	8	9	1			6
							9	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
02	2743	N	2743	-0-	-0- B	-0-	218	1	2486	2	Y	35	28	1	17	8	3
							39	9									
03	2803	N	2803	-0-	-0- B	-0-	216	1	2561	2	Y	24	5	8			22
							26	9									
04	1950	N	2152	-0-	202 B	-0-	155	1	1982	2	Y	14	27	1	1	8	8
							15	9									
05	2945	N	2344	-0-	-601 B	-0-	150	1	2179	2	Y	14					22
							15	9									
06	2700	N	2455	-0-	-245 B	-0-	145	1	2292	2	Y	16	26	1			12
							18	9									
*07	3031	N	3031	-0-	-0- B	-0-	200	1	2818	2	Y	12					24
							13	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
02	1035	N	1035	-0-	-0- B	-0-	45	1	986	2	Y	4	2	1	2	8	1
							4	9									
03	1085	N	909	-0-	-176 B	-0-	40	1	868	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	1050	N	822	-0-	-228 B	-0-	36	1	785	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	1085	N	850	-0-	-235 B	-0-	37	1	812	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	1094	N	1094	-0-	-0- B	-0-	48	1	1045	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*07	991	N	991	-0-	-0- B	-0-	44	1	946	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
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	3052	X	2640	-0-	-412 B	-0-	207	1	2360	2	Y	66	59	1	28	8	7
							73	9									
03	3379	X	3301	-0-	-78 B	-0-	252	1	2996	2	Y	48	8	8			47
							53	9									
04	3180	X	2276	-0-	-904 B	-0-	163	1	2081	2	Y	29	57	1	2	8	17
							32	9									
05	3162	X	2493	-0-	-669 B	-0-	158	1	2300	2	Y	32					49
							35	9									
06	3352	X	3352	-0-	-0- B	-0-	197	1	3116	2	Y	35	56	1			28
							39	9									
07	3286	X	2742	-0-	-544 B	-0-	180	1	2533	2	Y	26					54
							29	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
02	1540	N	1083	-0-		-457	B	-0-		45	1	982	2	Y	51	50	1	13	8	18
										56	9									
03	1612	N	1293	-0-		-319	B	-0-		55	1	1206	2	Y	29	25	1	4	8	18
										32	9									
04	1140	N	1781	-0-		641	B	-0-		77	1	1664	2	Y	36	24	1	2	8	28
										40	9									
05	1917	N	1917	-0-		-0-	B	-0-		83	1	1806	2	Y	25	24	1			29
										28	9									
06	1806	N	1806	-0-		-0-	B	-0-		79	1	1713	2	Y	13	24	1			18
										14	9									
*07	2083	N	2083	-0-		-0-	B	-0-		91	1	1969	2	Y	21	24	1			15
										23	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
02	168	N	148	-0-		-20	B	-0-		6	1	134	2	Y	7	10	1	1	8	6
										8	9									
03	186	N	129	-0-		-57	B	-0-		5	1	114	2	Y	9	8	1			7
										10	9									
04	330	N	95	-0-		-235	B	-0-		4	1	80	2	Y	10	8	1			9
										11	9									
05	155	N	83	-0-		-72	B	-0-		3	1	70	2	Y	9	8	1			10
										10	9									
06	120	N	79	-0-		-41	B	-0-		3	1	72	2	Y	4	8	1			6
										4	9									
07	93	N	76	-0-		-17	B	-0-		3	1	65	2	Y	7	8	1			5
										8	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
02	1898	N	1898	-0-		-0-	B	-0-		82	1	1782	2	Y	31	17	1	18	8	6
										34	9									
03	2087	N	2087	-0-		-0-	B	-0-		91	1	1979	2	Y	15	9	1	5	8	7
										17	9									
04	1830	N	2133	-0-		303	B	-0-		93	1	2025	2	Y	14	9	1	2	8	10
										15	9									
05	2013	N	2013	-0-		-0-	B	-0-		88	1	1915	2	Y	9	9	1			10
										10	9									
06	1925	N	1925	-0-		-0-	B	-0-		84	1	1835	2	Y	5	9	1			6
										6	9									
*07	1965	N	1965	-0-		-0-	B	-0-		86	1	1871	2	Y	7	8	1			5
										8	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2283	N	2283	-0-		-0- B	-0-	98	1	2131	2	Y	49	39	1	19	8	15
								54	9									
03	2262	N	2262	-0-		-0- B	-0-	98	1	2138	2	Y	24	21	1	4	8	14
								26	9									
04	2100	N	2300	-0-		200 B	-0-	100	1	2168	2	Y	29	19	1	2	8	22
								32	9									
05	2170	N	1850	-0-		-320 B	-0-	80	1	1747	2	Y	21	20	1			23
								23	9									
06	2100	N	1768	-0-		-332 B	-0-	77	1	1679	2	Y	11	19	1			15
								12	9									
07	2170	N	1892	-0-		-278 B	-0-	82	1	1791	2	Y	17	20	1			12
								19	9									

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 9 RRCID -> 177076 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9168 - 9786

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2128	N	1781	-0-		-347 B	-0-	75	1	1633	2	Y	66	56	1	22	8	21
								73	9									
03	2139	N	2085	-0-		-54 B	-0-	90	1	1954	2	Y	37	29	1	6	8	23
								41	9									
04	1890	N	1974	-0-		84 B	-0-	85	1	1845	2	Y	40	28	1	3	8	32
								44	9									
05	1984	N	1709	-0-		-275 B	-0-	74	1	1605	2	Y	27	28	1			31
								30	9									
06	2010	N	1792	-0-		-218 B	-0-	78	1	1697	2	Y	15	26	1			20
								17	9									
07	2046	N	1792	-0-		-254 B	-0-	78	1	1688	2	Y	24	27	1			17
								26	9									

WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 181014 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8842 - 9994

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2884	X	2208	-0-		-676 B	-0-	173	1	1974	2	Y	55	44	1	26	8	6
								61	9									
03	3193	X	2477	-0-		-716 B	-0-	189	1	2246	2	Y	38	7	8			37
								42	9									
04	3090	X	1714	-0-		-1376 B	-0-	122	1	1567	2	Y	23	45	1	2	8	13
								25	9									
05	2852	X	2597	-0-		-255 B	-0-	165	1	2403	2	Y	26					39
								29	9									
06	3006	X	3006	-0-		-0- B	-0-	177	1	2799	2	Y	27	44	1			22
								30	9									
07	2480	X	2134	-0-		-346 B	-0-	140	1	1972	2	Y	20					42
								22	9									

GENECOV WELL #: 1 RRCID -> 182982 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 10353 PERF. 9000 - 10225

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	448	N	368	-0-		-80 B	-0-	368	2			Y	-0-					-0-
03	465	N	383	-0-		-82 B	-0-	383	2			Y	-0-					-0-
04	420	N	362	-0-		-58 B	-0-	362	2			Y	-0-					-0-
05	403	N	353	-0-		-50 B	-0-	353	2			Y	-0-					-0-
06	372	N	372	-0-		-0- B	-0-	372	2			Y	-0-					-0-
*07	399	N	399	-0-		-0- B	-0-	399	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
02	2130	N	2130	-0-	-0- B	-0-	91 63	1 9	1976	2	Y	57	37	1	23	8	17
03	2221	N	2221	-0-	-0- B	-0-	96 34	1 9	2091	2	Y	31	24	1	5	8	19
04	1440	N	2044	-0-	604 B	-0-	88 37	1 9	1919	2	Y	34	24	1	2	8	27
05	2356	N	1933	-0-	-423 B	-0-	84 29	1 9	1820	2	Y	26	24	1			29
06	2160	N	1704	-0-	-456 B	-0-	74 13	1 9	1617	2	Y	12	24	1			17
07	2108	N	1672	-0-	-436 B	-0-	73 22	1 9	1577	2	Y	20	23	1			14

GENECOV WELL #: 2 RRCID -> 185566 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9964 - 10208

02	152	N	152	-0-	-0- B	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
03	140	N	140	-0-	-0- B	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	171	-0-	21 B	-0-	171	2			Y	-0-					-0-
05	185	N	185	-0-	-0- B	-0-	185	2			Y	-0-					-0-
06	152	N	152	-0-	-0- B	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
07	186	N	134	-0-	-52 B	-0-	134	2			Y	-0-					-0-

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 11 RRCID -> 188140 COMPL. DATE 12/17/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8773 - 9912

02	2128	N	1845	-0-	-283 B	-0-	77 86	1 9	1682	2	Y	78	66	1	28	8	25
03	2201	N	2157	-0-	-44 B	-0-	93 46	1 9	2018	2	Y	42	32	1	8	8	27
04	2100	N	2161	-0-	61 B	-0-	93 53	1 9	2015	2	Y	48	34	1	3	8	38
05	2171	N	2171	-0-	-0- B	-0-	94 41	1 9	2036	2	Y	37	34	1			41
06	2241	N	2241	-0-	-0- B	-0-	98 20	1 9	2123	2	Y	18	34	1			25
*07	2319	N	2319	-0-	-0- B	-0-	101 31	1 9	2187	2	Y	28	33	1			20

TOMPKINS, ELVE WELL #: 5 RRCID -> 188322 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8783 - 9943

02	2139	N	2139	-0-	-0- B	-0-	92 44	1 9	2003	2	Y	40	40	8			-0-
03	2395	N	2395	-0-	-0- B	-0-	105 11	1 9	2279	2	Y	10	10	8			-0-
04	2190	N	2124	-0-	-66 B	-0-	93 4	1 9	2027	2	Y	4	4	8			-0-
05	2356	N	2141	-0-	-215 B	-0-	94	1	2047	2	Y	-0-					-0-
06	2280	N	2275	-0-	-5 B	-0-	100	1	2175	2	Y	-0-					-0-
07	2201	N	2179	-0-	-22 B	-0-	96	1	2083	2	Y	-0-					-0-

GENECOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 1 RRCID -> 188752 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 10302 PERF. 9930 - 10174

02	1544	N	1544	-0-	-0- B	-0-	1544	2			Y	-0-					-0-
03	1478	N	1478	-0-	-0- B	-0-	1478	2			Y	-0-					-0-
04	1110	N	1130	-0-	20 B	-0-	1130	2			Y	-0-					-0-
05	1705	N	1366	-0-	-339 B	-0-	1366	2			Y	-0-					-0-
06	1499	N	1499	-0-	-0- B	-0-	1499	2			Y	-0-					-0-
*07	1262	N	1262	-0-	-0- B	-0-	1262	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1316	N	1211	-0-	-105 B	-0-	1211	2			Y	-0-					39
03	1488	N	1269	-0-	-219 B	-0-	1180	2	89	9	Y	81					120
04	1380	N	1001	-0-	-379 B	-0-	1001	2			Y	-0-					120
05	1333	N	1094	-0-	-239 B	-0-	1094	2			Y	-0-					120
06	1230	N	1089	-0-	-141 B	-0-	1089	2			Y	-0-					120
*07	1183	N	1183	-0-	-0- B	-0-	1083	2	100	9	Y	91					211

TOMPKINS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 189191 COMPL. DATE 05/17/2002 TOTAL DEPTH 10032 PERF. 8736 - 9882

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	421	N	421	-0-	-0- B	-0-	421	2			Y	-0-					-0-
03	450	N	450	-0-	-0- B	-0-	450	2			Y	-0-					-0-
04	540	N	439	-0-	-101 B	-0-	439	2			Y	-0-					-0-
05	465	N	434	-0-	-31 B	-0-	434	2			Y	-0-					-0-
06	460	N	460	-0-	-0- B	-0-	460	2			Y	-0-					-0-
*07	480	N	480	-0-	-0- B	-0-	480	2			Y	-0-					-0-

GENECOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 3 RRCID -> 190634 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9130 - 10198

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	924	N	672	-0-	-252 B	-0-	672	2			Y	-0-					60
03	1054	N	840	-0-	-214 B	-0-	734	2	106	9	Y	96					156
04	780	N	708	-0-	-72 B	-0-	708	2			Y	-0-					156
05	845	N	845	-0-	-0- B	-0-	795	2	50	9	Y	45					201
06	1115	N	1115	-0-	-0- B	-0-	1115	2			Y	-0-					201
*07	794	N	794	-0-	-0- B	-0-	758	2	36	9	Y	33	187	1			47

TOMPKINS, ELVE WELL #: 7 RRCID -> 190984 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8779 - 10035

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	672	N	638	-0-	-34 B	-0-	27	1	596	2	Y	14	2	1	12	8	1
							15	9									
03	847	N	847	-0-	-0- B	-0-	37	1	806	2	Y	4	1	1	3	8	1
							4	9									
04	720	N	755	-0-	35 B	-0-	33	1	720	2	Y	2	1	1	1	8	1
							2	9									
05	735	N	735	-0-	-0- B	-0-	32	1	702	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	810	N	595	-0-	-215 B	-0-	26	1	568	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*07	798	N	798	-0-	-0- B	-0-	35	1	762	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 12 RRCID -> 191185 COMPL. DATE 08/29/2002 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8812 - 9570

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	364	N	325	-0-	-39 B	-0-	14	1	294	2	Y	15	14	1	4	8	5
							17	9									
03	403	N	394	-0-	-9 B	-0-	17	1	367	2	Y	9	7	1	1	8	6
							10	9									
04	330	N	388	-0-	58 B	-0-	17	1	360	2	Y	10	7	1	1	8	8
							11	9									
05	403	N	403	-0-	-0- B	-0-	17	1	378	2	Y	7	7	1			8
							8	9									
06	390	N	388	-0-	-2 B	-0-	17	1	367	2	Y	4	7	1			5
							4	9									
07	403	N	375	-0-	-28 B	-0-	16	1	352	2	Y	6	7	1			4
							7	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2688	X	1858	-0-	-830 B	-0-	1858	2			Y	-0-					-0-
03	2790	X	2380	-0-	-410 B	-0-	2380	2			Y	-0-					-0-
04	2430	X	2386	-0-	-44 B	-0-	2386	2			Y	-0-					-0-
05	2623	X	2623	-0-	-0- B	-0-	2623	2			Y	-0-					-0-
06	2546	X	2546	-0-	-0- B	-0-	2546	2			Y	-0-					-0-
07	2480	X	2295	-0-	-185 B	-0-	2295	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1372	N	1261	-0-	-111 B	-0-	55	1	1198	2	Y	7	2	1	5	8	1
							8	9									
03	1543	N	1543	-0-	-0- B	-0-	68	1	1473	2	Y	2	1	1	1	8	1
							2	9									
04	1290	N	1423	-0-	133 B	-0-	62	1	1359	2	Y	2	1	1	1	8	1
							2	9									
05	1395	N	1304	-0-	-91 B	-0-	57	1	1246	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	1500	N	1108	-0-	-392 B	-0-	49	1	1058	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*07	1621	N	1621	-0-	-0- B	-0-	71	1	1549	2	Y	1	1	1			1
							1	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1249	N	1249	-0-	-0- B	-0-	1249	2			Y	-0-					-0-
03	1340	N	1340	-0-	-0- B	-0-	1340	2			Y	-0-					-0-
04	1290	N	1117	-0-	-173 B	-0-	1117	2			Y	-0-					-0-
05	1395	N	1260	-0-	-135 B	-0-	1260	2			Y	-0-					-0-
06	1290	N	1083	-0-	-207 B	-0-	1083	2			Y	-0-					-0-
07	1147	N	987	-0-	-160 B	-0-	987	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1596	X	1530	-0-	-66 B	-0-	120	1	1369	2	Y	37	29	1	18	8	4
							41	9									
03	2085	X	2085	-0-	-0- B	-0-	160	1	1897	2	Y	25	6	8			23
							28	9									
04	1710	X	1501	-0-	-209 B	-0-	108	1	1375	2	Y	16	29	1	2	8	8
							18	9									
05	1705	X	1452	-0-	-253 B	-0-	92	1	1341	2	Y	17					25
							19	9									
06	2010	X	1687	-0-	-323 B	-0-	99	1	1571	2	Y	15	28	1			12
							17	9									
07	2077	X	1549	-0-	-528 B	-0-	102	1	1433	2	Y	13					25
							14	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1820	N	1782	-0-	-38 B	-0-	140	1	1595	2	Y	43	30	1	23	8	4
							47	9									
03	2170	N	2170	-0-	-0- B	-0-	166	1	1974	2	Y	27	6	8			25
							30	9									
04	1200	N	1402	-0-	202 B	-0-	100	1	1283	2	Y	17	31	1	2	8	9
							19	9									
05	1984	N	1723	-0-	-261 B	-0-	109	1	1594	2	Y	18					27
							20	9									
06	2100	N	1673	-0-	-427 B	-0-	98	1	1555	2	Y	18	30	1			15
							20	9									
07	1457	N	1249	-0-	-208 B	-0-	82	1	1154	2	Y	12					27
							13	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
02	1665	N	1665	-0-	-0-	B	-0-	72	1	1561	2	Y	29	26	1	10	8	9
								32	9									
03	1891	N	1464	-0-	-427	B	-0-	64	1	1389	2	Y	10	1	8			18
								11	9									
04	1590	N	1759	-0-	169	B	-0-	77	1	1668	2	Y	13	25	1	1	8	5
								14	9									
05	1829	N	1572	-0-	-257	B	-0-	69	1	1493	2	Y	9					14
								10	9									
06	1606	N	1606	-0-	-0-	B	-0-	70	1	1529	2	Y	6					20
								7	9									
07	1829	N	1547	-0-	-282	B	-0-	68	1	1471	2	Y	7	24	1			3
								8	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
02	1881	N	1881	-0-	-0-	B	-0-	82	1	1788	2	Y	10	1	1	10	8	-0-
								11	9									
03	1984	N	1933	-0-	-51	B	-0-	85	1	1846	2	Y	2	1	8			1
								2	9									
04	1830	N	1614	-0-	-216	B	-0-	71	1	1543	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	2077	N	1327	-0-	-750	B	-0-	58	1	1268	2	Y	1					1
								1	9									
06	1860	N	1311	-0-	-549	B	-0-	58	1	1253	2	Y	-0-					1
07	1674	N	1015	-0-	-659	B	-0-	45	1	970	2	Y	-0-	1	1			-0-

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
02	2442	N	2442	-0-	-0-	B	-0-	107	1	2335	2	Y	-0-					-0-
03	2885	N	2885	-0-	-0-	B	-0-	127	1	2758	2	Y	-0-					-0-
04	1680	N	2690	-0-	1010	B	-0-	118	1	2572	2	Y	-0-					-0-
05	2697	N	2080	-0-	-617	B	-0-	91	1	1989	2	Y	-0-					-0-
06	2790	N	2760	-0-	-30	B	-0-	121	1	2639	2	Y	-0-					-0-
07	2790	N	2658	-0-	-132	B	-0-	117	1	2541	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
02	1969	N	1969	-0-	-0-	B	-0-	87	1	1881	2	Y	1	2	1			1
								1	9									
03	1846	N	1846	-0-	-0-	B	-0-	81	1	1765	2	Y	-0-					1
04	660	N	2210	-0-	1550	B	-0-	97	1	2111	2	Y	2	1	8			2
								2	9									
05	2170	N	2001	-0-	-169	B	-0-	88	1	1912	2	Y	1	2	1			1
								1	9									
06	1800	N	1740	-0-	-60	B	-0-	77	1	1663	2	Y	-0-					1
07	2294	N	1717	-0-	-577	B	-0-	75	1	1641	2	Y	1					2
								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
02	3234	X	3234	-0-	-0-	B	-0-	142	1	3086	2	Y	5	3	1	4	8	1
								6	9									
03	3077	X	3077	-0-	-0-	B	-0-	135	1	2940	2	Y	2	1	8			2
								2	9									
04	2760	X	3111	-0-	351	B	-0-	137	1	2972	2	Y	2	1	8			3
								2	9									
05	2978	X	2978	-0-	-0-	B	-0-	131	1	2846	2	Y	1	2	1			2
								1	9									
06	2807	X	2807	-0-	-0-	B	-0-	123	1	2684	2	Y	-0-					2
*07	3198	X	3198	-0-	-0-	B	-0-	141	1	3057	2	Y	-0-					2

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
02	1431	N	1431	-0-	-0- B	-0-	1431	2			Y	-0-					-0-
03	1654	N	1654	-0-	-0- B	-0-	1654	2			Y	-0-					-0-
04	990	N	1438	-0-	448 B	-0-	1438	2			Y	-0-					-0-
05	1023	N	1009	-0-	-14 B	-0-	1009	2			Y	-0-					-0-
06	990	N	593	-0-	-397 B	-0-	593	2			Y	-0-					-0-
07	1023	N	1021	-0-	-2 B	-0-	1021	2			Y	-0-					-0-

GENECOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 7 RRCID -> 197177 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 8894 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1114	N	1114	-0-	-0- B	-0-	1114	2			Y	-0-					-0-
03	1321	N	1321	-0-	-0- B	-0-	1321	2			Y	-0-					-0-
04	1050	N	1369	-0-	319 B	-0-	1369	2			Y	-0-					-0-
05	1240	N	1084	-0-	-156 B	-0-	1084	2			Y	-0-					-0-
06	1290	N	728	-0-	-562 B	-0-	728	2			Y	-0-					-0-
07	1426	N	1105	-0-	-321 B	-0-	1105	2			Y	-0-					-0-

TOMPKINS, ELVE WELL #: 11 RRCID -> 197317 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8892 - 10066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1430	N	1430	-0-	-0- B	-0-	63	1	1367	2	Y	-0-					-0-
03	1708	N	1708	-0-	-0- B	-0-	75	1	1633	2	Y	-0-					-0-
04	1620	N	681	-0-	-939 B	-0-	30	1	651	2	Y	-0-					-0-
05	1650	N	1650	-0-	-0- B	-0-	73	1	1577	2	Y	-0-					-0-
06	1620	N	1529	-0-	-91 B	-0-	67	1	1462	2	Y	-0-					-0-
*07	1481	N	1481	-0-	-0- B	-0-	65	1	1416	2	Y	-0-					-0-

TXU-TOMPKINS WELL #: 2 RRCID -> 197635 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9214 - 10320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2744	X	2474	-0-	-270 B	-0-	108 12	1 9	2354	2	Y	11	51	1	1	8	16
03	3038	X	2413	-0-	-625 B	-0-	105 24	1 9	2284	2	Y	22					38
04	2700	X	2677	-0-	-23 B	-0-	117 21	1 9	2539	2	Y	19					57
05	2728	X	2491	-0-	-237 B	-0-	108 26	1 9	2357	2	Y	24	47	1			34
06	2640	X	2340	-0-	-300 B	-0-	103 4	1 9	2233	2	Y	4					38
07	2759	N	2310	-0-	-449 B	-0-	101 13	1 9	2196	2	Y	12					50

TOMPKINS, ELVE WELL #: 13 RRCID -> 199023 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9390 - 10272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1652	N	1642	-0-	-10 B	-0-	72	1	1570	2	Y	-0-					-0-
03	1984	N	1312	-0-	-672 B	-0-	58	1	1254	2	Y	-0-					-0-
04	1710	N	1430	-0-	-280 B	-0-	63	1	1367	2	Y	-0-					-0-
05	1829	N	1277	-0-	-552 B	-0-	56	1	1221	2	Y	-0-					-0-
06	1260	N	1183	-0-	-77 B	-0-	52	1	1131	2	Y	-0-					-0-
07	1488	N	1032	-0-	-456 B	-0-	45	1	987	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. 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
02	2268	N	2143	-0-		-125	B	-0-	92	1	2011	2	Y	36	34	1	13	8	11
									40	9									
03	2741	N	2741	-0-		-0-	B	-0-	120	1	2602	2	Y	17	4	8			24
									19	9									
04	2490	N	2519	-0-		29	B	-0-	110	1	2385	2	Y	22	35	1	2	8	9
									24	9									
05	2441	N	2441	-0-		-0-	B	-0-	107	1	2319	2	Y	14					23
									15	9									
06	2550	N	1739	-0-		-811	B	-0-	76	1	1653	2	Y	9					32
									10	9									
07	2604	N	2134	-0-		-470	B	-0-	93	1	2030	2	Y	10	37	1			5
									11	9									

TOMPKINS TRUST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222710 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8865 - 9862

02	896	N	782	-0-		-114	B	-0-	782	2			Y	-0-					43
03	992	N	864	-0-		-128	B	-0-	864	2			Y	-0-					43
04	810	N	818	-0-		8	B	-0-	818	2			Y	-0-					43
05	868	N	836	-0-		-32	B	-0-	836	2			Y	-0-					43
06	840	N	829	-0-		-11	B	-0-	829	2			Y	-0-					43
*07	969	N	969	-0-		-0-	B	-0-	969	2			Y	-0-					43

TXU SIMMONS WELL #: 1 RRCID -> 224740 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 10724 PERF. 9694 - 10592

02	1428	N	1338	-0-		-90	B	-0-	57	1	1235	2	Y	42	49	1	7	8	17
									46	9									
03	1612	N	1231	-0-		-381	B	-0-	53	1	1159	2	Y	17					34
									19	9									
04	1410	N	1239	-0-		-171	B	-0-	53	1	1161	2	Y	23	47	1			10
									25	9									
05	1488	N	1173	-0-		-315	B	-0-	51	1	1102	2	Y	18					28
									20	9									
06	1200	N	1130	-0-		-70	B	-0-	49	1	1068	2	Y	12					40
									13	9									
07	1271	N	1088	-0-		-183	B	-0-	47	1	1028	2	Y	12	46	1			6
									13	9									

TOMPKINS, ELVE WELL #: 14 RRCID -> 228162 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 8946 - 10067

02	4907	X	4907	-0-		-0-	B	-0-	213	1	4631	2	Y	57	80	1			28
									63	9									
03	4867	X	3312	-0-		-1555	B	-0-	144	1	3137	2	Y	28					56
									31	9									
04	4710	X	5029	-0-		319	B	-0-	219	1	4768	2	Y	38	77	1			17
									42	9									
05	4907	X	4907	-0-		-0-	B	-0-	214	1	4662	2	Y	28					45
									31	9									
06	4710	X	4546	-0-		-164	B	-0-	199	1	4324	2	Y	21					66
									23	9									
*07	4992	X	4992	-0-		-0-	B	-0-	219	1	4752	2	Y	19	75	1			10
									21	9									

SHIVERS, E.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232061 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9276 - 10382

02	1652	X	1051	-0-		-601	B	-0-	46	1	1005	2	Y	-0-					-0-
03	1829	X	1003	-0-		-826	B	-0-	44	1	959	2	Y	-0-					-0-
04	1590	X	1128	-0-		-462	B	-0-	50	1	1078	2	Y	-0-					-0-
05	1328	X	1328	-0-		-0-	B	-0-	58	1	1270	2	Y	-0-					-0-
06	1241	X	1241	-0-		-0-	B	-0-	55	1	1186	2	Y	-0-					-0-
*07	1319	X	1319	-0-		-0-	B	-0-	58	1	1261	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
02	3850	X	3850	-0-	-0- B	-0-	168	1	3657	2	Y	23	4	1	23	8	1
							25	9									
03	4318	X	4318	-0-	-0- B	-0-	190	1	4120	2	Y	7	5	8			3
							8	9									
04	3570	X	4217	-0-	647 B	-0-	185	1	4028	2	Y	4	2	8			5
							4	9									
05	4631	X	4631	-0-	-0- B	-0-	204	1	4425	2	Y	2	4	1			3
							2	9									
06	4289	X	4289	-0-	-0- B	-0-	189	1	4100	2	Y	-0-					3
*07	4659	X	4659	-0-	-0- B	-0-	205	1	4453	2	Y	1					4
							1	9									

TXU SIMMONS WELL #: 2 RRCID -> 246145 COMPL. DATE 10/27/2016 TOTAL DEPTH 10257 PERF. 8984 - 9389

02	476	N	229	-0-	-247 B	-0-	10	1	219	2	Y	-0-					-0-
03	496	N	226	-0-	-270 B	-0-	10	1	216	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	316	-0-	226 B	-0-	14	1	302	2	Y	-0-					-0-
05	342	N	342	-0-	-0- B	-0-	15	1	327	2	Y	-0-					-0-
06	414	N	414	-0-	-0- B	-0-	18	1	396	2	Y	-0-					-0-
07	341	N	273	-0-	-68 B	-0-	12	1	261	2	Y	-0-					-0-

TXU-TOMPKINS WELL #: 3R RRCID -> 246238 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 11985 PERF. 9186 - 11551

02	4368	X	4005	-0-	-363 B	-0-	173	1	3760	2	Y	65	119	1	36	8	41
							72	9									
03	4836	X	3927	-0-	-909 B	-0-	169	1	3679	2	Y	72	9	8			104
							79	9									
04	4380	X	4656	-0-	276 B	-0-	202	1	4392	2	Y	56	4	8			156
							62	9									
05	4526	X	4118	-0-	-408 B	-0-	178	1	3864	2	Y	69	130	1			95
							76	9									
06	4290	X	3134	-0-	-1156 B	-0-	137	1	2986	2	Y	10					105
							11	9									
07	4805	X	4042	-0-	-763 B	-0-	176	1	3827	2	Y	35					140
							39	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

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANMARK ENERGY SERVICES, INC. 199614
VICE-SHIVERS WELL #: 2 RRCID -> 202500 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10526 PERF. 6746 - 6848

02	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
03	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
04	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
05	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
*07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	10	2	1	9	Y	1					1

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
02	7000		4572	-0-	-2428	72295	4508	2	64	9	Y	58	119	1			58
03	7750		5148	-0-	-2602	69693	5083	2	65	9	Y	59					117
04	7500		4891	-0-	-2609	67084	4835	2	56	9	Y	51	121	1			47
05	7750		4978	-0-	-2772	64312	4932	2	46	9	Y	42					89
06	7500		4740	-0-	-2760	61552	4716	2	24	9	Y	22	102	1			9
*07	7750		4916	-0-	-2834	58718	4880	2	36	9	Y	33					42

H & T EXPLORATION, INC. 341571
HEMPHILL-HURST WELL #: 1 RRCID -> 206003 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6810 - 6820

02	1176	N	852	-0-	-324	-0-	833	2	19	9	N	17					150
03	1209	N	979	-0-	-230	-0-	962	2	17	9	N	15					165
04	1080	N	969	-0-	-111	-0-	955	2	14	9	N	13					178
05	930	N	757	-0-	-173	-0-	746	2	11	9	N	10					188
06	960	N	767	-0-	-193	-0-	763	2	4	9	N	4					192
07	992	N	198	-0-	-794	-0-	198	2			N	-0-					192

ROBINSON-FAULK WELL #: 1 RRCID -> 218468 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 6832 - 6844

02	1680	N	1243	-0-	-437	-0-	1232	2	11	9	N	10					44
03	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1530	2	22	9	N	20					64
04	1200	N	1318	-0-	118	-0-	1295	2	23	9	N	21					85
05	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1469	2	22	9	N	20					105
06	1500	N	1191	-0-	-309	-0-	1160	2	31	9	N	28					133
07	1364	N	1064	-0-	-300	-0-	1044	2	20	9	N	18					151

CARTER-HURST WELL #: 1 RRCID -> 222755 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6782 - 6792

02	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1059	2	22	9	N	20					47
03	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1590	2	22	9	N	20					67
04	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1699	2	12	9	N	11					78
05	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1555	2	34	9	N	31					109
06	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1844	2	18	9	N	16					125
*07	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2269	2	12	9	N	11					136

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
HARRIS, OSCAR UNIT WELL #: 2 RRCID -> 284389 COMPL. DATE 04/04/2018 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 6456 - 6460

04	0		1069	-0-	1069	1069	1069	2			N	-0-					-0-
05	3505		2436	-0-	-1069	-0-	2436	2			N	-0-					-0-
06	4380		837	-0-	-3543	-0-	837	2			N	-0-					-0-
07	4526		559	-0-	-3967	-0-	559	2			N	-0-					-0-

SOUTHLAND DISPOSAL, L.P. 805561
GOODRICH - TXU SWD WELL #: 1 RRCID -> 215041 COMPL. DATE 01/28/2007 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 2230 - 6900

02	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	DLQ H-10	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
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC 186953
BROOKS, C. WELL #: 1 RRCID -> 187611 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 6807 - 6836

02	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2			N	-0-					15
03	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1893	2	4	9	N	4					19
04	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1713	2	10	9	N	9					28
05	2325	N	1892	-0-	-433	-0-	1892	2			N	-0-					28
06	1830	N	1713	-0-	-117	-0-	1713	2			N	-0-					28
*07	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			N	-0-					28

BROOKS, C. WELL #: 2 RRCID -> 195040 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6764 - 6776

02	2377	X	2377	-0-	-0-	-0-	2375	2	2	9	N	2					25
03	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1873	2	2	9	N	2					27
04	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1346	2	2	9	N	2					29
05	775	X	566	-0-	-209	-0-	566	2			N	-0-					29
06	800	X	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					29
*07	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	3822	2			N	-0-					29

BROOKS, C. WELL #: 3 RRCID -> 199179 COMPL. DATE 11/27/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6743 - 6758

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

RALEY WELL #: 2 RRCID -> 216453 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6296 - 6883

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
05	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					84
06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					84
*07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					84

AUSTIN, ZELMA WELL #: 1 RRCID -> 262045 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 10111 PERF. 6847 - 6855

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
AUSTIN, ZELMA WELL #: 2 RRCID -> 264132 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 10127 PERF. 6887 - 8018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	42	1			71
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
06	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					71
*07	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					71

BROOKS, C. WELL #: 13 RRCID -> 265637 COMPL. DATE 07/05/2011 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 6901 - 10274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		989	-0-	989	109050	968	2	21	9	Y	19					88
03	SWR 10		1024	-0-	1024	110074	1002	2	22	9	Y	20					108
04	SWR 10		1191	-0-	1191	111265	1191	2			Y	-0-					108
05	SWR 10		1126	-0-	1126	112391	1126	2			Y	-0-					108
06	SWR 10		881	-0-	881	113272	881	2			Y	-0-					108
07	SWR 10		858	-0-	858	114130	858	2			Y	-0-					108

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
02	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					2
03	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1129	2	189	9	N	172	174	1			-0-
04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
05	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-
06	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1533	2	190	9	N	173	173	1			-0-
*07	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1374	2	6	9	N	5					5

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
PRIOR HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206968 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 7246 - 7322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
03	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
*05	10	N	8	-0-	-2	-0-	8	2			N	-0-					-0-
06	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-

PRIOR, FRANK WELL #: 1 U RRCID -> 211872 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7425 - 8670

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

WYLIE, A. WELL #: 1 D RRCID -> 214492 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7036 - 7046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
03	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
04	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-					-0-
*05	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
06	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-					-0-
*07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-

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
02	DLQ G-10		281	-0-	281	281	281	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		386	-0-	386	667	386	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		519	-0-	519	1186	519	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		173	-0-	173	1359	173	2			Y	-0-					-0-
06	1542	N	183	-0-	-1359	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
*07	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	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
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
03	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					-0-
04	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-					-0-
*05	13	N	10	-0-	-3	-0-	10	2			N	-0-					-0-
06	8	N	2	-0-	-6	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	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
02	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	2			N	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
*05	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	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
02	0	W	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
*05	0	W	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	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
02	56	N	10	-0-	-46	-0-	10	2			N	-0-					-0-
03	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*05	10	N	8	-0-	-2	-0-	8	2			N	-0-					-0-
06	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	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
02	56	N	10	-0-	-46	-0-	10	2			N	-0-					-0-
03	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*05	10	N	8	-0-	-2	-0-	8	2			N	-0-					-0-
06	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
BEARD, PO GU WELL #: 2 F RRCID -> 217741 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 7355 - 7376

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

CARTER, KF WH "A2" GU WELL #: A 1 F RRCID -> 218952 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 10483 PERF. 7266 - 7282

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

WALDROP. G.T. GU WELL #: 1 U RRCID -> 219078 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. N/A

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

BEARD, PO GU WELL #: 1 RRCID -> 219278 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 6978 - 7325

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		23	-0-	23	23	1 7	1 9	15	2	Y	6					6
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	23					Y	10	4	1			12
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	23					Y	26	28	1			10
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	23					Y	44	40	1			14

BEARD, PO GU WELL #: 3 U RRCID -> 219527 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 10330 PERF. N/A

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

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CROSS, L.D. WELL #: 1 U RRCID -> 221467 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 6965 - 6970

02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCRAE GAS UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 221568 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 7183 - 7198

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEALEY G.U. WELL #: 1-U RRCID -> 222177 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 7169 - 7662

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	8417					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	8417					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	8417					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	8417					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	8417					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	8417					Y	-0-					-0-

ROSS, TUCKER GU WELL #: 3 C RRCID -> 225262 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 10437 PERF. 7159 - 8643

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	6600					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	6600					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	6600					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	6600					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	6600					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	6600					Y	-0-					-0-

KAISER-FRANCIS, CARTER, W.H. D WELL #: 1 U RRCID -> 227279 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10469 PERF. 7080 - 7090

02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	248					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	248					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	248					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	248					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	248					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	248					N	-0-					-0-

JONES, A. GU WELL #: 4 RRCID -> 237621 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 10357 PERF. 6842 - 6864

02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2 EXT		24	-0-	24	24	24	2			Y	-0-					1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	24					Y	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	24					Y	-0-					1
05	24	X	-0-	-0-	-24	-0-					Y	-0-					1
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

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
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-

BECKVILLE, NORTH (COTTON VALLEY)//CONT.// 06650 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
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
02	168	N	-0-	-0-	-168	-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-					Y	-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
02	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	3407	3	77	9	N	70					169
03	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	3985	3	91	9	N	83					252
04	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	3866	3	89	9	N	81	174	1			159
05	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	4099	3	33	9	N	30					189
*06	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	3974	3	29	9	N	26					215
07	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					N	NO RPT					215

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
02	1092	N	-0-	-0-	-1092	-0-					N	-0-	160	1			7
03	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					7
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

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
02	362	N	362	-0-	-0-	-0-	17	1	345	2	Y	-0-					-0-
03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	18	1	354	2	Y	-0-					-0-
04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	19	1	377	2	Y	-0-					-0-
05	403	N	307	-0-	-96	-0-	15	1	292	2	Y	-0-					-0-
06	360	N	254	-0-	-106	-0-	12	1	242	2	Y	-0-					-0-
07	403	N	38	-0-	-365	-0-	2	1	36	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
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-

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
02	2828	X	2703	-0-	-125	-0-	127	1	2576	2	Y	-0-					-0-
03	3131	X	2966	-0-	-165	-0-	145	1	2821	2	Y	-0-					-0-
04	2970	X	2857	-0-	-113	-0-	134	1	2723	2	Y	-0-					-0-
05	3069	X	2932	-0-	-137	-0-	146	1	2786	2	Y	-0-					-0-
06	2970	X	2808	-0-	-162	-0-	137	1	2671	2	Y	-0-					-0-
07	3007	X	2821	-0-	-186	-0-	137	1	2684	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
02	2660	X	1939	-0-	-721	-0-	24	1	1915	2	Y	-0-			-0-
03	2852	X	2085	-0-	-767	-0-	27	1	2058	2	Y	-0-			-0-
04	2220	X	1866	-0-	-354	-0-	24	1	1842	2	Y	-0-			-0-
05	2294	X	1608	-0-	-686	-0-	20	1	1588	2	Y	-0-			-0-
06	2070	X	1880	-0-	-190	-0-	25	1	1855	2	Y	-0-			-0-
07	2139	X	1531	-0-	-608	-0-	18	1	1513	2	Y	-0-			-0-

STERRETT WELL #: 7 RRCID -> 203927 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 6204 - 6370

02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

STERRETT WELL #: 15 RRCID -> 213092 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 6180 - 6349

02	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	17	1	1363	2	Y	-0-			-0-
03	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	17	1	1292	2	Y	-0-			-0-
04	1350	N	812	-0-	-538	-0-	10	1	802	2	Y	-0-			-0-
05	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	20	1	1566	2	Y	-0-			-0-
06	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	20	1	1442	2	Y	-0-			-0-
*07	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	15	1	1217	2	Y	-0-			-0-

STERRETT WELL #: 16 RRCID -> 217558 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 6246 - 6409

02	712	N	712	-0-	-0-	-0-	9	1	703	2	Y	-0-			-0-
03	733	N	733	-0-	-0-	-0-	9	1	724	2	Y	-0-			-0-
04	863	N	863	-0-	-0-	-0-	11	1	852	2	Y	-0-			-0-
05	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	13	1	1041	2	Y	-0-			-0-
06	535	N	535	-0-	-0-	-0-	7	1	528	2	Y	-0-			-0-
07	496	N	364	-0-	-132	-0-	4	1	360	2	Y	-0-			-0-

WALLACE WELL #: 4 RRCID -> 257120 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 12132 PERF. 6850 - 6860

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

STERRETT WELL #: 24 RRCID -> 263236 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6212 - 6378

02	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	21	1	1634	2	Y	-0-			-0-
03	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	23	1	1768	2	Y	-0-			-0-
04	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	18	1	1375	2	Y	-0-			-0-
05	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	17	1	1302	2	Y	-0-			-0-
06	810	N	694	-0-	-116	-0-	9	1	685	2	Y	-0-			-0-
07	837	N	573	-0-	-264	-0-	7	1	566	2	Y	-0-			-0-

WALLACE "A" WELL #: 1 RRCID -> 276851 COMPL. DATE 05/20/2015 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 5998 - 6688

02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BECKVILLE, N. (TRAVIS PEAK) 06650 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
PRUITT WELL #: 1 RRCID -> 177343 COMPL. DATE 04/12/2000 TOTAL DEPTH 10201 PERF. 6690 - 6696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	604	N	604	-0-	-0-	-0-	590	3	14	9	N	13					158
03	686	N	686	-0-	-0-	-0-	667	3	19	9	N	17					175
04	652	N	652	-0-	-0-	-0-	641	3	11	9	N	10					185
05	682	N	665	-0-	-17	-0-	650	3	15	9	N	14	153	1			46
06	660	N	647	-0-	-13	-0-	634	3	13	9	N	12					58
07	682	N	404	-0-	-278	-0-	391	3	13	9	N	12					70

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BRIGGS WELL #: 1 RRCID -> 122168 COMPL. DATE 09/14/1986 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6544 - 6550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07	14B2 EXT		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	812	N	211	-0-	-601	-0-	37	1	174	3	N	-0-					45
03	837	N	223	-0-	-614	-0-	37	1	186	3	N	-0-					45
04	240	N	223	-0-	-17	-0-	38	1	185	3	N	-0-					45
05	248	N	227	-0-	-21	-0-	39	1	188	3	N	-0-					45
06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	37	1	182	3	N	-0-					45
*07	230	N	230	-0-	-0-	-0-	37	1	193	3	N	-0-					45

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
02	4872	X	4467	-0-	-405	-0-	4423	3	44	9	Y	40	39	1			11
03	5394	X	4555	-0-	-839	-0-	4510	3	45	9	Y	41	44	1			8
04	5220	X	5199	-0-	-21	-0-	5155	3	44	9	Y	40	42	1			6
05	5548	X	5548	-0-	-0-	-0-	5502	3	46	9	Y	42	36	1			12
06	DLQ G-10		5289	-0-	5289	5289	5254	3	35	9	Y	32	28	1			16
07	DLQ G-10		5434	-0-	5434	10723	5395	3	39	9	Y	35	37	1			14

BECKVILLE, WEST (PETTET, LOWER) 06653 437 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
SEARCY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 283402 COMPL. DATE 07/14/1977 TOTAL DEPTH 9982 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	196	N	180	-0-	-16	-0-	173	2	7	9	Y	6	5	8			2
03	248	N	106	-0-	-142	-0-	100	2	6	9	Y	5	5	8			2
04	240	N	65	-0-	-175	-0-	65	2			Y	-0-					2
05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	214	2	4	9	Y	4	5	1	1	8	-0-
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	127	2	6	9	Y	5	4	8			1
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	6	6	8			1

BECKVILLE, WEST (PETTET, LOWER) //CONT.// 06653 437 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
SINCLAIR DEVELOPMENT, LLC 784642
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
02	980	N	700	-0-	-280	-0-	700	2			N	-0-	120	7			50
03	930	N	669	-0-	-261	-0-	669	2			N	-0-					50
04	900	N	819	-0-	-81	-0-	819	2			N	-0-					50
05	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-					50
06	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-					50
*07	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-					50

BECKVILLE, WEST (TRAVIS PEAK) 06653 475 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
GARRISON OPERATING, L.L.C. 295851
WOOLWORTH "B" WELL #: 2 RRCID -> 279790 COMPL. DATE 06/18/2015 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 6337 - 6351

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-

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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191

WERNER SAWMILL CO. WELL #: 2 RRCID -> 092851 COMPL. DATE 01/28/1981 TOTAL DEPTH 9894 PERF. 9718 - 9834

02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
04	14B DENY		-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

PETROQUEST ENERGY, L.L.C. 660818
SABINE ROYALTY WELL #: 2 RRCID -> 095552 COMPL. DATE 09/21/1981 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8928 - 9784

02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
03	155	N	112	-0-	-43	-0-	112	3			Y	-0-					-0-
04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-					-0-
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-					-0-
06	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			Y	-0-					-0-
07	186	N	143	-0-	-43	-0-	143	3			Y	-0-					-0-

BELLE BOWER (PALUXY) 06917 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
ADAMS, J. D. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 044131 COMPL. DATE 03/02/1968 TOTAL DEPTH 3455 PERF. 3211 - 3238

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					20
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					20
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					20
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					20
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					20
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					20

BELLE BOWER (PALUXY) //CONT.// 06917 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. //CONT.// 088600
INTERNATIONAL PAPER CO. WELL #: 1 RRCID -> 044679 COMPL. DATE 08/09/1968 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3226 - 3260

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			5
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			5

SAWMILL, WERNER, UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046626 COMPL. DATE 03/12/1969 TOTAL DEPTH 3348 PERF. 3012 - 3203

02	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			3
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			3
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

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

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			926
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			926
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

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

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-

WALKER "B" WELL #: 1 RRCID -> 211618 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3070 - 3116

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-

BELLE BOWER (PALUXY UPPER) //CONT.// 06917 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. //CONT.// 088600
BRISTOL WELL #: 1 RRCID -> 216163 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 3423 PERF. 3062 - 3191

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

REED ROYALTY WELL #: 1 RRCID -> 216164 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3148 - 3210

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRISTOL WELL #: 2 RRCID -> 219184 COMPL. DATE 07/04/2005 TOTAL DEPTH 3402 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
NICHOLSON WELL #: 1 RRCID -> 208896 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 4207 PERF. 3163 - 3166

02	252	N	226	-0-	-26	-0-	226	3			N	-0-					-0-
03	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	3			N	-0-					-0-
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
05	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	3			N	-0-					-0-
06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
*07	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	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

02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BELLE BOWER (PALUXY UPPER) //CONT.// 06917 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
WIENER WELL #: 1 RRCID -> 177222 COMPL. DATE 12/15/1997 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 2949 - 3070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	619	N	619	-0-	-0-	-0-	18	1	601	3	N	-0-			17
03	801	N	801	-0-	-0-	-0-	24	1	777	3	N	-0-			17
04	871	N	871	-0-	-0-	-0-	26	1	845	3	N	-0-			17
05	832	N	832	-0-	-0-	-0-	25	1	807	3	N	-0-			17
06	798	N	798	-0-	-0-	-0-	24	1	774	3	N	-0-			17
*07	910	N	910	-0-	-0-	-0-	27	1	883	3	N	-0-			17

WIENER WELL #: 2 RRCID -> 191640 COMPL. DATE 09/23/2002 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 3032 - 3176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	392	N	374	-0-	-18	-0-	11	1	363	3	N	-0-			-0-
03	321	N	321	-0-	-0-	-0-	10	1	311	3	N	-0-			-0-
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-			-0-
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CARROLL, A. E. WELL #: 2 RRCID -> 242890 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 9964 PERF. 2971 - 3088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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		150	-0-	150	150	150	2			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		59	-0-	59	209	59	2			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		85	-0-	85	294	85	2			N	-0-			-0-

JANUARY "A" WELL #: 3 RRCID -> 243487 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 4170 PERF. 3094 - 3198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	140	N	86	-0-	-54	-0-	3	1	83	3	N	-0-			-0-
03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	3	1	84	3	N	-0-			-0-
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	3	1	96	3	N	-0-			-0-
05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	5	1	144	3	N	-0-			-0-
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	3	1	94	3	N	-0-			-0-
*07	116	N	116	-0-	-0-	-0-	4	1	112	3	N	-0-			-0-

WIENER WELL #: 3H RRCID -> 257544 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 3038 PERF. 3555 - 5118

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

JANUARY WELL #: 1 RRCID -> 275030 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 2959 - 3108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	573	N	573	-0-	-0-	-0-	17	1	556	3	N	-0-			88
03	454	N	454	-0-	-0-	-0-	14	1	440	3	N	-0-			88
04	630	N	418	-0-	-212	-0-	12	1	406	3	N	-0-			88
05	708	N	708	-0-	-0-	-0-	21	1	687	3	N	-0-			88
06	450	N	431	-0-	-19	-0-	13	1	418	3	N	-0-			88
*07	676	N	676	-0-	-0-	-0-	20	1	656	3	N	-0-			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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	10					610
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					610
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					610
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					610
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					610
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					610

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
WERNER-KOYLE WELL #: 2A RRCID -> 186709 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 6314 PERF. 6020 - 6157

O	ALLOW		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	1316	N	1231	-0-	-85	-0-	1231	3			N	-0-					-0-
03	1457	N	1325	-0-	-132	-0-	1325	3			N	-0-					-0-
04	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	3			N	-0-					-0-
05	1364	N	1309	-0-	-55	-0-	1309	3			N	-0-					-0-
06	1290	N	1199	-0-	-91	-0-	1199	3			N	-0-					-0-
07	1302	N	1203	-0-	-99	-0-	1203	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
05	14B2	EXT	-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

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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	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		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2492	N	2168	-0-	-324	-0-	2144	3	24	9	N	22					158
03	2728	N	2382	-0-	-346	-0-	2382	3			N	-0-					158
04	2460	N	1838	-0-	-622	-0-	1838	3			N	-0-					158
05	2387	N	1200	-0-	-1187	-0-	1200	3			N	-0-					158
06	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	2600	3			N	-0-					158
*07	2884	N	2884	-0-	-0-	-0-	2865	3	19	9	N	17					175

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
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/28/2012

BELLE BOWER (PETTIT, LO.) //CONT.// 06917 555 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
05	14B2	EXT	868	-0-	868	868	868	2			N	-0-					125
06	14B2	EXT	621	-0-	621	1489	621	2			N	-0-					125
07	14B2	EXT	478	-0-	478	1967	478	2			N	-0-					125

PETROQUEST ENERGY, L.L.C. 660818
MCFADDEN-BAGLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282374 COMPL. DATE 04/27/2017 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 5970 - 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
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BELLE BOWER (RODESSA 'HILL') 06917 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
PRODUCED WATER TRANSFER1 LLC 680170
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
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BELLE BOWER (TRAVIS PEAK) 06917 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BOWLES ENERGY, INC. 084097
TWOMEY-ROWE WELL #: 1 RRCID -> 234154 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 6556 - 7015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	124	1	157	2	N	-0-					17
03	310	N	78	-0-	-232	-0-	78	2			N	-0-					17
04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	163	1	114	2	N	-0-					17
05	336	N	336	-0-	-0-	-0-	201	1	135	2	N	-0-					17
06	286	N	286	-0-	-0-	-0-	151	1	135	2	N	-0-					17
*07	347	N	347	-0-	-0-	-0-	193	1	154	2	N	-0-					17

MCLEROY WELL #: 1 RRCID -> 248320 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6822 - 6832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	311	1	931	2	N	-0-					73
03	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	811	1	995	2	N	1	1	8			73
							1	9									
04	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	982	1	1038	2	N	1	1	8			73
							1	9									
05	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	569	1	943	2	N	1	1	8			73
							1	9									
06	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	622	1	985	2	N	-0-					73
*07	862	N	862	-0-	-0-	-0-	181	1	681	2	N	-0-					73

BELLE BOWER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06917 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BOWLES ENERGY, INC. //CONT.// 084097
LYNCH, MAIZIE WELL #: 1 RRCID -> 260510 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6820 - 6825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	2449	N	2214	-0-	-235	-0-	329	1	1885	2	N	-0-					49
*09	2130	N	1955	-0-	-175	-0-	161	1	1794	2	N	-0-					49
*10	2356	N	2045	-0-	-311	-0-	626	1	1419	2	N	-0-					49
*11	2130	N	2129	-0-	-1	-0-	585	1	1544	2	N	-0-					49
*12	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			N	-0-					49
*01	2046	N	1567	-0-	-479	-0-	651	1	916	2	N	-0-					49
*02	1988	N	1243	-0-	-745	-0-	311	1	932	2	N	-0-					49
*03	1705	N	1650	-0-	-55	-0-	741	1	909	2	N	-0-					49
*04	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	927	1	981	2	N	3					52
							3	9									
*05	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	816	1	1350	2	N	-0-					52
*06	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	750	1	1185	2	N	-0-					52
*07	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	453	1	1707	2	N	-0-					52

OLIN INDUSTRIES WELL #: 5 RRCID -> 262884 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 1717 - 1721

02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					87
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	4	1	7	2	N	-0-					87
04	30	N	2	-0-	-28	-0-	1	1	1	2	N	-0-					87
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	3	1	6	2	N	-0-					87
06	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					87
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					87

BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
OLIN INDUSTRIES WELL #: 2 RRCID -> 117306 COMPL. DATE 02/12/1985 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6713 - 6723

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					375
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					375
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					375
05	14B2 EXT		-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

OLIN INDUSTRIES WELL #: 1 RRCID -> 117310 COMPL. DATE 02/27/1985 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 6347 - 6354

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209

BAGLEY, UNA WELL #: 1 RRCID -> 120269 COMPL. DATE 12/17/1985 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6562 - 6571

02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/11/2017 - PLUGGED 07/11/17

BELLE BOWER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06917 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEEP ROCK RESOURCES, INC. 209651
POPE, JEAN WELL #: 2 RRCID -> 261790 COMPL. DATE 03/15/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6850 - 7071

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			57
07	14B2 EXT	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

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	1	1	8	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2	2	8	-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/17/2018 - P/A 05/17/18

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53

PETROQUEST ENERGY, L.L.C. 660818
SABINE ROYALTY WELL #: 5 RRCID -> 122563 COMPL. DATE 10/24/1986 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 6116 - 6130

02	3276 #	2845	-0-	-431	-0-	2845	3		Y	-0-			-0-
03	3503 #	2638	-0-	-865	-0-	2638	3		Y	-0-			-0-
04	3030 #	2389	-0-	-641	-0-	2389	3		Y	-0-			-0-
05	3162 #	1846	-0-	-1316	-0-	1846	3		Y	-0-			-0-
06	3060 #	2743	-0-	-317	-0-	2743	3		Y	-0-			-0-
07	3162 #	2744	-0-	-418	-0-	2744	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1233				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1233				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1233				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1233				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1233				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1233				N	NO RPT			-0-

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
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
02	616 N	579	-0-	-37	-0-	579	2		N	-0-			-0-
03	589 N	292	-0-	-297	-0-	292	2		N	-0-			-0-
04	360 N	302	-0-	-58	-0-	302	2		N	-0-			-0-
05	651 N	357	-0-	-294	-0-	357	2		N	-0-			-0-
06	270 N	153	-0-	-117	-0-	153	2		N	-0-			-0-
07	310 N	227	-0-	-83	-0-	227	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
02	2448 N	2448	-0-	-0-	-0-	2448	2		N	-0-			-0-
03	3100 N	3497	-0-	397	397	3497	2		N	-0-			-0-
04	3000 N	2899	-0-	-101	296	2899	2		N	-0-			-0-
05	2555 N	2259	-0-	-296	-0-	2259	2		N	-0-			-0-
06	2469 X	2469	-0-	-0-	-0-	2469	2		N	-0-			-0-
*07	1692 X	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2		N	-0-			-0-

BRUMBLE, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 189500 COMPL. DATE 05/20/2002 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1946 - 1956

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2		N	-0-			-0-
03	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2		N	-0-			-0-
04	510 N	34	-0-	-476	-0-	34	2		N	-0-			-0-
05	527 N	-0-	-0-	-527	-0-				N	-0-			-0-
06	300 N	150	-0-	-150	-0-	150	2		N	-0-			-0-
*07	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
04	420	N	99	-0-	-321	-0-	99	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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT WELL #: 4 RRCID -> 161901 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8366 - 8694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-
03	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-
04	540	N	305	-0-	-235	-0-	305	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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES WELL #: 2A RRCID -> 234694 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9382 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	3			N	-0-					149
03	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1084	3	1	9	N	1	1	8			149
04	916	N	916	-0-	-0-	-0-	915	3	1	9	N	1	133	1			17
05	715	N	715	-0-	-0-	-0-	714	3	1	9	N	1					18
*06	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					18
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

HUFFMAN-SMITH WELL #: 1 RRCID -> 234697 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9404 - 9636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					42
03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					42
04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					42
05	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					42
*06	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					42
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

JONES WELL #: 3A RRCID -> 246054 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 9412 - 9673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1042	3	1	9	N	1					140
03	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1143	3	1	9	N	1	1	8			140
04	1200	N	1106	-0-	-94	-0-	1100	3	6	9	N	5					145
05	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1116	3	3	9	N	3	114	1	1	8	33
*06	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	999	3	2	9	N	2					35
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

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
02	700	N	528	-0-	-172	-0-	528	2			N	-0-					214
03	589	N	574	-0-	-15	-0-	574	2			N	-0-					214
04	750	N	603	-0-	-147	-0-	603	2			N	-0-					214
05	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					214
06	677	N	677	-0-	-0-	-0-	676	2	1	9	N	1	1	8			214
*07	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					214

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	974					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	974					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	974					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	974					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	974					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	974					N	-0-					-0-

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
FURRH (SUN) WELL #: 4 RRCID -> 106988 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8641 - 8856

02	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	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

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	T. A.		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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
JERNIGAN WELL #: 1 RRCID -> 105309 COMPL. DATE 03/10/1983 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 8421 - 8500

02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 177696 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8542 - 9766

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-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 180410 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9280 - 9688

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

WHITE WELL #: 1 RRCID -> 180926 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8674 - 9708

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-

LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 182558 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 9828 PERF. 8550 - 9704

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
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

LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 183431 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8618 - 9740

02	2733	X	876	-0-	-1857	-0-	876	2			Y	-0-					20
03	1798	X	638	-0-	-1160	-0-	638	2			Y	-0-					20
04	1740	X	229	-0-	-1511	-0-	229	2			Y	-0-					20
05	961	X	412	-0-	-549	-0-	412	2			Y	-0-					20
06	930	X	572	-0-	-358	-0-	572	2			Y	-0-					20
07	961	X	439	-0-	-522	-0-	439	2			Y	-0-					20

LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 183771 COMPL. DATE 05/06/2001 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8510 - 9706

02		14B2 EXT	-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

GUILL, C. WELL #: 1 RRCID -> 183860 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8376 - 9585

02	420	N	273	-0-	-147	-0-	273	2			N	-0-					13
03	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					13
04	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					13
05	310	N	267	-0-	-43	-0-	267	2			N	-0-					13
06	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					13
07	465	N	292	-0-	-173	-0-	292	2			N	-0-					13

INTERNATIONAL PAPER WELL #: 1 RRCID -> 184718 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8404 - 9595

02	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			Y	-0-					80
03	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1554	2	19	9	Y	17					97
04	1500	N	1360	-0-	-140	-0-	1360	2			Y	-0-					97
05	1550	N	1511	-0-	-39	-0-	1511	2			Y	-0-					97
06	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1477	2	224	9	Y	204	175	1			126
*07	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			Y	-0-					126

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

BURTON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 186253 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9148 - 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
02	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	129	1	1340	2	N	14	4	8			142
							15	9									
03	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	177	1	1920	2	N	13					155
							14	9									
04	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	262	1	1020	2	N	-0-	140	1			15
05	1643	N	1476	-0-	-167	-0-	318	1	1158	2	N	-0-					15
06	2040	N	1227	-0-	-813	-0-	263	1	952	2	N	11	11	8			15
							12	9									
07	1333	X	1129	-0-	-204	-0-	226	1	903	2	N	-0-					15

HODGES, J.E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188386 COMPL. DATE 03/26/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8486 - 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
02	740	N	740	-0-	-0-	-0-	152	1	524	2	Y	58	5	8			77
							64	9									
03	764	N	764	-0-	-0-	-0-	158	1	597	2	Y	8	8	8			77
							9	9									
04	780	N	776	-0-	-4	-0-	153	1	597	2	Y	24	24	8			77
							26	9									
05	926	N	926	-0-	-0-	-0-	192	1	687	2	Y	43	43	8			77
							47	9									
06	913	N	913	-0-	-0-	-0-	202	1	672	2	Y	35	91	1	1	8	20
							39	9									
*07	872	N	872	-0-	-0-	-0-	179	1	691	2	Y	2	2	8			20
							2	9									

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
02	28	N	4	-0-	-24	-0-	4	2			N	-0-					57
03	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					57
04	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-					57
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					57
06	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					57
07	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					57

BURTON ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 190631 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9236 - 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
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-

HODGES, J.E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 191760 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9244 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1120	N	1091	-0-	-29	-0-	240	1	819	2	Y	29	6	8			45
							32	9									
03	644	N	644	-0-	-0-	-0-	137	1	505	2	Y	2	2	8			45
							2	9									
04	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	247	1	953	2	Y	6	6	8			45
							7	9									
05	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	226	1	829	2	Y	10	10	8			45
							11	9									
06	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	234	1	763	2	Y	34	59	1			20
							37	9									
07	1209	N	1109	-0-	-100	-0-	234	1	874	2	Y	1	1	8			20
							1	9									

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
GUILL, C. WELL #: 2 RRCID -> 192536 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6018 - 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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	812	N	777	-0-	-35	-0-	777	2			Y	-0-					102
03	930	N	822	-0-	-108	-0-	822	2			Y	-0-					102
04	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			Y	-0-					102
05	868	N	712	-0-	-156	-0-	712	2			Y	-0-					102
06	810	N	723	-0-	-87	-0-	693	2	30	9	Y	27					129
07	961	N	899	-0-	-62	-0-	899	2			Y	-0-					129

HODGES, J.E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195738 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9264 - 10302

02	T. A.		133	-0-	133	133	12	1	121	2	Y	-0-					3
03	T. A.		74	-0-	74	207	6	1	68	2	Y	-0-					3
04	T. A.		62	-0-	62	269	4	1	58	2	Y	-0-					3
05	299	X	30	-0-	-269	-0-	6	1	24	2	Y	-0-					3
06	17	X	17	-0-	-0-	-0-	5	1	12	2	Y	-0-	3	1			-0-
07	62	N	17	-0-	-45	-0-	3	1	14	2	Y	-0-					-0-

BURTON ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 196075 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9252 - 10348

02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HODGES, J.E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197000 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8428 - 10350

02	364	N	213	-0-	-151	-0-	29	1	175	2	Y	8					8
							9	9									
03	217	N	166	-0-	-51	-0-	26	1	139	2	Y	1	1	8			8
							1	9									
04	536	N	536	-0-	-0-	-0-	95	1	432	2	Y	8	8	8			8
							9	9									
05	865	N	865	-0-	-0-	-0-	163	1	687	2	Y	14	14	8			8
							15	9									
06	911	N	911	-0-	-0-	-0-	149	1	688	2	Y	67	23	1	32	8	20
							74	9									
07	1178	X	967	-0-	-211	-0-	168	1	754	2	Y	41	41	8			20
							45	9									

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
02	336	X	336	-0-	-0-	-0-	26	1	308	2	N	2	2	8			18
							2	9									
03	368	N	368	-0-	-0-	-0-	29	1	339	2	N	-0-					18
04	764	N	764	-0-	-0-	-0-	115	1	509	2	N	127	67	1	2	8	76
							140	9									
05	372	N	275	-0-	-97	-0-	56	1	213	2	N	5	5	8			76
							6	9									
06	436	N	436	-0-	-0-	-0-	93	1	343	2	N	-0-					76
07	775	X	440	-0-	-335	-0-	80	1	356	2	N	4	4	8			76
							4	9									

HIGHTOWER WELL #: 2 RRCID -> 198937 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8484 - 9764

02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 200698 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9258 - 9786

02	422	N	422	-0-	-0-	-0-	39	1	382	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	96	1	993	2	Y	-0-					-0-
04	729	N	729	-0-	-0-	-0-	144	1	585	2	Y	-0-					-0-
05	543	N	543	-0-	-0-	-0-	118	1	425	2	Y	-0-					-0-
06	468	N	468	-0-	-0-	-0-	108	1	360	2	Y	-0-					-0-
*07	480	N	480	-0-	-0-	-0-	94	1	386	2	Y	-0-					-0-

BURTON ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 201585 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9278 - 9784

02	4398	X	953	-0-	-3445	-0-	85	1	867	2	Y	1	1	8			22
							1	9									
03	1426	X	1229	-0-	-197	-0-	107	1	1120	2	Y	2	2	8			22
							2	9									
04	1380	X	1034	-0-	-346	-0-	193	1	830	2	Y	10	10	8			22
							11	9									
05	1178	X	1081	-0-	-97	-0-	224	1	853	2	Y	4	4	8			22
							4	9									
06	1200	X	980	-0-	-220	-0-	225	1	748	2	Y	6	6	8			22
							7	9									
07	1240	X	959	-0-	-281	-0-	197	1	758	2	Y	4	4	8			22
							4	9									

HODGES, J.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202356 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9268 - 9784

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-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
02	308	X	8	-0-	-300	-0-	8	2			Y	-0-					42
03	837	X	20	-0-	-817	-0-	20	2			Y	-0-					42
04	836	X	836	-0-	-0-	-0-	834	2	2	9	Y	2	2	8			42
05	837	X	25	-0-	-812	-0-	25	2			Y	-0-					42
06	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					42
07	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					42

TILLER, JOSH WELL #: 1 RRCID -> 203470 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9320 - 9828

02	532	X	459	-0-	-73	-0-	42	1	409	2	Y	7	7	8			9
							8	9									
03	792	X	792	-0-	-0-	-0-	792	2			Y	-0-					9
04	453	X	453	-0-	-0-	-0-	444	2	9	9	Y	8	8	8			9
05	522	X	522	-0-	-0-	-0-	522	2			Y	-0-					9
06	780	X	341	-0-	-439	-0-	341	2			Y	-0-					9
07	806	X	588	-0-	-218	-0-	511	2	77	9	Y	70	5	8			74

ANDERSON, ROLAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203957 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11742 PERF. 9659 - 9812

02	681	X	681	-0-	-0-	-0-	628	2	53	9	Y	48					106
03	647	X	647	-0-	-0-	-0-	623	2	24	9	Y	22					128
04	780	X	691	-0-	-89	-0-	678	2	13	9	Y	12	12	8			128
05	806	X	206	-0-	-600	-0-	206	2			Y	-0-					128
06	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-					128
07	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					128

BURTON ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 204453 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9348 - 9856

02	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	105	1	1067	2	Y	4	4	8			76
							4	9									
03	729	N	729	-0-	-0-	-0-	63	1	666	2	Y	-0-					76
04	709	N	709	-0-	-0-	-0-	141	1	568	2	Y	-0-					76
05	706	N	706	-0-	-0-	-0-	143	1	563	2	Y	-0-					76
06	601	N	601	-0-	-0-	-0-	117	1	484	2	Y	-0-					76
*07	648	X	648	-0-	-0-	-0-	125	1	523	2	Y	-0-					76

NARRAMORE WELL #: 2 RRCID -> 207213 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9630 - 9757

02	644	N	477	-0-	-167	-0-	477	2			N	-0-					17
03	589	N	536	-0-	-53	-0-	536	2			N	-0-					17
04	600	N	465	-0-	-135	-0-	465	2			N	-0-					17
05	527	N	280	-0-	-247	-0-	280	2			N	-0-					17
06	510	N	207	-0-	-303	-0-	207	2			N	-0-					17
07	496	N	252	-0-	-244	-0-	252	2			N	-0-					17

HIGHTOWER WELL #: 1 RRCID -> 207215 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 8354 - 9778

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
02	336	N	166	-0-	-170	-0-	15	1	151	2	N	-0-					122
03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	34	1	338	2	N	-0-					122
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	59	1	239	2	N	2					124
							2	9									
05	366	N	366	-0-	-0-	-0-	71	1	295	2	N	-0-					124
06	377	N	377	-0-	-0-	-0-	69	1	308	2	N	-0-					124
*07	376	N	376	-0-	-0-	-0-	69	1	307	2	N	-0-					124

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
02	1960	N	1592	-0-	-368	-0-	1588	2	4	9	Y	4	4	8			44
03	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2083	2	22	9	Y	20					64
04	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	2			Y	-0-					64
05	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1805	2	3	9	Y	3	3	8			64
06	3000	N	3426	-0-	426	426	3419	2	7	9	Y	6	6	8			64
*07	3100	N	5106	-0-	2006	2432	5104	2	2	9	Y	2	2	8			64

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
02	1120	N	1090	-0-	-30	-0-	1090	2			N	-0-					19
03	1054	N	1020	-0-	-34	-0-	964	2	56	9	N	51					70
04	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-					70
05	1209	N	1075	-0-	-134	-0-	1075	2			N	-0-					70
06	990	N	906	-0-	-84	-0-	906	2			N	-0-					70
*07	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					70

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
02	392	N	294	-0-	-98	-0-	294	2			Y	-0-					23
03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	264	2	22	9	Y	20					43
04	210	N	170	-0-	-40	-0-	170	2			Y	-0-					43
05	310	N	170	-0-	-140	-0-	169	2	1	9	Y	1	1	8			43
06	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			Y	-0-					43
*07	2873	N	2873	-0-	-0-	-0-	2873	2			Y	-0-					43

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
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-

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
02	3920	X	2584	-0-	-1336	-0-	2483	2	101	9	N	92					132
03	3968	X	3152	-0-	-816	-0-	3152	2			N	-0-					132
04	3840	X	3188	-0-	-652	-0-	3112	2	76	9	N	69	181	1			20
05	3503	X	3360	-0-	-143	-0-	3360	2			N	-0-					20
06	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	3339	2			N	-0-					20
07	3286	X	3066	-0-	-220	-0-	3066	2			N	-0-					20

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
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-

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
02	1876	N	1481	-0-	-395	-0-	1321	2	160	9	N	145	178	1			52
03	1891	N	1425	-0-	-466	-0-	1425	2			N	-0-					52
04	1860	N	739	-0-	-1121	-0-	739	2			N	-0-					52
05	1643	N	1059	-0-	-584	-0-	1059	2			N	-0-					52
06	1380	N	1177	-0-	-203	-0-	1177	2			N	-0-					52
*07	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					52

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
02	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1721	2	15	9	N	14					154
03	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2227	2	34	9	N	31	175	1			10
04	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1896	2	30	9	N	27					37
05	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2192	2	3	9	N	3	3	8			37
06	3000	N	4603	-0-	1603	1603	4562	2	41	9	N	37	7	8			67
*07	3100	N	5265	-0-	2165	3768	5259	2	6	9	N	5	2	8			70

MYERS "A" WELL #: 6 RRCID -> 219715 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8482 - 9715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1736	N	633	-0-	-1103	-0-	603	2	30	9	Y	27					49
03	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1955	2	34	9	Y	31	66	1			14
04	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	2			Y	-0-					14
05	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	2842	2	1	9	Y	1	1	8			14
06	3000	N	3144	-0-	144	144	3067	2	77	9	Y	70	64	1	7	8	13
*07	2729	N	2585	-0-	-144	-0-	2574	2	11	9	Y	10	10	8			13

WELLS, M.W. ESTATE GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 222481 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8450 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1709	2	55	9	N	50					140
03	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2109	2	23	9	N	21					161
04	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2260	2	22	9	N	20	174	1			7
05	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	2433	2	80	9	N	73					80
06	1890	N	1874	-0-	-16	-0-	1870	2	4	9	N	4					84
07	1860	N	1853	-0-	-7	-0-	1853	2			N	-0-					84

MYERS "A" WELL #: 7 RRCID -> 223766 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 9936 PERF. 8494 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	224	N	100	-0-	-124	-0-	100	2			N	-0-					23
03	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-					23
04	180	N	102	-0-	-78	-0-	102	2			N	-0-					23
05	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					23
06	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2			N	-0-					23
*07	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			N	-0-					23

MYERS "A" WELL #: 9 RRCID -> 224202 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8536 - 9808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
WELLS, M.W. ESTATE GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 230815 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8439 - 9734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4340	X	3447	-0-	-893	-0-	3364	2	83	9	N	75					109
03	4557	X	4033	-0-	-524	-0-	4033	2			N	-0-					109
04	4290	X	3530	-0-	-760	-0-	3530	2			N	-0-					109
05	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	4108	2			N	-0-					109
06	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	4014	2			N	-0-					109
*07	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	4004	2			N	-0-					109

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	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	3187	2	57	9	Y	52					75
03	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	4475	2	73	9	Y	66	111	1	2	8	28
04	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	4170	2			Y	-0-					28
05	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	4038	2	13	9	Y	12	12	8			28
06	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	3795	2	124	9	Y	113	111	1	3	8	27
07	3317	X	3167	-0-	-150	-0-	3161	2	6	9	Y	5	5	8			27

BELL, MINNIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 235253 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 11692 PERF. 8469 - 11054

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
02	1232	N	869	-0-	-363	-0-	869	2			N	-0-					20
03	1023	N	966	-0-	-57	-0-	966	2			N	-0-					20
04	1110	N	886	-0-	-224	-0-	886	2			N	-0-					20
05	961	N	862	-0-	-99	-0-	862	2			N	-0-					20
06	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					20
*07	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					20

LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 7R RRCID -> 239330 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8580 - 10988

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
02	1288	N	1220	-0-	-68	-0-	1220	2			Y	-0-					37
03	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			Y	-0-					37
04	1410	N	1155	-0-	-255	-0-	1155	2			Y	-0-					37
05	1364	N	1045	-0-	-319	-0-	1045	2			Y	-0-					37
06	1320	N	1274	-0-	-46	-0-	1274	2			Y	-0-					37
*07	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2			Y	-0-					37

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 122835 COMPL. DATE 05/28/1986 TOTAL DEPTH 10182 PERF. 10072 - 10094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
MIKE WELL #: 1 RRCID -> 209813 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9829 - 10056

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
02	2700	N	1167	-0-	-1533	2357	199	1	968	3	Y	-0-					30
03	3100	N	1243	-0-	-1857	500	225	1	1018	3	Y	-0-					30
04	1901	N	1401	-0-	-500	-0-	317	1	1033	3	Y	46					76
							51	9									
05	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	399	1	946	3	Y	15	51	1			40
							17	9									
06	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	376	1	1199	2	Y	9					49
							10	9									
*07	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	343	1	1121	2	Y	18					67
							20	9									

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
GILL GU WELL #: 2 RRCID -> 211875 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9818 - 10047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2700	N	1473	-0-	-1227	6897	251	1	1222	3	Y	-0-					40
03	3100	N	1551	-0-	-1549	5348	281	1	1270	3	Y	-0-					40
04	3000	N	1606	-0-	-1394	3954	279	1	1271	2	Y	51					91
							56	9									
05	3100	N	760	-0-	-2340	1614	222	1	527	2	Y	10	62	1			39
							11	9									
06	3000	N	1551	-0-	-1449	165	368	1	1173	2	Y	9					48
							10	9									
*07	2084	N	1919	-0-	-165	-0-	444	1	1449	2	Y	24					72
							26	9									

GILL GU WELL #: 1 RRCID -> 216620 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9820 - 10062

02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JUSTICE GU WELL #: 2 RRCID -> 218557 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 1000 - 10054

02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GILL GU WELL #: 4 RRCID -> 227975 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9821 - 10018

02	2700	N	1248	-0-	-1452	4877	213	1	1035	3	Y	-0-					38
03	3100	N	1633	-0-	-1467	3410	286	1	1293	3	Y	49					87
							54	9									
04	3000	N	2088	-0-	-912	2498	487	1	1588	3	Y	12					99
							13	9									
05	3100	N	1627	-0-	-1473	1025	477	1	1130	2	Y	18	66	1			51
							20	9									
06	2976	N	1951	-0-	-1025	-0-	463	1	1476	2	Y	11					62
							12	9									
*07	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	451	1	1474	2	Y	24					86
							26	9									

XTO ENERGY INC. 945936
HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 4 RRCID -> 087447 COMPL. DATE 04/03/1980 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9778 - 9798

02	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	86	1	1410	2	N	-0-					-0-
03	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	96	1	1644	2	N	-0-					-0-
04	420	N	808	-0-	388	-0-	44	1	764	2	N	-0-					-0-
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
06	420	N	411	-0-	-9	-0-	15	1	396	2	N	-0-					-0-
*07	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	84	1	1845	2	N	-0-					-0-

MCGEE, SCOTT UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 092517 COMPL. DATE 01/22/1981 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9555 - 9566

02	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 4 RRCID -> 129072 COMPL. DATE 03/28/1997 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8400 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/18/2018 - P/A 04/18/18

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 5 RRCID -> 129890 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8718 - 9584

02	2660	X	1587	-0-	-1073	-0-	91	1	1496	2	N	-0-					-0-
03	2201	X	1722	-0-	-479	-0-	95	1	1627	2	N	-0-					-0-
04	1830	X	882	-0-	-948	-0-	48	1	834	2	N	-0-					-0-
05	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					-0-
06	1740	X	65	-0-	-1675	-0-	2	1	63	2	N	-0-					-0-
*07	2202	X	2202	-0-	-0-	-0-	96	1	2106	2	N	-0-					-0-

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 132445 COMPL. DATE 07/12/1992 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6042 - 9578

02	676	N	676	-0-	-0-	-0-	39	1	637	2	N	-0-					-0-
03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	8	1	144	2	N	-0-					-0-
04	90	N	421	-0-	331	-0-	23	1	398	2	N	-0-					-0-
05	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	7	1	204	2	N	-0-					-0-
07	434	N	359	-0-	-75	-0-	16	1	343	2	N	-0-					-0-

WOMACK WELL #: 6 RRCID -> 133310 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9168 - 9588

02	1288	N	1174	-0-	-114	-0-	67	1	1107	2	N	-0-					-0-
03	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	87	1	1501	2	N	-0-					-0-
04	1530	N	538	-0-	-992	-0-	29	1	509	2	N	-0-					-0-
05	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
06	1530	N	67	-0-	-1463	-0-	2	1	65	2	N	-0-					-0-
*07	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	103	1	2250	2	N	-0-					-0-

HODGE, F.L. WELL #: 4 RRCID -> 133904 COMPL. DATE 02/17/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9064 - 9637

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	125	1	2061	2	N	-0-					-0-
03	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	131	1	2255	2	N	-0-					-0-
04	1710	N	1313	-0-	-397	-0-	71	1	1242	2	N	-0-					-0-
05	2232	N	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					-0-
06	2160	N	-0-	-0-	-2160	-0-					N	-0-					-0-
*07	2810	N	2810	-0-	-0-	-0-	123	1	2687	2	N	-0-					-0-

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 8 RRCID -> 136105 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 9697 PERF. 6330 - 9535

02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					-0-
03	6		-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLACK, C. O. WELL #: 3 RRCID -> 141827 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8544 - 9731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	124	1	2038	2	N	-0-			-0-
03	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	131	1	2241	2	N	-0-			-0-
04	450	N	1272	-0-	822	-0-	69	1	1203	2	N	-0-			-0-
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-			-0-
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-			-0-
*07	3100	N	3199	-0-	99	99	140	1	3059	2	N	-0-			-0-

BLACK, VERA WELL #: 3 RRCID -> 143486 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8463 - 9762

02	3584	X	3522	-0-	-62	-0-	202	1	3320	2	N	-0-			-0-
03	3906	X	3855	-0-	-51	-0-	212	1	3643	2	N	-0-			-0-
04	3780	X	2061	-0-	-1719	-0-	112	1	1949	2	N	-0-			-0-
05	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-					N	-0-			-0-
06	3780	X	1265	-0-	-2515	-0-	45	1	1220	2	N	-0-			-0-
*07	5332	X	5332	-0-	-0-	-0-	233	1	5099	2	N	-0-			-0-

BLACK, VERA WELL #: 4 RRCID -> 144822 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8534 - 8973

02	168	N	142	-0-	-26	-0-	8	1	134	2	N	-0-			-0-
03	811	N	811	-0-	-0-	-0-	45	1	766	2	N	-0-			-0-
04	210	N	167	-0-	-43	-0-	9	1	158	2	N	-0-			-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
06	660	N	226	-0-	-434	-0-	8	1	218	2	N	-0-			-0-
*07	311	N	311	-0-	-0-	-0-	14	1	297	2	N	-0-			-0-

BLACK, C. O. WELL #: 4 RRCID -> 149533 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 9256 - 9266

02	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	90	1	1482	2	N	-0-			-0-
03	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	104	1	1788	2	N	-0-			-0-
04	600	N	420	-0-	-180	-0-	23	1	397	2	N	-0-			-0-
05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-			-0-
06	600	N	485	-0-	-115	-0-	17	1	468	2	N	-0-			-0-
*07	693	N	693	-0-	-0-	-0-	30	1	663	2	N	-0-			-0-

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 6 RRCID -> 150783 COMPL. DATE 10/17/2013 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8547 - 9382

02	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	142	1	2337	2	N	-0-			-0-
03	2697	N	2681	-0-	-16	-0-	148	1	2533	2	N	-0-			-0-
04	2610	N	1435	-0-	-1175	-0-	78	1	1357	2	N	-0-			-0-
05	2697	N	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-			-0-
06	2580	N	1094	-0-	-1486	-0-	39	1	1055	2	N	-0-			-0-
*07	3100	N	3314	-0-	214	214	145	1	3169	2	N	-0-			-0-

BLACK, VERA WELL #: 6 RRCID -> 151009 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8505 - 8810

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-

HOGG, ALLIE M. "AS" WELL #: 8 RRCID -> 168529 COMPL. DATE 03/30/1998 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8408 - 9587

02	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	123	1	2016	2	N	-0-			-0-
03	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	128	1	2203	2	N	-0-			-0-
04	1290	N	1218	-0-	-72	-0-	66	1	1152	2	N	-0-			-0-
05	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-			-0-
06	1290	N	879	-0-	-411	-0-	31	1	848	2	N	-0-			-0-
*07	3100	N	3842	-0-	742	742	168	1	3674	2	N	-0-			-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLCOMBE WELL #: 8 RRCID -> 168588 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8782 - 9824

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

BLACK, C. O. WELL #: 6 RRCID -> 168890 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8460 - 9734

02	2800	N	3040	-0-	240	8111	174	1	2866	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	4327	-0-	1227	9338	238	1	4089	2	N	-0-					-0-
04	2340	N	2268	-0-	-72	-0-	123	1	2145	2	N	-0-					-0-
05	2418	N	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					-0-
06	2340	N	-0-	-0-	-2340	-0-					N	-0-					-0-
*07	3100	N	5827	-0-	2727	2727	255	1	5572	2	N	-0-					-0-

BLACK, VERA WELL #: 7 RRCID -> 170154 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 8508 - 9781

02	2884	X	2663	-0-	-221	-0-	153	1	2510	2	N	-0-					-0-
03	3100	X	2993	-0-	-107	-0-	165	1	2828	2	N	-0-					-0-
04	3000	X	1608	-0-	-1392	-0-	87	1	1521	2	N	-0-					-0-
05	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					-0-
06	2910	X	-0-	-0-	-2910	-0-					N	-0-					-0-
*07	5669	X	5669	-0-	-0-	-0-	248	1	5421	2	N	-0-					-0-

WALTON, ROBERT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 172464 COMPL. DATE 02/27/1999 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9618 - 9626

02	3220	X	3200	-0-	-20	-0-	184	1	3016	2	N	-0-					-0-
03	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	217	1	3729	2	N	-0-					-0-
04	3450	X	1392	-0-	-2058	-0-	76	1	1316	2	N	-0-					-0-
05	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					N	-0-					-0-
06	3450	X	786	-0-	-2664	-0-	28	1	758	2	N	-0-					-0-
*07	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	221	1	4823	2	N	-0-					-0-

BLACK, C. O. WELL #: 5 RRCID -> 172651 COMPL. DATE 03/26/1999 TOTAL DEPTH 9876 PERF. 8468 - 9766

02	3052	X	2765	-0-	-287	-0-	159	1	2606	2	N	-0-					-0-
03	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	193	1	3314	2	N	-0-					-0-
04	3330	X	2068	-0-	-1262	-0-	112	1	1956	2	N	-0-					-0-
05	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	-0-					-0-
06	3390	X	-0-	-0-	-3390	-0-					N	-0-					-0-
*07	5257	X	5257	-0-	-0-	-0-	230	1	5027	2	N	-0-					-0-

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 179380 COMPL. DATE 02/21/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8640 - 9739

02	3472	X	3161	-0-	-311	-0-	181	1	2980	2	N	-0-					-0-
03	3751	X	3636	-0-	-115	-0-	200	1	3436	2	N	-0-					-0-
04	3540	X	1935	-0-	-1605	-0-	105	1	1830	2	N	-0-					-0-
05	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	-0-					-0-
06	3510	X	-0-	-0-	-3510	-0-					N	-0-					-0-
*07	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	178	1	3901	2	N	-0-					-0-

HOGG, ALLIE M. "AS" WELL #: 9 RRCID -> 180979 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8420 - 9688

02	2800	N	2869	-0-	69	700	165	1	2704	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	3053	-0-	-47	653	168	1	2885	2	N	-0-					-0-
04	2310	N	1668	-0-	-642	-0-	91	1	1577	2	N	-0-					-0-
05	2387	N	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					-0-
06	2310	N	994	-0-	-1316	-0-	35	1	959	2	N	-0-					-0-
*07	3100	N	4728	-0-	1628	1628	207	1	4521	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 #: 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
02	1148	N	1011	-0-	-137	-0-	58	1	953	2	N	-0-					-0-
03	1178	N	1155	-0-	-23	-0-	64	1	1091	2	N	-0-					-0-
04	1080	N	630	-0-	-450	-0-	34	1	596	2	N	-0-					-0-
05	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
06	1110	N	386	-0-	-724	-0-	14	1	372	2	N	-0-					-0-
*07	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	74	1	1608	2	N	-0-					-0-

BLACK, VERA WELL #: 8 RRCID -> 193200 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 9925 PERF. N/A

02	2688	X	2674	-0-	-14	-0-	153	1	2520	2	N	1					110
							1	9									
03	2976	X	2919	-0-	-57	-0-	161	1	2756	2	N	2					112
							2	9									
04	2940	X	1558	-0-	-1382	-0-	84	1	1468	2	N	5					117
							6	9									
05	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-					117
06	2940	X	1340	-0-	-1600	-0-	47	1	1293	2	N	-0-					117
*07	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	172	1	3754	2	N	59					176
							65	9									

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 5 RRCID -> 199348 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9703 - 9906

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-

BLACK, C. O. WELL #: 7 RRCID -> 202473 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 9583 - 9785

02	2800	N	2944	-0-	144	2451	169	1	2775	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	3362	-0-	262	2713	185	1	3177	2	N	-0-					-0-
04	2790	N	1447	-0-	-1343	-0-	79	1	1368	2	N	-0-					-0-
05	2883	N	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-					-0-
06	2790	N	1388	-0-	-1402	-0-	49	1	1339	2	N	-0-					-0-
*07	3100	N	5997	-0-	2897	2897	262	1	5735	2	N	-0-					-0-

WALTON, ROBERT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202575 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 9960 PERF. N/A

02	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	105	1	1717	2	N	-0-					-0-
03	2015	N	1935	-0-	-80	-0-	107	1	1828	2	N	-0-					-0-
04	1950	N	1053	-0-	-897	-0-	57	1	996	2	N	-0-					-0-
05	2015	N	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					-0-
06	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
*07	3100	N	3783	-0-	683	683	165	1	3618	2	N	-0-					-0-

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 204026 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9580 - 9628

02	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	210	1	3456	2	N	-0-					-0-
03	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	222	1	3803	2	N	-0-					-0-
04	3210	X	2068	-0-	-1142	-0-	112	1	1956	2	N	-0-					-0-
05	4061	X	-0-	-0-	-4061	-0-					N	-0-					-0-
06	3930	X	-0-	-0-	-3930	-0-					N	-0-					-0-
*07	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	195	1	4265	2	N	-0-					-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 7 RRCID -> 204917 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9618 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1568	N	1553	-0-	-15	-0-	89	1	1464	2	N	-0-			-0-
03	1736	N	1699	-0-	-37	-0-	94	1	1605	2	N	-0-			-0-
04	1650	N	972	-0-	-678	-0-	53	1	919	2	N	-0-			-0-
05	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-			-0-
06	1650	N	761	-0-	-889	-0-	27	1	734	2	N	-0-			-0-
*07	2953	N	2953	-0-	-0-	-0-	129	1	2824	2	N	-0-			-0-

HOGG, ALLIE M. "AS" WELL #: 11 RRCID -> 206196 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9516 - 9724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1316	N	1256	-0-	-60	-0-	72	1	1184	2	N	-0-			-0-
03	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	80	1	1375	2	N	-0-			-0-
04	1320	N	786	-0-	-534	-0-	43	1	743	2	N	-0-			-0-
05	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-			-0-
06	1410	N	111	-0-	-1299	-0-	4	1	107	2	N	-0-			-0-
*07	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	117	1	2565	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
02	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	105	1	1717	2	N	-0-			-0-
03	1953	N	1690	-0-	-263	-0-	93	1	1597	2	N	-0-			-0-
04	1530	N	1118	-0-	-412	-0-	61	1	1057	2	N	-0-			-0-
05	2015	N	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-			-0-
06	1650	N	1418	-0-	-232	-0-	50	1	1368	2	N	-0-			-0-
*07	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	110	1	2394	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
02	1204	N	1162	-0-	-42	-0-	67	1	1095	2	N	-0-			-0-
03	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	95	1	1634	2	N	-0-			-0-
04	1290	N	967	-0-	-323	-0-	53	1	914	2	N	-0-			-0-
05	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-			-0-
06	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-			-0-
*07	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	104	1	2268	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
02	952	N	704	-0-	-248	-0-	40	1	664	2	N	-0-			-0-
03	930	N	743	-0-	-187	-0-	41	1	702	2	N	-0-			-0-
04	930	N	387	-0-	-543	-0-	21	1	366	2	N	-0-			-0-
05	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-			-0-
06	720	N	407	-0-	-313	-0-	14	1	393	2	N	-0-			-0-
*07	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	81	1	1768	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
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-

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
02	2688	N	2667	-0-	-21	-0-	153	1	2514	2	N	-0-			-0-
03	3040	N	3040	-0-	-0-	-0-	167	1	2873	2	N	-0-			-0-
04	2760	N	1562	-0-	-1198	-0-	85	1	1477	2	N	-0-			-0-
05	2945	N	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-			-0-
06	2880	N	-0-	-0-	-2880	-0-					N	-0-			-0-
*07	3100	N	4809	-0-	1709	1709	210	1	4599	2	N	-0-			-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALTON, ROBERT GAS UNIT WELL #: 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
02	1176	N	1094	-0-	-82	-0-	63	1	1031	2	N	-0-			-0-
03	1612	N	1335	-0-	-277	-0-	74	1	1261	2	N	-0-			-0-
04	1530	N	1560	-0-	30	-0-	85	1	1475	2	N	-0-			-0-
05	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-			-0-
06	1290	N	678	-0-	-612	-0-	24	1	654	2	N	-0-			-0-
*07	3100	N	3522	-0-	422	422	154	1	3368	2	N	-0-			-0-

BLACK, VERA WELL #: 9 RRCID -> 212291 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8518 - 9839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2016	N	1241	-0-	-775	-0-	71	1	1170	2	N	-0-			-0-
03	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	119	1	2045	2	N	-0-			-0-
04	2160	N	1339	-0-	-821	-0-	73	1	1266	2	N	-0-			-0-
05	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-			-0-
06	2100	N	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-			-0-
*07	3100	N	3822	-0-	722	722	167	1	3655	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
02	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	70	1	1149	2	N	-0-			-0-
03	1395	N	1028	-0-	-367	-0-	57	1	971	2	N	-0-			-0-
04	1410	N	882	-0-	-528	-0-	48	1	834	2	N	-0-			-0-
05	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-			-0-
06	990	N	245	-0-	-745	-0-	9	1	236	2	N	-0-			-0-
*07	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	99	1	2159	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
02	28	N	-0-	-0-	-28	-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	130	N	130	-0-	-0-	-0-	6	1	124	2	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
02	2395	N	738	-0-	-1657	-0-	42	1	696	2	N	-0-			-0-
03	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	88	1	1502	2	N	-0-			-0-
04	1440	N	835	-0-	-605	-0-	45	1	790	2	N	-0-			-0-
05	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-			-0-
06	1530	N	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-			-0-
07	868	N	66	-0-	-802	-0-	3	1	63	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
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HOLCOMBE WELL #: 6 RRCID -> 234859 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8600 - 9903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	216	1	3550	2	N	-0-			-0-
03	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	261	1	4483	2	N	-0-			-0-
04	3900	X	2538	-0-	-1362	-0-	138	1	2400	2	N	-0-			-0-
05	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					N	-0-			-0-
06	4170	X	812	-0-	-3358	-0-	29	1	783	2	N	-0-			-0-
*07	5876	X	5876	-0-	-0-	-0-	257	1	5619	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
02	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2			N	-0-					20
03	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	2			N	-0-					20
04	2280	N	2024	-0-	-256	-0-	2024	2			N	-0-					20
05	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2			N	-0-					20
06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					20
*07	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					20

INDIGO RESOURCES LLC 423831
JOHNSON, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 188820 COMPL. DATE 11/30/2000 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3216 - 3222

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2907					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2907					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2907					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2907					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2907					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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

02	532	N	503	-0-	-29	-0-	503	2			N	-0-					-0-
03	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					-0-
04	510	N	557	-0-	47	-0-	557	2			N	-0-					-0-
05	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					-0-
06	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					-0-
*07	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-

CRENSHAW "A" WELL #: 7 RRCID -> 077267 COMPL. DATE 06/14/1978 TOTAL DEPTH 3845 PERF. 3070 - 3362

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	2744	N	737	-0-	-2007	-0-	737	2			N	-0-					50
03	1612	N	884	-0-	-728	-0-	884	2			N	-0-					50
04	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					50
05	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	2			N	-0-					50
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

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

02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	728	N	674	-0-	-54	-0-	674	2			N	-0-					-0-
03	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					-0-
04	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					-0-
05	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					-0-
06	750	N	589	-0-	-161	-0-	589	2			N	-0-					-0-
*07	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					-0-

ADAMS, T. C. WELL #: 2 RRCID -> 176594 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 1054 PERF. 968 - 973

02	1120	N	1053	-0-	-67	-0-	1053	2			N	-0-					-0-
03	1240	N	1148	-0-	-92	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
04	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
05	1178	N	958	-0-	-220	-0-	958	2			N	-0-					-0-
06	1110	N	884	-0-	-226	-0-	884	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	960	-0-	-156	-0-	960	2			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

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MAKO EXPLORATION MANAGEMENT, LLC 523001
TILLER, LLOYD "A" WELL #: 4 RRCID -> 136707 COMPL. DATE 09/15/1990 TOTAL DEPTH 972 PERF. 970 - 972

02	392	N	285	-0-	-107	-0-	285	2			N	-0-					-0-
03	434	N	285	-0-	-149	-0-	285	2			N	-0-					-0-
04	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
05	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-
06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
*07	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-

TILLER, LLOYD "B" WELL #: 5 RRCID -> 136996 COMPL. DATE 09/16/1990 TOTAL DEPTH 974 PERF. 972 - 974

02	84	N	69	-0-	-15	-0-	69	2			N	-0-					-0-
03	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	2			N	-0-					-0-
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
*07	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	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

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

BETHANY (PAGE SAND) //CONT.// 07527 320 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. //CONT.// 084097
RAVEN, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 119406 COMPL. DATE 12/06/1984 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 6099 - 6105

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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1659	2	17	9	N	15					100
03	2944	N	2944	-0-	-0-	-0-	2916	2	28	9	N	25					125
04	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2307	2	14	9	N	13					138
05	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2036	2	20	9	N	18					156
*06	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1932	2	13	9	N	12					168
07	2232	N	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT					168

MOORE, SANDERS WELL #: 1 U RRCID -> 188398 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 9952 PERF. 6209 - 6308

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

MOORE, SANDERS WELL #: 3 U RRCID -> 188704 COMPL. DATE 12/30/2001 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6283 - 6292

02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (PAGE SAND) //CONT.// 07527 320 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
UNDERWOOD WELL #: 2AU RRCID -> 226754 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6351 - 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
02	14B2	EXT	167	-0-	167	167	167	2			N	-0-					45
03	14B2	EXT	1	-0-	1	168	1	1			N	-0-					45
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	168					N	-0-					45
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	168					N	-0-					45
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	168					N	-0-					45
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	168					N	NO RPT					45

ETOS OPERATING, INC. 255131
SNEED WELL #: 1 RRCID -> 123710 COMPL. DATE 02/04/1987 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6117 - 6122

02	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	1			N	-0-					100
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					100
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					100
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					100
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					100
07	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	1			N	-0-					100

INDIGO RESOURCES LLC 423831
BOWLES WELL #: 1 RRCID -> 200845 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 5902 - 5908

02	3024	X	2205	-0-	-819	-0-	10	1	2195	2	N	-0-					13
03	3348	X	3273	-0-	-75	-0-	16	1	3257	2	N	-0-					13
04	3060	X	2948	-0-	-112	-0-	102	1	2836	2	N	9					22
							10	9									
05	3162	X	2707	-0-	-455	-0-	97	1	2579	2	N	28					50
							31	9									
06	3180	X	2928	-0-	-252	-0-	100	1	2789	2	N	35					85
							39	9									
07	3286	X	2995	-0-	-291	-0-	102	1	2871	2	N	20					105
							22	9									

SCHULZE WELL #: 1 T RRCID -> 218702 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6099 - 6105

02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	731	N	731	-0-	-0-	-0-	722	2	9	9	N	8					100
03	766	N	766	-0-	-0-	-0-	755	2	11	9	N	10					110
04	739	N	739	-0-	-0-	-0-	731	2	8	9	N	7					117
05	806	N	626	-0-	-180	-0-	617	2	9	9	N	8					125
06	750	N	548	-0-	-202	-0-	548	2			N	-0-					125
07	775	N	771	-0-	-4	-0-	770	2	1	9	N	1					126

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
02	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	14	1	1215	2	N	-0-					17
03	1457	N	1351	-0-	-106	-0-	16	1	1332	2	N	3					20
							3	9									
04	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	15	1	1291	2	N	3					23
							3	9									
05	1364	N	1260	-0-	-104	-0-	16	1	1234	2	N	9					32
							10	9									
06	1320	N	1251	-0-	-69	-0-	15	1	1235	2	N	1					33
							1	9									
*07	948	N	948	-0-	-0-	-0-	16	1	928	2	N	4					37
							4	9									

PORTER, RICHARD WELL #: 3 RRCID -> 174000 COMPL. DATE 06/02/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6428 - 6442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	126	1	1445	2	N	36	136	1			37
							40	9									
03	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	140	1	1608	2	N	23					60
							25	9									
04	877	N	877	-0-	-0-	-0-	75	1	785	2	N	15					75
							17	9									
05	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					75
06	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					75
*07	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	124	1	1363	2	N	27					102
							30	9									

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
02	2352	X	1623	-0-	-729	-0-	93	1	1530	2	N	-0-					-0-
03	2325	X	1291	-0-	-1034	-0-	71	1	1220	2	N	-0-					-0-
04	2100	X	1042	-0-	-1058	-0-	57	1	985	2	N	-0-					-0-
05	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					-0-
06	1920	X	62	-0-	-1858	-0-	2	1	60	2	N	-0-					-0-
*07	2028	X	2028	-0-	-0-	-0-	89	1	1939	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
02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	4	1	253	2	N	-0-					-0-
03	248	N	192	-0-	-56	-0-	3	1	189	2	N	-0-					-0-
04	210	N	216	-0-	6	-0-	3	1	213	2	N	-0-					-0-
05	322	N	322	-0-	-0-	-0-	5	1	317	2	N	-0-					-0-
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	3	1	183	2	N	-0-					-0-
*07	322	N	322	-0-	-0-	-0-	5	1	317	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
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	90	2	N	-0-					-0-
03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	6	1	103	2	N	-0-					-0-
04	90	N	59	-0-	-31	-0-	3	1	56	2	N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	120	N	81	-0-	-39	-0-	3	1	78	2	N	-0-					-0-
07	62	N	28	-0-	-34	-0-	1	1	27	2	N	-0-					-0-

ROBERSON, JOE WELL #: 3 RRCID -> 283595 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 8457 PERF. 6288 - 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
02	14B2 EXT		81	-0-	81	81	5	1	76	2	N	-0-					-0-
03	0	W	90	-0-	90	171	5	1	85	2	N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		49	-0-	49	-0-	3	1	46	2	N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	28	X	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	2	N	-0-					-0-
*07	118	N	118	-0-	-0-	-0-	5	1	113	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
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
CAMPBELL, W.E. WELL #: 6 RRCID -> 083304 COMPL. DATE 05/15/1978 TOTAL DEPTH 3001 PERF. 1074 - 2902

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOOLWORTH WELL #: 6 RRCID -> 198567 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 3885 PERF. 2851 - 2870

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					100
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					100
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					100
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					100
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					100
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					100

BOGGY BAYOU BAPTIST CHURCH WELL #: 5 RRCID -> 234162 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2898 - 2902

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B DENY		-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-

BIRDWELL, A. G. WELL #: 5 RRCID -> 267451 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 3262 - 3266

02	2576	X	2039	-0-	-537	-0-	62	1	1977	2	N	-0-				60
03	2759	X	2194	-0-	-565	-0-	67	1	2127	2	N	-0-				60
04	2670	X	2118	-0-	-552	-0-	65	1	2053	2	N	-0-				60
05	2573	X	2294	-0-	-279	-0-	70	1	2224	2	N	-0-				60
06	2490	X	2194	-0-	-296	-0-	66	1	2128	2	N	-0-				60
*07	2300	X	2300	-0-	-0-	-0-	70	1	2230	2	N	-0-				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
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

WATERMAN WELL #: 5 RRCID -> 189272 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2790 - 2798

02	194	N	194	-0-	-0-	-0-	14	1	110	2	N	64	140	1		101
							70	9								
03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	13	1	105	2	N	81				182
							89	9								
04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	15	1	153	2	N	125	238	1		69
							138	9								
05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	16	1	169	2	N	117				186
							129	9								
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	15	1	148	2	N	130	157	1		159
							143	9								
*07	306	N	306	-0-	-0-	-0-	16	1	167	2	N	112	172	1		99
							123	9								

NORTH SEMPRA WELL #: 2 C RRCID -> 204445 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 2784 - 9679

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
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

SCHULZE WELL #: 1 RRCID -> 218703 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 2805 - 2810

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
CRENSHAW A WELL #: 7 RRCID -> 152590 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 3845 PERF. 2622 - 2678

02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAKO EXPLORATION MANAGEMENT, LLC 523001
ROQUEMORE GU WELL #: 6 RRCID -> 159861 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2620 - 2626

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

BETHANY (PALUXY-TILLER) 07527 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
FLANAGAN WELL #: 1 RRCID -> 154468 COMPL. DATE 12/20/1994 TOTAL DEPTH 3029 PERF. 2884 - 2888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	25	2			N	-0-					-0-
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
DOUGLAS WELL #: RRCID -> 198689 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 3930 PERF. 3190 - 3194

02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/16/2010

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

02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, JANIE, MRS. WELL #: 1 RRCID -> 029370 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6076 - 6385

02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
WESTMORELAND, EDWARD WELL #: 1 RRCID -> 029429 COMPL. DATE 07/06/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6017 - 6032

02	952	N	839	-0-	-113	-0-	839	2			N	-0-					31
03	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					31
04	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					31
05	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					31
06	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-					31
*07	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					31

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
GRIFFIN, PATTIE WELL #: 1 C RRCID -> 029402 COMPL. DATE 01/11/1957 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6522 - 6526

02	812	N	632	-0-	-180	-0-	632	2			N	-0-					141
03	713	N	682	-0-	-31	-0-	682	2			N	-0-					141
04	750	N	698	-0-	-52	-0-	698	2			N	-0-					141
05	713	N	455	-0-	-258	-0-	447	2	8	9	N	7					148
06	660	N	508	-0-	-152	-0-	508	2			N	-0-					148
07	713	N	672	-0-	-41	-0-	672	2			N	-0-					148

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
02	56	N	43	-0-	-13	-0-	43	2			N	-0-					-0-
03	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					-0-
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	133	2	1	9	N	1					1
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					1
07	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-					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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
WERNER-BURDEN WELL #: 1 U RRCID -> 029442 COMPL. DATE 11/14/1955 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 6120 - 6139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	31	1	1171	3	Y	-0-					-0-
03	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	37	1	1277	3	Y	-0-					-0-
04	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	-0-					-0-
05	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-					-0-
*06	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUMBLE, G. W. WELL #: 13 C RRCID -> 029453 COMPL. DATE 12/21/1970 TOTAL DEPTH 6266 PERF. 6218 - 6228

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

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
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-

ADAMS, T.C. NCT-1 WELL #: 44 F RRCID -> 194011 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5480 - 5736

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

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WEINER, W.B. JR. ET AL WELL #: 2 D RRCID -> 195552 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 5358 - 5964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1338	3	3	9	Y	3					21
03	1457	N	775	-0-	-682	-0-	775	3			Y	-0-					21
04	1410	N	275	-0-	-1135	-0-	275	3			Y	-0-					21
05	1488	N	887	-0-	-601	-0-	887	3			Y	-0-					21
06	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1603	3	14	9	Y	13					34
*07	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			Y	-0-					34

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
LAWLESS WELL #: 1 C RRCID -> 029324 COMPL. DATE 08/25/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6161 - 6165

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	354	N	354	-0-	-0-	-0-	269	2	85	9	N	77					197
03	362	N	362	-0-	-0-	-0-	325	2	37	9	N	34	171	1			60
04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	309	2	86	9	N	78					138
05	362	N	362	-0-	-0-	-0-	292	2	70	9	N	64					202
*06	374	N	374	-0-	-0-	-0-	296	2	78	9	N	71					273
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					273

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
07	14B2 EXT		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	187	N	187	-0-	-0-	-0-	177	2	10	9	N	9					170
03	527	N	100	-0-	-427	-0-	100	2			N	-0-					170
04	510	N	215	-0-	-295	-0-	215	2			N	-0-					170
05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-	83	1			87
*06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					87
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
EVERITT, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 029401 COMPL. DATE 06/10/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6200 - 6212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					195

BLOCKER-WARE WELL #: 4 RRCID -> 179589 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 10162 PERF. 6353 - 6695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	2814	-0-	14	969	2786	2	28	9	N	25	166	1			35
03	2697	N	1728	-0-	-969	-0-	1714	2	14	9	N	13					48
04	2040	X	2013	-0-	-27	-0-	1993	2	20	9	N	18					66
05	2108	X	2007	-0-	-101	-0-	1975	2	32	9	N	29					95
06	2040	X	1736	-0-	-304	-0-	1727	2	9	9	N	8					103
07	2108	X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT					103

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
WOODLEY WELL #: 1 C RRCID -> 029405 COMPL. DATE 08/06/1955 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6190 - 6201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	840	N	672	-0-	-168	-0-	122	1	539	2	N	10					147
							11	9									
03	837	N	823	-0-	-14	-0-	141	1	673	2	N	8					155
							9	9									
04	741	N	741	-0-	-0-	-0-	146	1	591	2	N	4					159
							4	9									
05	744	N	479	-0-	-265	-0-	72	1	401	2	N	5					164
							6	9									
06	810	N	504	-0-	-306	-0-	76	1	428	2	N	-0-					164
07	775	N	686	-0-	-89	-0-	100	1	580	2	N	5					169
							6	9									

FURRH, J. D. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 029416 COMPL. DATE 03/18/1957 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 6117 - 6142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1512	N	1442	-0-	-70	-0-	280	1	1162	2	N	-0-					-0-
03	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	282	1	1201	2	N	-0-					-0-
04	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	255	1	1212	2	N	-0-					-0-
05	1612	N	1348	-0-	-264	-0-	237	1	1111	2	N	-0-					-0-
06	1440	N	1276	-0-	-164	-0-	207	1	1069	2	N	-0-					-0-
07	1519	N	1377	-0-	-142	-0-	254	1	1123	2	N	-0-					-0-

WERNER-MCLAUGHLIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029418 COMPL. DATE 06/05/1955 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6018 - 6050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1624	N	1503	-0-	-121	-0-	292	1	1211	2	N	-0-					-0-
03	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	324	1	1379	2	N	-0-					-0-
04	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	321	1	1529	2	N	-0-					-0-
05	1674	N	1457	-0-	-217	-0-	256	1	1201	2	N	-0-					-0-
06	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	333	1	1722	2	N	-0-					-0-
07	1922	N	1828	-0-	-94	-0-	338	1	1490	2	N	-0-					-0-

WERNER SAWMILL UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 029420 COMPL. DATE 07/22/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5892 - 5922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1764	N	1444	-0-	-320	-0-	171	1	1273	2	N	-0-					-0-
03	1550	N	1249	-0-	-301	-0-	148	1	1101	2	N	-0-					-0-
04	1860	N	1465	-0-	-395	-0-	156	1	1309	2	N	-0-					-0-
05	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	212	1	1813	2	N	-0-					-0-
06	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	200	1	1886	2	N	-0-					-0-
*07	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	206	1	1654	2	N	-0-					-0-

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
ELLIOT, ED. WELL #: 1 C RRCID -> 029433 COMPL. DATE 09/12/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6048 - 6052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2128	N	1845	-0-	-283	-0-	420	1	1413	2	Y	11					68
							12	9									
03	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	465	1	1874	2	Y	9					77
							10	9									
04	2010	N	1204	-0-	-806	-0-	255	1	941	2	Y	7					84
							8	9									
05	2046	N	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	-0-					84
06	2280	N	33	-0-	-2247	-0-	30	1	3	2	Y	-0-					84
*07	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	465	1	1851	2	Y	3					87
							3	9									

LISTON, W. L. UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 029434 COMPL. DATE 12/27/1955 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6039 - 6058

02	733	N	733	-0-	-0-	-0-	108	1	625	2	N	-0-					-0-
03	733	N	733	-0-	-0-	-0-	117	1	616	2	N	-0-					-0-
04	808	N	808	-0-	-0-	-0-	122	1	686	2	N	-0-					-0-
05	842	N	842	-0-	-0-	-0-	127	1	715	2	N	-0-					-0-
06	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	288	1	740	2	N	-0-					-0-
*07	861	N	861	-0-	-0-	-0-	255	1	606	2	N	-0-					-0-

MITCHELL, J. H. WELL #: 1 C RRCID -> 029435 COMPL. DATE 06/03/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5936 - 5942

02	2184	N	1943	-0-	-241	-0-	377	1	1566	2	N	-0-					-0-
03	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	486	1	2074	2	N	-0-					-0-
04	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	468	1	2225	2	N	-0-					-0-
05	3041	N	3041	-0-	-0-	-0-	535	1	2506	2	N	-0-					-0-
06	2847	N	2847	-0-	-0-	-0-	460	1	2387	2	N	-0-					-0-
07	2790	N	2396	-0-	-394	-0-	442	1	1954	2	N	-0-					-0-

ROQUEMORE, H. G. WELL #: 1 C RRCID -> 029436 COMPL. DATE 08/21/1954 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 6024 - 6044

02	775	N	775	-0-	-0-	-0-	115	1	660	2	N	-0-					-0-
03	868	N	799	-0-	-69	-0-	127	1	672	2	N	-0-					-0-
04	873	N	873	-0-	-0-	-0-	132	1	741	2	N	-0-					-0-
05	898	N	898	-0-	-0-	-0-	136	1	762	2	N	-0-					-0-
06	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	307	1	838	2	N	-0-					-0-
*07	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	378	1	1348	2	N	-0-					-0-

ROQUEMORE, P. D. WELL #: 1 C RRCID -> 029437 COMPL. DATE 04/13/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6010 - 6041

02	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	197	1	1136	2	N	-0-					-0-
03	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	191	1	1007	2	N	-0-					-0-
04	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	196	1	1105	2	N	-0-					-0-
05	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	202	1	1132	2	N	-0-					-0-
06	1170	N	986	-0-	-184	-0-	155	1	831	2	N	-0-					-0-
07	1240	N	999	-0-	-241	-0-	142	1	857	2	N	-0-					-0-

WILLIAMS, ADDIE WELL #: 1 C RRCID -> 029471 COMPL. DATE 03/07/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6323 - 6332

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FINALY RESOURCES LLC 268323
BROOKS-WILLIAMS WELL #: 1 C RRCID -> 029337 COMPL. DATE 12/23/1957 TOTAL DEPTH 6555 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
05	310	N	307	-0-	-3	-0-	307	3			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
BISHOP, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 029390 COMPL. DATE 11/24/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	109	N	109	-0-	-0-	-0-	23	1	86	3	N	-0-					42
03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	62	1	30	3	N	-0-					42
04	90	N	38	-0-	-52	-0-	38	3			N	-0-					42
05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					42
06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					42
*07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					42

FURRH, J. M. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 029392 COMPL. DATE 03/03/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	22	1	83	3	N	-0-					90
03	91	N	91	-0-	-0-	-0-	61	1	30	3	N	-0-					90
04	90	N	32	-0-	-58	-0-	32	3			N	-0-					90
05	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					90
06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					90
*07	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					90

GRIFFIN, HATTIE, MRS. WELL #: 1 RRCID -> 029393 COMPL. DATE 10/04/1951 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 6124 - 6129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	24	1	91	3	N	-0-					69
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	66	1	32	3	N	-0-					69
04	120	N	45	-0-	-75	-0-	45	3			N	-0-					69
05	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					69
06	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					69
*07	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					69

LEFFALL WELL #: 1 RRCID -> 029394 COMPL. DATE 05/16/1955 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 6132 - 6140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	21	1	83	3	N	-0-					56
03	91	N	91	-0-	-0-	-0-	61	1	30	3	N	-0-					56
04	90	N	29	-0-	-61	-0-	29	3			N	-0-					56
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					56
06	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					56
*07	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					56

YATES, BRAD WELL #: 1 C RRCID -> 029430 COMPL. DATE 04/19/1954 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6084 - 6096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	1	1	126	3	N	-0-					42
03	124	N	122	-0-	-2	-0-	1	1	121	3	N	-0-					42
04	150	N	80	-0-	-70	-0-	1	1	79	3	N	-0-					42
05	3100	N	4050	-0-	950	950	7	1	4043	3	N	-0-					42
06	3000	N	4038	-0-	1038	1988	8	1	4030	3	N	-0-					42
*07	3100	N	3349	-0-	249	2237	8	1	3341	3	N	-0-					42

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HRB OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 407764
HICKEY, CURTIS WELL #: 1 RRCID -> 029445 COMPL. DATE 12/03/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5819 - 5845

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

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
CRENSHAW "A" WELL #: 6 RRCID -> 080813 COMPL. DATE 12/26/1978 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5628 - 5636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	924	N	648	-0-	-276	-0-	648	2			N	-0-					87
03	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1137	2	13	9	N	12					99
04	810	N	1063	-0-	253	-0-	1043	2	20	9	N	18					117
05	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					117
06	1110	N	1066	-0-	-44	-0-	1059	2	7	9	N	6					123
07	1085	N	1021	-0-	-64	-0-	1021	2			N	-0-					123

LOUTEX PRODUCTION COMPANY 509580
SHAW, JIM WELL #: 1 RRCID -> 029412 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 2428 - 2448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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-

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
02	112	N	31	-0-	-81	-0-	31	2			N	-0-					3
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					3
04	120	N	39	-0-	-81	-0-	39	2			N	-0-					3
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					3
06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					3
*07	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					3

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
LEWIS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 029477 COMPL. DATE 12/06/1946 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5744 - 5758

02	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	43	1	3256	2	Y	30	57	1			4
							33	9									
03	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	49	1	3641	2	Y	26	24	1			6
							29	9									
04	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	48	1	3433	2	Y	28	30	1			4
							31	9									
05	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	49	1	3696	2	Y	24	20	1			8
							26	9									
06	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	44	1	3402	2	Y	20	20	1			8
							22	9									
*07	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	49	1	3538	2	Y	21	20	1			9
							23	9									

TILLERY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 134932 COMPL. DATE 04/18/1990 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 5791 - 5797

02	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2			Y	-0-					-0-
03	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2			Y	-0-					-0-
04	1620	N	939	-0-	-681	-0-	921	2	18	9	Y	16					16
05	1674	N	958	-0-	-716	-0-	957	2	1	9	Y	1					17
06	1620	N	1405	-0-	-215	-0-	1405	2			Y	-0-					17
*07	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2			Y	-0-					17

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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

SINCLAIR DEVELOPMENT, LLC 784642
LOUIS-WERNER SAWMILL COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 029440 COMPL. DATE 07/29/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	700	N	578	-0-	-122	-0-	578	2			N	-0-					23
03	651	N	466	-0-	-185	-0-	430	2	36	9	N	33					56
04	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					56
05	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					56
06	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					56
*07	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					56

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SMITH RESOURCES, INC. 796160
KEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029409 COMPL. DATE 05/19/1956 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6396 - 6413

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICHARDSON, NEAL, JR. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 029411 COMPL. DATE 08/27/1980 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6369 - 6380

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-

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
A. WILLIAMS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 029362 COMPL. DATE 11/25/1956 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6187 - 6191

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

TIMMINS WELL #: 4 C RRCID -> 029388 COMPL. DATE 12/08/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6156 - 6164

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
ROBERSON, JOE UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 029361 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6283 PERF. 6088 - 6150

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ADAMS, T. C. WELL #: 1 RRCID -> 029446 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5660 - 6162

02	2772 X	2475	-0-	-297	-0-	2475	2			Y	-0-					16
03	3255 X	2801	-0-	-454	-0-	2721	2	80	9	Y	73	63	1			26
04	3150 X	3181	-0-	31	-0-	3181	2			Y	-0-					26
05	3255 X	3239	-0-	-16	-0-	3239	2			Y	-0-					26
06	3090 X	3074	-0-	-16	-0-	3074	2			Y	-0-					26
07	3286 X	3231	-0-	-55	-0-	3156	2	75	9	Y	68	62	1			32

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HIGHTOWER, IRMA WELL #: 1 RRCID -> 029449 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6702 PERF. 5695 - 5802

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

HARRIS-DRUMMOND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078139 COMPL. DATE 06/19/1978 TOTAL DEPTH 9331 PERF. 5944 - 5974

02	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2			Y	-0-					41
03	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2044	2	119	9	Y	108	94	1			55
04	1590	N	2238	-0-	648	-0-	2238	2			Y	-0-					55
05	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	2			Y	-0-					55
06	2100	N	642	-0-	-1458	-0-	642	2			Y	-0-					55
07	2325	N	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	-0-					55

WALTON, ROBERT JR. WELL #: 5 RRCID -> 146027 COMPL. DATE 05/19/1993 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6082 - 6094

02	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	118	1	1935	2	N	-0-					-0-
03	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	123	1	2114	2	N	-0-					-0-
04	2220	N	1204	-0-	-1016	-0-	65	1	1139	2	N	-0-					-0-
05	2263	N	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					-0-
06	2160	N	300	-0-	-1860	-0-	11	1	289	2	N	-0-					-0-
*07	3100	N	3215	-0-	115	115	141	1	3074	2	N	-0-					-0-

GULLEY, MARVIN WELL #: 16 RRCID -> 174536 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 5796 - 5799

02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	4144		4155	-0-	11	11	300	1	3487	2	N	334	334	0			-0-
							1	3	367	9							
03	4294	R	4283	-0-	-11	-0-	300	1	3598	2	N	349	349	0			-0-
							1	3	384	9							
04	4440		2486	-0-	-1954	-0-	300	1	1975	2	N	191	191	0			-0-
							1	3	210	9							
05	4588		-0-	-0-	-4588	-0-					N	-0-					-0-
06	4440		-0-	-0-	-4440	-0-					N	-0-					-0-
07	4588	NO RPT		-0-	-4588	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (PETTIT 5720) 07527 493 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
FURRH, J.M. WELL #: 1 RRCID -> 123853 COMPL. DATE 10/10/1986 TOTAL DEPTH 6390 PERF. 5780 - 5786

02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					42
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					42
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					42
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					42
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					42
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

BETHANY (PETTIT 5720) //CONT.// 07527 493 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. 357165
ANDERSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 263689 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 5890 - 5916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3976	X	3926	-0-	-50	-0-	3857	3	69	9	N	63					138
03	3906	X	3864	-0-	-42	-0-	3759	3	105	9	N	95					233
04	3780	X	3651	-0-	-129	-0-	3627	3	24	9	N	22	187	1			68
05	4340	X	3875	-0-	-465	-0-	3825	3	50	9	N	45					113
06	4200	X	3674	-0-	-526	-0-	3624	3	50	9	N	45					158
07	4340	X	3728	-0-	-612	-0-	3663	3	65	9	N	59					217

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
02	3332	X	3097	-0-	-235	-0-	101	1	2996	2	N	-0-					25
03	3627	X	3418	-0-	-209	-0-	111	1	3307	2	N	-0-					25
04	3510	X	3254	-0-	-256	-0-	105	1	3149	2	N	-0-					25
05	3565	X	3327	-0-	-238	-0-	108	1	3219	2	N	-0-					25
06	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	110	1	3282	2	N	-0-					25
*07	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	112	1	3343	2	N	-0-					25

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
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-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
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
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-

BETHANY (PETTIT 6170) 07527 527 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC 182848
FURRH, GAIL WELL #: 1 RRCID -> 271767 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 6161 - 6167

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

JONES, PENNY WELL #: 5 RRCID -> 271903 COMPL. DATE 11/24/2013 TOTAL DEPTH 10216 PERF. 6560 - 6566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79

BETHANY (PETTIT 6170) //CONT.// 07527 527 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
JONES, PENNY WELL #: 7 RRCID -> 272005 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 10338 PERF. 6481 - 6488

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

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
PERRY, ANNIE GU WELL #: 1 U RRCID -> 187877 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 6282 - 6539

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	1661					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	1661					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	1661					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	1661					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	1661					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	1661					N	NO RPT					-0-

NOLTE, ELLA WELL #: 1A RRCID -> 239325 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6130 - 6138

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					83
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
BRUMBLE-STUDDARD WELL #: RRCID -> 163206 COMPL. DATE 04/09/1997 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5791 - 5812

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162

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

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

LAWSON-MORGAN WELL #: 1 RRCID -> 180956 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 6114 - 6168

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3304	X	3114	-0-	-190	-0-	14 141	1 9	2959	2	N	128	205	1			45
03	3472	X	3388	-0-	-84	-0-	16 177	1 9	3195	2	N	161	176	1			30
04	3300	X	1738	-0-	-1562	-0-	8	1	1730	2	N	-0-					30
05	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	-0-					30
06	3330	X	-0-	-0-	-3330	-0-					N	-0-					30
*07	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	14 196	1 9	4354	2	N	178					208

BETHANY (PETTIT 6170) //CONT.// 07527 527 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
BELL WELL #: 8H RRCID -> 255774 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 6368 PERF. 6690 - 6830

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					150
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					150
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
*07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	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

02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
BRUMBLE WELL #: 1 T RRCID -> 029319 COMPL. DATE 08/23/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4817 - 4823

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

BETHANY (RODESSA) //CONT.// 07527 589 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
WYLIE, W.E. WELL #: 1 RRCID -> 200802 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 9784 PERF. 4978 - 5030

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DLQ H-10	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

02	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MYERS "A" WELL #: 8 RRCID -> 229010 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 4894 - 5014

02	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DLQ H-10	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

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WERNER SAWMILL UNIT WELL #: 11 A RRCID -> 052075 COMPL. DATE 11/19/1971 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 4778 - 4790

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUMBLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 168334 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 4818 - 4848

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (RODESSA) //CONT.// 07527 589 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
M. E. GULLEY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 188581 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 5055 - 5122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (SHIKAR SAND) 07527 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
ALLISON/HOBBS INC. 014573
THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 142002 COMPL. DATE 05/18/1993 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 6439 - 6445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	3360	X	46	-0-	-3314	-0-	27	3	19	9	N	17	114	1			26
03	3658	X	5	-0-	-3653	-0-	5	3			N	-0-					26
04	3570	X	1	-0-	-3569	-0-	1	3			N	-0-					26
05	3689	X	1096	-0-	-2593	-0-	1071	3	25	9	N	23	1	8			48
*06	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	3828	3	8	9	N	7					55
07	62	X	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					55

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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1533	2	90	9	Y	82	32	1			50
03	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1692	2	54	9	Y	49	64	1			35
04	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1638	2	66	9	Y	60	64	1			31
05	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1555	2	36	9	Y	33	27	1			37
06	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1593	2	2	9	Y	2	31	1			8
*07	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1513	2	62	9	Y	56	61	1			3

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
02	5970	X	5970	-0-	-0-	-0-	5963	2	7	9	Y	6	2	1			4
03	6424	X	6424	-0-	-0-	-0-	6420	2	4	9	Y	4	5	1			3
04	6241	X	6241	-0-	-0-	-0-	6235	2	6	9	Y	5	5	1			3
05	5580	X	4636	-0-	-944	-0-	4633	2	3	9	Y	3	2	1			4
06	5400	X	4767	-0-	-633	-0-	4767	2			Y	-0-	2	1			2
*07	5971	X	5971	-0-	-0-	-0-	5967	2	4	9	Y	4	5	1			1

CAVIN UNIT WELL #: 11 U RRCID -> 202067 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5850 - 6007

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-

ROBERSON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 203088 COMPL. DATE 06/07/2004 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 5778 - 5782

02	T. A.		808	-0-	808	808	808	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		1033	-0-	1033	1841	1033	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		929	-0-	929	2770	929	2			Y	-0-					-0-
05	4004	X	1234	-0-	-2770	-0-	1234	2			Y	-0-					-0-
06	1033	X	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			Y	-0-					-0-
07	1023	X	872	-0-	-151	-0-	872	2			Y	-0-					-0-

CAVIN UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 209779 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5766 - 5776

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-

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

02	6686	X	6686	-0-	-0-	-0-	6658	3	28	9	Y	25	43	1			13
03	8092	X	8092	-0-	-0-	-0-	8064	3	28	9	Y	25	21	1			17
04	5760	X	3646	-0-	-2114	-0-	3617	3	29	9	Y	26	18	1			25
05	6362	X	6362	-0-	-0-	-0-	6325	3	37	9	Y	34	41	1			18
06	6992	X	6992	-0-	-0-	-0-	6966	3	26	9	Y	24	21	1			21
*07	7115	X	7115	-0-	-0-	-0-	7079	3	36	9	Y	33	22	1			32

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: E 1 T RRCID -> 029576 COMPL. DATE 09/05/1948 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 5960 - 6150

02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	1201					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	1201					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	1201					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	1201					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	1201					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	1201					N	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BRUMBLE, G. W. WELL #: 13 T RRCID -> 029577 COMPL. DATE 11/30/1944 TOTAL DEPTH 6266 PERF. 6056 - 6072

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

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 42 RRCID -> 075878 COMPL. DATE 12/18/1977 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 5858 - 6167

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

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
02	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			Y	-0-					-0-
03	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			Y	-0-					-0-
04	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			Y	-0-					-0-
05	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			Y	-0-					-0-
06	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			Y	-0-					-0-
*07	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	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
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
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
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	522	N	522	-0-	-0-	-0-	518	2	4	9	N	4					27
03	828	N	828	-0-	-0-	-0-	826	2	2	9	N	2					29
04	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1434	2	35	9	N	32					61
05	867	N	867	-0-	-0-	-0-	864	2	3	9	N	3					64
06	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					64
07	1457	N	1148	-0-	-309	-0-	1141	2	7	9	N	6					70

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
02	392	N	106	-0-	-286	-0-	106	2			N	-0-					50
03	341	N	122	-0-	-219	-0-	122	2			N	-0-					50
04	210	N	14	-0-	-196	-0-	10	2	4	9	N	4	4	8			50
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					50
06	120	N	27	-0-	-93	-0-	27	2			N	-0-					50
*07	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					50

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
02	1428	N	1349	-0-	-79	-0-	244	1	1084	2	N	19					158
							21	9									
03	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	285	1	1369	2	N	12					170
							13	9									
04	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	291	1	1182	2	N	13					183
							14	9									
05	1488	N	1440	-0-	-48	-0-	216	1	1205	2	N	17					200
							19	9									
06	1530	N	1464	-0-	-66	-0-	218	1	1235	2	N	10					210
							11	9									
*07	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	245	1	1413	2	N	5	160	1			55
							6	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
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
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
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-

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
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	412 41	1 9	1829	2	N	37					109
03	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	474 39	1 9	2277	2	N	35					144
04	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	540 31	1 9	2190	2	N	28					172
05	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	395 36	1 9	2197	2	N	33	164	1			41
06	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	401 32	1 9	2275	2	N	29					70
*07	2845	N	2845	-0-	-0-	-0-	416 33	1 9	2396	2	N	30					100

GRAWARD OPERATING, INC. 326435
JERNIGAN-EVANS WELL #: 2 RRCID -> 096103 COMPL. DATE 09/24/1981 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6504 - 6516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B DENY		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1734	2	11	9	N	10					105
03	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1793	2	11	9	N	10					115
04	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1707	2	22	9	N	20					135
05	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2080	2	11	9	N	10					145
*06	3000	N	3639	-0-	639	639	3628	2	11	9	N	10					155
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	639					N	NO RPT					155

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
BRUMBLE-STUDDARD WELL #: RRCID -> 029524 COMPL. DATE 04/11/1956 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6260 - 6272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/25/2009

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
BRUMBLE UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 029542 COMPL. DATE 08/23/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5785 - 6156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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
02	2688	X	2475	-0-	-213	-0-	14 1 22 9		2439	2	N	20					45
03	2852	X	2664	-0-	-188	-0-	16 1 22 9		2626	2	N	20					65
04	2760	X	1379	-0-	-1381	-0-	20 1 11 9		1348	2	N	10					75
05	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					75
06	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					N	-0-					75
*07	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	48 1 17 9		3288	2	N	15					90

CALDWELL ET AL -A- WELL #: 1 RRCID -> 095486 COMPL. DATE 03/24/1982 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 6156 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
FURRH-COOPER WELL #: 1 T RRCID -> 029504 COMPL. DATE 08/20/1957 TOTAL DEPTH 6385 PERF. N/A

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

CRENSHAW, E. H. WELL #: 15 RRCID -> 029579 COMPL. DATE 11/07/1940 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5838 - 6010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	252	N	190	-0-	-62	-0-	190	2			N	-0-					62
03	217	N	136	-0-	-81	-0-	136	2			N	-0-					62
04	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					62
05	217	N	161	-0-	-56	-0-	161	2			N	-0-					62
06	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					62
07	248	N	136	-0-	-112	-0-	136	2			N	-0-					62

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
CRENSHAW UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 029587 COMPL. DATE 07/08/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		2505	-0-	2505	2505	2505	2			Y	-0-					7
03	T. A.		1890	-0-	1890	4395	1890	2			Y	-0-	6	1			1
04	T. A.		2117	-0-	2117	6512	2117	2			Y	-0-					1
05	8563	X	2051	-0-	-6512	-0-	2051	2			Y	-0-	1	1			-0-
06	3600	X	2894	-0-	-706	-0-	2894	2			Y	-0-					-0-
07	2759	X	1430	-0-	-1329	-0-	1430	2			Y	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 029590 COMPL. DATE 12/06/1958 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 6016 - 6047

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-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 1 RRCID -> 029592 COMPL. DATE 09/26/1946 TOTAL DEPTH 6199 PERF. 5792 - 6030

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-

WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 11 T RRCID -> 029595 COMPL. DATE 12/12/1946 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 5858 - 6188

02	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	3449	2	30	9	Y	27					73
03	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	4137	2	2	9	Y	2					75
04	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	4395	2	12	9	Y	11	53	1			33
05	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	4435	2	6	9	Y	5					38
06	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	3597	2			Y	-0-					38
*07	2216	X	2216	-0-	-0-	-0-	2210	2	6	9	Y	5					43

CRENSHAW UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 097187 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 6199 - 6215

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

WALLACE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 131551 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 5960 - 6216

02	3892	X	3266	-0-	-626	-0-	3266	2			Y	-0-					-0-
03	4309	X	3925	-0-	-384	-0-	3925	2			Y	-0-					-0-
04	3570	X	3507	-0-	-63	-0-	3507	2			Y	-0-					-0-
05	3689	X	9	-0-	-3680	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
06	3810	X	2049	-0-	-1761	-0-	2049	2			Y	-0-					-0-
*07	6399	X	6399	-0-	-0-	-0-	6368	2	31	9	Y	28	15	1			13

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 8-U RRCID -> 155519 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 5790 - 5796

02	947	N	947	-0-	-0-	-0-	930	2	17	9	Y	15	17	1			-0-
03	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1025	2	19	9	Y	17	12	1			5
04	959	N	959	-0-	-0-	-0-	944	2	15	9	Y	14	17	1			2
05	1054	N	849	-0-	-205	-0-	837	2	12	9	Y	11	11	1			2
06	1020	N	886	-0-	-134	-0-	876	2	10	9	Y	9	7	1			4
*07	820	N	820	-0-	-0-	-0-	807	2	13	9	Y	12	12	1			4

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
WERNER, LOUIS -B- UNIT WELL #: B 4 U RRCID -> 176953 COMPL. DATE 01/19/2000 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 5929 - 5977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 9 U RRCID -> 178517 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5852 - 5954

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-

CRENSHAW UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 189076 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 5886 - 5892

02	T. A.		32	-0-	32	32	32	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	32					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	32					Y	-0-					-0-
05	32	X	-0-	-0-	-32	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 12 U RRCID -> 191646 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5911 - 5916

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-

WALLACE UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 201276 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 5880 - 5892

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
LEWIS UNIT WELL #: 10 U RRCID -> 201900 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5933 - 5937

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

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 16H RRCID -> 226677 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 6074 PERF. 6268 - 8089

02	8400	X	6625	-0-	-1775	-0-	150	1	6457	2	Y	16	23	1			1
							18	9									
03	9300	X	8857	-0-	-443	-0-	211	1	8635	2	Y	10	7	1			4
							11	9									
04	9000	X	7996	-0-	-1004	-0-	193	1	7795	2	Y	7	9	1			2
							8	9									
05	9300	X	7948	-0-	-1352	-0-	211	1	7727	2	Y	9	7	1			4
							10	9									
06	8580	X	6156	-0-	-2424	-0-	156	1	5992	2	Y	7	10	1			1
							8	9									
07	8866	X	7616	-0-	-1250	-0-	190	1	7417	2	Y	8	6	1			3
							9	9									

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
GREEN, FRANK, EST. WELL #: 1 RRCID -> 029505 COMPL. DATE 01/14/1988 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6566 - 6570

02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LISTON, A. P. WELL #: 1 RRCID -> 029508 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6040 - 6289

02	1120	N	1077	-0-	-43	-0-	1077	3			N	-0-					-0-
03	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	643	-0-	-437	-0-	643	2			N	-0-					-0-
05	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
06	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					-0-
*07	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					-0-

BLOCKER-WARE WELL #: 2 RRCID -> 062732 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6542 - 6552

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TE-RAY RESOURCES, LLC 840557
BROOKS-WILLIAMS WELL #: 1 T RRCID -> 029500 COMPL. DATE 12/27/1957 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 6544 - 6548

02	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP 858348
ROBERT-MULLINS WELL #: RRCID -> 029510 COMPL. DATE 02/01/1958 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 6128 - 6132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/18/2015

URSUS OIL AND GAS 879300
HILL HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 110482 COMPL. DATE 05/12/1994 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 6338 - 6345

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					87
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					87
04	14B DENY	-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

XTO ENERGY INC. 945936
ROBERSON, JOE UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 029512 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6283 PERF. 6251 - 6275

02	2380	X	1954	-0-	-426	-0-	112	1	1842	2	N	-0-					-0-
03	2635	X	2239	-0-	-396	-0-	123	1	2116	2	N	-0-					-0-
04	2430	X	1226	-0-	-1204	-0-	67	1	1159	2	N	-0-					-0-
05	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					-0-
06	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-					N	-0-					-0-
07	2232	X	2175	-0-	-57	-0-	95	1	2080	2	N	-0-					-0-

ADAMS, T. C. WELL #: 1 T RRCID -> 029566 COMPL. DATE 04/25/1947 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5842 - 6162

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			Y	-0-					-0-
03	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			Y	-0-					-0-
04	360	N	641	-0-	281	-0-	641	2			Y	-0-					-0-
05	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			Y	-0-					-0-
06	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			Y	-0-					-0-
07	403	N	362	-0-	-41	-0-	362	2			Y	-0-					-0-

HIGHTOWER, IRMA ET AL WELL #: 1 T RRCID -> 029569 COMPL. DATE 02/20/1948 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6054 - 6210

02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 131656 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7534 - 8066

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

MIDYETT-GULLEY UNITS WELL #: 8 RRCID -> 169238 COMPL. DATE 01/23/2015 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 5856 - 6104

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-

LAWLESS WELL #: 5 RRCID -> 190218 COMPL. DATE 08/03/2002 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5899 - 5902

02	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2		Y	-0-			20
03	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2		Y	-0-			20
04	120 N	163	-0-	43	-0-	163	2		Y	-0-			20
05	217 N	136	-0-	-81	-0-	136	2		Y	-0-			20
06	180 N	94	-0-	-86	-0-	94	2		Y	-0-			20
07	155 N	82	-0-	-73	-0-	82	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			61

BOWLES ENERGY, INC. 084097
LEFALL, C. WELL #: 1 RRCID -> 123926 COMPL. DATE 12/23/1986 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 6559 - 6563

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EVANS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 125160 COMPL. DATE 12/11/1984 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 6281 - 6288

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799

CAVIN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 148846 COMPL. DATE 01/01/1994 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 6481 - 6546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
05	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-

CAVIN UNIT WELL #: 9 U RRCID -> 154514 COMPL. DATE 04/25/1995 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 6110 - 6192

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-

CAVIN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 165823 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 6107 - 6191

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-

ROBERSON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 174992 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6080 - 6095

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-

ROBERSON UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 195581 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6258 - 6264

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-

SHARP UNIT WELL #: 6 RRCID -> 232902 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6113 - 6118

02	56	N	36	-0-	-20	-0-	36	2			N	-0-					-0-
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
*07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CAMERON EXPLORATION, INC. 126996
WEINER, WERNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 134169 COMPL. DATE 10/18/1989 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6000 - 6014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
CRENSHAW, BETTIE WELL #: 1 U RRCID -> 075290 COMPL. DATE 01/10/1978 TOTAL DEPTH 9012 PERF. 6098 - 6160

02	1372	N	-0-	-0-	-1372	-0-					Y	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRENSHAW, BETTIE WELL #: 2 RRCID -> 137801 COMPL. DATE 01/09/1991 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6514 - 6556

02	5432	X	4787	-0-	-645	-0-	65	1	4719	3	Y	3					9
							3	9									
03	6014	X	4578	-0-	-1436	-0-	68	1	4507	3	Y	3	8	1			4
							3	9									
04	5370	X	3484	-0-	-1886	-0-	51	1	3430	3	Y	3					7
							3	9									
05	6280	X	6280	-0-	-0-	-0-	83	1	6191	3	Y	5					12
							6	9									
06	5742	X	5742	-0-	-0-	-0-	66	1	5672	3	Y	4	10	1			6
							4	9									
07	5301	X	4963	-0-	-338	-0-	63	1	4896	3	Y	4					10
							4	9									

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: C 1 RRCID -> 143484 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 11303 PERF. 6090 - 6156

02	630	N	630	-0-	-0-	-0-	628	3	2	9	Y	2	2	1			1
03	411	N	411	-0-	-0-	-0-	410	3	1	9	Y	1	1	1			1
04	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1976	3	6	9	Y	5	1	1			5
05	2905	N	2905	-0-	-0-	-0-	2877	3	28	9	Y	25	17	1			13
06	2997	N	2997	-0-	-0-	-0-	2977	3	20	9	Y	18	16	1			15
*07	3100	N	3153	-0-	53	53	3125	3	28	9	Y	25	16	1			24

BRUMBLE, G. W. NCT-2 WELL #: 38 RRCID -> 144396 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6568 - 6534

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-

CRENSHAW, BETTIE WELL #: 3 RRCID -> 147447 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6779 - 6783

02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WIENER, W.B. JR. WELL #: 1 RRCID -> 147768 COMPL. DATE 05/12/1998 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 6540 - 6584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2296	N	1502	-0-	-794	-0-	1490	3	12	9	Y	11					91
03	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	3			Y	-0-					91
04	960	N	185	-0-	-775	-0-	185	3			Y	-0-					91
05	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	-0-					91
06	2160	N	-0-	-0-	-2160	-0-					Y	-0-					91
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					91

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
02	840	N	583	-0-	-257	-0-	8	1	575	3	Y	-0-					2
03	837	N	299	-0-	-538	-0-	4	1	295	3	Y	-0-					2
04	810	N	599	-0-	-211	-0-	9	1	590	3	Y	-0-					2
05	651	N	589	-0-	-62	-0-	8	1	581	3	Y	-0-					2
06	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	12	1	1013	3	Y	-0-					2
*07	853	N	853	-0-	-0-	-0-	11	1	842	3	Y	-0-					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
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-

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
02	6132	X	6063	-0-	-69	-0-	83	1	5955	3	Y	23					54
							25	9									
03	6789	X	5526	-0-	-1263	-0-	81	1	5430	3	Y	14	45	1			23
							15	9									
04	6210	X	5474	-0-	-736	-0-	81	1	5383	3	Y	9					32
							10	9									
05	7475	X	7475	-0-	-0-	-0-	99	1	7370	3	Y	5					37
							6	9									
06	6577	X	6577	-0-	-0-	-0-	76	1	6498	3	Y	3	30	1			10
							3	9									
07	6727	X	4515	-0-	-2212	-0-	57	1	4455	3	Y	3					13
							3	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
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-

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
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-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BRUMBLE, G. W. NCT-1 WELL #: 41 F RRCID -> 159151 COMPL. DATE 04/30/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6274 - 6280

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

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
02	1179	X	1179	-0-	-0-	-0-	16	1	1163	3	Y	-0-					18
03	1860	X	648	-0-	-1212	-0-	10	1	638	3	Y	-0-					18
04	1740	N	326	-0-	-1414	-0-	5	1	321	3	Y	-0-					18
05	1302	N	425	-0-	-877	-0-	6	1	419	3	Y	-0-					18
06	630	N	439	-0-	-191	-0-	5	1	434	3	Y	-0-					18
*07	463	N	463	-0-	-0-	-0-	6	1	457	3	Y	-0-					18

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 53 F RRCID -> 182323 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 6569 - 7592

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

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 47 F RRCID -> 183413 COMPL. DATE 07/02/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6310 - 6315

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

BRUMBLE, G. W. NCT-1 WELL #: 43-F RRCID -> 184911 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 7636 - 7642

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

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 43 F RRCID -> 185215 COMPL. DATE 08/23/1992 TOTAL DEPTH 9570 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRENSHAW, BETTIE WELL #: 9 F RRCID -> 185440 COMPL. DATE 10/15/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6615 - 7584

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

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
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-

CRENSHAW, BETTIE WELL #: 8F RRCID -> 186820 COMPL. DATE 11/11/2001 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6788 - 7422

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-

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 50 U RRCID -> 198444 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5804 - 5888

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-

BRUMBLE, G. W. NCT-1 WELL #: 40 F RRCID -> 199412 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 9481 PERF. 5782 - 5911

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-

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 60 RRCID -> 219808 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5772 - 6019

02	2772	X	2486	-0-	-286	-0-	2468	3	18	9	Y	16	26	1			8
03	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	3242	3	17	9	Y	15	13	1			10
04	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	3312	3	19	9	Y	17	11	1			16
05	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	3116	3	23	9	Y	21	26	1			11
06	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	3003	3	17	9	Y	15	13	1			13
07	3069	X	1868	-0-	-1201	-0-	1846	3	22	9	Y	20	13	1			20

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 61 RRCID -> 219809 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5748 - 5936

02	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2507	3			Y	-0-					-0-
03	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	2539	3			Y	-0-					-0-
04	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1930	3	1	9	Y	1					1
05	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2322	3	2	9	Y	2	2	1			1
06	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1687	3	3	9	Y	3	2	1			2
*07	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1786	3	3	9	Y	3	2	1			3

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BRUMBLE, G.W. NCT-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
02	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	33	1	2383	3	N	-0-					14
03	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	39	1	2581	3	N	-0-					14
04	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	37	1	2405	3	N	-0-					14
05	3100	N	3204	-0-	104	104	43	1	3158	3	N	3					17
							3	9									
06	3000	N	2948	-0-	-52	52	35	1	2913	3	N	-0-					17
*07	2774	N	2722	-0-	-52	-0-	35	1	2687	3	N	-0-					17

BRUMBLE, G. W. NCT-1 WELL #: 51 RRCID -> 235202 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 6054 PERF. 5971 - 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
02	2800	N	2977	-0-	177	502	2969	3	8	9	Y	7	13	1			6
03	3039	N	2537	-0-	-502	-0-	2529	3	8	9	Y	7					13
04	2700	X	2314	-0-	-386	-0-	2310	3	4	9	Y	4	14	1			3
05	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	2884	3	7	9	Y	6					9
06	2700	X	2445	-0-	-255	-0-	2442	3	3	9	Y	3	7	1			5
07	2790	X	1868	-0-	-922	-0-	1865	3	3	9	Y	3					8

BRUMBLE, G. W. NCT-1 WELL #: 52 RRCID -> 236234 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 5810 - 5937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1414	3	1	9	Y	1	2	1			1
03	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1191	3	1	9	Y	1					2
04	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1180	3	1	9	Y	1	2	1			1
05	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1271	3	4	9	Y	4					5
06	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1334	3	2	9	Y	2	4	1			3
*07	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1375	3	3	9	Y	3					6

BRUMBLE, G. W. NCT-1 WELL #: 53 RRCID -> 248611 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 6057 PERF. 5862 - 6037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1680	N	740	-0-	-940	-0-	732	3	8	9	Y	7	27	1			6
03	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	2614	3	20	9	Y	18					24
04	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	2538	3	9	9	Y	8	27	1			5
05	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	2635	3	6	9	Y	5					10
06	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	2486	3	2	9	Y	2	8	1			4
*07	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2457	3	3	9	Y	3					7

COVEY PARK RESOURCES LLC 182848
MARGIE WELL #: 1 C RRCID -> 203329 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6700 - 6710

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

BRADSHAW-O'BRIEN WELL #: 1 C RRCID -> 210677 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 9963 PERF. 6564 - 7020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2664		N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2664		N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2664		N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2664		N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2664		N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2664		N	NO RPT	-0-

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
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
	WILLIAMS, A. GU 1				WELL #: 13TP	RRCID -> 234422						COMPL. DATE 01/05/2010					TOTAL DEPTH 6922 PERF. 6290 - 6856
02	392	N	246	-0-	-146	-0-	9	1	237	3	Y	-0-					-0-
03	341	N	265	-0-	-76	-0-	9	1	256	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	211	-0-	-89	-0-	7	1	204	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	200	-0-	-79	-0-	8	1	192	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	127	-0-	-143	-0-	5	1	122	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	59	-0-	-158	-0-	2	1	57	3	Y	-0-					-0-
	HERRIN, SYLVIA & SANDRA GU 1				WELL #: 9TP	RRCID -> 234427						COMPL. DATE 07/28/2008					TOTAL DEPTH 7112 PERF. 6196 - 7032
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
	FURRH GU 3				WELL #: 17TP	RRCID -> 236598						COMPL. DATE 10/08/2007					TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6370 - 6587
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-
	FURRH, GAIL				WELL #: 9	RRCID -> 268473						COMPL. DATE 11/21/2012					TOTAL DEPTH 10130 PERF. 6336 - 6556
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
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
	FURRH, GAIL				WELL #: 10	RRCID -> 271891						COMPL. DATE 09/01/2013					TOTAL DEPTH 10115 PERF. 6338 - 6344
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
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

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
07	14B2	EXT	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

02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B2	EXT	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

02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	63	2	92	9	N	84					196
03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	74	2	62	9	N	56	134	1			118
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	81	2	74	9	N	67	98	1			87
05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	55	2	94	9	N	85					172
*06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	163	2	47	9	N	43	119	1			96
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96

BELL WELL #: 4A RRCID -> 234493 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6531 - 6605

02	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1404	2	92	9	N	84					158
03	538	N	538	-0-	-0-	-0-	484	2	54	9	N	49	125	1			82
04	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1734	2	90	9	N	82	69	1			95
05	701	N	701	-0-	-0-	-0-	665	2	36	9	N	33					128
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18					146
07	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					146

UNDERWOOD WELL #: 2AL RRCID -> 234790 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6485 - 6624

02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

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
02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-	83	1			48
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					48
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					48
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					48
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	9	N	NO RPT	-0-	-9	-0-					N	NO RPT					48

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
02	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	2913	2			N	-0-					131
03	7282	X	7282	-0-	-0-	-0-	7278	2	4	9	N	4					135
04	810	X	552	-0-	-258	-0-	552	2			N	-0-					135
05	744	X	63	-0-	-681	-0-	63	2			N	-0-					135
06	3120	X	-0-	-0-	-3120	-0-					N	-0-					135
07	7285	X	NO RPT	-0-	-7285	-0-					N	NO RPT					135

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
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		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
02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	215	1	10	2	N	9	9	0			-0-
							10	9									
03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	182	1	10	2	N	9	9	0			-0-
							10	9									
04	510	N	250	-0-	-260	-0-	150	1	96	2	N	4	4	0			-0-
							4	9									
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	874	N	874	-0-	-0-	-0-	300	1	537	2	N	33	33	0			-0-
							1	3	36	9							
03	994	N	994	-0-	-0-	-0-	300	1	649	2	N	40	40	0			-0-
							1	3	44	9							
04	665	N	665	-0-	-0-	-0-	300	1	341	2	N	21	21	0			-0-
							1	3	23	9							
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GRAWARD OPERATING, INC. //CONT.// 326435
HARKRIDER WELL #: 1 RRCID -> 199906 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6664 - 6679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 199908 COMPL. DATE 12/14/2003 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 6678 - 6686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	300	1	721	2	N	57	57	0			-0-
							4	3	63	9							
03	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	300	1	830	2	N	65	65	0			-0-
							4	3	72	9							
04	1170	N	606	-0-	-564	-0-	300	1	278	2	N	22	22	0			-0-
							4	3	24	9							
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
MCCAIN WELL #: 1 RRCID -> 124818 COMPL. DATE 06/30/1987 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 6228 - 6246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47

MCCAIN WELL #: 2 RRCID -> 151049 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6199 - 6234

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

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
02	539	N	539	-0-	-0-	-0-	14	1	502	2	N	21					92
							23	9									
03	744	N	665	-0-	-79	-0-	16	1	616	2	N	30					122
							33	9									
04	779	N	779	-0-	-0-	-0-	15	1	740	2	N	22					144
							24	9									
05	589	N	520	-0-	-69	-0-	12	1	488	2	N	18					162
							20	9									
*06	630	N	471	-0-	-159	-0-	5	1	466	2	N	-0-	134	1			28
*07	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	16	1	1166	2	N	30					56
							33	9									

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
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
02	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	14	1	1863	2	N	36					53
							40	9									
03	1953	N	1869	-0-	-84	-0-	15	1	1843	2	N	10					63
							11	9									
04	536	N	536	-0-	-0-	-0-	10	1	526	2	N	-0-					63
05	2108	N	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					63
06	1800	N	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-					63
*07	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	40	1	2367	2	N	17					80
							19	9									

MHS-JERNIGAN WELL #: 1 RRCID -> 182125 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6034 - 6143

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					13
04	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	11	1	1708	2	N	-0-					13
05	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	15	1	2661	2	N	-0-					13
06	2960	N	2960	-0-	-0-	-0-	15	1	2945	2	N	-0-					13
*07	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	16	1	2725	2	N	14					27
							15	9									

MHS-CALDWELL WELL #: 1 RRCID -> 183663 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6030 - 6203

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

MHS-WELLS WELL #: 2 RRCID -> 190675 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6008 - 6180

02	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	126	1	1582	2	N	33					38
							36	9									
03	2015	N	1915	-0-	-100	-0-	140	1	1764	2	N	10					48
							11	9									
04	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	135	1	1678	2	N	-0-	33	1			15
05	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	140	1	1798	2	N	37					52
							41	9									
06	1860	N	1846	-0-	-14	-0-	135	1	1702	2	N	8					60
							9	9									
*07	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	140	1	1809	2	N	1	54	1			7
							1	9									

MORELOCK WELL #: 4 RRCID -> 204402 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 5968 - 5974

02	749	N	749	-0-	-0-	-0-	14	1	729	2	N	5					22
							6	9									
03	992	N	856	-0-	-136	-0-	16	1	839	2	N	1					23
							1	9									
04	806	N	806	-0-	-0-	-0-	14	1	784	2	N	7					30
							8	9									
05	837	N	775	-0-	-62	-0-	16	1	740	2	N	17					47
							19	9									
06	842	N	842	-0-	-0-	-0-	15	1	824	2	N	3					50
							3	9									
*07	902	N	902	-0-	-0-	-0-	16	1	880	2	N	5					55
							6	9									

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
MHS-WELLS WELL #: 3 RRCID -> 222964 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6142 - 6336

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

FURRH ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 232009 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6484 - 6512

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/26/2018 - PLUGGED 04/26/18

MHS-WELLS WELL #: 4 RRCID -> 235259 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 6664 - 6665

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

PALMER PETROLEUM INC. 636222
TILLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237278 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6010 - 6206

02	3444 X	3066	-0-	-378	-0-	116	1	2950	2	N	-0-					-0-
03	5084 X	4539	-0-	-545	-0-	153	1	4386	2	N	-0-					-0-
04	4920 X	4359	-0-	-561	-0-	146	1	4013	2	N	182	180	1	2	8	-0-
						200	9									
05	5084 X	5081	-0-	-3	-0-	178	1	4903	2	N	-0-					-0-
06	4847 X	4847	-0-	-0-	-0-	177	1	4670	2	N	-0-					-0-
07	4526 X	4422	-0-	-104	-0-	155	1	4177	2	N	82					82
						90	9									

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
BURNETT UNIT 4 WELL #: 5 RRCID -> 132277 COMPL. DATE 09/09/1989 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 6270 - 6279

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
CALDWELL "B" WELL #: 1 U RRCID -> 168369 COMPL. DATE 04/13/1998 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 6322 - 6340

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-

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

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
BROUGHER WELL #: 1 RRCID -> 178947 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6408 - 6416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
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

DEASON WELL #: 1 RRCID -> 180985 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6373 - 6379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	420	N	360	-0-	-60	-0-	358	2	2	9	N	2					87
03	652	N	652	-0-	-0-	-0-	649	2	3	9	N	3					90
04	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			N	-0-					90
05	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1347	2	6	9	N	5					95
06	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-					95
07	1178	N	1107	-0-	-71	-0-	1107	2			N	-0-					95

EDGAR WELL #: 2 RRCID -> 205968 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6084 - 6098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2250	2	20	9	N	18					61
03	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2280	2	20	9	N	18					79
04	2280	N	2178	-0-	-102	-0-	2164	2	14	9	N	13					92
05	2511	N	2218	-0-	-293	-0-	2204	2	14	9	N	13					105
06	2220	N	871	-0-	-1349	-0-	865	2	6	9	N	5					110
07	2263	N	2199	-0-	-64	-0-	2190	2	9	9	N	8					118

EDGAR WELL #: 4 RRCID -> 232004 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6250 - 6258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	2474	2	3	9	N	3					132
03	2635	X	2635	-0-	-0-	-0-	2632	2	3	9	N	3					135
04	2566	X	2566	-0-	-0-	-0-	2566	2			N	-0-					135
05	2728	X	2566	-0-	-162	-0-	2566	2			N	-0-					135
06	2640	X	1521	-0-	-1119	-0-	1521	2			N	-0-					135
07	2728	X	1547	-0-	-1181	-0-	1547	2			N	-0-					135

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
FLANAGAN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 235929 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 6048 - 6648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	982	N	982	-0-	-0-	-0-	973	2	9	9	N	8					255
03	992	N	963	-0-	-29	-0-	955	2	8	9	N	7					262
04	1050	N	972	-0-	-78	-0-	972	2			N	-0-					262
05	1085	N	978	-0-	-107	-0-	972	2	6	9	N	5					267
06	985	N	985	-0-	-0-	-0-	979	2	6	9	N	5					272
*07	993	N	993	-0-	-0-	-0-	991	2	2	9	N	2					274

FLANAGAN HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 242807 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 6072 - 7896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2604	X	2523	-0-	-81	-0-	2499	2	24	9	N	22					91
03	2821	X	2600	-0-	-221	-0-	2581	2	19	9	N	17					108
04	2730	X	2513	-0-	-217	-0-	2494	2	19	9	N	17					125
05	2790	X	2502	-0-	-288	-0-	2494	2	8	9	N	7					132
06	2700	X	2477	-0-	-223	-0-	2463	2	14	9	N	13					145
07	2790	X	2570	-0-	-220	-0-	2559	2	11	9	N	10					155

FLANAGAN HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 242808 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 6232 - 6400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		183	-0-	183	183	175	2	8	9	N	7					236
03	14B2 EXT		554	-0-	554	737	468	2	86	9	N	78					314
04	14B2 EXT		565	-0-	565	1302	474	2	91	9	N	83	162	1			235
05	1864	X	562	-0-	-1302	-0-	474	2	88	9	N	80					315
*06	646	N	646	-0-	-0-	-0-	551	2	95	9	N	86	167	1			234
07	527	N	439	-0-	-88	-0-	394	2	45	9	N	41					275

AGURS WELL #: 2 RRCID -> 261078 COMPL. DATE 11/26/2010 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6381 - 6400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2202	X	2202	-0-	-0-	-0-	2202	2			N	-0-					26
03	2372	X	2372	-0-	-0-	-0-	2366	2	6	9	N	5					31
04	2430	X	2294	-0-	-136	-0-	2285	2	9	9	N	8					39
05	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	3					42
06	2430	X	-0-	-0-	-2430	-0-					N	3					45
07	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	2					47

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
TROSPER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079636 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 5966 - 6118

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

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
02	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	590	1	1688	2	N	6	7	1			1
							7	9									
03	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	652	1	1773	2	N	4	4	1			1
							4	9									
04	1860	N	1151	-0-	-709	-0-	86	1	1059	2	N	5	5	1			1
							6	9									
05	1922	N	1754	-0-	-168	-0-	166	1	1584	2	N	4	3	1			2
							4	9									
06	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	251	1	1996	2	N	4	4	1			2
							4	9									
*07	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	338	1	2056	2	N	4	4	1			2
							4	9									

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
02	140	N	105	-0-	-35	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
03	217	N	109	-0-	-108	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	101	-0-	-19	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	77	-0-	-47	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
*07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	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
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-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

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
02	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	951	2	70	9	Y	64	73	1			1
03	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1078	2	75	9	Y	68	49	1			20
04	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1024	2	66	9	Y	60	73	1			7
05	1116	N	733	-0-	-383	-0-	679	2	54	9	Y	49	48	1			8
06	1110	N	800	-0-	-310	-0-	761	2	39	9	Y	35	27	1			16
*07	726	N	726	-0-	-0-	-0-	676	2	50	9	Y	45	48	1			13

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
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

BRUMBLE UNIT WELL #: 5 U RRCID -> 174319 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6106 - 6133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	3480	2	9	9	Y	8	48	1			11
03	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	3654	2	19	9	Y	17					28
04	3720	X	3529	-0-	-191	-0-	3509	2	20	9	Y	18	34	1			12
05	3875	X	3540	-0-	-335	-0-	3528	2	12	9	Y	11					23
06	3750	X	3448	-0-	-302	-0-	3436	2	12	9	Y	11					34
07	3875	X	3374	-0-	-501	-0-	3373	2	1	9	Y	1					35

TILLERY UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 174523 COMPL. DATE 09/08/1999 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6167 - 6177

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-

WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 20AU RRCID -> 175048 COMPL. DATE 10/20/1999 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 6453 - 6473

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-

TILLERY UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 176345 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 5936 - 6182

02	9	N	2	-0-	-7	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
03	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
04	24	N	24	-0-	-0-	-0-	6	2	18	9	Y	16					16
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	6	2	1	9	Y	1					17
06	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-					17
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 11 RRCID -> 176422 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6046 - 6065

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRUMBLE UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 177714 COMPL. DATE 04/18/2000 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 6198 - 6223

02	3612	X	2985	-0-	-627	-0-	428	1	2554	2	Y	3	16	1			5
							3	9									
03	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	449	1	2546	2	Y	10					15
							11	9									
04	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	468	1	3104	2	Y	8	14	1			9
							9	9									
05	3317	X	1405	-0-	-1912	-0-	206	1	1196	2	Y	3					12
							3	9									
06	3210	X	1804	-0-	-1406	-0-	295	1	1507	2	Y	2	4	1			10
							2	9									
07	3317	X	2959	-0-	-358	-0-	496	1	2463	2	Y	-0-					10

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 18AU RRCID -> 181371 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6164 - 6208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112	N	95	-0-	-17	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
05	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			Y	-0-					-0-
*07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					-0-

ADAMS, T. C. WELL #: A 2 RRCID -> 182077 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6092 - 6102

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	746						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	746						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	746						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	746						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	746						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	746						N	NO RPT					-0-

TROSPER UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 183243 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 6089 - 6095

02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	8568					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	8568					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	8568					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	8568					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	8568					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	8568					Y	NO RPT					-0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 12 U RRCID -> 187207 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6175 - 6181

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-

LEWIS UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 188204 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7644 - 7661

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-

CRENSHAW UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 188743 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6636 - 6677

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-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 13 U RRCID -> 189950 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7432 - 7550

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-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
02	420	N	93	-0-		-327	-0-	1	1	92	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	104	-0-		-82	-0-	1	1	103	2	Y	-0-					-0-
04	123	N	123	-0-		-0-	-0-	2	1	121	2	Y	-0-					-0-
05	163	N	163	-0-		-0-	-0-	2	1	161	2	Y	-0-					-0-
06	157	N	157	-0-		-0-	-0-	2	1	155	2	Y	-0-					-0-
*07	140	N	140	-0-		-0-	-0-	2	1	138	2	Y	-0-					-0-

CRENSHAW UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 202056 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 5815 - 5872

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
02	T. A.		11	-0-		11	11	11	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-		-0-	11					Y	-0-					-0-
04	T. A.		365	-0-		365	376	365	2			Y	-0-					-0-
05	442	X	66	-0-		-376	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
06	47	N	47	-0-		-0-	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
07	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
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-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 10 U RRCID -> 202475 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 6096 - 6140

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
02	T. A.		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	3095	X	3095	-0-		-0-	-0-	3078	2	17	9	Y	15	96	1			25
03	3503	X	3403	-0-		-100	-0-	3334	2	69	9	Y	63					88
04	3390	X	3307	-0-		-83	-0-	3235	2	72	9	Y	65	111	1			42
05	3503	X	2645	-0-		-858	-0-	2603	2	42	9	Y	38					80
06	3360	X	2384	-0-		-976	-0-	2341	2	43	9	Y	39					119
07	3441	X	2379	-0-		-1062	-0-	2376	2	3	9	Y	3					122

CRENSHAW UNIT WELL #: 9 RRCID -> 208087 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6047 - 6051

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
02	T. A.		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHARP UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209274 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 9118 PERF. 6120 - 6140

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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

CRENSHAW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224701 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7290 - 7574

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

LEWIS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 233095 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 6389 - 8680

02	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	62	1	4619	2	N	4	4	1			1
							4	9									
03	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	63	1	4746	2	N	4	4	1			1
							4	9									
04	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	67	1	4843	2	N	4	4	1			1
							4	9									
05	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	59	1	4418	2	N	3	3	1			1
							3	9									
06	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	49	1	3724	2	N	3	3	1			1
							3	9									
*07	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	50	1	3639	2	N	3	3	1			1
							3	9									

CRENSHAW UNIT WELL #: 5 U RRCID -> 283512 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6752 - 6766

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CRENSHAW UNIT WELL #: 5 L RRCID -> 283919 COMPL. DATE 12/16/2017 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6210 - 6233

02	23340	X	8022	-0-	-15318	-0-	7979	2	43	9	N	39					76
03	10797	X	10797	-0-	-0-	-0-	10724	2	73	9	N	66	78	1			64
04	10350	X	9505	-0-	-845	-0-	9468	2	37	9	N	34					98
05	10695	X	9852	-0-	-843	-0-	9848	2	4	9	N	4					102
06	10350	X	8993	-0-	-1357	-0-	8950	2	43	9	N	39	97	1			44
07	10695	X	NO RPT	-0-	-10695	-0-					N	NO RPT					44

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976

FURRH WELL #: 4A RRCID -> 230574 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6613 - 6554

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	513						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	513						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	513						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	513						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	513						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	513						N	-0-					-0-

CALLISON WELL #: 11A RRCID -> 251748 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 6608 - 6620

02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					N	-0-					-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	112	N	105	-0-	-7	-0-	105	2			N	-0-					172
03	217	N	120	-0-	-97	-0-	120	2			N	-0-					172
04	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					172
05	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					172
06	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	2			N	-0-					172
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					172

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
02	112	N	105	-0-	-7	-0-	105	2			N	-0-					124
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					124
04	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	2			N	-0-					124
05	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					124
06	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					124
*07	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					124

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
02	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					166
03	403	N	311	-0-	-92	-0-	305	2	6	9	N	5					171
04	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					171
05	403	N	190	-0-	-213	-0-	190	2			N	-0-					171
06	300	N	255	-0-	-45	-0-	255	2			N	-0-					171
07	434	N	300	-0-	-134	-0-	300	2			N	-0-					171

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
02	1120	N	1062	-0-	-58	-0-	1060	2	2	9	N	2					178
03	1271	N	940	-0-	-331	-0-	940	2			N	-0-					178
04	1050	N	456	-0-	-594	-0-	456	2			N	-0-					178
05	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-					178
06	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-					178
*07	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			N	-0-					178

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
02	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2			Y	-0-					-0-
03	1705	N	1157	-0-	-548	-0-	1157	2			Y	-0-					-0-
04	1410	N	2090	-0-	680	-0-	2090	2			Y	-0-					-0-
05	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	2			Y	-0-					-0-
06	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2			Y	-0-					-0-
*07	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2419	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
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-

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
02	476	N	263	-0-	-213	-0-	263	2			Y	-0-					-0-
03	465	N	452	-0-	-13	-0-	452	2			Y	-0-					-0-
04	450	N	387	-0-	-63	-0-	387	2			Y	-0-					-0-
05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-					-0-
06	450	N	284	-0-	-166	-0-	284	2			Y	-0-					-0-
07	403	N	258	-0-	-145	-0-	258	2			Y	-0-					-0-

ROQUEMORE "E" WELL #: 1 RRCID -> 146026 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 6298 - 7372

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-

ROQUEMORE "E" WELL #: 2 RRCID -> 148707 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7260 - 7536

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-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 150242 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7072 - 7092

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-

ADAMS, T. C. WELL #: 3 RRCID -> 154533 COMPL. DATE 04/07/2016 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 5784 - 6212

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-

LAWLESS WELL #: 11 RRCID -> 156105 COMPL. DATE 07/01/1995 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 6134 - 6167

02	308	N	202	-0-	-106	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	230	-0-	170	-0-	230	2			Y	-0-					-0-
05	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	2			Y	-0-					-0-
06	270	N	179	-0-	-91	-0-	179	2			Y	-0-					-0-
07	248	N	176	-0-	-72	-0-	176	2			Y	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 159320 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 6503 - 6547

02	3472	X	47	-0-	-3425	-0-	47	2			N	-0-					-0-
03	3844	X	1842	-0-	-2002	-0-	1842	2			N	-0-					-0-
04	3090	X	1920	-0-	-1170	-0-	1920	2			N	-0-					-0-
05	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-
06	1770	X	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-					-0-
07	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 161907 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8986 PERF. 4694 - 4714

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 167139 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7233 - 7327

02	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	3271	2			Y	-0-					-0-
03	4818	X	4818	-0-	-0-	-0-	4818	2			Y	-0-					-0-
04	3000	X	4237	-0-	1237	-0-	4237	2			Y	-0-					-0-
05	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	4493	2			Y	-0-					-0-
06	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	3065	2			Y	-0-					-0-
*07	5443	X	5443	-0-	-0-	-0-	5443	2			Y	-0-					-0-

ROQUEMORE "E" WELL #: 6 RRCID -> 170252 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6091 - 7372

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-

ROQUEMORE "E" WELL #: 7 RRCID -> 171746 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7357 - 7632

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-

ROQUEMORE "E" WELL #: 9 RRCID -> 174285 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7271 - 7545

02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	66	-0-	6	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
*07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					-0-

ROQUEMORE "E" WELL #: 11 RRCID -> 176133 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7267 - 7503

02	3836	X	3347	-0-	-489	-0-	3170	2	177	9	Y	161	152	1			23
03	4247	X	3819	-0-	-428	-0-	3819	2			Y	-0-					23
04	3930	X	3829	-0-	-101	-0-	3829	2			Y	-0-					23
05	3999	X	3770	-0-	-229	-0-	3770	2			Y	-0-					23
06	3690	X	3358	-0-	-332	-0-	3358	2			Y	-0-					23
07	3968	X	3322	-0-	-646	-0-	3244	2	78	9	Y	71	77	1			17

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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 179089 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5814 - 9225

02	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			Y	-0-					-0-
03	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2			Y	-0-					-0-
04	300	N	1409	-0-	1109	-0-	1409	2			Y	-0-					-0-
05	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			Y	-0-					-0-
06	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			Y	-0-					-0-
*07	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			Y	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 179162 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5771 - 6185

02	2184	X	665	-0-	-1519	-0-	665	2			Y	-0-					12
03	2418	X	1658	-0-	-760	-0-	1658	2			Y	-0-					12
04	2220	X	3381	-0-	1161	-0-	3381	2			Y	-0-					12
05	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	3629	2			Y	-0-					12
06	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	3392	2			Y	-0-					12
*07	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	3786	2			Y	-0-					12

ROQUEMORE "E" WELL #: 14 RRCID -> 179169 COMPL. DATE 02/02/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6692 - 6702

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-

ROQUEMORE GAS UNIT "F" WELL #: 4 RRCID -> 188644 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6080 - 6095

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-

ROQUEMORE "E" WELL #: 15 RRCID -> 200098 COMPL. DATE 11/28/2003 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6878 - 7274

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-

ROQUEMORE "E" WELL #: 16 RRCID -> 200662 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 7232 - 7489

02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			Y	-0-					-0-
03	248	N	175	-0-	-73	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
04	300	N	178	-0-	-122	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
05	372	N	215	-0-	-157	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
06	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-					-0-
*07	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	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
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-			35
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-			35
04	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-			35
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-			35
06	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	2			N	-0-			35
*07	228	N	228	-0-	-0-	-0-	89	2	139	9	N	126			161

FLOYD GAS UNIT WELL #: 20 L RRCID -> 202360 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 7320 - 7378

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-

ADAMS, T.C. JR. ET AL UNIT #1 WELL #: 8 U RRCID -> 203745 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 9613 PERF. 6169 - 6181

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-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 203804 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 5908 - 6134

02	5152	X	5152	-0-	-0-	-0-	5152	2			Y	-0-			10
03	5115	X	4517	-0-	-598	-0-	4517	2			Y	-0-			10
04	4950	X	1781	-0-	-3169	-0-	1781	2			Y	-0-			10
05	5704	X	4066	-0-	-1638	-0-	4066	2			Y	-0-			10
06	5520	X	1002	-0-	-4518	-0-	1002	2			Y	-0-			10
07	5704	X	2958	-0-	-2746	-0-	2958	2			Y	-0-			10

ROQUEMORE "E" WELL #: 24 RRCID -> 211295 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 6643 - 6645

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-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 23 U RRCID -> 241999 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 6512 - 6565

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-

GULLEY, MARVIN WELL #: 16 RRCID -> 280057 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 5796 - 5994

02	4312	X	3778	-0-	-534	-0-	3778	2			N	-0-			30
03	4402	X	4057	-0-	-345	-0-	4057	2			N	-0-			30
04	4140	X	3771	-0-	-369	-0-	3771	2			N	-0-			30
05	4185	X	3750	-0-	-435	-0-	3750	2			N	-0-			30
06	4050	X	3712	-0-	-338	-0-	3712	2			N	-0-			30
07	4185	X	4013	-0-	-172	-0-	4013	2			N	-0-			30

BETHANY (TRAVIS PEAK OIL) 07527 760 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PAYNE WELL #: 5 RRCID -> 177516 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 9829 PERF. 6106 - 6244

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

FURRH 'B' WELL #: 2 RRCID -> 177518 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 9936 PERF. 6427 - 6601

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

PERRY, ANNIE GU WELL #: 2 U RRCID -> 188711 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10023 PERF. 6378 - 9875

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
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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
02	137	R	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					90
03	186	#	138	-0-	-48	-0-	117	2	21	9	N	19	79	1			30
04	180	#	118	-0-	-62	-0-	85	2	33	9	N	30					60
05	155	#	37	-0-	-118	-0-	15	2	22	9	N	20					80
06	150	#	88	-0-	-62	-0-	68	2	20	9	N	18	64	1			34
07	155	#	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					34

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

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
02	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	791	1	989	2	N	-0-					16
03	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	1069	1	1039	2	N	1					17
							1	9									
04	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	808	1	879	2	N	25					42
							28	9									
05	1488	N	1416	-0-	-72	-0-	796	1	617	2	N	3					45
							3	9									
06	1440	N	1416	-0-	-24	-0-	789	1	623	2	N	4					49
							4	9									
*07	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	879	1	893	2	N	3					52
							3	9									

MOBLEY WELL #: 1 RRCID -> 201239 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6114 - 6400

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
02	224	N	149	-0-	-75	-0-	67	1	82	2	N	-0-					15
03	274	N	274	-0-	-0-	-0-	139	1	135	2	N	-0-					15
04	210	N	185	-0-	-25	-0-	89	1	96	2	N	-0-					15
05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	143	1	111	2	N	-0-					15
06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	153	1	121	2	N	-0-					15
*07	266	N	266	-0-	-0-	-0-	132	1	134	2	N	-0-					15

BETHANY (TRAVIS PEAK 6350) 07527 837 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
GMX PAWNEE SWD WELL #: 1 RRCID -> 234132 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 6313 - 6322

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

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

02	2023	X	2023	-0-	-0-	-0-	27	1	1990	3	Y	5					11
							6	9									
03	2452	X	2452	-0-	-0-	-0-	36	1	2413	3	Y	3	9	1			5
							3	9									
04	2533	X	2533	-0-	-0-	-0-	37	1	2494	3	Y	2					7
							2	9									
05	2022	X	2022	-0-	-0-	-0-	27	1	1994	3	Y	1					8
							1	9									
06	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	31	1	2666	3	Y	1	7	1			2
							1	9									
*07	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	35	1	2747	3	Y	1					3
							1	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

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	118	1	1944	2	N	-0-					-0-
03	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	127	1	2187	2	N	-0-					-0-
04	900	N	1288	-0-	388	-0-	70	1	1218	2	N	-0-					-0-
05	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
06	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
*07	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	107	1	2331	2	N	-0-					-0-

BETHANY (WERNER) 07527 997 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. 945936
GULLEY, M.E. WELL #: 6 RRCID -> 284370 COMPL. DATE 05/28/2018 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 5870 - 5890

05	14B2 EXT		1085	-0-	1085	1085	1085	2			N	-0-					-0-
06	1050		1029	-0-	-21	1064	1029	2			N	-0-					-0-
07	1085		1002	-0-	-83	981	1002	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
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-

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
02	54	N	54	-0-	-0-	-0-	45	2	9	9	Y	8					12
03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	64	2	17	9	Y	15	18	1			9
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	108	2	18	9	Y	16	17	1			8
05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	64	2	13	9	Y	12					20
06	90	N	43	-0-	-47	-0-	31	2	12	9	Y	11	18	1			13
07	124	N	28	-0-	-96	-0-	16	2	12	9	Y	11	18	1			6

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
02	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2			Y	-0-					-0-
03	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2			Y	-0-					-0-
04	1710	N	1400	-0-	-310	-0-	1400	2			Y	-0-					-0-
05	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2			Y	-0-					-0-
06	1800	N	1787	-0-	-13	-0-	1787	2			Y	-0-					-0-
*07	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	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
02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	68	2	9	9	Y	8					12
03	93	N	73	-0-	-20	-0-	56	2	17	9	Y	15	18	1			9
04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	67	2	18	9	Y	16	17	1			8
05	93	N	86	-0-	-7	-0-	73	2	13	9	Y	12					20
06	230	N	230	-0-	-0-	-0-	218	2	12	9	Y	11	18	1			13
07	93	N	64	-0-	-29	-0-	52	2	12	9	Y	11	18	1			6

TILLER-CRENSHAW WELL #: 2 RRCID -> 099998 COMPL. DATE 05/28/1982 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8392 - 9541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	545	N	545	-0-	-0-	-0-	544	2	1	9	Y	1					20
03	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	2560	2	9	9	Y	8					28
04	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			Y	-0-					28
05	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			Y	-0-					28
06	919	N	919	-0-	-0-	-0-	915	2	4	9	Y	4					32
*07	961	N	961	-0-	-0-	-0-	955	2	6	9	Y	5					37

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
02	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	978	2	31	9	Y	28					108
03	1178	N	1026	-0-	-152	-0-	1020	2	6	9	Y	5					113
04	1200	N	1125	-0-	-75	-0-	1094	2	31	9	Y	28	91	1			50
05	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1141	2	4	9	Y	4					54
06	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1032	2	9	9	Y	8					62
*07	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1116	2	113	9	Y	103	76	1			89

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
02	1092	N	903	-0-	-189	-0-	823	2	80	9	Y	73	28	1			45
03	1209	N	1122	-0-	-87	-0-	1075	2	47	9	Y	43	57	1			31
04	1020	N	956	-0-	-64	-0-	898	2	58	9	Y	53	57	1			27
05	992	N	638	-0-	-354	-0-	606	2	32	9	Y	29	24	1			32
06	1080	N	813	-0-	-267	-0-	811	2	2	9	Y	2	28	1			6
07	992	N	960	-0-	-32	-0-	905	2	55	9	Y	50	55	1			1

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
02	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1706	2	18	9	Y	16					26
03	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1941	2	32	9	Y	29	36	1			19
04	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1619	2	34	9	Y	31	34	1			16
05	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1373	2	26	9	Y	24					40
06	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1190	2	24	9	Y	22	35	1			27
*07	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1220	2	23	9	Y	21	36	1			12

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
02	289	N	289	-0-	-0-	-0-	288	2	1	9	Y	1					10
03	809	N	809	-0-	-0-	-0-	805	2	4	9	Y	4					14
04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			Y	-0-					14
05	310	N	215	-0-	-95	-0-	215	2			Y	-0-					14
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	299	2	2	9	Y	2					16
07	310	N	295	-0-	-15	-0-	292	2	3	9	Y	3					19

ROBERSON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168284 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8305 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1680	N	1561	-0-	-119	-0-	1544	2	17	9	Y	15					26
03	1860	N	1657	-0-	-203	-0-	1625	2	32	9	Y	29	36	1			19
04	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2016	2	34	9	Y	31	35	1			15
05	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2131	2	26	9	Y	24					39
06	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2231	2	24	9	Y	22	35	1			26
*07	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	2590	2	24	9	Y	22	37	1			11

CAVIN UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 169806 COMPL. DATE 08/05/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8116 - 9227

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

SHARP UNIT WELL #: 4 RRCID -> 187100 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8383 - 9589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1512	N	1213	-0-	-299	-0-	1182	2	31	9	Y	28					108
03	1550	N	1280	-0-	-270	-0-	1273	2	7	9	Y	6					114
04	1350	N	1219	-0-	-131	-0-	1189	2	30	9	Y	27	90	1			51
05	1333	N	1243	-0-	-90	-0-	1239	2	4	9	Y	4					55
06	1230	N	1168	-0-	-62	-0-	1159	2	9	9	Y	8					63
*07	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1704	2	113	9	Y	103	75	1			91

ROBERSON UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 192006 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8273 - 9008

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

CAVIN UNIT WELL #: 11 L RRCID -> 192544 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8201 - 9303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	504	N	448	-0-	-56	-0-	448	2			Y	-0-					-0-
03	558	N	515	-0-	-43	-0-	515	2			Y	-0-					-0-
04	570	N	513	-0-	-57	-0-	513	2			Y	-0-					-0-
05	496	N	482	-0-	-14	-0-	482	2			Y	-0-					-0-
06	510	N	486	-0-	-24	-0-	486	2			Y	-0-					-0-
07	527	N	459	-0-	-68	-0-	459	2			Y	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
ROBERSON UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 198115 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8292 - 9394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16					24
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	29	35	1			18
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	31	34	1			15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	24					39
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22	35	1			26
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22	36	1			12

CAVIN UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232943 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 8433 - 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
02	1680	N	1509	-0-	-171	-0-	1382	2	127	9	Y	115	45	1			72
03	1860	N	1639	-0-	-221	-0-	1564	2	75	9	Y	68	90	1			50
04	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1637	2	92	9	Y	84	89	1			45
05	1674	N	1369	-0-	-305	-0-	1318	2	51	9	Y	46	38	1			53
06	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1670	2	2	9	Y	2	44	1			11
07	1798	N	1566	-0-	-232	-0-	1479	2	87	9	Y	79	86	1			4

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
02	2716	X	1692	-0-	-1024	-0-	1626	2	66	9	Y	60	23	1			39
03	3007	X	2606	-0-	-401	-0-	2566	2	40	9	Y	36	48	1			27
04	2910	X	2621	-0-	-289	-0-	2573	2	48	9	Y	44	47	1			24
05	2821	X	2050	-0-	-771	-0-	2024	2	26	9	Y	24	20	1			28
06	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	3081	2	1	9	Y	1	23	1			6
*07	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	3940	2	45	9	Y	41	45	1			2

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
02	3640	X	3483	-0-	-157	-0-	3483	2			Y	-0-					-0-
03	4030	X	3855	-0-	-175	-0-	3855	2			Y	-0-					-0-
04	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	3715	2			Y	-0-					-0-
05	3844	X	3496	-0-	-348	-0-	3496	2			Y	-0-					-0-
06	3720	X	3559	-0-	-161	-0-	3559	2			Y	-0-					-0-
07	3844	X	3715	-0-	-129	-0-	3715	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
02	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	2684	2			Y	-0-					-0-
03	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	2908	2			Y	-0-					-0-
04	2512	X	2512	-0-	-0-	-0-	2512	2			Y	-0-					-0-
05	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	3506	2			Y	-0-					-0-
06	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	3505	2			Y	-0-					-0-
07	2356	X	1949	-0-	-407	-0-	1949	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
02	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2			Y	-0-					-0-
03	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	2			Y	-0-					-0-
04	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2			Y	-0-					-0-
05	1581	N	1462	-0-	-119	-0-	1462	2			Y	-0-					-0-
06	1530	N	1483	-0-	-47	-0-	1483	2			Y	-0-					-0-
*07	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	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
02	2690	X	2690	-0-	-0-	-0-	2557	2	133	9	Y	121	47	1			78
03	3038	X	2370	-0-	-668	-0-	2291	2	79	9	Y	72	95	1			55
04	2940	X	2789	-0-	-151	-0-	2691	2	98	9	Y	89	94	1			50
05	3038	X	2748	-0-	-290	-0-	2694	2	54	9	Y	49	41	1			58
06	2880	X	2765	-0-	-115	-0-	2763	2	2	9	Y	2	46	1			14
07	2976	X	2743	-0-	-233	-0-	2652	2	91	9	Y	83	91	1			6

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
02	134	N	134	-0-	-0-	-0-	117	2	17	9	Y	15					26
03	176	N	176	-0-	-0-	-0-	143	2	33	9	Y	30	36	1			20
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	122	2	35	9	Y	32	35	1			17
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	106	2	28	9	Y	25					42
06	350	N	350	-0-	-0-	-0-	326	2	24	9	Y	22	35	1			29
*07	151	N	151	-0-	-0-	-0-	128	2	23	9	Y	21	37	1			13

CAMERON EXPLORATION, INC. 126996
WIENER, WERNER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 059829 COMPL. DATE 07/21/1974 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8299 - 8330

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

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-

BRUMBLE, G. W. GAS UNIT O/A WELL #: 1 RRCID -> 059876 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 9014 PERF. 8965 - 8980

02	1064	N	880	-0-	-184	-0-	871	3	9	9	Y	8	15	1			7
03	1054	N	744	-0-	-310	-0-	736	3	8	9	Y	7					14
04	960	N	870	-0-	-90	-0-	861	3	9	9	Y	8	17	1			5
05	961	N	863	-0-	-98	-0-	837	3	26	9	Y	24					29
06	839	N	839	-0-	-0-	-0-	825	3	14	9	Y	13	24	1			18
07	899	N	868	-0-	-31	-0-	853	3	15	9	Y	14					32

CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 073706 COMPL. DATE 09/23/1977 TOTAL DEPTH 8980 PERF. 8097 - 8652

02	588	N	462	-0-	-126	-0-	462	3			Y	-0-					-0-
03	682	N	583	-0-	-99	-0-	583	3			Y	-0-					-0-
04	660	N	633	-0-	-27	-0-	633	3			Y	-0-					-0-
05	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			Y	-0-					-0-
06	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			Y	-0-					-0-
*07	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	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

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-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 143796 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8112 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
02	2380	N	1490	-0-	-890	-0-		20	1	1436	3	Y	31					75
								34	9									
03	2511	N	1412	-0-	-1099	-0-		21	1	1370	3	Y	19	63	1			31
								21	9									
04	1980	N	1055	-0-	-925	-0-		15	1	1020	3	Y	18					49
								20	9									
05	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-		22	1	1680	3	Y	21					70
								23	9									
06	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-		32	1	2690	3	Y	14	57	1			27
								15	9									
07	1085	N	947	-0-	-138	-0-		12	1	917	3	Y	16					43
								18	9									

ADAMS, T. C. G/U NO. 1 O/A WELL #: 2 RRCID -> 144658 COMPL. DATE 02/16/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8262 - 9436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
02	5600	X	2050	-0-	-3550	-0-		2037	3	13	9	Y	12	89	1			18
03	8246	X	-0-	-0-	-8246	-0-						Y	-0-					18
04	7980	X	7811	-0-	-169	-0-		7766	3	45	9	Y	41					59
05	10131	X	10131	-0-	-0-	-0-		10020	3	111	9	Y	101	90	1			70
06	8589	X	8589	-0-	-0-	-0-		8482	3	107	9	Y	97	141	1			26
07	8060	X	6550	-0-	-1510	-0-		6451	3	99	9	Y	90					116

CRENSHAW GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 145329 COMPL. DATE 04/19/1993 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8048 - 9196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
02	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-		14	1	1013	3	Y	14					33
								15	9									
03	868	N	853	-0-	-15	-0-		13	1	831	3	Y	8	27	1			14
								9	9									
04	840	N	824	-0-	-16	-0-		12	1	800	3	Y	11					25
								12	9									
05	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-		15	1	1147	3	Y	22					47
								24	9									
06	913	N	913	-0-	-0-	-0-		10	1	895	3	Y	7	38	1			16
								8	9									
*07	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-		14	1	1083	3	Y	8					24
								9	9									

BRUMBLE, G.W.GAS UNIT#1 0/A WELL #: 3 RRCID -> 149193 COMPL. DATE 01/25/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8225 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
02	5292	X	3034	-0-	-2258	-0-		3011	3	23	9	Y	21	34	1			18
03	5859	X	3884	-0-	-1975	-0-		3864	3	20	9	Y	18					36
04	5670	X	4240	-0-	-1430	-0-		4226	3	14	9	Y	13	41	1			8
05	5797	X	3092	-0-	-2705	-0-		3061	3	31	9	Y	28					36
06	3750	X	3372	-0-	-378	-0-		3354	3	18	9	Y	16	31	1			21
07	4371	X	2799	-0-	-1572	-0-		2781	3	18	9	Y	16					37

ADAMS, T.C. ET UX NCT-1 WELL #: 44 D RRCID -> 151621 COMPL. DATE 08/25/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8245 - 9240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
02	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-		3020	3	23	9	Y	21	36	1			11
03	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-		3425	3	23	9	Y	21	18	1			14
04	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-		3562	3	26	9	Y	24	15	1			23
05	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-		3325	3	33	9	Y	30	37	1			16
06	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-		3301	3	24	9	Y	22	19	1			19
*07	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-		3337	3	33	9	Y	30	20	1			29

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
CRENSHAW GAS UNIT 1 WELL #: 3-D RRCID -> 155422 COMPL. DATE 07/04/1995 TOTAL DEPTH 9481 PERF. 8135 - 9293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 4-D RRCID -> 155899 COMPL. DATE 08/07/1995 TOTAL DEPTH 9463 PERF. 8114 - 9260

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

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
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	238	3	15	9	Y	14	41	1			12
03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	282	3	7	9	Y	6					18
04	867	N	867	-0-	-0-	-0-	847	3	20	9	Y	18	25	1			11
05	750	N	750	-0-	-0-	-0-	710	3	40	9	Y	36					47
06	546	N	546	-0-	-0-	-0-	542	3	4	9	Y	4	40	1			11
*07	522	N	522	-0-	-0-	-0-	518	3	4	9	Y	4					15

CRENSHAW G.U. NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 159166 COMPL. DATE 04/19/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8080 - 9198

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

ADAMS, T.C. ET UX NCT-1 WELL #: 45-D RRCID -> 159811 COMPL. DATE 06/11/1996 TOTAL DEPTH 9487 PERF. 8220 - 9000

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

BRUMBLE, G.W. G.U. #1 O/A WELL #: 6 RRCID -> 176116 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8296 - 9362

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

CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 7 RRCID -> 176279 COMPL. DATE 05/13/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8134 - 9223

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

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 177722 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8152 - 9240

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

ADAMS, T. C. ET UX NCT-1 WELL #: 50 L RRCID -> 177935 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8252 - 9346

02	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1003	3	6	9	Y	5	35	1			8
03	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1238	3	35	9	Y	32					40
04	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1851	3	24	9	Y	22					62
05	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1611	3	18	9	Y	16	67	1			11
06	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1677	3	18	9	Y	16	23	1			4
*07	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1490	3	17	9	Y	15					19

CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 8 RRCID -> 178707 COMPL. DATE 12/11/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8118 - 9239

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-

ADAMS, T. C. ET UX NCT-1 WELL #: 47 D RRCID -> 178710 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8265 - 9300

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-

CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 10 RRCID -> 178764 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 8518 - 9240

02	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	2614	3	31	9	Y	28	185	1			42
03	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	2659	3	31	9	Y	28					70
04	2802	N	2802	-0-	-0-	-0-	2763	3	39	9	Y	35					105
05	2837	N	2837	-0-	-0-	-0-	2793	3	44	9	Y	40					145
06	2931	N	2931	-0-	-0-	-0-	2899	3	32	9	Y	29					174
*07	3100	N	3157	-0-	57	57	3110	3	47	9	Y	43	184	1			33

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 178928 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 9370 PERF. 8480 - 8910

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
07	T. A.		-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

02	560	N	504	-0-	-56	-0-	500	3	4	9	Y	4	8	1			4
03	465	N	328	-0-	-137	-0-	326	3	2	9	Y	2					6
04	570	N	367	-0-	-203	-0-	363	3	4	9	Y	4	7	1			3
05	558	N	319	-0-	-239	-0-	304	3	15	9	Y	14					17
06	414	N	414	-0-	-0-	-0-	405	3	9	9	Y	8	14	1			11
*07	733	N	733	-0-	-0-	-0-	724	3	9	9	Y	8					19

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 180141 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 8100 - 8816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	650	N	650	-0-	-0-	-0-	9 2	1 9	639	3	Y	2					5
03	1178	N	703	-0-	-475	-0-	10 2	1 9	691	3	Y	2	5	1			2
04	761	N	761	-0-	-0-	-0-	11 2	1 9	748	3	Y	2					4
05	978	N	978	-0-	-0-	-0-	13 2	1 9	963	3	Y	2					6
06	981	N	981	-0-	-0-	-0-	11 2	1 9	968	3	Y	2	5	1			3
*07	978	N	978	-0-	-0-	-0-	12 1	1 9	965	3	Y	1					4

BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 11 RRCID -> 180837 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8218 - 9384

02	364	N	236	-0-	-128	-0-	236	3			Y	-0-					-0-
03	403	N	310	-0-	-93	-0-	310	3			Y	-0-					-0-
04	390	N	340	-0-	-50	-0-	340	3			Y	-0-					-0-
05	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			Y	-0-					-0-
06	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			Y	-0-					-0-
*07	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			Y	-0-					-0-

CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 11 RRCID -> 181423 COMPL. DATE 01/02/2003 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8126 - 9260

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-

BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 10 RRCID -> 181720 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8178 - 9343

02	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1278	3	18	9	Y	16	26	1			14
03	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1394	3	15	9	Y	14					28
04	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1370	3	14	9	Y	13	33	1			8
05	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1516	3	34	9	Y	31					39
06	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1562	3	19	9	Y	17	33	1			23
*07	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1657	3	21	9	Y	19					42

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 182318 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8391 - 9247

02	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	28 10	1 9	2079	3	Y	9					23
03	1178	N	802	-0-	-376	-0-	12 7	1 9	783	3	Y	6	19	1			10
04	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	29 9	1 9	1944	3	Y	8					18
05	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	17 20	1 9	1284	3	Y	18					36
06	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	13 15	1 9	1118	3	Y	14	30	1			20
07	1178	N	1120	-0-	-58	-0-	14 15	1 9	1091	3	Y	14					34

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 12 D RRCID -> 183189 COMPL. DATE 05/27/2001 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9055 - 9465

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

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 183802 COMPL. DATE 12/08/2002 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 8126 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					36
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					36
05	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			Y	-0-					36
06	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			Y	-0-					36
*07	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			Y	-0-					36

BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 9RD RRCID -> 184037 COMPL. DATE 07/22/2001 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 9004 - 9378

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

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 D RRCID -> 184216 COMPL. DATE 10/15/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8863 - 9246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	336	N	120	-0-	-216	-0-	2	1	118	3	Y	-0-					-0-
03	372	N	147	-0-	-225	-0-	2	1	145	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	88	-0-	-212	-0-	1	1	87	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	113	-0-	-11	-0-	1	1	112	3	Y	-0-					-0-
06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	2	1	166	3	Y	-0-					-0-
*07	232	N	232	-0-	-0-	-0-	3	1	229	3	Y	-0-					-0-

ADAMS, T. C. ET UX NCT-1 WELL #: 56 RRCID -> 185328 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8424 - 9247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	952	N	462	-0-	-490	-0-	437	3	25	9	Y	23	40	1			12
03	1054	N	232	-0-	-822	-0-	206	3	26	9	Y	24	20	1			16
04	870	N	128	-0-	-742	-0-	103	3	25	9	Y	23	16	1			23
05	527	N	140	-0-	-387	-0-	126	3	14	9	Y	13	29	1			7
06	210	N	146	-0-	-64	-0-	146	3			Y	-0-	7	1			-0-
*07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			Y	-0-					-0-

ADAMS, T. C. ET UX NCT-1 WELL #: 53 D RRCID -> 185329 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8873 - 9261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1736	X	1660	-0-	-76	-0-	1641	3	19	9	Y	17	30	1			9
03	1953	X	1953	-0-	-0-	-0-	1933	3	20	9	Y	18	15	1			12
04	1860	X	1193	-0-	-667	-0-	1160	3	33	9	Y	30	13	1			29
05	2017	X	2017	-0-	-0-	-0-	1931	3	86	9	Y	78	66	1			41
06	1890	X	1603	-0-	-287	-0-	1544	3	59	9	Y	54	48	1			47
07	1953	X	1719	-0-	-234	-0-	1635	3	84	9	Y	76	50	1			73

CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 12 D RRCID -> 185789 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8405 - 9200

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

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
ADAMS, T.C. GAS UNIT 1 O/A WELL #: 5 RRCID -> 185970 COMPL. DATE 02/22/2003 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8284 - 9457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1652	N	576	-0-	-1076	-0-	572	3	4	9	Y	4	53	1			8
03	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	-0-					8
04	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2051	3	12	9	Y	11					19
05	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	2661	3	3	9	Y	3	20	1			2
06	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	2515	3	8	9	Y	7	7	1			2
*07	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	2581	3	9	9	Y	8					10

BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 13 RRCID -> 186764 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 9485 PERF. 8934 - 9299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1362	3	9	9	Y	8	14	1			7
03	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1073	3	9	9	Y	8					15
04	986	N	986	-0-	-0-	-0-	980	3	6	9	Y	5	17	1			3
05	992	N	896	-0-	-96	-0-	885	3	11	9	Y	10					13
06	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1084	3	6	9	Y	5	11	1			7
*07	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1430	3	7	9	Y	6					13

BURNS, LIZZIE ET AL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 253964 COMPL. DATE 01/16/2017 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 9172 - 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
02	2445	X	2445	-0-	-0-	-0-	2445	3			N	-0-					49
03	2547	X	2547	-0-	-0-	-0-	2547	3			N	-0-					49
04	2462	X	2462	-0-	-0-	-0-	2462	3			N	-0-					49
05	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	2495	3	6	9	N	5					54
06	2473	X	2473	-0-	-0-	-0-	2473	3			N	-0-					54
*07	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	2595	3	1	9	N	1					55

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
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		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
02	924	N	860	-0-	-64	-0-	612	1	239	2	N	8					30
							9	9									
03	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	791	1	934	2	N	38					68
							42	9									
04	1530	N	1474	-0-	-56	-0-	765	1	670	2	N	35					103
							39	9									
05	961	N	410	-0-	-551	-0-	332	1	74	2	N	4					107
							4	9									
06	1710	N	1404	-0-	-306	-0-	612	1	781	2	N	10					117
							11	9									
07	1519	N	930	-0-	-589	-0-	791	1	136	2	N	3					120
							3	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
02	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					35
03	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-					35
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					35
05	124	N	68	-0-	-56	-0-	68	2			N	-0-					35
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					35
07	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-					35

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
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
02	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	2769	2	48	9	N	44					147
03	3069	X	3029	-0-	-40	-0-	2993	2	36	9	N	33					180
04	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	3008	2	33	9	N	30					210
05	3131	X	2161	-0-	-970	-0-	2161	2			N	-0-					210
06	3030	X	2732	-0-	-298	-0-	2732	2			N	-0-					210
07	3131	X	2965	-0-	-166	-0-	2962	2	3	9	N	3	153	1			60

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
02	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1606	2	26	9	Y	24					57
03	1705	N	1265	-0-	-440	-0-	1221	2	44	9	Y	40					97
04	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1393	2	44	9	Y	40					137
05	1798	N	881	-0-	-917	-0-	878	2	3	9	Y	3					140
06	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1654	2	30	9	Y	27					167
*07	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1486	2	14	9	Y	13					180

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
02	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			Y	-0-					3
03	434	N	287	-0-	-147	-0-	287	2			Y	-0-					3
04	450	N	305	-0-	-145	-0-	305	2			Y	-0-					3
05	465	N	185	-0-	-280	-0-	185	2			Y	-0-					3
06	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			Y	-0-					3
07	310	N	287	-0-	-23	-0-	287	2			Y	-0-					3

BELL, MILES WELL #: 8 RRCID -> 227714 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8420 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	980	N	838	-0-	-142	-0-	827	2	11	9	N	10					128
03	1023	N	743	-0-	-280	-0-	735	2	8	9	N	7					135
04	990	N	953	-0-	-37	-0-	953	2			N	-0-					135
05	930	N	704	-0-	-226	-0-	702	2	2	9	N	2					137
06	999	N	999	-0-	-0-	-0-	977	2	22	9	N	20					157
*07	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	950	2	72	9	N	65	185	1			37

BELL, MILES WELL #: 6 RRCID -> 227717 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8277 - 9429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1568	N	1449	-0-	-119	-0-	1447	2	2	9	N	2					185
03	1674	N	1556	-0-	-118	-0-	1554	2	2	9	N	2					187
04	1620	N	1615	-0-	-5	-0-	1590	2	25	9	N	23					210
05	1612	N	1157	-0-	-455	-0-	1157	2			N	-0-					210
06	1500	N	1492	-0-	-8	-0-	1492	2			N	-0-					210
07	1674	N	1611	-0-	-63	-0-	1572	2	39	9	N	35	183	1			62

BELL, MILES WELL #: 7 RRCID -> 227720 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8269 - 9386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	560	N	293	-0-	-267	-0-	293	2			N	-0-					157
03	403	N	348	-0-	-55	-0-	348	2			N	-0-					157
04	330	N	228	-0-	-102	-0-	228	2			N	-0-					157
05	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					157
06	530	N	530	-0-	-0-	-0-	529	2	1	9	N	1					158
*07	449	N	449	-0-	-0-	-0-	443	2	6	9	N	5					163

CRUMP GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 228998 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8574 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12	N	7	-0-	-5	-0-	7	2			N	-0-					137
03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					137
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					137
05	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					137
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					137
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					137

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
CRUMP GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 229024 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8606 - 9652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112	N	58	-0-	-54	-0-	58	2			N	-0-					169
03	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-					169
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					169
05	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					169
06	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					169
07	124	N	72	-0-	-52	-0-	72	2			N	-0-					169

CRUMP GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 230251 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 10077 PERF. 8756 - 9924

02	252	N	111	-0-	-141	-0-	111	2			N	-0-					127
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					127
04	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	2			N	-0-					127
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					127
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					127

BELL, MILES WELL #: 9 RRCID -> 232007 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8346 - 9471

02	476	N	426	-0-	-50	-0-	426	2			N	-0-					67
03	434	N	426	-0-	-8	-0-	426	2			N	-0-					67
04	450	N	330	-0-	-120	-0-	330	2			N	-0-					67
05	465	N	346	-0-	-119	-0-	346	2			N	-0-					67
06	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					67
*07	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					67

BELL, MILES WELL #: 12 RRCID -> 232439 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 8354 - 9494

02	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1364	2	9	9	N	8					83
03	1426	N	1290	-0-	-136	-0-	1288	2	2	9	N	2					85
04	1530	N	1522	-0-	-8	-0-	1522	2			N	-0-					85
05	1519	N	1499	-0-	-20	-0-	1497	2	2	9	N	2					87
06	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1463	2	7	9	N	6					93
07	1581	N	1379	-0-	-202	-0-	1358	2	21	9	N	19					112

CRUMP GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 232555 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8419 - 9585

02	112	N	78	-0-	-34	-0-	78	2			N	-0-					77
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					77
04	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					77
05	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	2			N	-0-					77
06	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					77
07	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	2			N	-0-					77

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
FURRH COOPER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 111589 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9611 PERF. 8360 - 9108

02	T. A.		487	-0-	487	487	34	1	363	2	Y	82	3	8					84
							90	9											
03	T. A.		579	-0-	579	1066	45	1	482	2	Y	47							131
							52	9											
04	T. A.		457	-0-	457	1523	82	1	316	2	Y	54	152	1	3	8			30
							59	9											
05	1972	X	449	-0-	-1523	-0-	81	1	303	2	Y	59	29	8					60
							65	9											
06	338	X	338	-0-	-0-	-0-	63	1	231	2	Y	40							100
							44	9											
07	465	N	378	-0-	-87	-0-	70	1	274	2	Y	31							131
							34	9											

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
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-

CHANDLER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 121175 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9603 PERF. 9070 - 9076

02	1548	X	-0-	-0-	-1548	-0-					N	-0-					18
03	47	X	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	2	N	-0-					18
04	630	N	16	-0-	-614	-0-	3	1	13	2	N	-0-					18
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	N	-0-					18
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					18
*07	180	N	180	-0-	-0-	-0-	36	1	144	2	N	-0-					18

BOURN WELL #: 1 RRCID -> 131655 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8510 - 9237

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-

FURRH COOPER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 135343 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9611 PERF. 8446 - 9164

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-

TILLER WELL #: 3 RRCID -> 144276 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8431 - 9240

02	25	X	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	2	N	-0-					30
03	93	N	7	-0-	-86	-0-	1	1	6	2	N	-0-					30
04	90	N	4	-0-	-86	-0-	1	1	3	2	N	-0-					30
05	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					30
06	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					30
07	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					30

TILLER WELL #: 2 RRCID -> 144277 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8459 - 9256

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-

FURRH, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 155516 COMPL. DATE 06/30/1995 TOTAL DEPTH 9577 PERF. 8320 - 8354

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-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
BOURN WELL #: 3 T RRCID -> 164254 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

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

TILLER WELL #: 4 RRCID -> 165066 COMPL. DATE 08/16/1997 TOTAL DEPTH 9826 PERF. 9586 - 9705

02	1932	N	1460	-0-	-472	-0-	132	1	1326	2	N	2	2	8			10
							2	9									
03	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	188	1	1904	2	N	-0-					10
04	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	351	1	1407	2	N	-0-					10
05	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	367	1	1329	2	N	20	20	8			10
							22	9									
06	2010	N	745	-0-	-1265	-0-	172	1	573	2	N	-0-					10
07	1829	N	747	-0-	-1082	-0-	153	1	594	2	N	-0-					10

TILLER WELL #: 5 RRCID -> 165127 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9606 - 9638

02	1420	X	1420	-0-	-0-	-0-	119	1	1292	2	N	8	3	8			95
							9	9									
03	2604	X	1205	-0-	-1399	-0-	101	1	1102	2	N	2					97
							2	9									
04	1950	X	719	-0-	-1231	-0-	125	1	564	2	N	27	22	8			102
							30	9									
05	1581	X	735	-0-	-846	-0-	129	1	606	2	N	-0-					102
06	1530	X	645	-0-	-885	-0-	118	1	527	2	N	-0-					102
07	1581	X	810	-0-	-771	-0-	140	1	670	2	N	-0-					102

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

02	8213	X	8213	-0-	-0-	-0-	873	1	7340	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	13056	X	13056	-0-	-0-	-0-	1329	1	11698	2	Y	26	1	1			25
							29	9									
04	12452	X	12452	-0-	-0-	-0-	1265	1	11129	2	Y	53					78
							58	9									
05	11872	X	11872	-0-	-0-	-0-	936	1	10899	2	Y	34	91	1			21
							37	9									
06	12130	X	12130	-0-	-0-	-0-	755	1	11362	2	Y	12					33
							13	9									
07	12462	X	12120	-0-	-342	-0-	777	1	11343	2	Y	-0-					33

ADAMS, T. C. WELL #: 1 RRCID -> 058526 COMPL. DATE 05/15/1974 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8148 - 8626

02	7050	X	7050	-0-	-0-	-0-	387	1	6533	2	Y	118	1	1			168
							130	9									
03	10815	X	10815	-0-	-0-	-0-	620	1	10131	2	Y	58	184	1			42
							64	9									
04	10099	X	10099	-0-	-0-	-0-	600	1	9455	2	Y	40					82
							44	9									
05	10821	X	10821	-0-	-0-	-0-	620	1	10176	2	Y	23					105
							25	9									
06	9981	X	9981	-0-	-0-	-0-	590	1	9365	2	Y	24					129
							26	9									
*07	9961	X	9961	-0-	-0-	-0-	620	1	9285	2	Y	51	177	1			3
							56	9									

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

STEELE, CORRIE WELL #: A 2 RRCID -> 058901 COMPL. DATE 06/25/1974 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 8116 - 8572

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

WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 15A RRCID -> 059376 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8226 - 9020

O	ALLOW		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			Y	-0-					-0-
03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			Y	-0-					-0-
04	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			Y	-0-					-0-
05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
06	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			Y	-0-					-0-
*07	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			Y	-0-					-0-

JERNIGAN "A" UNIT WELL #: A 2 RRCID -> 083722 COMPL. DATE 08/14/1979 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8449 - 8651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

CRENSHAW UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 093622 COMPL. DATE 04/13/1981 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8223 - 9399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRUMBLE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096846 COMPL. DATE 09/30/1981 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8303 - 9485

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

STEELE, CORRIE WELL #: A 3 RRCID -> 096847 COMPL. DATE 11/14/1981 TOTAL DEPTH 9355 PERF. 8140 - 9238

O	ALLOW		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1329	2	18	9	Y	16	17	1			-0-
03	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1136	2	19	9	Y	17	12	1			5
04	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1036	2	15	9	Y	14	17	1			2
05	958	N	958	-0-	-0-	-0-	943	2	15	9	Y	14	11	1			5
06	912	N	912	-0-	-0-	-0-	899	2	13	9	Y	12	13	1			4
*07	889	N	889	-0-	-0-	-0-	877	2	12	9	Y	11	12	1			3

WERNER, LEWIS SAWMILL CO. WELL #: 16A RRCID -> 096848 COMPL. DATE 08/07/1981 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 8265 - 9405

O	ALLOW		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1326	2	40	9	Y	36	34	1			32
03	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1818	2	80	9	Y	73					105
04	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2148	2	21	9	Y	19	82	1			42
05	3068	N	3068	-0-	-0-	-0-	2951	2	117	9	Y	106	85	1			63
06	3000	N	6423	-0-	3423	3423	6345	2	78	9	Y	71	95	1			39
*07	3100	N	5631	-0-	2531	5954	5612	2	19	9	Y	17					56

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

TILLERY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 097189 COMPL. DATE 10/25/1981 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8364 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			Y	-0-					-0-
03	860	N	860	-0-	-0-	-0-	858	2	2	9	Y	2					2
04	840	N	823	-0-	-17	-0-	805	2	18	9	Y	16					18
05	868	N	770	-0-	-98	-0-	768	2	2	9	Y	2					20
06	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			Y	-0-	3	1			17
*07	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	2641	2			Y	-0-					17

LEWIS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 098269 COMPL. DATE 01/08/1982 TOTAL DEPTH 9494 PERF. 8302 - 9403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	392	N	304	-0-	-88	-0-	4	1	300	2	Y	-0-					-0-
03	403	N	370	-0-	-33	-0-	5	1	365	2	Y	-0-					-0-
04	330	N	309	-0-	-21	-0-	4	1	305	2	Y	-0-					-0-
05	341	N	340	-0-	-1	-0-	4	1	336	2	Y	-0-					-0-
06	360	N	256	-0-	-104	-0-	3	1	253	2	Y	-0-					-0-
*07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	3	1	188	2	Y	-0-					-0-

WALLACE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 104319 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 9586 PERF. 9037 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	1842	-0-	-958	2098	1792	2	50	9	Y	45	62	1			38
03	3100	N	2153	-0-	-947	1151	2044	2	109	9	Y	99	134	1			3
04	3000	N	2017	-0-	-983	168	1922	2	95	9	Y	86					89
05	2512	N	2344	-0-	-168	-0-	2265	2	79	9	Y	72	78	1			83
06	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2103	2	90	9	Y	82	109	1			56
*07	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1874	2	42	9	Y	38	68	1			26

JORDAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 108779 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8460 - 9605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1094	2	1	9	N	1	2	1			7
03	798	N	798	-0-	-0-	-0-	797	2	1	9	N	1	1	1			7
04	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	897	2	110	9	N	100					107
05	496	N	329	-0-	-167	-0-	329	2			N	-0-					107
06	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					107
*07	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					107

BRUMBLE-STUDDARD WELL #: 1 RRCID -> 114626 COMPL. DATE 12/26/1984 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 8345 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	434	1	2010	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	3157	-0-	57	57	475	1	2682	2	Y	-0-					-0-
04	2453	N	2396	-0-	-57	-0-	459	1	1936	2	Y	1					1
							1	9									
05	2697	N	2176	-0-	-521	-0-	322	1	1854	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	281	1	2517	2	Y	-0-					-0-
*07	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	429	1	3507	2	Y	-0-					-0-

WALLACE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 134936 COMPL. DATE 05/12/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8372 - 9623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1284	2	89	9	Y	81	90	1			67
03	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1303	2	98	9	Y	89	153	1			3
04	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1336	2	86	9	Y	78					81
05	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1687	2	45	9	Y	41	71	1			51
06	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1618	2	52	9	Y	47	48	1			50
*07	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2096	2	33	9	Y	30	62	1			18

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

BRUMBLE-STUDDARD WELL #: 2 RRCID -> 135580 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 8393 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	101	1	3029	2	Y	111					135
							122	9									
03	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	116	1	3541	2	Y	86	164	1			57
							95	9									
04	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	125	1	3689	2	Y	76					133
							84	9									
05	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	119	1	4225	2	Y	87	153	1			67
							96	9									
06	5473	X	5473	-0-	-0-	-0-	133	1	5216	2	Y	113	157	1			23
							124	9									
*07	5194	X	5194	-0-	-0-	-0-	145	1	4973	2	Y	69					92
							76	9									

WALLACE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 135728 COMPL. DATE 06/19/1990 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 8319 - 9066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					-0-
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
06	180	N	139	-0-	-41	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
*07	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-					-0-

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
02	446	X	446	-0-	-0-	-0-	446	2			Y	-0-					2
03	384	X	384	-0-	-0-	-0-	384	2			Y	-0-					2
04	540	X	265	-0-	-275	-0-	247	2	18	9	Y	16					18
05	558	X	374	-0-	-184	-0-	373	2	1	9	Y	1					19
06	540	X	13	-0-	-527	-0-	13	2			Y	-0-	2	1			17
07	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					17

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
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	142	2	6	9	Y	5	14	1			2
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	141	2	17	9	Y	15					17
04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	159	2	4	9	Y	4	21	1			-0-
05	234	N	234	-0-	-0-	-0-	224	2	10	9	Y	9					9
06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-					9
*07	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					9

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
02	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	19	1	1455	2	Y	18	16	1			3
							20	9									
03	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	23	1	1688	2	Y	17	14	1			6
							19	9									
04	1590	N	1584	-0-	-6	-0-	21	1	1545	2	Y	16	17	1			5
							18	9									
05	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	23	1	1753	2	Y	14	11	1			8
							15	9									
06	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	22	1	1668	2	Y	12	15	1			5
							13	9									
*07	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	22	1	1591	2	Y	12	11	1			6
							13	9									

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 17A RRCID -> 136080 COMPL. DATE 07/29/1990 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 8320 - 9493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	612	N	612	-0-	-0-	-0-	554	2	58	9	Y	53	135	1			42
03	711	N	711	-0-	-0-	-0-	621	2	90	9	Y	82					124
04	617	N	617	-0-	-0-	-0-	594	2	23	9	Y	21	96	1			49
05	581	N	581	-0-	-0-	-0-	482	2	99	9	Y	90	97	1			42
06	666	N	666	-0-	-0-	-0-	581	2	85	9	Y	77	80	1			39
*07	542	N	542	-0-	-0-	-0-	522	2	20	9	Y	18					57

JERNIGAN "A" UNIT WELL #: A 3 RRCID -> 136111 COMPL. DATE 07/03/1990 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8447 - 9660

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

CRENSHAW UNIT WELL #: 3 RRCID -> 136336 COMPL. DATE 11/03/1990 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8269 - 9450

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-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 4 RRCID -> 136599 COMPL. DATE 11/19/1990 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8161 - 9303

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-

WERNER, LOUIS -B- UNIT WELL #: B 3 RRCID -> 159358 COMPL. DATE 05/17/1996 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8195 - 9325

02	924	N	810	-0-	-114	-0-	78	1	657	2	Y	68					155
							75	9									
03	1023	N	995	-0-	-28	-0-	97	1	853	2	Y	41	173	1			23
							45	9									
04	917	N	917	-0-	-0-	-0-	88	1	776	2	Y	48					71
							53	9									
05	899	N	891	-0-	-8	-0-	68	1	788	2	Y	32	84	1			19
							35	9									
06	960	N	901	-0-	-59	-0-	55	1	834	2	Y	11					30
							12	9									
*07	939	N	939	-0-	-0-	-0-	60	1	879	2	Y	-0-					30

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
BRUMBLE-STUDDARD WELL #: 4 RRCID -> 166460 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8449 - 9752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	8	1	252	2	Y	18					18
							20	9									
03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	4	1	125	2	Y	18	20	1			16
							20	9									
04	120	N	49	-0-	-71	-0-	1	1	40	2	Y	7					23
							8	9									
05	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	29	1	1032	2	Y	29	25	1			27
							32	9									
06	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	25	1	1001	2	Y	4	31	1			-0-
							4	9									
*07	785	N	785	-0-	-0-	-0-	22	1	760	2	Y	3					3
							3	9									

WALLACE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167240 COMPL. DATE 07/28/1999 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8387 - 9706

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-

WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 18AL RRCID -> 169768 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8240 - 9421

02	3556	X	3216	-0-	-340	-0-	3216	2			Y	-0-					1
03	3937	X	3272	-0-	-665	-0-	3271	2	1	9	Y	1					2
04	3570	X	3128	-0-	-442	-0-	3128	2			Y	-0-					2
05	3658	X	3307	-0-	-351	-0-	3307	2			Y	-0-					2
06	3450	X	2573	-0-	-877	-0-	2571	2	2	9	Y	2	3	1			1
07	3565	X	2707	-0-	-858	-0-	2706	2	1	9	Y	1					2

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 9 L RRCID -> 169776 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8259 - 9279

02	896	N	855	-0-	-41	-0-	849	2	6	9	Y	5	7	1			2
03	1085	N	872	-0-	-213	-0-	865	2	7	9	Y	6	4	1			4
04	900	N	688	-0-	-212	-0-	684	2	4	9	Y	4	6	1			2
05	961	N	510	-0-	-451	-0-	504	2	6	9	Y	5	4	1			3
06	840	N	502	-0-	-338	-0-	500	2	2	9	Y	2	4	1			1
*07	719	N	719	-0-	-0-	-0-	715	2	4	9	Y	4	4	1			1

BRUMBLE UNIT WELL #: 5 L RRCID -> 173829 COMPL. DATE 06/28/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8269 - 9463

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-

TILLERY UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 174195 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8561 - 9588

02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					1
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	109	2	1	9	Y	1					2
04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	59	2	18	9	Y	16					18
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	97	2	2	9	Y	2					20
06	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-	3	1			17
*07	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			Y	-0-					17

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

BRUMBLE UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 174880 COMPL. DATE 09/21/1999 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8290 - 9976

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

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
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-

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
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-

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
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-

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
02	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	2511	2	29	9	Y	26	31	1			1
03	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2057	2	28	9	Y	25	17	1			9
04	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2110	2	23	9	Y	21	25	1			5
05	1829	N	1576	-0-	-253	-0-	1556	2	20	9	Y	18	17	1			6
06	1770	N	1477	-0-	-293	-0-	1460	2	17	9	Y	15	15	1			6
*07	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2057	2	21	9	Y	19	17	1			8

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
02	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-					-0-
03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-					-0-
04	300	N	277	-0-	-23	-0-	277	2			Y	-0-					-0-
05	310	N	193	-0-	-117	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
*07	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	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
02	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	3320	2	1	9	Y	1					1
03	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	3762	2	106	9	Y	96					97
04	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	3780	2	22	9	Y	20					117
05	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	4050	2	65	9	Y	59	174	1			2
06	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	3879	2	1	9	Y	1	3	1			-0-
*07	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	3686	2			Y	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 22A RRCID -> 182613 COMPL. DATE 04/07/2001 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8248 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	322	N	322	-0-	-0-	-0-	321	2	1	9	Y	1	13	1			1
03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			Y	-0-					1
04	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-	1	1			-0-
05	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
*07	351	N	351	-0-	-0-	-0-	333	2	18	9	Y	16					16

CRENSHAW UNIT WELL #: 9 L RRCID -> 183052 COMPL. DATE 03/13/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8254 - 9477

02	1708	N	1433	-0-	-275	-0-	1404	2	29	9	Y	26					44
03	2542	N	1315	-0-	-1227	-0-	1263	2	52	9	Y	47	49	1			42
04	2460	N	1081	-0-	-1379	-0-	1055	2	26	9	Y	24					66
05	1581	N	937	-0-	-644	-0-	936	2	1	9	Y	1					67
06	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2001	2	26	9	Y	24	60	1			31
*07	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2494	2	28	9	Y	25					56

WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 21A RRCID -> 184875 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8336 - 9004

02	1204	N	1042	-0-	-162	-0-	931	2	111	9	Y	101					148
03	1085	N	802	-0-	-283	-0-	789	2	13	9	Y	12					160
04	1050	N	764	-0-	-286	-0-	695	2	69	9	Y	63	127	1			96
05	1147	N	833	-0-	-314	-0-	791	2	42	9	Y	38					134
06	780	N	519	-0-	-261	-0-	518	2	1	9	Y	1	2	1			133
*07	992	N	992	-0-	-0-	-0-	955	2	37	9	Y	34					167

LEWIS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 186965 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8322 - 9474

02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	5	1	387	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	465	N	434	-0-	-31	-0-	6	1	427	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	430	N	430	-0-	-0-	-0-	6	1	423	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	474	N	474	-0-	-0-	-0-	6	1	467	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	487	N	487	-0-	-0-	-0-	6	1	480	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*07	492	N	492	-0-	-0-	-0-	7	1	484	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 12 L RRCID -> 187102 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8175 - 9398

02	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1375	2	61	9	Y	55	54	1			3
03	1581	N	1440	-0-	-141	-0-	1365	2	75	9	Y	68	47	1			24
04	1560	N	1507	-0-	-53	-0-	1442	2	65	9	Y	59	71	1			12
05	1581	N	1314	-0-	-267	-0-	1248	2	66	9	Y	60	46	1			26
06	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1380	2	58	9	Y	53	62	1			17
*07	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1328	2	58	9	Y	53	47	1			23

CRENSHAW UNIT WELL #: 10 L RRCID -> 187166 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8952 - 9504

02	5208	X	3683	-0-	-1525	-0-	3666	2	17	9	Y	15					43
03	5766	X	4109	-0-	-1657	-0-	4078	2	31	9	Y	28	46	1			25
04	5580	X	3611	-0-	-1969	-0-	3593	2	18	9	Y	16					41
05	4712	X	3886	-0-	-826	-0-	3885	2	1	9	Y	1					42
06	4380	X	3814	-0-	-566	-0-	3792	2	22	9	Y	20	39	1			23
07	4123	X	2717	-0-	-1406	-0-	2702	2	15	9	Y	14					37

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
STEELE, CORRIE WELL #: A 13 L RRCID -> 188330 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8332 - 9418

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

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 14 L RRCID -> 188689 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8814 - 9230

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

LEWIS UNIT WELL #: 10 L RRCID -> 194836 COMPL. DATE 05/04/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	1791	-0-	-1009	4169	23 9	1	1759	2	Y	8	13	1			1
03	3100	N	1875	-0-	-1225	2944	25 9	1	1841	2	Y	8	7	1			2
04	3000	N	1967	-0-	-1033	1911	27 10	1	1930	2	Y	9	9	1			2
05	3100	N	2020	-0-	-1080	831	27 8	1	1985	2	Y	7	6	1			3
06	2743	N	1912	-0-	-831	-0-	25 6	1	1881	2	Y	5	6	1			2
*07	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	27 8	1	1936	2	Y	7	6	1			3

WALLACE UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 196522 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8275 - 9412

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

CRENSHAW UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 196771 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8164 - 9294

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			Y	-0-					-0-
03	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2			Y	-0-					-0-
04	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			Y	-0-					-0-
05	1085	N	238	-0-	-847	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
06	1050	N	142	-0-	-908	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
*07	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			Y	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

LEWIS UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 197968 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	16	1	1198	2	Y	25	26	1			4
							28	9									
03	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	14	1	1074	2	Y	24	20	1			8
							26	9									
04	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	15	1	1106	2	Y	23	25	1			6
							25	9									
05	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	15	1	1153	2	Y	20	16	1			10
							22	9									
06	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	15	1	1135	2	Y	17	20	1			7
							19	9									
*07	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	14	1	1050	2	Y	18	17	1			8
							20	9									

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
02	2772	X	2756	-0-	-16	-0-	35	1	2648	2	Y	66	76	1			12
							73	9									
03	3348	X	3097	-0-	-251	-0-	40	1	2987	2	Y	64	54	1			22
							70	9									
04	3240	X	2929	-0-	-311	-0-	39	1	2827	2	Y	57	62	1			17
							63	9									
05	3348	X	3166	-0-	-182	-0-	41	1	3068	2	Y	52	42	1			27
							57	9									
06	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	40	1	3078	2	Y	45	53	1			19
							50	9									
07	3100	X	3057	-0-	-43	-0-	41	1	2968	2	Y	44	42	1			21
							48	9									

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
02	2800	N	3038	-0-	238	4195	36	1	2686	2	Y	287	269	1			47
							316	9									
03	3100	N	3908	-0-	808	5003	47	1	3546	2	Y	286	261	1			72
							315	9									
04	3000	N	3732	-0-	732	5735	47	1	3365	2	Y	291	316	1			47
							320	9									
05	9811	X	4076	-0-	-5735	-0-	50	1	3744	2	Y	256	211	1			92
							282	9									
06	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	50	1	3858	2	Y	217	219	1			90
							239	9									
*07	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	52	1	3792	2	Y	221	211	1			100
							243	9									

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
02	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	29	1	2150	2	Y	11	15	1			4
							12	9									
03	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	32	1	2395	2	Y	17	12	1			9
							19	9									
04	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	32	1	2292	2	Y	11	12	1			8
							12	9									
05	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	33	1	2507	2	Y	11	8	1			11
							12	9									
06	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	31	1	2390	2	Y	9	16	1			4
							10	9									
*07	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	33	1	2418	2	Y	9	8	1			5
							10	9									

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
02	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	32	1	2372	2	N	63	83	1			13
							69	9									
03	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	35	1	2614	2	N	71	54	1			30
							78	9									
04	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	36	1	2572	2	N	55	59	1			26
							61	9									
05	2933	N	2933	-0-	-0-	-0-	38	1	2841	2	N	49	39	1			36
							54	9									
06	3000	N	3022	-0-	22	22	38	1	2937	2	N	43	61	1			18
							47	9									
*07	3027	N	3005	-0-	-22	-0-	40	1	2929	2	N	33	39	1			12
							36	9									

STEELE, CORRIE WELL #: A 15 RRCID -> 232594 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8912 - 8939

02	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			Y	-0-					-0-
03	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			Y	-0-					-0-
04	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			Y	-0-					-0-
05	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			Y	-0-					-0-
06	1050	N	923	-0-	-127	-0-	923	2			Y	-0-					-0-
*07	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			Y	-0-					-0-

STEELE, CORRIE WELL #: A 17 RRCID -> 232596 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 9323 PERF. 9078 - 9121

02	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	3566	2	150	9	Y	136	153	1			6
03	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	3633	2	165	9	Y	150	102	1			54
04	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	3634	2	139	9	Y	126	152	1			28
05	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	3776	2	145	9	Y	132	100	1			60
06	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	3492	2	114	9	Y	104	127	1			37
*07	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	3342	2	117	9	Y	106	101	1			42

STEELE, CORRIE WELL #: 19 RRCID -> 238217 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8151 - 9253

02	3472	X	3281	-0-	-191	-0-	3170	2	111	9	Y	101	106	1			5
03	3844	X	3583	-0-	-261	-0-	3458	2	125	9	Y	114	76	1			43
04	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	3361	2	103	9	Y	94	114	1			23
05	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	3822	2	111	9	Y	101	75	1			49
06	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	3415	2	96	9	Y	87	107	1			29
07	3627	X	3144	-0-	-483	-0-	3057	2	87	9	Y	79	76	1			32

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: 22 RRCID -> 241940 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 8317 - 9060

02	4116	X	3496	-0-	-620	-0-	79	1	3407	2	Y	9	10	1			5
							10	9									
03	4247	X	3768	-0-	-479	-0-	89	1	3668	2	Y	10	6	1			9
							11	9									
04	3900	X	3049	-0-	-851	-0-	73	1	2968	2	Y	7	9	1			7
							8	9									
05	4030	X	2665	-0-	-1365	-0-	71	1	2587	2	Y	6	5	1			8
							7	9									
06	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	114	1	4399	2	Y	8	13	1			3
							9	9									
07	3875	X	3824	-0-	-51	-0-	95	1	3721	2	Y	7	6	1			4
							8	9									

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 24 RRCID -> 256286 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 11127 PERF. 8520 - 9318

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

02	17304	X	15464	-0-	-1840	-0-	15464	2			Y	-0-	12	1			-0-
03	19158	X	17106	-0-	-2052	-0-	17106	2			Y	-0-					-0-
04	17970	X	17005	-0-	-965	-0-	17005	2			Y	-0-					-0-
05	21531	X	21531	-0-	-0-	-0-	21531	2			Y	-0-					-0-
06	20729	X	20729	-0-	-0-	-0-	20729	2			Y	-0-					-0-
*07	20639	X	20639	-0-	-0-	-0-	20639	2			Y	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 1 RRCID -> 054887 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8052 - 8800

02	1064	N	992	-0-	-72	-0-	992	2			Y	-0-					21
03	1209	N	1083	-0-	-126	-0-	1083	2			Y	-0-					21
04	1020	N	1066	-0-	46	-0-	1066	2			Y	-0-					21
05	1085	N	1037	-0-	-48	-0-	1037	2			Y	-0-					21
06	1050	N	963	-0-	-87	-0-	963	2			Y	-0-					21
*07	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2			Y	-0-					21

MIDYETT-GULLEY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 056744 COMPL. DATE 10/06/1973 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8175 - 8666

02	476	N	457	-0-	-19	-0-	457	2			Y	-0-					6
03	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			Y	-0-					6
04	480	N	706	-0-	226	-0-	706	2			Y	-0-					6
05	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			Y	-0-					6
06	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			Y	-0-					6
*07	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			Y	-0-					6

ADAMS, T. C. GAS UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 058228 COMPL. DATE 02/16/1974 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 8192 - 8384

02	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	5118	2			Y	-0-					34
03	6012	X	6012	-0-	-0-	-0-	5847	2	165	9	Y	150	98	1			86
04	3210	X	5638	-0-	2428	-0-	5576	2	62	9	Y	56	94	1			48
05	5470	X	5470	-0-	-0-	-0-	5470	2			Y	-0-					48
06	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	5484	2			Y	-0-					48
*07	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	5124	2	116	9	Y	105	93	1			60

FLOYD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 081087 COMPL. DATE 02/02/1979 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8064 - 8449

02	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	778	2	265	9	N	241	199	1			67
03	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					67
04	600	N	805	-0-	205	-0-	805	2			N	-0-					67
05	1147	N	903	-0-	-244	-0-	903	2			N	-0-					67
06	840	N	792	-0-	-48	-0-	792	2			N	-0-					67
07	837	N	808	-0-	-29	-0-	808	2			N	-0-					67

GULLEY, MARVIN WELL #: 15 RRCID -> 089042 COMPL. DATE 07/09/1980 TOTAL DEPTH 8933 PERF. 8220 - 8575

02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/02/2018 - PLUGGED 04/02/18

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAWLESS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 117037 COMPL. DATE 05/25/1997 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8252 - 9448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAWLESS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 118351 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8250 - 9441

02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	245	-0-	245	-0-	245	2			Y	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-

LAWLESS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 137082 COMPL. DATE 12/13/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9440 - 9529

02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	80	-0-	50	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
*07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					-0-

ADAMS, T.C. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 143852 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8622 - 8895

02	1344	N	1176	-0-	-168	-0-	1176	2			Y	-0-					16
03	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1480	2	84	9	Y	76	49	1			43
04	1380	N	1346	-0-	-34	-0-	1315	2	31	9	Y	28	47	1			24
05	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			Y	-0-					24
06	1500	N	1274	-0-	-226	-0-	1274	2			Y	-0-					24
*07	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1387	2	57	9	Y	52	46	1			30

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 3-L RRCID -> 159908 COMPL. DATE 08/06/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8096 - 9159

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-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 7-L RRCID -> 160283 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8435 - 8904

02	840	N	641	-0-	-199	-0-	641	2			Y	-0-					-0-
03	992	N	811	-0-	-181	-0-	811	2			Y	-0-					-0-
04	810	N	741	-0-	-69	-0-	741	2			Y	-0-					-0-
05	713	N	707	-0-	-6	-0-	707	2			Y	-0-					-0-
06	780	N	582	-0-	-198	-0-	582	2			Y	-0-					-0-
*07	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			Y	-0-					-0-

ADAMS, T.C. GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 160581 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8315 - 9077

02	364	N	248	-0-	-116	-0-	248	2			Y	-0-					16
03	339	N	339	-0-	-0-	-0-	255	2	84	9	Y	76	49	1			43
04	120	N	256	-0-	136	-0-	225	2	31	9	Y	28	47	1			24
05	279	N	199	-0-	-80	-0-	199	2			Y	-0-					24
06	330	N	243	-0-	-87	-0-	243	2			Y	-0-					24
*07	291	N	291	-0-	-0-	-0-	234	2	57	9	Y	52	46	1			30

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FLOYD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 161746 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 8078 - 9165

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

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 5 RRCID -> 167448 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8134 - 9222

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
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

MIDYETT-GULLEY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 171998 COMPL. DATE 12/14/1998 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8175 - 9344

02	1036	N	994	-0-	-42	-0-	994	2			Y	-0-					20
03	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			Y	-0-					20
04	900	N	1355	-0-	455	-0-	1355	2			Y	-0-					20
05	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			Y	-0-					20
06	1380	N	1266	-0-	-114	-0-	1266	2			Y	-0-					20
07	1395	N	1214	-0-	-181	-0-	1214	2			Y	-0-					20

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 8 RRCID -> 174681 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8094 - 9194

02	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	987	2	89	9	Y	81	76	1			12
03	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			Y	-0-					12
04	810	N	1063	-0-	253	-0-	1063	2			Y	-0-					12
05	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			Y	-0-					12
06	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			Y	-0-					12
*07	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	990	2	39	9	Y	35	38	1			9

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 10 RRCID -> 175249 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8079 - 9168

02	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					25
03	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-					25
04	930	N	980	-0-	50	-0-	980	2			N	-0-					25
05	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					25
06	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					25
*07	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-					25

FLOYD GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 176106 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8052 - 9154

02	952	N	92	-0-	-860	-0-	92	2			Y	-0-					63
03	539	N	539	-0-	-0-	-0-	481	2	58	9	Y	53	81	1			35
04	30	N	1080	-0-	1050	-0-	1015	2	65	9	Y	59	72	1			22
05	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			Y	-0-					22
06	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			Y	-0-					22
07	1116	N	937	-0-	-179	-0-	937	2			Y	-0-					22

FLOYD GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 176180 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8151 - 8291

02	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			Y	-0-					-0-
03	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			Y	-0-					-0-
04	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			Y	-0-					-0-
05	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			Y	-0-					-0-
06	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			Y	-0-					-0-
*07	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			Y	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAWLESS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 177429 COMPL. DATE 02/25/2000 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8218 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	252	N	90	-0-	-162	-0-	90	2			Y	-0-					207
03	321	N	321	-0-	-0-	-0-	297	2	24	9	Y	22	197	1			32
04	270	N	334	-0-	64	-0-	334	2			Y	-0-					32
05	773	N	773	-0-	-0-	-0-	445	2	328	9	Y	298	194	1			136
06	635	N	635	-0-	-0-	-0-	481	2	154	9	Y	140	184	1			92
*07	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			Y	-0-					92

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
02	56	N	47	-0-	-9	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	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
02	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			Y	-0-					-0-
03	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			Y	-0-					-0-
04	420	N	732	-0-	312	-0-	732	2			Y	-0-					-0-
05	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			Y	-0-					-0-
06	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			Y	-0-					-0-
*07	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	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
02	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			Y	-0-					12
03	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2			Y	-0-					12
04	1200	N	1736	-0-	536	-0-	1736	2			Y	-0-					12
05	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2			Y	-0-					12
06	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2			Y	-0-					12
*07	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	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
02	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2			Y	-0-					63
03	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1772	2	58	9	Y	53	81	1			35
04	1290	N	1801	-0-	511	-0-	1736	2	65	9	Y	59	72	1			22
05	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2			Y	-0-					22
06	1770	N	1689	-0-	-81	-0-	1689	2			Y	-0-					22
07	1860	N	1652	-0-	-208	-0-	1652	2			Y	-0-					22

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
02	84	N	81	-0-	-3	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	67	-0-	-23	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
05	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	60	-0-	-30	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	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
02	280	N	272	-0-	-8	-0-	272	2			Y	-0-					27
03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-					27
04	270	N	278	-0-	8	-0-	278	2			Y	-0-					27
05	310	N	247	-0-	-63	-0-	247	2			Y	-0-					27
06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			Y	-0-					27
07	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	2			Y	-0-					27

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

FLOYD GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 184003 COMPL. DATE 12/31/2000 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8070 - 9192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	2			Y	-0-					27
03	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2480	2			Y	-0-					27
04	1620	N	2167	-0-	547	-0-	2167	2			Y	-0-					27
05	2046	N	1806	-0-	-240	-0-	1806	2			Y	-0-					27
06	1980	N	1388	-0-	-592	-0-	1388	2			Y	-0-					27
07	2046	N	1393	-0-	-653	-0-	1393	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
02	952	N	951	-0-	-1	-0-	951	2			Y	-0-					30
03	992	N	901	-0-	-91	-0-	901	2			Y	-0-					30
04	900	N	836	-0-	-64	-0-	836	2			Y	-0-					30
05	1054	N	711	-0-	-343	-0-	711	2			Y	-0-					30
06	870	N	634	-0-	-236	-0-	634	2			Y	-0-					30
07	868	N	644	-0-	-224	-0-	644	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
02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-					-0-
03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	186	-0-	6	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
05	248	N	153	-0-	-95	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
06	180	N	138	-0-	-42	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
07	186	N	140	-0-	-46	-0-	140	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
02	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2			Y	-0-					18
03	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	2			Y	-0-					18
04	1650	N	2265	-0-	615	-0-	2265	2			Y	-0-					18
05	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2			Y	-0-					18
06	2220	N	2087	-0-	-133	-0-	2087	2			Y	-0-					18
07	2356	N	2218	-0-	-138	-0-	2218	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
02	896	N	841	-0-	-55	-0-	841	2			N	-0-					154
03	961	N	929	-0-	-32	-0-	929	2			N	-0-					154
04	810	N	930	-0-	120	-0-	871	2	59	9	N	54	181	1			27
05	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					27
06	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					27
*07	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					27

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
02	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	1860	2	240	9	Y	218	198	1			49
03	2845	N	2845	-0-	-0-	-0-	2845	2			Y	-0-					49
04	1920	N	2761	-0-	841	-0-	2761	2			Y	-0-					49
05	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	2750	2			Y	-0-					49
06	2760	N	2687	-0-	-73	-0-	2687	2			Y	-0-					49
07	2852	N	2654	-0-	-198	-0-	2654	2			Y	-0-					49

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
02	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			Y	-0-					93
03	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			Y	-0-					93
04	1140	N	985	-0-	-155	-0-	985	2			Y	-0-					93
05	1488	N	1372	-0-	-116	-0-	1372	2			Y	-0-					93
06	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			Y	-0-					93
*07	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2			Y	-0-					93

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

ADAMS, T.C. GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 186544 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8228 - 9336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			Y	-0-					31
03	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1099	2	161	9	Y	146	125	1			52
04	960	N	998	-0-	38	-0-	998	2			Y	-0-					52
05	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			Y	-0-					52
06	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			Y	-0-					52
*07	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1038	2	151	9	Y	137	125	1			64

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
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	153	-0-	33	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
06	180	N	151	-0-	-29	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
*07	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	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
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-

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
02	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	2			Y	-0-					5
03	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2			Y	-0-					5
04	1350	N	1310	-0-	-40	-0-	1310	2			Y	-0-					5
05	1395	N	771	-0-	-624	-0-	771	2			Y	-0-					5
06	1350	N	618	-0-	-732	-0-	618	2			Y	-0-					5
07	1364	N	400	-0-	-964	-0-	400	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
02	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			Y	-0-					41
03	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1339	2	119	9	Y	108	94	1			55
04	1140	N	1186	-0-	46	-0-	1186	2			Y	-0-					55
05	1240	N	1199	-0-	-41	-0-	1199	2			Y	-0-					55
06	1380	N	1217	-0-	-163	-0-	1217	2			Y	-0-					55
07	1240	N	995	-0-	-245	-0-	995	2			Y	-0-					55

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
02	1456	N	1389	-0-	-67	-0-	1212	2	177	9	Y	161	152	1			23
03	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2			Y	-0-					23
04	1350	N	1312	-0-	-38	-0-	1312	2			Y	-0-					23
05	1550	N	1275	-0-	-275	-0-	1275	2			Y	-0-					23
06	1500	N	1309	-0-	-191	-0-	1309	2			Y	-0-					23
*07	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1386	2	78	9	Y	71	77	1			17

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 23 RRCID -> 199764 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 9362 PERF. 8550 - 9160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6216	X	4565	-0-	-1651	-0-	4386	2	179	9	Y	163	185	1			44
03	6882	X	6034	-0-	-848	-0-	6034	2			Y	-0-					44
04	6660	X	5572	-0-	-1088	-0-	5572	2			Y	-0-					44
05	5704	X	5704	-0-	-0-	-0-	5704	2			Y	-0-					44
06	5850	X	5543	-0-	-307	-0-	5543	2			Y	-0-					44
07	6045	X	5830	-0-	-215	-0-	5830	2			Y	-0-					44

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

FLOYD GAS UNIT WELL #: 20 U RRCID -> 201971 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 8562 - 9188

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

FLOYD GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 202662 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8466 - 9270

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

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 24 RRCID -> 202670 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 8618 - 9179

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

GULLEY, MARVIN WELL #: 19 L RRCID -> 202991 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8338 - 9454

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

ADAMS, T.C. GAS UNIT "A" WELL #: 8 L RRCID -> 203742 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 9613 PERF. 8852 - 9412

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
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

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
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-

GULLEY, MARVIN WELL #: 18 RRCID -> 231792 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8294 - 9457

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3500 X	3359	-0-	-141	-0-	3359	2			Y	-0-					56
03	3875 X	3740	-0-	-135	-0-	3740	2			Y	-0-					56
04	3750 X	3712	-0-	-38	-0-	3712	2			Y	-0-					56
05	3896 X	3896	-0-	-0-	-0-	3896	2			Y	-0-					56
06	3750 X	2947	-0-	-803	-0-	2947	2			Y	-0-					56
07	3844 X	3725	-0-	-119	-0-	3725	2			Y	-0-					56

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MIDYETT-GULLEY UNIT WELL #: 11 RRCID -> 231978 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 8317 - 9485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	SHUT IN		-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

02	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	3225	2			Y	-0-					-0-
03	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	3745	2			Y	-0-					-0-
04	3000	X	2750	-0-	-250	-0-	2750	2			Y	-0-					-0-
05	3100	X	2695	-0-	-405	-0-	2695	2			Y	-0-					-0-
06	3000	X	2552	-0-	-448	-0-	2552	2			Y	-0-					-0-
*07	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	3222	2			Y	-0-					-0-

LAWLESS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 232886 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8340 - 9543

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	225	-0-	195	-0-	225	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	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 23 L RRCID -> 234576 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8094 - 9222

02	2940	X	2453	-0-	-487	-0-	2453	2			Y	-0-					83
03	3255	X	2656	-0-	-599	-0-	2656	2			Y	-0-					83
04	3150	X	2646	-0-	-504	-0-	2646	2			Y	-0-					83
05	3255	X	2754	-0-	-501	-0-	2754	2			Y	-0-					83
06	3150	X	2565	-0-	-585	-0-	2565	2			Y	-0-					83
07	2728	X	2623	-0-	-105	-0-	2623	2			Y	-0-					83

FLOYD GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 247715 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 12323 PERF. 8080 - 9198

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

HIGHTOWER, IRMA "A" WELL #: 3 RRCID -> 261621 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8271 - 8548

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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	280	N	192	-0-	-88	-0-	192	2			N	-0-					-0-
03	310	N	192	-0-	-118	-0-	192	2			N	-0-					-0-
04	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
05	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
06	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
*07	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	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

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

02	8	#	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					6
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	29					35
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9					44
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					48
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48

CUMMINS GAS UNIT O/A WELL #: 1 RRCID -> 182428 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 8988 PERF. 8711 - 8724

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-

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

02	6660	X	6660	-0-	-0-	-0-	25	1	6635	2	Y	-0-					6
03	13777	X	13777	-0-	-0-	-0-	53	1	13692	2	Y	29					35
							32	9									
04	2010	X	12411	-0-	10401	-0-	74	1	12327	2	Y	9					44
							10	9									
05	2077	X	627	-0-	-1450	-0-	13	1	614	2	Y	-0-					44
06	6359	X	6359	-0-	-0-	-0-	55	1	6300	2	Y	4					48
							4	9									
*07	6914	X	6914	-0-	-0-	-0-	86	1	6828	2	Y	-0-					48

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

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

02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	169	1			-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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.. 11/02/2017

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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

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

02	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	7	1	1850	2	N	-0-					72
03	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	9	1	2343	2	N	-0-					72
04	390	N	2211	-0-	1821	-0-	13	1	2198	2	N	-0-					72
05	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	45	1	2150	2	N	-0-					72
06	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	15	1	1725	2	N	-0-					72
*07	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	17	1	1356	2	N	-0-					72

CONE, ADAM GAS UNIT O/A WELL #: 2 RRCID -> 052463 COMPL. DATE 04/19/1972 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9498 - 9514

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-

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

02	84	N	77	-0-	-7	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	55	-0-	-38	-0-	46	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
04	90	N	47	-0-	-43	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
05	151	N	151	-0-	-0-	-0-	142	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
*07	118	N	118	-0-	-0-	-0-	109	2	9	9	Y	8	8	1			-0-

BETO (RODESSA) //CONT.// 07569 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
GREEN RIVER RESOURCES INC. //CONT.// 330185
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
02	140	N	120	-0-	-20	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
03	186	N	97	-0-	-89	-0-	72	2	25	9	Y	23	23	1			-0-
04	180	N	73	-0-	-107	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
05	247	N	247	-0-	-0-	-0-	221	2	26	9	Y	24	24	1			-0-
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
*07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	169	2	26	9	Y	24	24	1			-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

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	392	N	364	-0-	-28	-0-	324	2	40	9	N	36					97
03	545	N	545	-0-	-0-	-0-	504	2	41	9	N	37					134
04	540	N	540	-0-	-0-	-0-	492	2	48	9	N	44					178
05	553	N	553	-0-	-0-	-0-	514	2	39	9	N	35	188	1			25
06	540	N	457	-0-	-83	-0-	428	2	29	9	N	26					51
07	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					51

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

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					132
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					132
04	60	N	41	-0-	-19	-0-	37	3	4	9	N	4					136
05	22	N	22	-0-	-0-	-0-	19	3	3	9	N	3	107	1			32
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

ATOKA OPERATING, INC. 036606
SABINE RIVER WELL #: 1 RRCID -> 218734 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11578 - 11670

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2249	2	44	9	N	40					185
03	2759	N	1939	-0-	-820	-0-	1898	2	41	9	N	37	190	1			32
04	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-	2726	2	74	9	N	67					99
05	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	2609	2	44	9	N	40					139
06	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	2426	2	33	9	N	30					169
07	2821	N	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT					169

BIG SANDY (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 08030 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
XTO ENERGY INC. 945936
JSMJ INVESTMENTS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222072 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 11919 PERF.11574 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6179	X	6179	-0-	-0-	-0-	181 145	1 9	5853	2	N	132	192	1			189
03	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	83 52	1 9	2682	2	N	47					236
04	390	X	9276	-0-	8886	-0-	272 245	1 9	8759	2	N	223	193	1			266
05	7427	X	7427	-0-	-0-	-0-	220 122	1 9	7085	2	N	111	187	1			190
06	6760	X	6760	-0-	-0-	-0-	198 176	1 9	6386	2	N	160	185	1			165
*07	7906	X	7906	-0-	-0-	-0-	233 154	1 9	7519	2	N	140	187	1			118

BIG SANDY (PETTIT) 08030 780 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 3 C RRCID -> 283649 COMPL. DATE 10/01/2017 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 7834 - 7840

02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					31
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					31
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					31
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					31
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					31
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					31

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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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

02	14B DENY		-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-

BIRCH (SMACKOVER) //CONT.// 08296 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC. //CONT.// 237752
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
02	14B	DENY	-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-

FLETCHER, MAX J. WELL #: 3 RRCID -> 150202 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 13645 PERF.13116 - 13447

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	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

02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	387	2	64	9	N	58	141	1			30
03	539	N	539	-0-	-0-	-0-	503	2	36	9	N	33					63
04	480	N	473	-0-	-7	-0-	439	2	34	9	N	31					94
05	496	N	487	-0-	-9	-0-	456	2	31	9	N	28					122
06	510	N	466	-0-	-44	-0-	430	2	36	9	N	33	132	1			23
07	496	N	464	-0-	-32	-0-	429	2	35	9	N	32					55

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

*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	532	N	439	-0-	-93	-0-	439	2			Y	-0-					72
03	527	N	100	-0-	-427	-0-	99	2	1	9	Y	1	1	8			72
04	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			Y	-0-					72
05	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			Y	-0-					72
06	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			Y	-0-					72
07	1209	N	827	-0-	-382	-0-	827	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
02	252	N	214	-0-	-38	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
03	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			Y	-0-					-0-
04	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			Y	-0-					-0-
05	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			Y	-0-					-0-
06	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			Y	-0-					-0-
*07	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	2156	X	2156	-0-	-0-	-0-	2156	2			Y	-0-					12
03	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	2629	2	18	9	Y	16	22	1			6
04	1085	X	1085	-0-	-0-	-0-	1081	2	4	9	Y	4					10
05	2461	X	2461	-0-	-0-	-0-	2461	2			Y	-0-					10
06	5874	X	5874	-0-	-0-	-0-	5851	2	23	9	Y	21	25	1			6
*07	3100	N	5655	-0-	2555	2555	5655	2			Y	-0-					9

BLACK BAYOU (JAMES) 08511 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. 500793
BLOUNT, LOIS FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 129073 COMPL. DATE 12/28/1998 TOTAL DEPTH 11462 PERF. 7900 - 7905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	92	1	936	2	Y	-0-					9
03	908	N	908	-0-	-0-	-0-	81	1	825	2	Y	2					11
							2	9									
04	1140	N	1073	-0-	-67	-0-	86	1	986	2	Y	1					12
							1	9									
05	1147	N	836	-0-	-311	-0-	78	1	749	2	Y	8	17	1			3
							9	9									
06	918	N	918	-0-	-0-	-0-	87	1	818	2	Y	12					15
							13	9									
*07	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	104	1	924	2	Y	1					16
							1	9									

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
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/22/2017 - P/A 06/22/17

BLACK BAYOU (JAMES) //CONT.// 08511 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
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
02	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	422	1	3884	2	N	-0-					80
03	4464	X	3966	-0-	-498	-0-	392	1	3574	2	N	-0-					80
04	5149	X	5149	-0-	-0-	-0-	420	1	4729	2	N	-0-					80
05	4464	X	4206	-0-	-258	-0-	392	1	3814	2	N	-0-					80
06	4320	X	3902	-0-	-418	-0-	358	1	3544	2	N	-0-					80
07	4464	X	3670	-0-	-794	-0-	338	1	3332	2	N	-0-					80

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
02	1904	N	1619	-0-	-285	-0-	170	1	1449	2	N	-0-					6
03	2077	N	1901	-0-	-176	-0-	188	1	1713	2	N	-0-					6
04	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	178	1	2074	2	N	-0-					6
05	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	204	1	1736	2	N	-0-					6
06	1830	N	1629	-0-	-201	-0-	174	1	1455	2	N	-0-					6
07	2325	N	1803	-0-	-522	-0-	186	1	1617	2	N	-0-					6

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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	12628	X	12348	-0-	-280	-0-	1110 44	1 9	11194	2	Y	40					196
03	13981	X	11597	-0-	-2384	-0-	1038 54	1 9	10505	2	Y	49					245
04	13530	X	9944	-0-	-3586	-0-	825 2	1 9	9117	2	Y	2	151	1			96
05	13671	X	12836	-0-	-835	-0-	1182 87	1 9	11567	2	Y	79	28	1			147
06	13230	X	11012	-0-	-2218	-0-	1061 33	1 9	9918	2	Y	30					177
07	13671	X	11236	-0-	-2435	-0-	1131 15	1 9	10090	2	Y	14	142	1			49

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
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK BAYOU (PETTIT) //CONT.// 08511 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11	N	10	-0-	-1	-0-	4	2	6	9	N	5					80
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	6	1	8			85
04	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					85
05	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-					85
06	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-					85
*07	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					85

CASON, GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 234483 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10720 - 10786

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1848	N	-0-	-0-	-1848	-0-					N	-0-					60
03	527	N	399	-0-	-128	-0-	399	2			N	-0-					60
04	1650	N	791	-0-	-859	-0-	791	2			N	-0-					60
05	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					60
06	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					60
07	806	N	353	-0-	-453	-0-	342	2	11	9	N	10					70

CASON, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 235682 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10760 - 10764

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			N	-0-					37
03	1922	N	1584	-0-	-338	-0-	1584	2			N	-0-					37
04	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-					37
05	1736	N	1218	-0-	-518	-0-	1218	2			N	-0-					37
06	1530	N	1233	-0-	-297	-0-	1233	2			N	-0-					37
07	1612	N	1257	-0-	-355	-0-	1257	2			N	-0-					37

C. W. RESOURCES, INC. 121085
CAMERON WELL #: 1 RRCID -> 222284 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 11969 PERF.11669 - 11874

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7132	X	7132	-0-	-0-	-0-	6989	2	143	9	N	130	186	1			90
03	7923	X	7923	-0-	-0-	-0-	7763	2	160	9	N	145	180	1			55
04	7658	X	7658	-0-	-0-	-0-	7463	2	195	9	N	177	187	1			45
05	7429	X	7429	-0-	-0-	-0-	7269	2	160	9	N	145					190
06	6523	X	6523	-0-	-0-	-0-	6376	2	147	9	N	134	177	1			147
*07	7767	X	7767	-0-	-0-	-0-	7613	2	154	9	N	140	178	1			109

CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
FAULKNER, VESTA WELL #: 1 RRCID -> 118349 COMPL. DATE 06/26/1985 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10401 - 10564

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK BAYOU (TRAVIS PEAK) //CONT.// 08511 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
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
02	3108	X	3100	-0-	-8	-0-	278	1	2816	2	Y	5					65
							6	9									
03	3441	X	2853	-0-	-588	-0-	255	1	2577	2	Y	19					84
							21	9									
04	3330	X	3176	-0-	-154	-0-	257	1	2893	2	Y	24	73	1			35
							26	9									
05	3441	X	3376	-0-	-65	-0-	313	1	3055	2	Y	7	15	1			27
							8	9									
06	3330	X	3305	-0-	-25	-0-	318	1	2969	2	Y	16					43
							18	9									
07	3441	X	3276	-0-	-165	-0-	330	1	2946	2	Y	-0-					43

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
02	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	164	1	1666	2	Y	-0-					40
03	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	153	1	1550	2	Y	-0-					40
04	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	164	1	1914	2	Y	-0-					40
05	2015	N	1847	-0-	-168	-0-	173	1	1672	2	Y	2	9	1			33
							2	9									
06	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	190	1	1774	2	Y	26	58	1			1
							29	9									
*07	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	222	1	1968	2	Y	1					2
							1	9									

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
02	693	N	693	-0-	-0-	-0-	62	1	631	2	Y	-0-					17
03	598	N	598	-0-	-0-	-0-	53	1	539	2	Y	5					22
							6	9									
04	901	N	901	-0-	-0-	-0-	74	1	825	2	Y	2					24
							2	9									
05	775	N	725	-0-	-50	-0-	67	1	641	2	Y	15	33	1			6
							17	9									
06	545	N	545	-0-	-0-	-0-	50	1	467	2	Y	25					31
							28	9									
*07	463	N	463	-0-	-0-	-0-	46	1	417	2	Y	-0-					31

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
02	724	N	724	-0-	-0-	-0-	65	1	659	2	Y	-0-					23
03	463	N	463	-0-	-0-	-0-	42	1	421	2	Y	-0-					23
04	553	N	553	-0-	-0-	-0-	44	1	509	2	Y	-0-					23
05	806	N	640	-0-	-166	-0-	58	1	582	2	Y	-0-	6	1			17
06	606	N	606	-0-	-0-	-0-	58	1	548	2	Y	-0-					17
*07	761	N	761	-0-	-0-	-0-	76	1	685	2	Y	-0-					-0-

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
02	4368	X	3999	-0-	-369	-0-	357	1	3642	2	Y	-0-					81
03	4836	X	3531	-0-	-1305	-0-	315	1	3216	2	Y	-0-					81
04	4620	X	4412	-0-	-208	-0-	357	1	4055	3	Y	-0-					81
05	4885	X	4885	-0-	-0-	-0-	455	1	4427	2	Y	3	19	1			65
							3	9									
06	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	446	1	4180	2	Y	51	115	1			1
							56	9									
*07	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	477	1	4260	2	Y	2					3
							2	9									

BLACK BAYOU (TRAVIS PEAK) //CONT.// 08511 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
WINSTON WELL #: 2 RRCID -> 225354 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11034 - 11890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2996	X	2830	-0-	-166	-0-	253	1	2577	2	N	-0-					
03	3410	X	2980	-0-	-430	-0-	267	1	2691	2	N	20					113
							22	9									
04	3300	X	2426	-0-	-874	-0-	200	1	2226	2	N	-0-					113
05	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	310	1	3017	2	N	-0-	5	1			108
06	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	321	1	2974	2	N	29					137
							32	9									
*07	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	325	1	2911	2	N	3					140
							3	9									

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
02	4620	X	2614	-0-	-2006	-0-	235	1	2379	2	Y	-0-					68
03	5115	X	1795	-0-	-3320	-0-	160	1	1631	2	Y	4					72
							4	9									
04	4620	X	2427	-0-	-2193	-0-	192	1	2210	2	Y	23	61	1			34
							25	9									
05	4092	X	1999	-0-	-2093	-0-	182	1	1806	2	Y	10	18	1			26
							11	9									
06	3420	X	2650	-0-	-770	-0-	252	1	2383	2	Y	14					40
							15	9									
07	2883	X	2145	-0-	-738	-0-	207	1	1931	2	Y	6					46
							7	9									

REAVLEY WELL #: 4 RRCID -> 229327 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10900 - 11888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3164	X	777	-0-	-2387	-0-	68	1	695	2	Y	13					65
							14	9									
03	3131	X	1381	-0-	-1750	-0-	119	1	1262	2	Y	-0-					65
04	3030	X	2379	-0-	-651	-0-	192	1	2163	2	Y	22	48	1			39
							24	9									
05	2494	X	2494	-0-	-0-	-0-	225	1	2269	2	Y	-0-	19	1			20
06	1705	X	1705	-0-	-0-	-0-	157	1	1537	2	Y	10					30
							11	9									
*07	1407	X	1407	-0-	-0-	-0-	133	1	1260	2	Y	13					43
							14	9									

FINCHER-SCHWARTZ GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 267276 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 11696 PERF.10034 - 12129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	324	1	3280	2	Y	8					40
							9	9									
03	3782	X	3210	-0-	-572	-0-	288	1	2912	2	Y	9					49
							10	9									
04	3660	X	3241	-0-	-419	-0-	266	1	2974	2	Y	1	30	1			20
							1	9									
05	3999	X	3790	-0-	-209	-0-	351	1	3421	2	Y	16	7	1			29
							18	9									
06	3870	X	3519	-0-	-351	-0-	339	1	3173	2	Y	6					35
							7	9									
07	3999	X	3657	-0-	-342	-0-	372	1	3282	2	Y	3	28	1			10
							3	9									

BLACK FORK CREEK (RODESSA) 08526 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. 121085
GILBERT, LOY WELL #: 1-U RRCID -> 138408 COMPL. DATE 03/28/1991 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10096 - 10153

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

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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	8568	X	420	-0-	-8148	-0-	420	3			N	-0-					95
03	9238	X	238	-0-	-9000	-0-	238	3			N	-0-					95
04	8940	X	8368	-0-	-572	-0-	8283	3	85	9	N	77					172
05	14126	X	14126	-0-	-0-	-0-	13930	3	196	9	N	178	175	1			175
06	6946	X	6946	-0-	-0-	-0-	6871	3	75	9	N	68	106	1			137
07	8649	X	-0-	-0-	-8649	-0-					N	-0-					137

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
BREEDLOVE-ROGERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 150098 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10238 - 10929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6748	X	4476	-0-	-2272	-0-	780	1	3590	2	Y	96					205
							106	9									
03	7471	X	4210	-0-	-3261	-0-	930	1	3186	2	Y	85	188	1			102
							94	9									
04	7230	X	4963	-0-	-2267	-0-	840	1	4060	2	Y	57					159
							63	9									
05	5831	X	5831	-0-	-0-	-0-	840	1	4927	2	Y	58					217
							64	9									
06	5774	X	5774	-0-	-0-	-0-	780	1	4927	2	Y	61	186	1			92
							67	9									
07	5115	X	-0-	-0-	-5115	-0-					Y	-0-					92

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
CARTER ESTATES WELL #: 3 RRCID -> 223680 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 12467 PERF.11458 - 12382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	112	2	122	9	N	111					203
03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	133	2	3	9	N	3					206
04	199	N	199	-0-	-0-	-0-	162	2	37	9	N	34	185	1			55
05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	261	2	63	9	N	57					112
*06	609	N	609	-0-	-0-	-0-	488	2	121	9	N	110	187	1			35
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	65					100

BLACKFOOT, NORTH (RODESSA) 08554 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDERSON
ATLANTIS OIL COMPANY, INC. 036562
HANKS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 139481 COMPL. DATE 02/09/1985 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9306 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209

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

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-

BREWSTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082660 COMPL. DATE 05/06/1980 TOTAL DEPTH 10196 PERF. 9826 - 10096

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	354	N	354	-0-	-0-	-0-	15 1 3 9		336	3	Y	3	1	1			2
06	263	N	263	-0-	-0-	-0-	11 1 6 9		246	3	Y	5	4	1			3
*07	656	N	656	-0-	-0-	-0-	28 1 22 9		606	3	Y	20	14	1			9

KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 084700 COMPL. DATE 07/13/1979 TOTAL DEPTH 10308 PERF.10000 - 10204

02	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	67 1 53 9		1379	3	Y	48	46	1			24
03	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	70 1 42 9		1504	3	Y	38	45	1			17
04	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	70 1 45 9		1426	3	Y	41	41	1			17
05	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	68 1 36 9		1493	3	Y	33	33	1			17
06	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	68 1 33 9		1498	3	Y	30	31	1			16
*07	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	71 1 40 9		1526	3	Y	36	36	1			16

GEORGE, T.W. GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 084939 COMPL. DATE 09/29/1979 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9930 - 10124

02	961	N	961	-0-	-0-	-0-	45	1	916	3	Y	-0-					-0-
03	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	46	1	986	3	Y	-0-					-0-
04	930	N	797	-0-	-133	-0-	38	1	759	3	Y	-0-					-0-
05	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	58	1	1277	3	Y	-0-					-0-
06	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	55	1	1204	3	Y	-0-					-0-
07	837	N	718	-0-	-119	-0-	32	1	686	3	Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BRUNE-BURNETT GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 085226 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8866 - 10041

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

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
02	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	65 1		1335	3	Y	-0-					-0-
03	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	79 1		1684	3	Y	-0-					-0-
04	1290	N	1099	-0-	-191	-0-	53 1		1046	3	Y	-0-					-0-
05	1550	N	1472	-0-	-78	-0-	64 1		1408	3	Y	-0-					-0-
06	1560	N	1329	-0-	-231	-0-	58 1		1271	3	Y	-0-					-0-
*07	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	57 1		1226	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
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-

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
02	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	98 1 36 9		2005	3	Y	33	27	1			17
03	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	74 1 21 9		1582	3	Y	19	27	1			9
04	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	74 1 23 9		1517	3	Y	21	21	1			9
05	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	73 1 19 9		1602	3	Y	17	17	1			9
06	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	64 1 14 9		1402	3	Y	13	15	1			7
07	1519	N	1431	-0-	-88	-0-	63 1 17 9		1351	3	Y	15	15	1			7

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
02	989	N	989	-0-	-0-	-0-	45 1 29 9		915	3	Y	26	27	1			13
03	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	50 1 24 9		1064	3	Y	22	25	1			10
04	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	51 1 28 9		1044	3	Y	25	24	1			11
05	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	48 1 21 9		1059	3	Y	19	20	1			10
06	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	46 1 18 9		1012	3	Y	16	17	1			9
*07	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	46 1 21 9		986	3	Y	19	19	1			9

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BATH GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 087908 COMPL. DATE 05/23/1980 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9920 - 10083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	749	N	749	-0-	-0-	-0-	35	1	714	3	Y	-0-					-0-
03	797	N	797	-0-	-0-	-0-	36	1	761	3	Y	-0-					-0-
04	772	N	772	-0-	-0-	-0-	36	1	736	3	Y	-0-					-0-
05	780	N	780	-0-	-0-	-0-	34	1	746	3	Y	-0-					-0-
06	719	N	719	-0-	-0-	-0-	31	1	688	3	Y	-0-					-0-
07	713	N	712	-0-	-1	-0-	32	1	680	3	Y	-0-					-0-

BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 088496 COMPL. DATE 04/20/1981 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8774 - 8894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1148	N	1045	-0-	-103	-0-	49	1	996	3	Y	-0-					-0-
03	1240	N	1118	-0-	-122	-0-	50	1	1068	3	Y	-0-					-0-
04	1080	N	1029	-0-	-51	-0-	48	1	981	3	Y	-0-					-0-
05	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	56	1	1238	3	Y	-0-					-0-
06	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	62	1	1357	3	Y	-0-					-0-
*07	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	67	1	1419	3	Y	-0-					-0-

BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089090 COMPL. DATE 07/31/1980 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8692 - 10068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2408	N	1768	-0-	-640	-0-	81	1	1662	3	Y	23	26	1			12
							25	9									
03	2387	N	2272	-0-	-115	-0-	100	1	2148	3	Y	22	24	1			10
							24	9									
04	2310	N	1997	-0-	-313	-0-	92	1	1881	3	Y	22	23	1			9
							24	9									
05	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	99	1	2183	3	Y	19	18	1			10
							21	9									
06	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	109	1	2382	3	Y	19	19	1			10
							21	9									
07	2077	N	2001	-0-	-76	-0-	89	1	1892	3	Y	18	20	1			8
							20	9									

RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089308 COMPL. DATE 12/05/1992 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 8832 - 9134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	539	N	539	-0-	-0-	-0-	25	1	514	3	Y	-0-					-0-
03	620	N	514	-0-	-106	-0-	23	1	491	3	Y	-0-					-0-
04	570	N	546	-0-	-24	-0-	26	1	520	3	Y	-0-					-0-
05	589	N	493	-0-	-96	-0-	21	1	472	3	Y	-0-					-0-
06	510	N	432	-0-	-78	-0-	19	1	413	3	Y	-0-					-0-
07	558	N	511	-0-	-47	-0-	23	1	488	3	Y	-0-					-0-

ROSCOE, ROSA R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089737 COMPL. DATE 08/23/1980 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9982 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1372	N	1242	-0-	-130	-0-	57	1	1167	3	Y	16	19	1			8
							18	9									
03	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	79	1	1687	3	Y	18	18	1			8
							20	9									
04	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	80	1	1626	3	Y	20	20	1			8
							22	9									
05	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	75	1	1658	3	Y	16	16	1			8
							18	9									
06	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	73	1	1603	3	Y	13	14	1			7
							14	9									
*07	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	76	1	1615	3	Y	16	16	1			7
							18	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089994 COMPL. DATE 09/24/1980 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8834 - 10222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	65	1	1338	3	Y	-0-					-0-
03	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	67	1	1430	3	Y	-0-					-0-
04	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	71	1	1451	3	Y	-0-					-0-
05	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	68	1	1491	3	Y	-0-					-0-
06	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	62	1	1370	3	Y	-0-					-0-
*07	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	65	1	1398	3	Y	-0-					-0-

RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090396 COMPL. DATE 10/26/1980 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 8651 - 8774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	93	1	1912	3	Y	18	17	1			9
							20	9									
03	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	98	1	2105	3	Y	13	16	1			6
							14	9									
04	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	101	1	2050	3	Y	17	16	1			7
							19	9									
05	2232	N	2127	-0-	-105	-0-	92	1	2023	3	Y	11	12	1			6
							12	9									
06	2160	N	1679	-0-	-481	-0-	73	1	1597	3	Y	8	10	1			4
							9	9									
07	2232	N	1699	-0-	-533	-0-	76	1	1611	3	Y	11	10	1			5
							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
02	923	N	923	-0-	-0-	-0-	42	1	866	3	Y	14	17	1			7
							15	9									
03	961	N	908	-0-	-53	-0-	40	1	858	3	Y	9	12	1			4
							10	9									
04	990	N	916	-0-	-74	-0-	42	1	861	3	Y	12	11	1			5
							13	9									
05	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	95	1	2086	3	Y	20	14	1			11
							22	9									
06	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	49	1	1058	3	Y	9	15	1			5
							10	9									
*07	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	44	1	955	3	Y	9	10	1			4
							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
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	2688	N	2356	-0-	-332	-0-	108	1	2216	3	Y	29	29	1			15
							32	9									
03	2988	N	2988	-0-	-0-	-0-	132	1	2825	3	Y	28	30	1			13
							31	9									
04	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	118	1	2398	3	Y	26	28	1			11
							29	9									
05	2894	N	2894	-0-	-0-	-0-	125	1	2744	3	Y	23	22	1			12
							25	9									
06	2880	N	2799	-0-	-81	-0-	121	1	2656	3	Y	20	21	1			11
							22	9									
*07	2911	N	2911	-0-	-0-	-0-	129	1	2754	3	Y	25	25	1			11
							28	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
AMIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092748 COMPL. DATE 03/19/1981 TOTAL DEPTH 10390 PERF.10038 - 10266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	195	N	195	-0-	-0-	-0-	9	1	184	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	186	N	178	-0-	-8	-0-	8	1	168	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	217	N	126	-0-	-91	-0-	5	1	120	3	Y	1					1
							1	9									
06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	9	1	203	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*07	247	N	247	-0-	-0-	-0-	11	1	236	3	Y	-0-	1	1			-0-

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
02	560	N	512	-0-	-48	-0-	23	1	477	3	Y	11	11	1			6
							12	9									
03	589	N	578	-0-	-11	-0-	25	1	543	3	Y	9	11	1			4
							10	9									
04	590	N	590	-0-	-0-	-0-	27	1	550	3	Y	12	11	1			5
							13	9									
05	596	N	596	-0-	-0-	-0-	26	1	562	3	Y	7	8	1			4
							8	9									
06	612	N	612	-0-	-0-	-0-	26	1	577	3	Y	8	8	1			4
							9	9									
*07	653	N	653	-0-	-0-	-0-	29	1	612	3	Y	11	10	1			5
							12	9									

COATS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093528 COMPL. DATE 09/16/1981 TOTAL DEPTH 10474 PERF.10027 - 10272

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

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
02	4495	X	3669	-0-	-826	-0-	169	1	3463	3	Y	34	31	1			17
							37	9									
03	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	158	1	3366	3	Y	24	30	1			11
							26	9									
04	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	134	1	2722	3	Y	22	24	1			9
							24	9									
05	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	143	1	3150	3	Y	21	19	1			11
							23	9									
06	2134	X	2134	-0-	-0-	-0-	92	1	2030	3	Y	11	16	1			6
							12	9									
*07	2100	X	2100	-0-	-0-	-0-	95	1	1990	3	Y	14	14	1			6
							15	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094960 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 9806 - 10065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1120	N	851	-0-	-269	-0-	37	1	770	3	Y	40	40	1			20
							44	9									
03	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	57	1	1231	3	Y	49	47	1			22
							54	9									
04	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	59	1	1208	3	Y	54	53	1			23
							59	9									
05	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	56	1	1227	3	Y	42	43	1			22
							46	9									
06	1290	N	1224	-0-	-66	-0-	52	1	1136	3	Y	33	37	1			18
							36	9									
07	1364	N	1269	-0-	-95	-0-	55	1	1168	3	Y	42	41	1			19
							46	9									

GREER, CECIL B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094961 COMPL. DATE 07/29/1981 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 9931 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	703	N	703	-0-	-0-	-0-	33	1	670	3	Y	-0-					-0-
03	710	N	710	-0-	-0-	-0-	32	1	678	3	Y	-0-					-0-
04	657	N	657	-0-	-0-	-0-	31	1	626	3	Y	-0-					-0-
05	674	N	674	-0-	-0-	-0-	29	1	645	3	Y	-0-					-0-
06	572	N	572	-0-	-0-	-0-	25	1	547	3	Y	-0-					-0-
*07	786	N	786	-0-	-0-	-0-	35	1	751	3	Y	-0-					-0-

CHAUVIN-LANDRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095091 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 8334 - 9044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	58	1	1190	3	Y	7	6	1			4
							8	9									
03	1302	N	734	-0-	-568	-0-	32	1	700	3	Y	2	5	1			1
							2	9									
04	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	60	1	1230	3	Y	7	5	1			3
							8	9									
05	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	71	1	1552	3	Y	5	5	1			3
							6	9									
06	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	71	1	1560	3	Y	4	5	1			2
							4	9									
07	1333	N	1164	-0-	-169	-0-	52	1	1106	3	Y	5	5	1			2
							6	9									

DUDECK HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096849 COMPL. DATE 11/15/1981 TOTAL DEPTH 10349 PERF. 9025 - 10216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	58	1	1196	3	Y	12	12	1			6
							13	9									
03	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	59	1	1274	3	Y	9	11	1			4
							10	9									
04	1230	N	915	-0-	-315	-0-	43	1	864	3	Y	7	8	1			3
							8	9									
05	1271	N	766	-0-	-505	-0-	33	1	727	3	Y	5	5	1			3
							6	9									
06	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	54	1	1186	3	Y	6	6	1			3
							7	9									
07	961	N	586	-0-	-375	-0-	26	1	554	3	Y	5	6	1			2
							6	9									

MOSLEY, THELMA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098589 COMPL. DATE 03/14/1982 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9902 - 10202

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

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	504	N	441	-0-		-63	-0-		20	1	417	3	Y	4	3	1			2
									4	9									
03	527	N	471	-0-		-56	-0-		21	1	448	3	Y	2	3	1			1
									2	9									
04	452	N	452	-0-		-0-	-0-		21	1	428	3	Y	3	3	1			1
									3	9									
05	496	N	445	-0-		-51	-0-		19	1	424	3	Y	2	2	1			1
									2	9									
06	450	N	377	-0-		-73	-0-		16	1	359	3	Y	2	2	1			1
									2	9									
07	465	N	191	-0-		-274	-0-		8	1	182	3	Y	1	2	1			-0-
									1	9									

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	924	N	840	-0-		-84	-0-		39	1	794	3	Y	6	6	1			3
									7	9									
03	1089	N	1089	-0-		-0-	-0-		48	1	1034	3	Y	6	6	1			3
									7	9									
04	956	N	956	-0-		-0-	-0-		45	1	904	3	Y	6	6	1			3
									7	9									
05	1002	N	1002	-0-		-0-	-0-		43	1	953	3	Y	5	5	1			3
									6	9									
06	1053	N	1053	-0-		-0-	-0-		46	1	1003	3	Y	4	5	1			2
									4	9									
*07	1094	N	1094	-0-		-0-	-0-		49	1	1039	3	Y	5	5	1			2
									6	9									

YOUNG, DELCIA M. -B- WELL #: 1 RRCID -> 100029 COMPL. DATE 01/02/1982 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10090 - 10235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	476	N	439	-0-		-37	-0-		20	1	419	3	Y	-0-					-0-
03	527	N	502	-0-		-25	-0-		22	1	480	3	Y	-0-					-0-
04	503	N	503	-0-		-0-	-0-		23	1	480	3	Y	-0-					-0-
05	505	N	505	-0-		-0-	-0-		22	1	483	3	Y	-0-					-0-
06	480	N	471	-0-		-9	-0-		20	1	451	3	Y	-0-					-0-
07	527	N	431	-0-		-96	-0-		19	1	412	3	Y	-0-					-0-

RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138530 COMPL. DATE 05/08/1991 TOTAL DEPTH 10268 PERF. 8735 - 10111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1947	N	1947	-0-		-0-	-0-		89	1	1835	3	Y	21	20	1			11
									23	9									
03	2201	N	2018	-0-		-183	-0-		89	1	1911	3	Y	16	20	1			7
									18	9									
04	1885	N	1885	-0-		-0-	-0-		87	1	1779	3	Y	17	17	1			7
									19	9									
05	2170	N	1848	-0-		-322	-0-		80	1	1754	3	Y	13	13	1			7
									14	9									
06	1950	N	1764	-0-		-186	-0-		76	1	1676	3	Y	11	12	1			6
									12	9									
07	1953	N	1894	-0-		-59	-0-		85	1	1794	3	Y	14	14	1			6
									15	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. GAS 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	1564	-0-	-172	-0-	72	1	1471	3	Y	19	19	1			10
							21	9									
03	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	78	1	1677	3	Y	17	19	1			8
							19	9									
04	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	80	1	1627	3	Y	18	18	1			8
							20	9									
05	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	77	1	1693	3	Y	15	15	1			8
							17	9									
06	1710	N	1640	-0-	-70	-0-	71	1	1557	3	Y	11	13	1			6
							12	9									
07	1798	N	1760	-0-	-38	-0-	78	1	1664	3	Y	16	15	1			7
							18	9									

GEORGE, T.W. GAS UNIT "B" WELL #: 2-C RRCID -> 138806 COMPL. DATE 05/17/1991 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9831 - 10123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1624	N	1145	-0-	-479	-0-	53	1	1088	3	Y	4	5	1			2
							4	9									
03	1612	N	1357	-0-	-255	-0-	60	1	1293	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
04	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	63	1	1296	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
05	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	71	1	1551	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
06	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	77	1	1684	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
07	1395	N	400	-0-	-995	-0-	19	1	380	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									

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 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	2128	N	1769	-0-	-359	-0-	81	1	1666	3	Y	20	20	1			10
							22	9									
03	2015	N	1851	-0-	-164	-0-	82	1	1751	3	Y	16	19	1			7
							18	9									
04	1890	N	1822	-0-	-68	-0-	84	1	1717	3	Y	19	18	1			8
							21	9									
05	1953	N	1769	-0-	-184	-0-	76	1	1679	3	Y	13	14	1			7
							14	9									
06	1800	N	1593	-0-	-207	-0-	69	1	1512	3	Y	11	12	1			6
							12	9									
07	1891	N	910	-0-	-981	-0-	40	1	862	3	Y	7	10	1			3
							8	9									

BATH GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 138813 COMPL. DATE 06/20/1991 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8813 - 10225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	51	1	1053	3	Y	13	12	1			7
							14	9									
03	1271	N	1104	-0-	-167	-0-	49	1	1045	3	Y	9	12	1			4
							10	9									
04	1080	N	947	-0-	-133	-0-	44	1	892	3	Y	10	10	1			4
							11	9									
05	1240	N	977	-0-	-263	-0-	42	1	927	3	Y	7	7	1			4
							8	9									
06	1080	N	996	-0-	-84	-0-	43	1	946	3	Y	6	7	1			3
							7	9									
*07	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	46	1	991	3	Y	9	8	1			4
							10	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138814 COMPL. DATE 06/22/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8891 - 10118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	96	1	1971	3	Y	-0-					-0-
03	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	103	1	2214	3	Y	-0-					-0-
04	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	108	1	2197	3	Y	-0-					-0-
05	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	104	1	2292	3	Y	-0-					-0-
06	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	96	1	2105	3	Y	-0-					-0-
*07	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	108	1	2300	3	Y	-0-					-0-

RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138815 COMPL. DATE 06/27/1991 TOTAL DEPTH 10329 PERF. 8846 - 10226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1596	N	747	-0-	-849	-0-	33	1	679	3	Y	32	26	1			16
							35	9									
03	3100	N	3318	-0-	218	218	146	1	3144	3	Y	25	30	1			11
							28	9									
04	2371	N	2153	-0-	-218	-0-	100	1	2032	3	Y	19	22	1			8
							21	9									
05	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	92	1	2019	3	Y	14	15	1			7
							15	9									
06	2430	X	1246	-0-	-1184	-0-	53	1	1186	3	Y	6	10	1			3
							7	9									
07	2511	X	2209	-0-	-302	-0-	98	1	2093	3	Y	16	12	1			7
							18	9									

BREWSTER GAS UNIT WELL #: 3-L RRCID -> 139288 COMPL. DATE 08/15/1991 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 9824 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B2	EXT	-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
02	812	N	751	-0-	-61	-0-	35	1	716	3	Y	-0-					-0-
03	930	N	787	-0-	-143	-0-	35	1	752	3	Y	-0-					-0-
04	780	N	777	-0-	-3	-0-	36	1	741	3	Y	-0-					-0-
05	837	N	683	-0-	-154	-0-	30	1	653	3	Y	-0-					-0-
06	750	N	216	-0-	-534	-0-	9	1	207	3	Y	-0-					-0-
*07	874	N	874	-0-	-0-	-0-	39	1	835	3	Y	-0-					-0-

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
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-

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
02	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	52	1	1076	3	Y	-0-					-0-
03	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	68	1	1457	3	Y	-0-					-0-
04	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	74	1	1500	3	Y	-0-					-0-
05	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	73	1	1597	3	Y	-0-					-0-
06	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	69	1	1520	3	Y	-0-					-0-
*07	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	68	1	1454	3	Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BROWN, KATHERINE J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140296 COMPL. DATE 12/13/1991 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9952 - 10206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	670	N	670	-0-	-0-	-0-	31	1	639	3	Y	-0-					-0-
03	792	N	792	-0-	-0-	-0-	35	1	757	3	Y	-0-					-0-
04	762	N	762	-0-	-0-	-0-	36	1	726	3	Y	-0-					-0-
05	807	N	807	-0-	-0-	-0-	35	1	772	3	Y	-0-					-0-
06	761	N	761	-0-	-0-	-0-	33	1	728	3	Y	-0-					-0-
*07	778	N	778	-0-	-0-	-0-	35	1	743	3	Y	-0-					-0-

KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140337 COMPL. DATE 12/29/1991 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 8786 - 10169

02	448	N	425	-0-	-23	-0-	20	1	405	3	Y	-0-					-0-
03	496	N	471	-0-	-25	-0-	21	1	450	3	Y	-0-					-0-
04	476	N	476	-0-	-0-	-0-	22	1	454	3	Y	-0-					-0-
05	480	N	480	-0-	-0-	-0-	21	1	459	3	Y	-0-					-0-
06	478	N	478	-0-	-0-	-0-	21	1	457	3	Y	-0-					-0-
07	496	N	481	-0-	-15	-0-	22	1	459	3	Y	-0-					-0-

KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140344 COMPL. DATE 12/31/1991 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 8793 - 10169

02	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	49 11	1 9	1016	3	Y	10	9	1			5
03	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	54 10	1 9	1145	3	Y	9	10	1			4
04	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	60 11	1 9	1214	3	Y	10	10	1			4
05	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	56 9	1 9	1239	3	Y	8	8	1			4
06	1170	N	1169	-0-	-1	-0-	51 7	1 9	1111	3	Y	6	7	1			3
07	1209	N	1175	-0-	-34	-0-	52 10	1 9	1113	3	Y	9	8	1			4

THOMPSON, J. PHILIP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140519 COMPL. DATE 01/05/1992 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8818 - 10182

02	1736	N	1277	-0-	-459	-0-	59 2	1 9	1216	3	Y	2	2	1			1
03	1581	N	1253	-0-	-328	-0-	56 2	1 9	1195	3	Y	2	2	1			1
04	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	55 2	1 9	1122	3	Y	2	2	1			1
05	1426	N	839	-0-	-587	-0-	37 1	1 9	801	3	Y	1	1	1			1
06	1200	N	1118	-0-	-82	-0-	49 1	1 9	1068	3	Y	1	1	1			1
07	1209	N	1103	-0-	-106	-0-	49	1	1054	3	Y	-0-	1	1			-0-

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140685 COMPL. DATE 01/30/1992 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8740 - 10138

02	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	90 4	1 9	1839	3	Y	4	4	1			2
03	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	99 4	1 9	2133	3	Y	4	4	1			2
04	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	112 4	1 9	2292	3	Y	4	4	1			2
05	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	73 2	1 9	1610	3	Y	2	3	1			1
06	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	93 3	1 9	2034	3	Y	3	2	1			2
*07	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	110 4	1 9	2350	3	Y	4	4	1			2

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ROSCOE, ROSA R. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140688 COMPL. DATE 01/22/1992 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8900 - 10224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	985	N	985	-0-	-0-	-0-	45	1	929	3	Y	10	10	1			5
							11	9									
03	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	49	1	1047	3	Y	9	10	1			4
							10	9									
04	900	N	865	-0-	-35	-0-	39	1	818	3	Y	7	8	1			3
							8	9									
05	930	N	666	-0-	-264	-0-	29	1	633	3	Y	4	5	1			2
							4	9									
06	900	N	729	-0-	-171	-0-	32	1	693	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
07	899	N	651	-0-	-248	-0-	29	1	618	3	Y	4	4	1			2
							4	9									

BROWN, KATHERINE J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140781 COMPL. DATE 02/17/1992 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9966 - 10216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	952	N	728	-0-	-224	-0-	34	1	694	3	Y	-0-					-0-
03	938	N	938	-0-	-0-	-0-	42	1	896	3	Y	-0-					-0-
04	875	N	875	-0-	-0-	-0-	41	1	834	3	Y	-0-					-0-
05	912	N	912	-0-	-0-	-0-	40	1	872	3	Y	-0-					-0-
06	900	N	896	-0-	-4	-0-	39	1	857	3	Y	-0-					-0-
*07	973	N	973	-0-	-0-	-0-	44	1	929	3	Y	-0-					-0-

THOMPSON, J. PHILIP GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140850 COMPL. DATE 02/08/1992 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 9892 - 10182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(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	3102	-0-	302	302	143	1	2936	3	Y	21	14	1			11
							23	9									
03	2727	N	2425	-0-	-302	-0-	108	1	2304	3	Y	12	17	1			6
							13	9									
04	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	82	1	1672	3	Y	9	11	1			4
							10	9									
05	1678	X	1678	-0-	-0-	-0-	73	1	1596	3	Y	8	8	1			4
							9	9									
06	1572	X	1572	-0-	-0-	-0-	68	1	1497	3	Y	6	7	1			3
							7	9									
*07	1849	X	1849	-0-	-0-	-0-	82	1	1757	3	Y	9	8	1			4
							10	9									

ROSCOE, ROSA R. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140898 COMPL. DATE 03/01/1992 TOTAL DEPTH 10406 PERF. 9956 - 11096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	574	N	574	-0-	-0-	-0-	26	1	541	3	Y	6	13	1			3
							7	9									
03	960	N	960	-0-	-0-	-0-	42	1	908	3	Y	9	8	1			4
							10	9									
04	810	N	672	-0-	-138	-0-	32	1	633	3	Y	6	7	1			3
							7	9									
05	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	49	1	1084	3	Y	9	7	1			5
							10	9									
06	872	N	872	-0-	-0-	-0-	38	1	828	3	Y	5	7	1			3
							6	9									
*07	918	N	918	-0-	-0-	-0-	41	1	869	3	Y	7	7	1			3
							8	9									

WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141109 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8870 - 10252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	100	1	2047	3	Y	-0-					-0-
03	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	97	1	2085	3	Y	-0-					-0-
04	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	90	1	1860	3	Y	-0-					-0-
05	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	84	1	1835	3	Y	-0-					-0-
06	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	93	1	2032	3	Y	-0-					-0-
*07	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	90	1	1926	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. 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
02	1904	N	1719	-0-	-185		-0-		79	1	1623	3	Y	15	15	1			8
									17	9									
03	2139	N	1807	-0-	-332		-0-		80	1	1715	3	Y	11	14	1			5
									12	9									
04	1770	N	1697	-0-	-73		-0-		79	1	1605	3	Y	12	12	1			5
									13	9									
05	1974	N	1974	-0-	-0-		-0-		85	1	1877	3	Y	11	10	1			6
									12	9									
06	1976	N	1976	-0-	-0-		-0-		86	1	1880	3	Y	9	10	1			5
									10	9									
*07	1838	N	1838	-0-	-0-		-0-		82	1	1744	3	Y	11	11	1			5
									12	9									

RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 141263 COMPL. DATE 04/17/1992 TOTAL DEPTH 10454 PERF. 9992 - 10258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
02	588	N	581	-0-	-7		-0-		27	1	554	3	Y	-0-					-0-
03	651	N	625	-0-	-26		-0-		28	1	597	3	Y	-0-					-0-
04	683	N	683	-0-	-0-		-0-		32	1	651	3	Y	-0-					-0-
05	770	N	770	-0-	-0-		-0-		34	1	736	3	Y	-0-					-0-
06	740	N	740	-0-	-0-		-0-		32	1	708	3	Y	-0-					-0-
*07	723	N	723	-0-	-0-		-0-		32	1	691	3	Y	-0-					-0-

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. 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
02	1008	N	737	-0-	-271		-0-		34	1	699	3	Y	4	5	1			2
									4	9									
03	1303	N	1303	-0-	-0-		-0-		58	1	1238	3	Y	6	5	1			3
									7	9									
04	1164	N	1164	-0-	-0-		-0-		54	1	1103	3	Y	6	6	1			3
									7	9									
05	1150	N	1150	-0-	-0-		-0-		50	1	1097	3	Y	3	4	1			2
									3	9									
06	1230	N	1035	-0-	-195		-0-		45	1	986	3	Y	4	4	1			2
									4	9									
07	1209	N	1085	-0-	-124		-0-		48	1	1033	3	Y	4	4	1			2
									4	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. 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
02	1932	N	1907	-0-	-25		-0-		88	1	1813	3	Y	5	4	1			3
									6	9									
03	2597	N	2597	-0-	-0-		-0-		114	1	2476	3	Y	6	6	1			3
									7	9									
04	2029	N	2029	-0-	-0-		-0-		96	1	1929	3	Y	4	5	1			2
									4	9									
05	2108	N	1923	-0-	-185		-0-		84	1	1835	3	Y	4	4	1			2
									4	9									
06	2070	N	1575	-0-	-495		-0-		69	1	1503	3	Y	3	3	1			2
									3	9									
07	2108	N	1983	-0-	-125		-0-		89	1	1890	3	Y	4	4	1			2
									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
02	1008	N	903	-0-	-105	-0-	41	1	847	3	Y	14	13	1			7
							15	9									
03	1116	N	960	-0-	-156	-0-	42	1	907	3	Y	10	12	1			5
							11	9									
04	988	N	988	-0-	-0-	-0-	46	1	930	3	Y	11	11	1			5
							12	9									
05	996	N	996	-0-	-0-	-0-	43	1	943	3	Y	9	9	1			5
							10	9									
06	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	44	1	962	3	Y	7	8	1			4
							8	9									
07	1023	N	978	-0-	-45	-0-	43	1	925	3	Y	9	9	1			4
							10	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
02	1176	N	1010	-0-	-166	-0-	46	1	946	3	Y	16	16	1			8
							18	9									
03	1147	N	827	-0-	-320	-0-	36	1	779	3	Y	11	14	1			5
							12	9									
04	1020	N	9	-0-	-1011	-0-	9	3			Y	-0-	5	1			-0-
05	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					-0-
06	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-					-0-
07	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-

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
02	892	N	892	-0-	-0-	-0-	40	1	830	3	Y	20	19	1			10
							22	9									
03	930	N	901	-0-	-29	-0-	39	1	845	3	Y	15	18	1			7
							17	9									
04	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	51	1	1045	3	Y	21	19	1			9
							23	9									
05	992	N	895	-0-	-97	-0-	38	1	843	3	Y	13	15	1			7
							14	9									
06	870	N	822	-0-	-48	-0-	35	1	775	3	Y	11	12	1			6
							12	9									
07	1147	N	730	-0-	-417	-0-	32	1	685	3	Y	12	13	1			5
							13	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
02	924	N	835	-0-	-89	-0-	39	1	796	3	Y	-0-					-0-
03	1023	N	915	-0-	-108	-0-	41	1	874	3	Y	-0-					-0-
04	930	N	921	-0-	-9	-0-	43	1	878	3	Y	-0-					-0-
05	934	N	934	-0-	-0-	-0-	41	1	893	3	Y	-0-					-0-
06	900	N	883	-0-	-17	-0-	38	1	845	3	Y	-0-					-0-
07	961	N	332	-0-	-629	-0-	15	1	317	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
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-

VANN, AURELIA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 141703 COMPL. DATE 06/13/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9928 - 10134

02	876	N	876	-0-	-0-	-0-	40	1	826	3	Y	9	8	1			5
							10	9									
03	985	N	985	-0-	-0-	-0-	44	1	933	3	Y	7	9	1			3
							8	9									
04	891	N	891	-0-	-0-	-0-	41	1	842	3	Y	7	7	1			3
							8	9									
05	961	N	907	-0-	-54	-0-	39	1	861	3	Y	6	6	1			3
							7	9									
06	960	N	874	-0-	-86	-0-	38	1	832	3	Y	4	5	1			2
							4	9									
*07	972	N	972	-0-	-0-	-0-	43	1	921	3	Y	7	6	1			3
							8	9									

RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141705 COMPL. DATE 06/15/1992 TOTAL DEPTH 10372 PERF. 8973 - 10228

02	1288	N	820	-0-	-468	-0-	38	1	781	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	59	1	1263	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	59	1	1218	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	70	1	1541	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	74	1	1632	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	1333	N	1156	-0-	-177	-0-	52	1	1104	3	Y	-0-	1	1			-0-

GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 141721 COMPL. DATE 06/25/1992 TOTAL DEPTH 10277 PERF. 9900 - 10160

02	840	N	785	-0-	-55	-0-	37	1	748	3	Y	-0-					-0-
03	930	N	901	-0-	-29	-0-	40	1	861	3	Y	-0-					-0-
04	994	N	994	-0-	-0-	-0-	46	1	948	3	Y	-0-					-0-
05	868	N	715	-0-	-153	-0-	31	1	684	3	Y	-0-					-0-
06	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	46	1	1001	3	Y	-0-					-0-
*07	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	51	1	1075	3	Y	-0-					-0-

BATH GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 141816 COMPL. DATE 06/20/1992 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9850 - 10108

02	554	N	554	-0-	-0-	-0-	26	1	528	3	Y	-0-					-0-
03	605	N	605	-0-	-0-	-0-	27	1	578	3	Y	-0-					-0-
04	580	N	580	-0-	-0-	-0-	27	1	553	3	Y	-0-					-0-
05	392	N	392	-0-	-0-	-0-	17	1	375	3	Y	-0-					-0-
06	801	N	801	-0-	-0-	-0-	35	1	766	3	Y	-0-					-0-
*07	851	N	851	-0-	-0-	-0-	38	1	813	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
02	1344	N	1276	-0-	-68	-0-	58	1	1196	3	Y	20	20	1			10
							22	9									
03	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	101	1	2163	3	Y	27	25	1			12
							30	9									
04	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	70	1	1427	3	Y	19	23	1			8
							21	9									
05	1426	N	1361	-0-	-65	-0-	59	1	1287	3	Y	14	15	1			7
							15	9									
06	1440	N	1365	-0-	-75	-0-	59	1	1293	3	Y	12	13	1			6
							13	9									
*07	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	69	1	1484	3	Y	18	16	1			8
							20	9									

RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 4 RRCID -> 142020 COMPL. DATE 07/07/1992 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8822 - 10188

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-

WARE GAS UNIT -A- WELL #: 3 RRCID -> 142030 COMPL. DATE 07/11/1992 TOTAL DEPTH 10279 PERF. 9010 - 10120

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/21/2018 - P/A 05/21/18

GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 142050 COMPL. DATE 07/21/1992 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9846 - 10140

02	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	55	1	1127	3	Y	-0-					-0-
03	1178	N	1062	-0-	-116	-0-	47	1	1015	3	Y	-0-					-0-
04	1140	N	855	-0-	-285	-0-	40	1	815	3	Y	-0-					-0-
05	1178	N	828	-0-	-350	-0-	36	1	792	3	Y	-0-					-0-
06	1020	N	793	-0-	-227	-0-	35	1	758	3	Y	-0-					-0-
07	899	N	145	-0-	-754	-0-	7	1	138	3	Y	-0-					-0-

BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142100 COMPL. DATE 08/06/1992 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 8672 - 10029

02	1484	N	1373	-0-	-111	-0-	63	1	1290	3	Y	18	17	1			9
							20	9									
03	1612	N	1483	-0-	-129	-0-	65	1	1404	3	Y	13	16	1			6
							14	9									
04	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	65	1	1315	3	Y	15	15	1			6
							17	9									
05	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	66	1	1447	3	Y	12	12	1			6
							13	9									
06	1440	N	1406	-0-	-34	-0-	61	1	1334	3	Y	10	11	1			5
							11	9									
07	1457	N	1400	-0-	-57	-0-	62	1	1325	3	Y	12	12	1			5
							13	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
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-

DUDECK HEIRS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 142159 COMPL. DATE 07/24/1992 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9987 - 10289

02	812	N	778	-0-	-34	-0-	36	1	735	3	Y	6	6	1			3
							7	9									
03	899	N	834	-0-	-65	-0-	37	1	791	3	Y	5	6	1			2
							6	9									
04	810	N	801	-0-	-9	-0-	37	1	758	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
05	868	N	809	-0-	-59	-0-	35	1	770	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
06	810	N	792	-0-	-18	-0-	34	1	754	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
07	837	N	773	-0-	-64	-0-	34	1	735	3	Y	4	4	1			2
							4	9									

RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142210 COMPL. DATE 07/21/1992 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9779 - 10028

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-

RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142211 COMPL. DATE 08/14/1992 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8700 - 10064

02	626	N	626	-0-	-0-	-0-	29	1	590	3	Y	6	9	1			3
							7	9									
03	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	61	1	1306	3	Y	11	9	1			5
							12	9									
04	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	59	1	1203	3	Y	12	12	1			5
							13	9									
05	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	52	1	1145	3	Y	9	9	1			5
							10	9									
06	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	46	1	1002	3	Y	6	8	1			3
							7	9									
07	527	N	527	-0-	-0-	-0-	24	1	497	3	Y	5	6	1			2
							6	9									

GEORGE, T.W. GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 142301 COMPL. DATE 08/16/1992 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8740 - 10084

02	1764	N	1692	-0-	-72	-0-	78	1	1599	3	Y	14	13	1			7
							15	9									
03	1860	N	1251	-0-	-609	-0-	56	1	1188	3	Y	6	10	1			3
							7	9									
04	1740	N	1115	-0-	-625	-0-	52	1	1055	3	Y	7	7	1			3
							8	9									
05	1891	N	1729	-0-	-162	-0-	75	1	1645	3	Y	8	7	1			4
							9	9									
06	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	77	1	1698	3	Y	8	8	1			4
							9	9									
*07	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	101	1	2173	3	Y	11	10	1			5
							12	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WARE GAS UNIT -A- WELL #: 4 RRCID -> 142330 COMPL. DATE 08/26/1992 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8770 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/16/2018 - P/A 05/16/18

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
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/22/2018

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
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-

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
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-

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
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-

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
02	766	N	766	-0-	-0-	-0-	36	1	730	3	Y	-0-					-0-
03	755	N	755	-0-	-0-	-0-	34	1	721	3	Y	-0-					-0-
04	699	N	699	-0-	-0-	-0-	33	1	666	3	Y	-0-					-0-
05	692	N	692	-0-	-0-	-0-	30	1	662	3	Y	-0-					-0-
06	660	N	640	-0-	-20	-0-	28	1	612	3	Y	-0-					-0-
07	682	N	419	-0-	-263	-0-	19	1	400	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
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-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
COATS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 142861 COMPL. DATE 10/13/1992 TOTAL DEPTH 10415 PERF.10042 - 10154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	47	1	957	3	Y	-0-					-0-
03	1147	N	1080	-0-	-67	-0-	48	1	1032	3	Y	-0-					-0-
04	1170	N	726	-0-	-444	-0-	32	1	694	3	Y	-0-					-0-
05	1116	N	881	-0-	-235	-0-	38	1	843	3	Y	-0-					-0-
06	1050	N	870	-0-	-180	-0-	38	1	832	3	Y	-0-					-0-
*07	838	N	838	-0-	-0-	-0-	38	1	800	3	Y	-0-					-0-

BREWSTER, NANCY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143050 COMPL. DATE 11/03/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8752 - 10143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	942	N	942	-0-	-0-	-0-	43	1	888	3	Y	10	10	1			5
							11	9									
03	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	46	1	976	3	Y	9	10	1			4
							10	9									
04	968	N	968	-0-	-0-	-0-	45	1	913	3	Y	9	9	1			4
							10	9									
05	978	N	978	-0-	-0-	-0-	42	1	928	3	Y	7	7	1			4
							8	9									
06	931	N	931	-0-	-0-	-0-	40	1	884	3	Y	6	7	1			3
							7	9									
*07	942	N	942	-0-	-0-	-0-	42	1	892	3	Y	7	7	1			3
							8	9									

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143627 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 10254 PERF. 9896 - 10114

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

AMIS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143822 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 10398 PERF. 9996 - 10063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	928	N	928	-0-	-0-	-0-	43	1	885	3	Y	-0-					-0-
03	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	49	1	1058	3	Y	-0-					-0-
04	876	N	876	-0-	-0-	-0-	41	1	835	3	Y	-0-					-0-
05	889	N	889	-0-	-0-	-0-	39	1	850	3	Y	-0-					-0-
06	845	N	845	-0-	-0-	-0-	37	1	808	3	Y	-0-					-0-
07	806	N	419	-0-	-387	-0-	19	1	400	3	Y	-0-					-0-

DORSETT, W.N. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 144003 COMPL. DATE 01/20/1993 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9816 - 10118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1428	N	1154	-0-	-274	-0-	54	1	1100	3	Y	-0-					-0-
03	1550	N	1270	-0-	-280	-0-	57	1	1213	3	Y	-0-					-0-
04	1290	N	1219	-0-	-71	-0-	57	1	1162	3	Y	-0-					-0-
05	1271	N	1185	-0-	-86	-0-	52	1	1133	3	Y	-0-					-0-
06	1230	N	1132	-0-	-98	-0-	49	1	1083	3	Y	-0-					-0-
07	1271	N	1170	-0-	-101	-0-	52	1	1118	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
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-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144318 COMPL. DATE 01/25/1993 TOTAL DEPTH 10372 PERF. 9018 - 10256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1092	N	1027	-0-		-65	-0-	47	1	969	3	Y	10	9	1			5
								11	9									
03	1147	N	971	-0-		-176	-0-	43	1	920	3	Y	7	9	1			3
								8	9									
04	1104	N	1104	-0-		-0-	-0-	51	1	1043	3	Y	9	8	1			4
								10	9									
05	1212	N	1212	-0-		-0-	-0-	52	1	1152	3	Y	7	7	1			4
								8	9									
06	1135	N	1135	-0-		-0-	-0-	49	1	1079	3	Y	6	7	1			3
								7	9									
07	1147	N	1102	-0-		-45	-0-	49	1	1045	3	Y	7	7	1			3
								8	9									

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
02	4144	X	3298	-0-		-846	-0-	152	1	3113	3	Y	30	30	1			15
								33	9									
03	4154	X	3243	-0-		-911	-0-	144	1	3075	3	Y	22	27	1			10
								24	9									
04	4020	X	2799	-0-		-1221	-0-	130	1	2646	3	Y	21	22	1			9
								23	9									
05	3906	X	3511	-0-		-395	-0-	152	1	3336	3	Y	21	19	1			11
								23	9									
06	3630	X	3387	-0-		-243	-0-	147	1	3221	3	Y	17	19	1			9
								19	9									
07	3658	X	3297	-0-		-361	-0-	147	1	3128	3	Y	20	20	1			9
								22	9									

WARE GAS UNIT -A- WELL #: 5 RRCID -> 152346 COMPL. DATE 11/10/1994 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9799 - 10098

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

RESCH GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 152669 COMPL. DATE 12/19/1994 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9832 - 10132

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

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	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-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
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-

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
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-

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
02	1568	N	1465	-0-	-103	-0-	67 18	1 9	1380	3	Y	16	15	1			8
03	1612	N	1265	-0-	-347	-0-	56 10	1 9	1199	3	Y	9	13	1			4
04	1470	N	1063	-0-	-407	-0-	49 10	1 9	1004	3	Y	9	9	1			4
05	1612	N	1399	-0-	-213	-0-	60 10	1 9	1329	3	Y	9	8	1			5
06	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	60 8	1 9	1306	3	Y	7	8	1			4
*07	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	65 11	1 9	1378	3	Y	10	9	1			5

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
02	2128	N	1962	-0-	-166	-0-	91 11	1 9	1860	3	Y	10	10	1			5
03	2201	N	2112	-0-	-89	-0-	94 9	1 9	2009	3	Y	8	9	1			4
04	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	101 10	1 9	2046	3	Y	9	9	1			4
05	2170	N	1268	-0-	-902	-0-	55 4	1 9	1209	3	Y	4	6	1			2
06	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	101 8	1 9	2212	3	Y	7	5	1			4
07	2232	N	2199	-0-	-33	-0-	98 9	1 9	2092	3	Y	8	8	1			4

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
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-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167894 COMPL. DATE 02/18/1998 TOTAL DEPTH 10334 PERF. 8796 - 10192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	73	1	1500	3	Y	64	61	1	32
							70	9							
03	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	69	1	1487	3	Y	47	58	1	21
							52	9							
04	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	74	1	1516	3	Y	54	52	1	23
							59	9							
05	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	71	1	1561	3	Y	43	43	1	23
							47	9							
06	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	68	1	1497	3	Y	35	39	1	19
							39	9							
*07	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	72	1	1527	3	Y	44	43	1	20
							48	9							

RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 5 RRCID -> 168113 COMPL. DATE 01/19/1998 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 9929 - 10168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	70	1	1447	3	Y	10	11	1	5
							11	9							
03	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	76	1	1627	3	Y	9	10	1	4
							10	9							
04	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	79	1	1606	3	Y	9	9	1	4
							10	9							
05	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	85	1	1874	3	Y	8	8	1	4
							9	9							
06	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	86	1	1881	3	Y	8	8	1	4
							9	9							
*07	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	90	1	1928	3	Y	9	9	1	4
							10	9							

RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177727 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 8832 - 10223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	82	1	1683	3	Y	-0-			-0-
03	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	85	1	1822	3	Y	-0-			-0-
04	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	93	1	1898	3	Y	-0-			-0-
05	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	89	1	1953	3	Y	-0-			-0-
06	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	85	1	1872	3	Y	-0-			-0-
*07	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	91	1	1938	3	Y	-0-			-0-

BATH GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 177831 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 10329 PERF. 8798 - 10178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	73	1	1508	3	Y	12	11	1	6
							13	9							
03	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	81	1	1741	3	Y	9	11	1	4
							10	9							
04	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	83	1	1685	3	Y	10	10	1	4
							11	9							
05	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	82	1	1797	3	Y	8	8	1	4
							9	9							
06	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	78	1	1707	3	Y	6	7	1	3
							7	9							
*07	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	79	1	1691	3	Y	9	8	1	4
							10	9							

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
THOMPSON, J. PHILLIP GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 178651 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 8817 - 10179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	61	1	1254	3	Y	10	8	1			5
							11	9									
03	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	62	1	1328	3	Y	7	9	1			3
							8	9									
04	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	65	1	1322	3	Y	8	8	1			3
							9	9									
05	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	67	1	1470	3	Y	8	7	1			4
							9	9									
06	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	63	1	1392	3	Y	5	6	1			3
							6	9									
07	1457	N	593	-0-	-864	-0-	27	1	563	3	Y	3	5	1			1
							3	9									

GEORGE, T.W. GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 178955 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 10278 PERF. 8932 - 10115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	420	N	356	-0-	-64	-0-	16	1	331	3	Y	8	8	1			4
							9	9									
03	434	N	427	-0-	-7	-0-	19	1	400	3	Y	7	8	1			3
							8	9									
04	419	N	419	-0-	-0-	-0-	19	1	391	3	Y	8	8	1			3
							9	9									
05	435	N	435	-0-	-0-	-0-	19	1	409	3	Y	6	6	1			3
							7	9									
06	420	N	339	-0-	-81	-0-	15	1	320	3	Y	4	5	1			2
							4	9									
07	434	N	146	-0-	-288	-0-	6	1	137	3	Y	3	4	1			1
							3	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
02	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	65	1	1329	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
03	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	70	1	1490	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
04	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	59	1	1209	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
05	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	60	1	1314	3	Y	4	3	1			2
							4	9									
06	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	72	1	1590	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
*07	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	69	1	1464	3	Y	2	3	1			1
							2	9									

WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 179118 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8878 - 10233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	80	1	1640	3	Y	-0-					-0-
03	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	82	1	1762	3	Y	-0-					-0-
04	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	89	1	1816	3	Y	-0-					-0-
05	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	83	1	1832	3	Y	-0-					-0-
06	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	75	1	1647	3	Y	-0-					-0-
*07	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	86	1	1835	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
02	1008	X	533	-0-	-475	-0-	25	1	508	3	Y	-0-					-0-
03	1116	X	536	-0-	-580	-0-	24	1	512	3	Y	-0-					-0-
04	780	X	538	-0-	-242	-0-	25	1	513	3	Y	-0-					-0-
05	682	X	513	-0-	-169	-0-	22	1	491	3	Y	-0-					-0-
06	510	N	475	-0-	-35	-0-	21	1	454	3	Y	-0-					-0-
07	558	N	495	-0-	-63	-0-	22	1	473	3	Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 180348 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8788 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1120	N	1074	-0-		-46	-0-	49	1	999	3	Y	24	24	1			12
								26	9									
03	1240	N	1133	-0-		-107	-0-	50	1	1061	3	Y	20	23	1			9
								22	9									
04	1137	N	1137	-0-		-0-	-0-	52	1	1062	3	Y	21	21	1			9
								23	9									
05	1178	N	1167	-0-		-11	-0-	50	1	1098	3	Y	17	17	1			9
								19	9									
06	1117	N	1117	-0-		-0-	-0-	48	1	1052	3	Y	15	16	1			8
								17	9									
*07	1180	N	1180	-0-		-0-	-0-	52	1	1108	3	Y	18	18	1			8
								20	9									

RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 6 RRCID -> 180599 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8832 - 10214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1602	N	1602	-0-		-0-	-0-	74	1	1524	3	Y	4	3	1			2
								4	9									
03	1860	N	1860	-0-		-0-	-0-	83	1	1775	3	Y	2	3	1			1
								2	9									
04	1654	N	1654	-0-		-0-	-0-	77	1	1575	3	Y	2	2	1			1
								2	9									
05	1772	N	1772	-0-		-0-	-0-	77	1	1693	3	Y	2	2	1			1
								2	9									
06	1677	N	1677	-0-		-0-	-0-	73	1	1602	3	Y	2	2	1			1
								2	9									
*07	1068	N	1068	-0-		-0-	-0-	48	1	1019	3	Y	1	2	1			-0-
								1	9									

WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 180856 COMPL. DATE 12/30/2000 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8830 - 10215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1316	N	661	-0-		-655	-0-	31	1	629	3	Y	1	1	1			1
								1	9									
03	1861	N	1861	-0-		-0-	-0-	83	1	1776	3	Y	2	2	1			1
								2	9									
04	1403	N	1403	-0-		-0-	-0-	66	1	1335	3	Y	2	2	1			1
								2	9									
05	1364	N	1364	-0-		-0-	-0-	59	1	1303	3	Y	2	2	1			1
								2	9									
06	1620	N	1241	-0-		-379	-0-	54	1	1186	3	Y	1	1	1			1
								1	9									
07	1457	N	732	-0-		-725	-0-	33	1	699	3	Y	-0-	1	1			-0-

KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 181457 COMPL. DATE 01/29/2001 TOTAL DEPTH 10364 PERF. 8876 - 10238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	168	N	-0-	-0-		-168	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
03	248	N	-0-	-0-		-248	-0-					Y	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-		-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	493	N	493	-0-		-0-	-0-	21	1	462	3	Y	9	4	1			5
								10	9									
06	220	N	220	-0-		-0-	-0-	9	1	201	3	Y	9	9	1			5
								10	9									
*07	205	N	205	-0-		-0-	-0-	9	1	185	3	Y	10	10	1			5
								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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1680	N	1654	-0-		-26	-0-	76	1	1552	3	Y	24	23	1			12
								26	9									
03	1848	N	1848	-0-		-0-	-0-	81	1	1745	3	Y	20	23	1			9
								22	9									
04	1747	N	1747	-0-		-0-	-0-	81	1	1643	3	Y	21	21	1			9
								23	9									
05	1829	N	1620	-0-		-209	-0-	70	1	1533	3	Y	15	16	1			8
								17	9									
06	1800	N	1724	-0-		-76	-0-	75	1	1634	3	Y	14	14	1			8
								15	9									
07	1798	N	1362	-0-		-436	-0-	60	1	1287	3	Y	14	16	1			6
								15	9									

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. GAS	(I) 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	2996	X	2823	-0-		-173	-0-	129	1	2657	3	Y	34	34	1			17
								37	9									
03	3317	X	3158	-0-		-159	-0-	139	1	2987	3	Y	29	33	1			13
								32	9									
04	3060	X	2977	-0-		-83	-0-	138	1	2805	3	Y	31	31	1			13
								34	9									
05	3150	X	3150	-0-		-0-	-0-	136	1	2986	3	Y	25	25	1			13
								28	9									
06	3060	X	3016	-0-		-44	-0-	130	1	2863	3	Y	21	23	1			11
								23	9									
*07	3163	X	3163	-0-		-0-	-0-	141	1	2992	3	Y	27	26	1			12
								30	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. GAS	(I) 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	3052	X	2981	-0-		-71	-0-	137	1	2822	3	Y	20	20	1			10
								22	9									
03	3627	X	3243	-0-		-384	-0-	144	1	3081	3	Y	16	19	1			7
								18	9									
04	3510	X	3141	-0-		-369	-0-	146	1	2974	3	Y	19	18	1			8
								21	9									
05	3627	X	3197	-0-		-430	-0-	139	1	3044	3	Y	13	14	1			7
								14	9									
06	3180	X	3077	-0-		-103	-0-	134	1	2930	3	Y	12	13	1			6
								13	9									
07	3286	X	2584	-0-		-702	-0-	114	1	2457	3	Y	12	13	1			5
								13	9									

YOUNG, DELCIA M. -B- WELL #: 2 RRCID -> 205769 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 8910 - 10264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2100	N	736	-0-		-1364	-0-	33	1	688	3	Y	14	25	1			7
								15	9									
03	2170	N	485	-0-		-1685	-0-	22	1	455	3	Y	7	11	1			3
								8	9									
04	2442	N	2442	-0-		-0-	-0-	113	1	2289	3	Y	36	24	1			15
								40	9									
05	2236	N	2236	-0-		-0-	-0-	96	1	2110	3	Y	27	28	1			14
								30	9									
06	1807	N	1807	-0-		-0-	-0-	78	1	1709	3	Y	18	22	1			10
								20	9									
07	2511	N	2076	-0-		-435	-0-	91	1	1955	3	Y	27	25	1			12
								30	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MATTHEWS, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 208044 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8754 - 10144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2324	N	2193	-0-	-131	-0-	98	1	2020	3	Y	68	67	1			34
							75	9									
03	2511	N	-0-	-0-	-2511	-0-					Y	-0-	34	1			-0-
04	2310	N	-0-	-0-	-2310	-0-					Y	-0-					-0-
05	2449	N	-0-	-0-	-2449	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	72	1	1471	3	Y	-0-					-0-
03	1457	N	1178	-0-	-279	-0-	53	1	1125	3	Y	-0-					-0-
04	1410	N	889	-0-	-521	-0-	42	1	847	3	Y	-0-					-0-
05	1457	N	597	-0-	-860	-0-	26	1	571	3	Y	-0-					-0-
06	1140	N	946	-0-	-194	-0-	41	1	905	3	Y	-0-					-0-
*07	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	72	1	1546	3	Y	-0-					-0-

BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 211142 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 10291 PERF. 8782 - 10147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	83	1	1703	3	Y	18	16	1			9
							20	9									
03	1705	N	1636	-0-	-69	-0-	72	1	1551	3	Y	12	16	1			5
							13	9									
04	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	77	1	1557	3	Y	14	13	1			6
							15	9									
05	2015	N	1619	-0-	-396	-0-	70	1	1538	3	Y	10	11	1			5
							11	9									
06	1590	N	1574	-0-	-16	-0-	68	1	1496	3	Y	9	9	1			5
							10	9									
07	1705	N	1501	-0-	-204	-0-	67	1	1423	3	Y	10	10	1			5
							11	9									

BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 211143 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8728 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	504	N	297	-0-	-207	-0-	14	1	280	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
03	636	N	636	-0-	-0-	-0-	28	1	604	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
04	599	N	599	-0-	-0-	-0-	28	1	565	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
05	632	N	632	-0-	-0-	-0-	27	1	601	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
06	640	N	640	-0-	-0-	-0-	28	1	608	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
*07	666	N	666	-0-	-0-	-0-	30	1	630	3	Y	5	5	1			2
							6	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
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	4	1	86	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	8	1	165	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	12	1	242	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
05	93	N	91	-0-	-2	-0-	4	1	85	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	180	N	104	-0-	-76	-0-	4	1	99	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	186	N	109	-0-	-77	-0-	5	1	104	3	Y	-0-	1	1			-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 #: 5 RRCID -> 212403 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9941 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3024	X	2041	-0-		-983	-0-	94	1	1926	3	Y	19	19	1			10
								21	9									
03	3348	X	2206	-0-		-1142	-0-	98	1	2091	3	Y	15	18	1			7
								17	9									
04	3240	X	2189	-0-		-1051	-0-	102	1	2068	3	Y	17	17	1			7
								19	9									
05	2325	X	2250	-0-		-75	-0-	97	1	2138	3	Y	14	14	1			7
								15	9									
06	2265	X	2265	-0-		-0-	-0-	98	1	2154	3	Y	12	13	1			6
								13	9									
*07	2287	X	2287	-0-		-0-	-0-	102	1	2167	3	Y	16	15	1			7
								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. GAS	(I) 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	1296	N	1296	-0-		-0-	-0-	59	1	1213	3	Y	22	22	1			11
								24	9									
03	1488	N	1415	-0-		-73	-0-	62	1	1333	3	Y	18	21	1			8
								20	9									
04	1375	N	1375	-0-		-0-	-0-	63	1	1290	3	Y	20	20	1			8
								22	9									
05	1426	N	1382	-0-		-44	-0-	59	1	1305	3	Y	16	16	1			8
								18	9									
06	1380	N	1291	-0-		-89	-0-	56	1	1221	3	Y	13	14	1			7
								14	9									
*07	1429	N	1429	-0-		-0-	-0-	63	1	1347	3	Y	17	16	1			8
								19	9									

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 213562 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8805 - 10097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1881	N	1881	-0-		-0-	-0-	87	1	1781	3	Y	12	10	1			6
								13	9									
03	1891	N	1738	-0-		-153	-0-	77	1	1651	3	Y	9	11	1			4
								10	9									
04	2498	N	2498	-0-		-0-	-0-	117	1	2367	3	Y	13	11	1			6
								14	9									
05	2640	N	2640	-0-		-0-	-0-	114	1	2514	3	Y	11	11	1			6
								12	9									
06	2564	N	2564	-0-		-0-	-0-	111	1	2443	3	Y	9	10	1			5
								10	9									
07	2418	N	1980	-0-		-438	-0-	88	1	1883	3	Y	8	9	1			4
								9	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. GAS	(I) 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	1848	N	991	-0-		-857	-0-	46	1	936	3	Y	8	7	1			4
								9	9									
03	2520	N	2520	-0-		-0-	-0-	112	1	2394	3	Y	13	11	1			6
								14	9									
04	2725	N	2725	-0-		-0-	-0-	127	1	2579	3	Y	17	16	1			7
								19	9									
05	2640	N	2640	-0-		-0-	-0-	114	1	2513	3	Y	12	13	1			6
								13	9									
06	2375	N	2375	-0-		-0-	-0-	103	1	2261	3	Y	10	11	1			5
								11	9									
*07	2506	N	2506	-0-		-0-	-0-	112	1	2379	3	Y	14	13	1			6
								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 #: 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
02	517	N	517	-0-	-0-	-0-	24	1	493	3	Y	-0-					-0-
03	457	N	457	-0-	-0-	-0-	20	1	437	3	Y	-0-					-0-
04	552	N	552	-0-	-0-	-0-	26	1	526	3	Y	-0-					-0-
05	697	N	697	-0-	-0-	-0-	30	1	667	3	Y	-0-					-0-
06	621	N	621	-0-	-0-	-0-	27	1	594	3	Y	-0-					-0-
*07	407	N	407	-0-	-0-	-0-	18	1	389	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
02	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	52	1	1059	3	Y	12	11	1			6
							13	9									
03	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	53	1	1139	3	Y	8	10	1			4
							9	9									
04	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	58	1	1172	3	Y	10	10	1			4
							11	9									
05	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	52	1	1152	3	Y	8	8	1			4
							9	9									
06	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	51	1	1120	3	Y	6	7	1			3
							7	9									
*07	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	50	1	1070	3	Y	9	8	1			4
							10	9									

BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216598 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 10258 PERF. 8752 - 10028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	196	N	189	-0-	-7	-0-	9	1	176	3	Y	4	2	1			2
							4	9									
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	516	N	516	-0-	-0-	-0-	22	1	490	3	Y	4	2	1			2
							4	9									
06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	12	1	263	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
*07	636	N	636	-0-	-0-	-0-	28	1	602	3	Y	5	4	1			2
							6	9									

RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 217116 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8772 - 10064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	136	1	2794	3	Y	8	7	1			4
							9	9									
03	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	143	1	3061	3	Y	7	8	1			3
							8	9									
04	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	148	1	3015	3	Y	8	8	1			3
							9	9									
05	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	139	1	3054	3	Y	6	6	1			3
							7	9									
06	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	136	1	2983	3	Y	6	6	1			3
							7	9									
*07	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	145	1	3097	3	Y	6	6	1			3
							7	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
02	2184	X	1943	-0-	-241	-0-	89	1	1834	3	Y	18	18	1			9
							20	9									
03	2418	X	2186	-0-	-232	-0-	97	1	2071	3	Y	16	18	1			7
							18	9									
04	2340	X	2079	-0-	-261	-0-	96	1	1965	3	Y	16	16	1			7
							18	9									
05	2263	X	2164	-0-	-99	-0-	94	1	2056	3	Y	13	13	1			7
							14	9									
06	2130	X	2023	-0-	-107	-0-	88	1	1923	3	Y	11	12	1			6
							12	9									
07	2201	X	2016	-0-	-185	-0-	90	1	1912	3	Y	13	13	1			6
							14	9									

GEORGE, T.W. GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 218523 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 10245 PERF. 9652 - 10034

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

CHAUVIN-LANDRY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220762 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 10272 PERF. 9000 - 10046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	430	N	430	-0-	-0-	-0-	19	1	398	3	Y	12	12	1			6
							13	9									
03	548	N	548	-0-	-0-	-0-	24	1	510	3	Y	13	13	1			6
							14	9									
04	529	N	529	-0-	-0-	-0-	24	1	490	3	Y	14	14	1			6
							15	9									
05	465	N	309	-0-	-156	-0-	13	1	289	3	Y	6	9	1			3
							7	9									
06	549	N	549	-0-	-0-	-0-	24	1	515	3	Y	9	7	1			5
							10	9									
07	558	N	446	-0-	-112	-0-	19	1	417	3	Y	9	10	1			4
							10	9									

BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221200 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9944 - 10120

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

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
02	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	157	1	3227	3	Y	28	27	1			14
							31	9									
03	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	176	1	3763	3	Y	25	28	1			11
							28	9									
04	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	176	1	3580	3	Y	26	26	1			11
							29	9									
05	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	162	1	3553	3	Y	21	21	1			11
							23	9									
06	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	157	1	3455	3	Y	16	18	1			9
							18	9									
*07	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	169	1	3612	3	Y	22	21	1			10
							24	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BATH GAS UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 221548 COMPL. DATE 03/19/2006 TOTAL DEPTH 10392 PERF. 8934 - 10158

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

BATH GAS UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 221787 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8890 - 10222

02	2100	N	1826	-0-	-274	-0-	84	1	1722	3	Y	18	21	1			9
							20	9									
03	2940	N	2940	-0-	-0-	-0-	130	1	2786	3	Y	22	21	1			10
							24	9									
04	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	122	1	2493	3	Y	22	23	1			9
							24	9									
05	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	114	1	2499	3	Y	17	17	1			9
							19	9									
06	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	109	1	2392	3	Y	15	16	1			8
							17	9									
07	2325	N	1852	-0-	-473	-0-	81	1	1757	3	Y	13	15	1			6
							14	9									

BATH GAS UNIT "B" WELL #: 8 RRCID -> 221856 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 8792 - 10178

02	1736	N	1672	-0-	-64	-0-	77	1	1571	3	Y	22	21	1			11
							24	9									
03	1891	N	1724	-0-	-167	-0-	76	1	1631	3	Y	15	19	1			7
							17	9									
04	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	81	1	1640	3	Y	19	18	1			8
							21	9									
05	1860	N	1683	-0-	-177	-0-	73	1	1596	3	Y	13	14	1			7
							14	9									
06	1680	N	1642	-0-	-38	-0-	71	1	1558	3	Y	12	13	1			6
							13	9									
07	1798	N	646	-0-	-1152	-0-	29	1	611	3	Y	5	9	1			2
							6	9									

BREWSTER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 221970 COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 8876 - 10181

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-

BREWSTER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222203 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 10246 PERF. 8784 - 10115

02	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	158	1	3239	3	Y	30	29	1			15
							33	9									
03	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	164	1	3513	3	Y	23	27	1			11
							25	9									
04	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	165	1	3362	3	Y	25	25	1			11
							28	9									
05	1716		1716	-0-	-0-	-0-	75	1	1631	3	Y	9	15	1			5
							10	9									
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
07	T. A.		-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 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222208 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8758 - 10097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	105	1	2150	3	Y	-0-					-0-
03	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	113	1	2416	3	Y	-0-					-0-
04	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	113	1	2293	3	Y	-0-					-0-
05	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	90	1	1984	3	Y	-0-					-0-
06	1260	N	205	-0-	-1055	-0-	9	1	196	3	Y	-0-					-0-
*07	3100	N	3536	-0-	436	436	157	1	3379	3	Y	-0-					-0-

WARE GAS UNIT -A- WELL #: 6 RRCID -> 222299 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8615 - 8748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WARE GAS UNIT -A- WELL #: 7 RRCID -> 222773 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 10306 PERF. 8785 - 10123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2828	X	2376	-0-	-452	-0-	109	1	2241	3	Y	24	26	1			12
							26	9									
03	3193	X	2962	-0-	-231	-0-	131	1	2806	3	Y	23	25	1			10
							25	9									
04	3090	X	2390	-0-	-700	-0-	109	1	2258	3	Y	21	22	1			9
							23	9									
05	3193	X	2912	-0-	-281	-0-	126	1	2764	3	Y	20	18	1			11
							22	9									
06	3000	X	2833	-0-	-167	-0-	123	1	2692	3	Y	16	18	1			9
							18	9									
07	2976	X	2850	-0-	-126	-0-	127	1	2701	3	Y	20	20	1			9
							22	9									

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
02	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	115	1	2358	3	Y	31	31	1			16
							34	9									
03	2635	N	1937	-0-	-698	-0-	86	1	1831	3	Y	18	26	1			8
							20	9									
04	2610	N	1754	-0-	-856	-0-	81	1	1652	3	Y	19	19	1			8
							21	9									
05	2790	N	1968	-0-	-822	-0-	85	1	1865	3	Y	16	16	1			8
							18	9									
06	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	102	1	2236	3	Y	17	16	1			9
							19	9									
*07	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	102	1	2179	3	Y	20	20	1			9
							22	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
02	1596	N	1532	-0-	-64	-0-	70	1	1444	3	Y	16	14	1			8
							18	9									
03	1705	N	1393	-0-	-312	-0-	62	1	1320	3	Y	10	13	1			5
							11	9									
04	1410	N	1226	-0-	-184	-0-	57	1	1158	3	Y	10	11	1			4
							11	9									
05	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	75	1	1646	3	Y	11	9	1			6
							12	9									
06	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	71	1	1555	3	Y	9	10	1			5
							10	9									
*07	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	76	1	1619	3	Y	11	11	1			5
							12	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BREWSTER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 223619 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 8758 - 10109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	64	1	1310	3	Y	14	14	1			7
							15	9									
03	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	67	1	1431	3	Y	12	14	1			5
							13	9									
04	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	67	1	1373	3	Y	14	13	1			6
							15	9									
05	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	64	1	1412	3	Y	9	10	1			5
							10	9									
06	390	N	214	-0-	-176	-0-	9	1	203	3	Y	2	6	1			1
							2	9									
*07	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	57	1	1224	3	Y	8	5	1			4
							9	9									

BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224377 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 10207 PERF. 8740 - 10016

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

BREWSTER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 224381 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8712 - 10077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2604	N	2403	-0-	-201	-0-	112	1	2291	3	Y	-0-					-0-
03	2821	N	2597	-0-	-224	-0-	116	1	2481	3	Y	-0-					-0-
04	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	118	1	2404	3	Y	-0-					-0-
05	2666	N	2594	-0-	-72	-0-	113	1	2481	3	Y	-0-					-0-
06	2520	N	350	-0-	-2170	-0-	15	1	335	3	Y	-0-					-0-
*07	2844	N	2844	-0-	-0-	-0-	126	1	2718	3	Y	-0-					-0-

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
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-

RESCH GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 225314 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8791 - 10144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2632	X	2513	-0-	-119	-0-	116	1	2376	3	Y	19	19	1			10
							21	9									
03	2945	X	2822	-0-	-123	-0-	125	1	2679	3	Y	16	19	1			7
							18	9									
04	2850	X	2614	-0-	-236	-0-	121	1	2474	3	Y	17	17	1			7
							19	9									
05	2945	X	2689	-0-	-256	-0-	116	1	2559	3	Y	13	13	1			7
							14	9									
06	2790	X	2519	-0-	-271	-0-	109	1	2398	3	Y	11	12	1			6
							12	9									
*07	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	129	1	2738	3	Y	15	14	1			7
							17	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MOSLEY, THELMA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226578 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8790 - 10145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1624	N	1421	-0-		-203	-0-	65	1	1334	3	Y	20	21	1			10
								22	9									
03	1767	N	1440	-0-		-327	-0-	64	1	1359	3	Y	15	18	1			7
								17	9									
04	1620	N	1227	-0-		-393	-0-	57	1	1155	3	Y	14	15	1			6
								15	9									
05	1581	N	1469	-0-		-112	-0-	63	1	1392	3	Y	13	12	1			7
								14	9									
06	1380	N	1158	-0-		-222	-0-	50	1	1098	3	Y	9	11	1			5
								10	9									
*07	1417	N	1417	-0-		-0-	-0-	63	1	1339	3	Y	14	13	1			6
								15	9									

ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226581 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8719 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2268	N	1969	-0-		-299	-0-	90	1	1855	3	Y	22	21	1			11
								24	9									
03	2418	N	2166	-0-		-252	-0-	96	1	2050	3	Y	18	21	1			8
								20	9									
04	2078	N	2078	-0-		-0-	-0-	96	1	1960	3	Y	20	20	1			8
								22	9									
05	2201	N	2060	-0-		-141	-0-	89	1	1953	3	Y	16	16	1			8
								18	9									
06	2100	N	2020	-0-		-80	-0-	88	1	1918	3	Y	13	14	1			7
								14	9									
07	2139	N	2003	-0-		-136	-0-	89	1	1896	3	Y	16	16	1			7
								18	9									

RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 227895 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8764 - 10134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	3545	X	3545	-0-		-0-	-0-	164	1	3361	3	Y	18	18	1			9
								20	9									
03	4050	X	4050	-0-		-0-	-0-	180	1	3852	3	Y	16	18	1			7
								18	9									
04	3852	X	3852	-0-		-0-	-0-	180	1	3654	3	Y	16	16	1			7
								18	9									
05	4052	X	4052	-0-		-0-	-0-	176	1	3862	3	Y	13	13	1			7
								14	9									
06	3898	X	3898	-0-		-0-	-0-	169	1	3717	3	Y	11	12	1			6
								12	9									
*07	4010	X	4010	-0-		-0-	-0-	179	1	3816	3	Y	14	14	1			6
								15	9									

ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 227896 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8925 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2046	N	2046	-0-		-0-	-0-	93	1	1900	3	Y	48	49	1			24
								53	9									
03	2116	N	2116	-0-		-0-	-0-	93	1	1981	3	Y	38	45	1			17
								42	9									
04	2108	N	2108	-0-		-0-	-0-	96	1	1966	3	Y	42	41	1			18
								46	9									
05	2042	N	2042	-0-		-0-	-0-	87	1	1920	3	Y	32	33	1			17
								35	9									
06	2060	N	2060	-0-		-0-	-0-	88	1	1941	3	Y	28	30	1			15
								31	9									
*07	1951	N	1951	-0-		-0-	-0-	86	1	1829	3	Y	33	33	1			15
								36	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
02	2703	X	2703	-0-	-0-	-0-	124	1	2553	3	Y	24	23	1			12
							26	9									
03	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	124	1	2653	3	Y	17	21	1			8
							19	9									
04	2670	X	2515	-0-	-155	-0-	117	1	2378	3	Y	18	18	1			8
							20	9									
05	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	122	1	2692	3	Y	15	15	1			8
							17	9									
06	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	121	1	2651	3	Y	14	15	1			7
							15	9									
*07	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	127	1	2716	3	Y	18	17	1			8
							20	9									

BATH GAS UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 227989 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 10403 PERF. 8958 - 10226

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-

BRUNE-BURNETT GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 229403 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 10262 PERF. 9840 - 10088

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-

BRUNE-BURNETT GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 229468 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 10233 PERF. 9826 - 10068

02	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	122	1	2515	3	Y	28	28	1			14
							31	9									
03	2604	X	2179	-0-	-425	-0-	96	1	2065	3	Y	16	23	1			7
							18	9									
04	2553	X	2553	-0-	-0-	-0-	117	1	2413	3	Y	21	19	1			9
							23	9									
05	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	132	1	2905	3	Y	20	18	1			11
							22	9									
06	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	118	1	2597	3	Y	15	18	1			8
							17	9									
07	2604	X	1233	-0-	-1371	-0-	56	1	1167	3	Y	9	13	1			4
							10	9									

ROSBOROUGH GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 229470 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8698 - 10078

02	3080	X	3079	-0-	-1	-0-	142	1	2908	3	Y	26	27	1			13
							29	9									
03	3410	X	3287	-0-	-123	-0-	146	1	3119	3	Y	20	24	1			9
							22	9									
04	3300	X	3180	-0-	-120	-0-	148	1	3008	3	Y	22	22	1			9
							24	9									
05	3410	X	3262	-0-	-148	-0-	141	1	3101	3	Y	18	18	1			9
							20	9									
06	3300	X	3123	-0-	-177	-0-	135	1	2971	3	Y	15	16	1			8
							17	9									
07	3410	X	3297	-0-	-113	-0-	147	1	3129	3	Y	19	18	1			9
							21	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 229542 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9824 - 10072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1904	N	1791	-0-	-113	-0-	82	1	1689	3	Y	18	17	1			9
							20	9									
03	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	91	1	1955	3	Y	15	17	1			7
							17	9									
04	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	95	1	1936	3	Y	16	16	1			7
							18	9									
05	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	88	1	1944	3	Y	11	12	1			6
							12	9									
06	2010	N	2002	-0-	-8	-0-	87	1	1903	3	Y	11	11	1			6
							12	9									
07	2108	N	2051	-0-	-57	-0-	91	1	1946	3	Y	13	13	1			6
							14	9									

BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230091 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8778 - 10124

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

MOSLEY, THELMA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230270 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 10338 PERF. 9990 - 10175

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

GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 230463 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9844 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3332	X	3090	-0-	-242	-0-	142	1	2915	3	Y	30	30	1			15
							33	9									
03	3689	X	3345	-0-	-344	-0-	148	1	3169	3	Y	25	29	1			11
							28	9									
04	3570	X	3201	-0-	-369	-0-	149	1	3023	3	Y	26	26	1			11
							29	9									
05	3503	X	3040	-0-	-463	-0-	131	1	2886	3	Y	21	21	1			11
							23	9									
06	3360	X	2892	-0-	-468	-0-	125	1	2749	3	Y	16	18	1			9
							18	9									
07	3410	X	2929	-0-	-481	-0-	130	1	2777	3	Y	20	20	1			9
							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
02	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	93	1	1898	3	Y	22	22	1			11
							24	9									
03	2170	N	2099	-0-	-71	-0-	93	1	1987	3	Y	17	20	1			8
							19	9									
04	2100	N	2064	-0-	-36	-0-	96	1	1947	3	Y	19	19	1			8
							21	9									
05	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	94	1	2072	3	Y	15	15	1			8
							17	9									
06	2040	N	1034	-0-	-1006	-0-	45	1	983	3	Y	5	10	1			3
							6	9									
07	2139	N	901	-0-	-1238	-0-	40	1	853	3	Y	7	7	1			3
							8	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
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-

ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 231463 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 10233 PERF. 9822 - 10072

02	2688	X	2062	-0-	-626	-0-	94	1	1931	3	Y	34	35	1			17
							37	9									
03	2945	X	2334	-0-	-611	-0-	103	1	2199	3	Y	29	33	1			13
							32	9									
04	2610	X	2349	-0-	-261	-0-	108	1	2205	3	Y	33	32	1			14
							36	9									
05	2697	X	2532	-0-	-165	-0-	109	1	2392	3	Y	28	27	1			15
							31	9									
06	2513	X	2513	-0-	-0-	-0-	108	1	2380	3	Y	23	25	1			13
							25	9									
*07	2569	X	2569	-0-	-0-	-0-	114	1	2423	3	Y	29	29	1			13
							32	9									

ROSCOE, ROSA R. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 231986 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8872 - 10206

02	2772	X	2611	-0-	-161	-0-	120	1	2462	3	Y	26	26	1			13
							29	9									
03	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	139	1	2965	3	Y	22	25	1			10
							24	9									
04	2970	X	2695	-0-	-275	-0-	126	1	2545	3	Y	22	23	1			9
							24	9									
05	3069	X	2779	-0-	-290	-0-	120	1	2640	3	Y	17	17	1			9
							19	9									
06	2970	X	2713	-0-	-257	-0-	117	1	2582	3	Y	13	15	1			7
							14	9									
*07	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	173	1	3676	3	Y	25	21	1			11
							28	9									

BROWN, KATHERINE J. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232511 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 10475 PERF. 8830 - 10212

02	812	N	804	-0-	-8	-0-	37	1	763	3	Y	4	3	1			2
							4	9									
03	899	N	126	-0-	-773	-0-	6	1	120	3	Y	-0-	2	1			-0-
04	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-					-0-
05	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					-0-
06	839	N	839	-0-	-0-	-0-	36	1	801	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
*07	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	49	1	1039	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
VANN, AURELIA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232621 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 10422 PERF. 8902 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	130	1	2665	3	Y	36	36	1			18
							40	9									
03	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	135	1	2891	3	Y	28	33	1			13
							31	9									
04	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	134	1	2734	3	Y	30	30	1			13
							33	9									
05	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	132	1	2905	3	Y	25	25	1			13
							28	9									
06	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	128	1	2808	3	Y	21	23	1			11
							23	9									
*07	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	141	1	3003	3	Y	27	26	1			12
							30	9									

VANN, AURELIA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 232792 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 10415 PERF.10004 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2128	N	1814	-0-	-314	-0-	83	1	1711	3	Y	18	17	1			9
							20	9									
03	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	97	1	2085	3	Y	15	17	1			7
							17	9									
04	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	91	1	1860	3	Y	15	16	1			6
							17	9									
05	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	92	1	2020	3	Y	14	13	1			7
							15	9									
06	2130	N	2054	-0-	-76	-0-	89	1	1953	3	Y	11	12	1			6
							12	9									
07	2046	N	1949	-0-	-97	-0-	87	1	1849	3	Y	12	13	1			5
							13	9									

ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 233705 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 11033 PERF. 8754 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3304	X	3158	-0-	-146	-0-	145	1	2979	3	Y	31	30	1			16
							34	9									
03	3658	X	3415	-0-	-243	-0-	151	1	3238	3	Y	24	29	1			11
							26	9									
04	3540	X	3377	-0-	-163	-0-	157	1	3189	3	Y	28	27	1			12
							31	9									
05	3534	X	3470	-0-	-64	-0-	150	1	3296	3	Y	22	22	1			12
							24	9									
06	3390	X	3186	-0-	-204	-0-	138	1	3030	3	Y	16	19	1			9
							18	9									
07	3503	X	3355	-0-	-148	-0-	149	1	3181	3	Y	23	22	1			10
							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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2016	N	1871	-0-	-145	-0-	86	1	1759	3	Y	24	23	1			12
							26	9									
03	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	98	1	2103	3	Y	21	23	1			10
							23	9									
04	1890	N	1775	-0-	-115	-0-	82	1	1673	3	Y	18	20	1			8
							20	9									
05	2077	N	1906	-0-	-171	-0-	82	1	1806	3	Y	16	16	1			8
							18	9									
06	2160	N	1458	-0-	-702	-0-	63	1	1383	3	Y	11	13	1			6
							12	9									
07	1829	N	1730	-0-	-99	-0-	77	1	1636	3	Y	15	14	1			7
							17	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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2884	X	2399	-0-		-485	-0-	109	1	2240	3	Y	45	42	1			23
								50	9									
03	3131	X	2316	-0-		-815	-0-	102	1	2178	3	Y	33	41	1			15
								36	9									
04	2970	X	1749	-0-		-1221	-0-	77	1	1641	3	Y	28	31	1			12
								31	9									
05	2868	X	2868	-0-		-0-	-0-	123	1	2705	3	Y	36	29	1			19
								40	9									
06	2580	X	2459	-0-		-121	-0-	106	1	2324	3	Y	26	31	1			14
								29	9									
07	2666	X	2084	-0-		-582	-0-	92	1	1962	3	Y	27	29	1			12
								30	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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2632	N	2237	-0-		-395	-0-	103	1	2110	3	Y	22	21	1			11
								24	9									
03	2852	N	2614	-0-		-238	-0-	116	1	2478	3	Y	18	21	1			8
								20	9									
04	2552	N	2552	-0-		-0-	-0-	118	1	2412	3	Y	20	20	1			8
								22	9									
05	2661	N	2661	-0-		-0-	-0-	115	1	2528	3	Y	16	16	1			8
								18	9									
06	2811	N	2811	-0-		-0-	-0-	122	1	2672	3	Y	15	15	1			8
								17	9									
*07	2644	N	2644	-0-		-0-	-0-	117	1	2508	3	Y	17	17	1			8
								19	9									

RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 234518 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 8862 - 10261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2772	N	2245	-0-		-527	-0-	103	1	2114	3	Y	25	27	1			13
								28	9									
03	2976	N	2512	-0-		-464	-0-	111	1	2379	3	Y	20	24	1			9
								22	9									
04	2730	N	2311	-0-		-419	-0-	107	1	2180	3	Y	22	22	1			9
								24	9									
05	2487	N	2487	-0-		-0-	-0-	107	1	2360	3	Y	18	18	1			9
								20	9									
06	2431	N	2431	-0-		-0-	-0-	105	1	2309	3	Y	15	16	1			8
								17	9									
*07	2572	N	2572	-0-		-0-	-0-	114	1	2436	3	Y	20	19	1			9
								22	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3304	X	2585	-0-		-719	-0-	119	1	2433	3	Y	30	33	1			15
								33	9									
03	3751	X	3473	-0-		-278	-0-	154	1	3285	3	Y	31	32	1			14
								34	9									
04	3630	X	3424	-0-		-206	-0-	159	1	3229	3	Y	33	33	1			14
								36	9									
05	3751	X	3418	-0-		-333	-0-	148	1	3241	3	Y	26	26	1			14
								29	9									
06	3540	X	3232	-0-		-308	-0-	140	1	3070	3	Y	20	23	1			11
								22	9									
07	3534	X	3281	-0-		-253	-0-	146	1	3105	3	Y	27	26	1			12
								30	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	616	N	82	-0-	-534	-0-	4	1	76	3	N	2	3	1			1
							2	9									
03	217	N	111	-0-	-106	-0-	5	1	104	3	N	2	2	1			1
							2	9									
04	234	N	234	-0-	-0-	-0-	11	1	217	3	N	5	4	1			2
							6	9									
05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	10	1	210	3	N	4	4	1			2
							4	9									
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	8	1	174	3	N	3	3	1			2
							3	9									
07	248	N	183	-0-	-65	-0-	8	1	173	3	N	2	3	1			1
							2	9									

ROSBOROUGH GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 235530 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 8764 - 10126

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3724	X	3601	-0-	-123	-0-	166	1	3398	3	Y	34	34	1			17
							37	9									
03	4123	X	3796	-0-	-327	-0-	168	1	3598	3	Y	27	32	1			12
							30	9									
04	3990	X	3893	-0-	-97	-0-	181	1	3678	3	Y	31	30	1			13
							34	9									
05	4061	X	3993	-0-	-68	-0-	173	1	3792	3	Y	25	25	1			13
							28	9									
06	3870	X	3814	-0-	-56	-0-	165	1	3627	3	Y	20	22	1			11
							22	9									
07	4030	X	3889	-0-	-141	-0-	173	1	3688	3	Y	25	25	1			11
							28	9									

BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 236684 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 10310 PERF.10092 - 10130

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1988	N	1839	-0-	-149	-0-	85	1	1739	3	Y	14	14	1			7
							15	9									
03	2201	N	2057	-0-	-144	-0-	91	1	1954	3	Y	11	13	1			5
							12	9									
04	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	92	1	1871	3	Y	12	12	1			5
							13	9									
05	2046	N	2006	-0-	-40	-0-	87	1	1909	3	Y	9	9	1			5
							10	9									
06	1980	N	1934	-0-	-46	-0-	84	1	1842	3	Y	7	8	1			4
							8	9									
07	2046	N	1580	-0-	-466	-0-	71	1	1499	3	Y	9	9	1			4
							10	9									

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 237091 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 10310 PERF.10128 - 10156

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4060	X	3902	-0-	-158	-0-	181	1	3718	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
03	4495	X	4160	-0-	-335	-0-	185	1	3973	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
04	4350	X	4291	-0-	-59	-0-	200	1	4088	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
05	4464	X	4393	-0-	-71	-0-	191	1	4200	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	4320	X	4201	-0-	-119	-0-	183	1	4016	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	4433	X	4382	-0-	-51	-0-	196	1	4184	3	Y	2	2	1			1
							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
02	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	99	1	2031	3	N	18	18	1			9
							20	9									
03	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	105	1	2244	3	N	15	17	1			7
							17	9									
04	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	111	1	2258	3	N	16	16	1			7
							18	9									
05	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	119	1	2615	3	N	15	14	1			8
							17	9									
06	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	107	1	2344	3	N	11	13	1			6
							12	9									
*07	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	104	1	2212	3	N	14	14	1			6
							15	9									

ROSCOE, ROSA R. GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 244730 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 10195 PERF. N/A

02	8372	X	7839	-0-	-533	-0-	362	1	7446	3	Y	28	27	1			14
							31	9									
03	9449	X	9449	-0-	-0-	-0-	421	1	9002	3	Y	24	27	1			11
							26	9									
04	8970	X	8612	-0-	-358	-0-	402	1	8182	3	Y	25	25	1			11
							28	9									
05	9176	X	8581	-0-	-595	-0-	373	1	8187	3	Y	19	20	1			10
							21	9									
06	9150	X	8384	-0-	-766	-0-	365	1	8001	3	Y	16	17	1			9
							18	9									
07	9455	X	9040	-0-	-415	-0-	405	1	8612	3	Y	21	20	1			10
							23	9									

GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 8H RRCID -> 246157 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 10086 PERF. N/A

02	8883	X	8883	-0-	-0-	-0-	401	1	8233	3	Y	226	221	1			113
							249	9									
03	10126	X	10126	-0-	-0-	-0-	442	1	9469	3	Y	195	220	1			88
							215	9									
04	9517	X	9517	-0-	-0-	-0-	436	1	8859	3	Y	202	204	1			86
							222	9									
05	9037	X	9037	-0-	-0-	-0-	386	1	8486	3	Y	150	157	1			79
							165	9									
06	8704	X	8704	-0-	-0-	-0-	373	1	8190	3	Y	128	137	1			70
							141	9									
*07	8858	X	8858	-0-	-0-	-0-	390	1	8296	3	Y	156	155	1			71
							172	9									

DUDECK HEIRS GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 247941 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 10211 PERF.10888 - 13229

02	7000	X	6789	-0-	-211	-0-	315	1	6463	3	Y	10	9	1			5
							11	9									
03	7719	X	7492	-0-	-227	-0-	334	1	7148	3	Y	9	10	1			4
							10	9									
04	7440	X	7245	-0-	-195	-0-	339	1	6896	3	Y	9	9	1			4
							10	9									
05	7626	X	7307	-0-	-319	-0-	318	1	6981	3	Y	7	7	1			4
							8	9									
06	7260	X	6999	-0-	-261	-0-	305	1	6688	3	Y	5	6	1			3
							6	9									
07	7502	X	6724	-0-	-778	-0-	299	1	6417	3	Y	7	7	1			3
							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. (I) GAS 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	7756	X	5829	-0-	-1927	-0-	270	1	5546	3	Y	12	12	1			6
							13	9									
03	7533	X	6752	-0-	-781	-0-	301	1	6439	3	Y	11	12	1			5
							12	9									
04	6960	X	6093	-0-	-867	-0-	284	1	5797	3	Y	11	11	1			5
							12	9									
05	6541	X	5940	-0-	-601	-0-	258	1	5674	3	Y	7	8	1			4
							8	9									
06	6540	X	4841	-0-	-1699	-0-	209	1	4625	3	Y	6	7	1			3
							7	9									
07	6758	X	6715	-0-	-43	-0-	300	1	6404	3	Y	10	8	1			5
							11	9									

BRAMMER ENGINEERING, INC. 088595
BECKER, JOSSIE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 219851 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9804 - 10087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2212	N	2005	-0-	-207	-0-	191	1	1813	2	N	1	1	8			190
							1	9									
03	2325	N	2293	-0-	-32	-0-	207	1	2084	2	N	2	2	8			190
							2	9									
04	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	206	1	2339	2	N	2	2	8			190
							2	9									
05	2232	N	1776	-0-	-456	-0-	176	1	1593	2	N	6	1	8			195
							7	9									
06	2220	N	1053	-0-	-1167	-0-	71	1	978	2	N	4					199
							4	9									
07	2635	N	2013	-0-	-622	-0-	147	1	1865	2	N	1					200
							1	9									

LYNCH, DAVID GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221070 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9862 - 10124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1568	N	1464	-0-	-104	-0-	273	1	1190	2	N	1	1	8			160
							1	9									
03	1891	N	1596	-0-	-295	-0-	234	1	1315	2	N	43	3	8			200
							47	9									
04	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	298	1	1472	2	N	11	172	1	1	8	38
							12	9									
05	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	277	1	1482	2	N	1	1	8			38
							1	9									
06	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	255	1	1458	2	N	4	2	8			40
							4	9									
07	1829	N	1707	-0-	-122	-0-	244	1	1461	2	N	2					42
							2	9									

BECKER, JOSSIE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232174 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8772 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2436	N	2013	-0-	-423	-0-	187	1	1768	2	N	53	189	1	2	8	47
							58	9									
03	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	215	1	2168	2	N	8	2	8			53
							9	9									
04	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	214	1	2439	2	N	6	1	8			58
							7	9									
05	2232	N	1758	-0-	-474	-0-	174	1	1578	2	N	5	1	8			62
							6	9									
06	2310	N	138	-0-	-2172	-0-	9	1	128	2	N	1	1	8			62
							1	9									
07	2697	N	1362	-0-	-1335	-0-	99	1	1262	2	N	1					63
							1	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BRAMMER ENGINEERING, INC. //CONT.// 088595
BECKER, JOSSIE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235146 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 8708 - 10095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

BECKER, JOSSIE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 242520 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8810 - 10098

O	ALLOW		PROD	GAS LIFT	STATUS	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	185	1	1755	2	N	3	3	8			125
							3	9									
03	2139	N	2082	-0-	-57	-0-	188	1	1891	2	N	3	3	8			125
							3	9									
04	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	178	1	2028	2	N	3	3	8			125
							3	9									
05	2139	N	1547	-0-	-592	-0-	150	1	1364	2	N	30	1	8			154
							33	9									
06	2010	N	1354	-0-	-656	-0-	85	1	1180	2	N	81	176	1	2	8	57
							89	9									
*07	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	193	1	2452	2	N	-0-					57

LYNCH, DAVID GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 242541 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8749 - 10122

O	ALLOW		PROD	GAS LIFT	STATUS	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	1876	N	1844	-0-	-32	-0-	319	1	1390	2	N	123	2	8			256
							135	9									
03	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	365	1	2050	2	N	3	3	8			256
							3	9									
04	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	317	1	1696	2	N	2	188	1	2	8	68
							2	9									
05	2046	N	2027	-0-	-19	-0-	319	1	1707	2	N	1	1	8			68
							1	9									
06	2340	N	2068	-0-	-272	-0-	307	1	1754	2	N	6	6	8			68
							7	9									
*07	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	328	1	1958	2	N	-0-					68

BECKER, JOSSIE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 245682 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8768 - 10066

O	ALLOW		PROD	GAS LIFT	STATUS	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	359	N	359	-0-	-0-	-0-	34	1	325	2	N	-0-					28
03	372	N	340	-0-	-32	-0-	31	1	308	2	N	1					29
							1	9									
04	450	N	269	-0-	-181	-0-	33	1	236	2	N	-0-					29
05	403	N	164	-0-	-239	-0-	16	1	148	2	N	-0-					29
06	540	N	540	-0-	-0-	-0-	36	1	504	2	N	-0-					29
*07	423	N	423	-0-	-0-	-0-	30	1	393	2	N	-0-					29

JOSSIE TAYLOR BECKER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 255970 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8762 - 10118

O	ALLOW		PROD	GAS LIFT	STATUS	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	420	N	332	-0-	-88	-0-	32	1	299	2	N	1	1	8			87
							1	9									
03	686	N	686	-0-	-0-	-0-	62	1	623	2	N	1	1	8			87
							1	9									
04	540	N	379	-0-	-161	-0-	42	1	337	2	N	-0-					87
05	372	N	201	-0-	-171	-0-	20	1	181	2	N	-0-					87
06	660	N	447	-0-	-213	-0-	30	1	416	2	N	1	1	8			87
							1	9									
*07	686	N	686	-0-	-0-	-0-	50	1	636	2	N	-0-					87

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BREITBURN OPERATING L.P. 090732

BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 140124 COMPL. DATE 11/27/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10030 - 10050

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

BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 142838 COMPL. DATE 10/03/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9918 - 9938

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

BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 143401 COMPL. DATE 11/09/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9848 - 10066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1967	2	30	9	Y	27					115
03	2077	N	1875	-0-	-202	-0-	1868	2	7	9	Y	6	74	1			47
04	2010	N	1868	-0-	-142	-0-	1855	2	13	9	Y	12					59
05	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2367	2	19	9	Y	17					76
06	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2427	2	11	9	Y	10					86
*07	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2384	2	7	9	Y	6					92

BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 169077 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8830 - 10120

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

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
02	1036	N	1000	-0-	-36	-0-	999	2	1	9	Y	1					71
03	1209	N	1012	-0-	-197	-0-	1011	2	1	9	Y	1	46	1			26
04	1050	N	975	-0-	-75	-0-	975	2			Y	-0-					26
05	1116	N	1042	-0-	-74	-0-	1041	2	1	9	Y	1					27
06	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			Y	-0-					27
*07	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			Y	-0-					27

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
02	980	N	756	-0-	-224	-0-	741	2	15	9	Y	14					92
03	1054	N	773	-0-	-281	-0-	769	2	4	9	Y	4	59	1			37
04	840	N	733	-0-	-107	-0-	726	2	7	9	Y	6					43
05	837	N	794	-0-	-43	-0-	782	2	12	9	Y	11					54
06	834	N	834	-0-	-0-	-0-	827	2	7	9	Y	6					60
*07	991	N	991	-0-	-0-	-0-	988	2	3	9	Y	3					63

BARTLETT-BAILEY GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 265773 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 10279 PERF. 9850 - 10093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3836	X	3308	-0-	-528	-0-	3294	2	14	9	N	13	3	8			104
03	4154	X	3343	-0-	-811	-0-	3326	2	17	9	N	15	3	8			116
04	4020	X	3217	-0-	-803	-0-	3194	2	23	9	N	21	4	8			133
05	4154	X	3576	-0-	-578	-0-	3559	2	17	9	N	15					148
06	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	3895	2	9	9	N	8					156
*07	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	4617	2	10	9	N	9					165

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
02	112	N	111	-0-	-1	-0-	4	1	107	2	Y	-0-					-0-
03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	5	1	134	2	Y	-0-					-0-
04	146	N	146	-0-	-0-	-0-	6	1	140	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	5	1	119	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	90	-0-	-30	-0-	4	1	86	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	110	-0-	-45	-0-	4	1	106	2	Y	-0-					-0-

WINSTON CLARK GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 264493 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 10314 PERF.10700 - 14360

02	8680	X	7930	-0-	-750	-0-	316	1	7605	2	Y	8					209
							9	9									
03	10013	X	7439	-0-	-2574	-0-	295	1	7144	2	Y	-0-					209
04	9690	X	8137	-0-	-1553	-0-	332	1	7805	2	Y	-0-					209
05	10013	X	8684	-0-	-1329	-0-	354	1	8317	2	Y	12					221
							13	9									
06	8490	X	7020	-0-	-1470	-0-	286	1	6716	2	Y	16	187	1			50
							18	9									
07	8773	X	8650	-0-	-123	-0-	286	1	8331	2	Y	30					80
							33	9									

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
WOODS "B" WELL #: 1 RRCID -> 093285 COMPL. DATE 03/18/1981 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9833 - 10126

02	859	N	859	-0-	-0-	-0-	34	1	811	2	N	13					58
							14	9									
03	804	N	804	-0-	-0-	-0-	33	1	771	2	N	-0-					58
04	510	N	227	-0-	-283	-0-	9	1	218	2	N	-0-					58
*05	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					58
06	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					58
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					58

ROSBOROUGH, DR. J.F. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 104968 COMPL. DATE 03/28/1983 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9819 - 10068

02	756	N	745	-0-	-11	-0-	64	1	613	2	N	1					43
							67	3	1	9							
03	816	N	816	-0-	-0-	-0-	60	1	675	2	N	2					45
							79	3	2	9							
04	690	N	297	-0-	-393	-0-	26	1	243	2	N	-0-					45
							28	3									
*05	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					45
06	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					45
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					45

WOODS "B" WELL #: 2 RRCID -> 134439 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9855 - 10117

02	1932	N	1696	-0-	-236	-0-	68	1	1628	2	N	-0-					15
03	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	64	1	1473	2	N	-0-					15
04	1560	N	442	-0-	-1118	-0-	18	1	424	2	N	-0-					15
*05	1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					15
06	1500	N	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					15
07	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					15

WOODS "B" WELL #: 3 RRCID -> 139335 COMPL. DATE 08/07/1991 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9790 - 10045

02	196	N	168	-0-	-28	-0-	7	1	161	2	N	-0-					26
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	8	1	178	2	N	-0-					26
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					26
*05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					26
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					26
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WOODS "B" WELL #: 4 RRCID -> 161185 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9769 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	651	N	651	-0-	-0-	-0-	26 3	1 9	622	2	N	3					55
03	589	N	501	-0-	-88	-0-	20 6	1 9	475	2	N	5					60
04	180	N	123	-0-	-57	-0-	5	1	118	2	N	-0-					60
*05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					60
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					60
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					60

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
02	1344	N	867	-0-	-477	-0-	35 2	1 9	830	2	N	2					67
03	1488	N	796	-0-	-692	-0-	33 1	1 9	762	2	N	1					68
04	840	N	315	-0-	-525	-0-	13	1	302	2	N	-0-					68
*05	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					68
06	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					68
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					68

WOODS "B" WELL #: 5 RRCID -> 184364 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9844 - 10141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	41 11	1 9	983	2	N	10					117
03	1209	N	810	-0-	-399	-0-	33 3	1 9	774	2	N	3					120
04	1170	N	884	-0-	-286	-0-	35 10	1 9	839	2	N	9	111	1			18
*05	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					18
06	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					18
07	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					18

WOODS "B" WELL #: 7 RRCID -> 184706 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8804 - 8893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	93 12	1 9	2218	2	N	11					73
03	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	107 15	1 9	2461	2	N	14					87
04	2040	N	958	-0-	-1082	-0-	38 7	1 9	913	2	N	6					93
*05	2108	N	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					93
06	2040	N	-0-	-0-	-2040	-0-					N	-0-					93
07	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					93

WOODS "B" WELL #: 11 RRCID -> 208435 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 10242 PERF. 8714 - 10041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	72 9	1 9	1719	2	N	8					113
03	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	92 8	1 9	2125	2	N	7					120
04	2160	N	7	-0-	-2153	-0-	7	2			N	-0-					120
*05	1984	N	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					120
06	2160	N	-0-	-0-	-2160	-0-					N	-0-	93	1			27
07	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					27

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WOODS "B" WELL #: 8 RRCID -> 210894 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8960 - 10144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	588	N	446	-0-	-142	-0-	18	1	428	2	N	-0-					80
03	527	N	397	-0-	-130	-0-	16	1	381	2	N	-0-					80
04	450	N	45	-0-	-405	-0-	2	1	43	2	N	-0-					80
*05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					80
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					80
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					80

WOODS "B" WELL #: 12 RRCID -> 210900 COMPL. DATE 09/25/2005 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8664 - 10048

02	1680	N	1414	-0-	-266	-0-	56	1	1350	2	N	7					50
							8	9									
03	1612	N	1495	-0-	-117	-0-	62	1	1430	2	N	3					53
							3	9									
04	1410	N	509	-0-	-901	-0-	20	1	483	2	N	5					58
							6	9									
*05	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					58
06	1440	N	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					58
07	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					58

ROSBOROUGH, DR. J.F. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 220766 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9790 - 10082

02	896	N	628	-0-	-268	-0-	53	1	514	2	N	4					127
							57	3	4	9							
03	778	N	778	-0-	-0-	-0-	57	1	645	2	N	-0-					127
							76	3									
04	570	N	199	-0-	-371	-0-	18	1	163	2	N	-0-					127
							18	3									
*05	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					127
06	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					127
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					127

WOODS "B" WELL #: 9 RRCID -> 225461 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8792 - 10057

02	2800	N	3014	-0-	214	214	120	1	2877	2	N	15					102
							17	9									
03	2628	N	2414	-0-	-214	-0-	100	1	2300	2	N	13					115
							14	9									
04	1560	N	7	-0-	-1553	-0-	7	2			N	-0-					115
*05	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					115
06	1950	X	-0-	-0-	-1950	-0-					N	-0-					115
07	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					115

WOODS "B" WELL #: 10 RRCID -> 227084 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 8728 - 10086

02	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	51	1	1235	2	N	5					95
							6	9									
03	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	48	1	1102	2	N	7					102
							8	9									
04	930	N	495	-0-	-435	-0-	20	1	472	2	N	3					105
							3	9									
*05	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					105
06	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-	85	1			20
07	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					20

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
02	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	265	1	2566	2	N	-0-					30
							284	3									
03	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	233	1	2642	2	N	-0-					30
							313	3									
04	960	X	525	-0-	-435	-0-	46	1	427	2	N	3					33
							49	3	3	9							
*05	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-					33
06	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					33
07	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-					33

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
02	2884	X	2716	-0-	-168	-0-	230	1	2226	2	N	12					87
							247	3	13	9							
03	3193	X	3186	-0-	-7	-0-	231	1	2613	2	N	30	94	1			23
							309	3	33	9							
04	3090	X	974	-0-	-2116	-0-	85	1	793	2	N	4					27
							92	3	4	9							
*05	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-					27
06	3090	X	-0-	-0-	-3090	-0-					N	-0-					27
07	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-					27

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
02	10220	X	8993	-0-	-1227	-0-	112	1	7938	2	N	59					172
							878	3	65	9							
03	11315	X	10520	-0-	-795	-0-	9355	2	1106	3	N	54	187	1			39
							59	9									
04	10950	X	3438	-0-	-7512	-0-	3063	2	352	3	N	21					60
							23	9									
*05	10199	X	-0-	-0-	-10199	-0-					N	-0-					60
06	10170	X	-0-	-0-	-10170	-0-					N	-0-					60
07	10509	X	-0-	-0-	-10509	-0-					N	-0-					60

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
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		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	X	2681	-0-	-119	-0-	2681	3			N	-0-					67
03	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	3035	3	57	9	N	52					119
04	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	2924	3	67	9	N	61					180
05	2976	N	1709	-0-	-1267	-0-	1709	3			N	-0-					180
06	3000	N	3170	-0-	170	170	3170	3			N	-0-					180
07	3100	N	2746	-0-	-354	-0-	2735	3	11	9	N	10	163	1			27

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
HARRIS WELL #: 2 RRCID -> 243455 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9798 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1234	3	6	9	N	5					121
03	1457	N	1318	-0-	-139	-0-	1307	3	11	9	N	10					131
04	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1383	3	10	9	N	9					140
05	1364	N	955	-0-	-409	-0-	935	3	20	9	N	18					158
06	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	3			N	-0-					158
07	1426	N	1296	-0-	-130	-0-	1296	3			N	-0-					158

BRUCE, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 257148 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 10242 PERF. 9845 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	3			N	-0-					126
03	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2378	3	9	9	N	8					134
04	2250	N	2047	-0-	-203	-0-	2023	3	24	9	N	22					156
05	2325	N	1349	-0-	-976	-0-	1334	3	15	9	N	14					170
06	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	2401	3			N	-0-					170
*07	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	3			N	-0-					170

INDIGO MINERALS LLC 423834
GROSS WELL #: 1 RRCID -> 212493 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9723 - 10023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-					1
03	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	-0-	1	1			-0-
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-					-0-
05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-					-0-
06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
07	217	N	82	-0-	-135	-0-	82	2			Y	-0-					-0-

PARISH, JOSEPH WELL #: 1 RRCID -> 219180 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9691 - 9991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1540	N	1304	-0-	-236	-0-	1282	2	22	9	Y	20					52
03	1426	N	1419	-0-	-7	-0-	1388	2	31	9	Y	28					80
04	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1503	2	46	9	Y	42					122
05	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1683	2	64	9	Y	58					180
06	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1637	2	22	9	Y	20	178	1			22
*07	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1693	2	6	9	Y	5					27

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
02	2576	X	1435	-0-	-1141	-0-	1413	2	22	9	Y	20					54
03	2852	X	2672	-0-	-180	-0-	2597	2	75	9	Y	68	107	1			15
04	2760	X	1725	-0-	-1035	-0-	1692	2	33	9	Y	30					45
05	2635	X	2282	-0-	-353	-0-	2226	2	56	9	Y	51					96
06	2580	X	2477	-0-	-103	-0-	2473	2	4	9	Y	4					100
07	2666	X	2196	-0-	-470	-0-	2188	2	8	9	Y	7					107

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
02	2436	X	2422	-0-	-14	-0-	2400	2	22	9	Y	20					51
03	2697	X	2636	-0-	-61	-0-	2589	2	47	9	Y	43	84	1			10
04	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	2876	2	28	9	Y	25					35
05	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	2836	2	34	9	Y	31					66
06	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	2801	2	9	9	Y	8					74
07	3007	X	2881	-0-	-126	-0-	2866	2	15	9	Y	14					88

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
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
02	1428	N	1193	-0-	-235	-0-	1193	2			Y	-0-					-0-
03	1333	N	1216	-0-	-117	-0-	1216	2			Y	-0-					-0-
04	1380	N	1257	-0-	-123	-0-	1257	2			Y	-0-					-0-
05	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			Y	-0-					-0-
06	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			Y	-0-					-0-
*07	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2			Y	-0-					-0-
GROSS					WELL #: 4	RRCID -> 242879	COMPL. DATE 08/17/2008		TOTAL DEPTH 11565		PERF. 9708 - 11259						
02	3388	X	1209	-0-	-2179	-0-	1209	2			Y	-0-					-0-
03	3751	X	2380	-0-	-1371	-0-	2380	2			Y	-0-					-0-
04	3630	X	1598	-0-	-2032	-0-	1598	2			Y	-0-					-0-
05	2412	X	2412	-0-	-0-	-0-	2412	2			Y	-0-					-0-
06	2310	X	1622	-0-	-688	-0-	1622	2			Y	-0-					-0-
07	2387	X	1674	-0-	-713	-0-	1674	2			Y	-0-					-0-

LOUTEX PRODUCTION COMPANY 509580
DORSETT, W. N. WELL #: 1 RRCID -> 191311 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 6036 PERF. 2550 - 2560

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-					105
03	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			N	-0-					105
04	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			N	-0-					105
05	1333	N	1182	-0-	-151	-0-	1182	2			N	-0-					105
06	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			N	-0-					105
*07	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1600	2	10	9	N	9					114

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 095670 COMPL. DATE 09/28/1981 TOTAL DEPTH 10363 PERF. 9979 - 10223

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					63
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					63
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					63
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				63
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				63
07	124	X	-0-	-0-	-124	-0-						N	-0-				63
FINKLEA					WELL #: 1	RRCID -> 105311	COMPL. DATE 04/14/1983		TOTAL DEPTH 10503		PERF. 8989 - 10348						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					3

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
WASHINGTON, E. W. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 107289 COMPL. DATE 08/25/1983 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10042 - 10285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5404	X	564	-0-	-4840	-0-	55	1	509	2	N	-0-					20
03	5983	X	895	-0-	-5088	-0-	79	1	816	2	N	-0-					20
04	4800	X	741	-0-	-4059	-0-	78	1	663	2	N	-0-					20
05	1023	X	666	-0-	-357	-0-	66	1	600	2	N	-0-					20
06	870	X	858	-0-	-12	-0-	91	1	767	2	N	-0-					20
07	899	X	809	-0-	-90	-0-	84	1	725	2	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
*02	2156	N	1889	-0-	-267	-0-	307	1	1582	2	N	-0-					80
03	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	428	1	2192	2	N	19					99
							21	9									
04	2640	N	2437	-0-	-203	-0-	402	1	2034	2	N	1					100
							1	9									
05	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	421	1	2094	2	N	-0-					100
06	2550	N	2293	-0-	-257	-0-	404	1	1889	2	N	-0-					100
07	2511	N	2065	-0-	-446	-0-	394	1	1671	2	N	-0-					100

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
02	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	108	1	969	2	Y	-0-					7
03	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	164	1	1594	2	Y	-0-					7
04	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	133	1	1138	2	Y	-0-					7
05	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	248	1	2214	2	Y	-0-					7
06	1710	N	1370	-0-	-340	-0-	143	1	1227	2	Y	-0-					7
*07	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	153	1	1378	2	Y	-0-					7

FINKLEA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217415 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9053 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2660	X	2330	-0-	-330	-0-	228	1	2102	2	Y	-0-					30
03	2821	X	2708	-0-	-113	-0-	317	1	2391	2	Y	-0-					30
04	2730	X	2588	-0-	-142	-0-	272	1	2314	2	Y	2					32
							2	9									
05	2821	X	2572	-0-	-249	-0-	261	1	2311	2	Y	-0-					32
06	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	279	1	2332	2	Y	-0-					32
*07	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	280	1	2397	2	Y	-0-					32

DANIELS "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217842 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10465 PERF. 8928 - 10353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	328	1	1714	2	Y	111					207
							122	9									
*02	1792	N	1730	-0-	-62	-0-	260	1	1467	2	Y	3					210
							3	9									
*03	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	347	1	1829	2	Y	40					250
							44	9									
*04	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	348	1	1768	2	Y	4					254
							4	9									
*05	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	354	1	1765	2	Y	-0-					254
*06	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	346	1	1623	2	Y	2					256
							2	9									
*07	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	381	1	1619	2	Y	2	189	1			69
							2	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 217844 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 8885 - 10221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	402	1	2431	2	N	17					223
							19	9									
03	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	431	1	2709	2	N	8					231
							9	9									
04	3030	X	2961	-0-	-69	-0-	431	1	2530	2	N	-0-					231
05	3162	X	2904	-0-	-258	-0-	452	1	2411	2	N	37					268
							41	9									
06	3060	X	2681	-0-	-379	-0-	394	1	2287	2	N	-0-					268
07	3162	X	2693	-0-	-469	-0-	406	1	2287	2	N	-0-					268

BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 218632 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8880 - 10249

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-

DANIELS "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221459 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 10663 PERF. 9093 - 10467

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-

FINKLEA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221987 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9275 - 10390

02	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	208	1	1908	2	Y	-0-					32
03	2945	N	2144	-0-	-801	-0-	199	1	1945	2	Y	-0-					32
04	2910	N	2463	-0-	-447	-0-	264	1	2198	2	Y	1					33
							1	9									
05	2356	N	2120	-0-	-236	-0-	214	1	1906	2	Y	-0-					33
06	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	229	1	1927	2	Y	-0-					33
*07	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	260	1	2201	2	Y	-0-					33

WASHINGTON,E.W. HEIRS GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 223760 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8924 - 10269

02	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	126	1	1225	2	Y	-0-					12
03	1674	N	1372	-0-	-302	-0-	126	1	1246	2	Y	-0-					12
04	1200	N	1130	-0-	-70	-0-	118	1	1012	2	Y	-0-					12
05	1488	N	1384	-0-	-104	-0-	140	1	1244	2	Y	-0-					12
06	1320	N	1266	-0-	-54	-0-	135	1	1131	2	Y	-0-					12
*07	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	142	1	1212	2	Y	-0-					12

FINKLEA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223966 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9064 - 10379

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					42
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					42
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					42
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					42
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					42

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 224244 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 8900 - 10288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3508	X	-0-	-0-	-3508	-0-					Y	-0-					7
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
*03	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-					7
*04	1440	X	-0-	-0-	-1440	-0-					Y	-0-					7
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 225076 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8870 - 10247

*01	1054	N	791	-0-	-263	-0-	95	1	666	2	Y	27					134
							30	9									
*02	415	N	415	-0-	-0-	-0-	55	1	357	2	Y	3					137
							3	9									
*03	796	N	796	-0-	-0-	-0-	101	1	695	2	Y	-0-					137
*04	816	N	816	-0-	-0-	-0-	104	1	712	2	Y	-0-					137
*05	465	N	353	-0-	-112	-0-	48	1	304	2	Y	1					138
							1	9									
*06	780	N	723	-0-	-57	-0-	92	1	631	2	Y	-0-					138
*07	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	128	1	886	2	Y	-0-					138

BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 225255 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 10485 PERF. 9456 - 10184

*01	394	X	-0-	-0-	-394	-0-					Y	-0-					4
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

WASHINGTON,E.W. HEIRS GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 227307 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 10488 PERF. 8978 - 10297

02	2196	X	2196	-0-	-0-	-0-	219	1	1977	2	Y	-0-					8
03	5239	X	2107	-0-	-3132	-0-	198	1	1909	2	Y	-0-					8
04	3600	X	1784	-0-	-1816	-0-	184	1	1600	2	Y	-0-					8
05	3007	X	1530	-0-	-1477	-0-	156	1	1374	2	Y	-0-					8
06	2910	X	1614	-0-	-1296	-0-	172	1	1442	2	Y	-0-					8
07	2418	X	1568	-0-	-850	-0-	165	1	1403	2	Y	-0-					8

BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 227893 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9071 - 10186

*01	1643	N	1387	-0-	-256	-0-	187	1	1169	2	Y	28					153
							31	9									
*02	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	215	1	1302	2	Y	8					161
							9	9									
*03	1736	N	1574	-0-	-162	-0-	212	1	1358	2	Y	4					165
							4	9									
*04	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	185	1	1156	2	Y	-0-					165
*05	1705	N	1609	-0-	-96	-0-	244	1	1364	2	Y	1					166
							1	9									
*06	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	234	1	1341	2	Y	-0-					166
*07	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	210	1	1208	2	Y	-0-					166

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
02	1092	N	985	-0-	-107	-0-	55	1	930	2	N	-0-					47
03	961	N	651	-0-	-310	-0-	37	1	603	2	N	10					57
							11	9									
04	935	N	935	-0-	-0-	-0-	53	1	882	2	N	-0-					57
05	1085	N	668	-0-	-417	-0-	39	1	628	2	N	1	1	8			57
							1	9									
06	892	N	892	-0-	-0-	-0-	53	1	838	2	N	1	1	8			57
							1	9									
07	961	N	661	-0-	-300	-0-	40	1	621	2	N	-0-					57

FIELDS, ISAIAH JR. GU WELL #: 1 RRCID -> 096850 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 10396 PERF. 8935 - 9237

02	420	N	308	-0-	-112	-0-	17	1	291	2	Y	-0-					-0-
03	457	N	457	-0-	-0-	-0-	26	1	431	2	Y	-0-					-0-
04	535	N	535	-0-	-0-	-0-	30	1	505	2	Y	-0-					-0-
05	881	N	881	-0-	-0-	-0-	51	1	830	2	Y	-0-					-0-
06	759	N	759	-0-	-0-	-0-	45	1	714	2	Y	-0-					-0-
07	558	N	476	-0-	-82	-0-	29	1	447	2	Y	-0-					-0-

MOHON GU WELL #: 1 RRCID -> 097644 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 8940 - 8982

02	840	N	594	-0-	-246	-0-	80	1	514	2	Y	-0-					-0-
03	837	N	757	-0-	-80	-0-	110	1	647	2	Y	-0-					-0-
04	690	N	543	-0-	-147	-0-	112	1	431	2	Y	-0-					-0-
05	651	N	635	-0-	-16	-0-	118	1	517	2	Y	-0-					-0-
06	720	N	681	-0-	-39	-0-	157	1	524	2	Y	-0-					-0-
*07	640	N	640	-0-	-0-	-0-	157	1	483	2	Y	-0-					-0-

COOK GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 099469 COMPL. DATE 04/29/1982 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10054 - 10229

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2			N	-0-					-0-
*07	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			N	-0-					-0-

HAYNES, R. W. GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 100001 COMPL. DATE 05/14/1982 TOTAL DEPTH 10380 PERF.10011 - 10175

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	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-

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 100728 COMPL. DATE 06/08/1982 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9845 - 10122

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	14B2 EXT		266	-0-	266	266	266	2			N	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SIMS, R. C. G U I WELL #: 1 RRCID -> 101028 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8802 - 10261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2240	N	1878	-0-	-362	-0-	105	1	1773	2	Y	-0-					-0-
03	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	125	1	2035	2	Y	-0-					-0-
04	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	140	1	2324	2	Y	-0-					-0-
05	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	123	1	1984	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	3111	-0-	111	111	186	1	2925	2	Y	-0-					-0-
*07	2608	N	2497	-0-	-111	-0-	152	1	2344	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
04	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2			N	-0-					-0-
05	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	2			N	-0-					-0-
06	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
*07	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					-0-

WHEELER WELL #: 1 RRCID -> 114383 COMPL. DATE 11/26/2013 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8805 - 10152

02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					32
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					32
04	60	N	32	-0-	-28	-0-	32	2			N	-0-					32
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					32
06	60	N	25	-0-	-35	-0-	25	2			N	-0-					32
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					32

DICKARD WELL #: 1 RRCID -> 118002 COMPL. DATE 09/26/1984 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 9909 - 10152

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-

PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 118214 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 10314 PERF. 9036 - 10158

02	336	N	236	-0-	-100	-0-	236	2			N	-0-					27
03	341	N	267	-0-	-74	-0-	267	2			N	-0-					27
04	300	N	200	-0-	-100	-0-	200	2			N	-0-					27
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					27
06	270	N	244	-0-	-26	-0-	244	2			N	-0-					27
*07	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					27

MOHON GU WELL #: 2 RRCID -> 181265 COMPL. DATE 01/21/2001 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 8888 - 10207

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-

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
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					58
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58

WHITTAKER WELL #: 2 RRCID -> 197543 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9992 - 10234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					32
03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					32
04	360	N	115	-0-	-245	-0-	115	2			N	-0-					32
05	372	N	346	-0-	-26	-0-	346	2			N	-0-					32
06	330	N	239	-0-	-91	-0-	239	2			N	-0-					32
*07	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					32

ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 197645 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9735 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

ANDERSON WELL #: 2 RRCID -> 199015 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10126 - 10287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	11	1	74	2	N	-0-					152
03	93	N	33	-0-	-60	-0-	4	1	29	2	N	-0-					152
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	7	1	128	2	N	-0-					152
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	8	1	102	2	N	-0-					152
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	7	1	56	2	N	-0-					152
07	155	N	78	-0-	-77	-0-	9	1	69	2	N	-0-					152

ANDERSON WELL #: 3 RRCID -> 202278 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10112 - 10286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	706	N	706	-0-	-0-	-0-	88	1	618	2	N	-0-					27
03	961	N	617	-0-	-344	-0-	75	1	542	2	N	-0-					27
04	784	N	784	-0-	-0-	-0-	43	1	741	2	N	-0-					27
05	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	79	1	1049	2	N	1	1	8			27
							1	9									
06	867	N	867	-0-	-0-	-0-	88	1	743	2	N	33					60
							36	9									
*07	833	N	833	-0-	-0-	-0-	92	1	741	2	N	-0-					60

MOHON GU WELL #: 3 RRCID -> 203631 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9148 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	588	N	259	-0-	-329	-0-	35	1	224	2	Y	-0-					-0-
03	781	N	781	-0-	-0-	-0-	114	1	667	2	Y	-0-					-0-
04	450	N	443	-0-	-7	-0-	91	1	352	2	Y	-0-					-0-
05	430	N	430	-0-	-0-	-0-	80	1	350	2	Y	-0-					-0-
06	750	N	446	-0-	-304	-0-	103	1	343	2	Y	-0-					-0-
07	465	N	462	-0-	-3	-0-	113	1	349	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
06	29	N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	26	2	N	-0-					97
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117

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
02	952	N	905	-0-	-47	-0-	89	1	816	2	Y	-0-					80
03	1054	N	527	-0-	-527	-0-	37	1	490	2	Y	-0-					80
04	1140	N	644	-0-	-496	-0-	44	1	486	2	Y	104	121	1			63
							114	9									
05	992	N	468	-0-	-524	-0-	56	1	402	2	Y	9					72
							10	9									
06	510	N	309	-0-	-201	-0-	40	1	269	2	Y	-0-					72
07	651	N	382	-0-	-269	-0-	44	1	338	2	Y	-0-					72

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
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-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

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
02	589	N	589	-0-	-0-	-0-	47	1	542	2	N	-0-					151
03	805	N	805	-0-	-0-	-0-	59	1	746	2	N	-0-					151
04	750	N	682	-0-	-68	-0-	52	1	630	2	N	-0-					151
05	651	N	583	-0-	-68	-0-	46	1	537	2	N	-0-					151
06	780	N	489	-0-	-291	-0-	39	1	450	2	N	-0-					151
07	713	N	564	-0-	-149	-0-	44	1	520	2	N	-0-					151

MOHON GU WELL #: 8 RRCID -> 208433 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9212 - 10258

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-

MOHON GU WELL #: 7 RRCID -> 208979 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9286 - 10453

02	732	N	732	-0-	-0-	-0-	99	1	633	2	Y	-0-					-0-
03	868	N	333	-0-	-535	-0-	48	1	285	2	Y	-0-					-0-
04	930	N	448	-0-	-482	-0-	92	1	356	2	Y	-0-					-0-
05	806	N	679	-0-	-127	-0-	127	1	552	2	Y	-0-					-0-
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
07	465	N	269	-0-	-196	-0-	66	1	203	2	Y	-0-					-0-

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 10 RRCID -> 211745 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8784 - 10065

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-

BLALOCK "A" WELL #: 3 RRCID -> 211913 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10070 - 10234

02	1176	N	899	-0-	-277	-0-	72	1	826	2	N	1	1	8			176
							1	9									
03	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	93	1	1180	2	N	3	3	8			176
							3	9									
04	990	N	737	-0-	-253	-0-	56	1	681	2	N	-0-					176
05	992	N	710	-0-	-282	-0-	56	1	654	2	N	-0-					176
06	1230	N	539	-0-	-691	-0-	43	1	496	2	N	-0-					176
*07	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	107	1	1285	2	N	24	172	1			28
							26	9									

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 6 RRCID -> 213032 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10004 - 10083

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-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

MOHON GU WELL #: 4 RRCID -> 213452 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 10348 PERF. 9318 - 10425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	340	1	2172	2	Y	2	177	1	2	8	37
							2	9									
03	2356	N	1962	-0-	-394	-0-	278	1	1631	2	Y	48					85
							53	9									
04	2430	X	2082	-0-	-348	-0-	424	1	1638	2	Y	18					103
							20	9									
05	2511	X	2160	-0-	-351	-0-	385	1	1683	2	Y	84	5	8			182
							92	9									
06	2430	X	2057	-0-	-373	-0-	474	1	1582	2	Y	1	1	8			182
							1	9									
07	2511	X	2358	-0-	-153	-0-	519	1	1599	2	Y	218	147	1			253
							240	9									

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
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-

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
02	112	N	68	-0-	-44	-0-	9	1	59	2	Y	-0-					-0-
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	9	1	55	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	57	-0-	-63	-0-	12	1	45	2	Y	-0-					-0-
05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	43	1	187	2	Y	-0-					-0-
06	84	N	84	-0-	-0-	-0-	19	1	65	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					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
02	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	193	1	1231	2	Y	192					192
							211	9									
03	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	141	1	828	2	Y	193					385
							212	9									
04	570	N	528	-0-	-42	-0-	109	1	419	2	Y	-0-	176	1			209
05	1798	N	616	-0-	-1182	-0-	115	1	501	2	Y	-0-	179	1			30
06	1140	N	379	-0-	-761	-0-	87	1	292	2	Y	-0-					30
07	558	N	55	-0-	-503	-0-	13	1	42	2	Y	-0-	30	1			-0-

BLALOCK "A" WELL #: 4 RRCID -> 222252 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10076 - 10260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1624	N	853	-0-	-771	-0-	64	1	736	2	N	48	2	8			161
							53	9									
03	1426	N	1370	-0-	-56	-0-	100	1	1269	2	N	1	1	8			161
							1	9									
04	1170	N	1164	-0-	-6	-0-	89	1	1075	2	N	-0-					161
05	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	109	1	1277	2	N	-0-					161
06	1320	N	926	-0-	-394	-0-	74	1	851	2	N	1	1	8			161
							1	9									
*07	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	103	1	1236	2	N	-0-					161

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
02	280	N	196	-0-	-84	-0-	15	1	179	2	Y	2	2	8			16
							2	9									
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
04	378	N	378	-0-	-0-	-0-	29	1	349	2	Y	-0-					16
05	217	N	198	-0-	-19	-0-	15	1	182	2	Y	1	1	8			16
							1	9									
06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	13	1	156	2	Y	-0-					16
07	372	N	177	-0-	-195	-0-	14	1	163	2	Y	-0-					16

BLALOCK "A" WELL #: 7 RRCID -> 222254 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10076 - 10256

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

DINKLE WELL #: 4 RRCID -> 222255 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10064 - 10242

02	615	N	615	-0-	-0-	-0-	77	1	537	2	N	1	1	8			70
							1	9									
03	868	N	748	-0-	-120	-0-	91	1	657	2	N	-0-					70
04	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	62	1	1079	2	N	92	1	8			161
							101	9									
05	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	96	1	1277	2	N	-0-					161
06	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	128	1	1075	2	N	1	1	8			161
							1	9									
*07	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	182	1	1459	2	N	1	1	8			161
							1	9									

DINKLE WELL #: 5 RRCID -> 222256 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10509 PERF.10042 - 10214

02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	5	1	35	2	N	-0-					25
03	62	N	47	-0-	-15	-0-	6	1	41	2	N	-0-					25
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	2	1	27	2	N	-0-					25
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	2	N	-0-					25
06	60	N	31	-0-	-29	-0-	3	1	28	2	N	-0-					25
*07	56	N	56	-0-	-0-	-0-	6	1	50	2	N	-0-					25

DINKLE WELL #: 6 RRCID -> 222257 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10004 - 10242

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	14B2 EXT	716	-0-	716	716	50	1	666	2	N	-0-					72
06	14B2 EXT	204	-0-	204	920	22	1	182	2	N	-0-					72
07	14B2 EXT	73	-0-	73	993	8	1	65	2	N	-0-					72

PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 222337 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 10310 PERF.10038 - 10226

02	1484	N	781	-0-	-703	-0-	768	2	13	9	Y	12					82
03	1612	N	1487	-0-	-125	-0-	1487	2			Y	-0-					82
04	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2			Y	-0-					82
05	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2350	2	4	9	Y	4	4	8			82
06	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	2			Y	-0-					82
*07	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2			Y	-0-					82

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
COOK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222340 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8872 - 10240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1148	N	1093	-0-	-55	-0-	1093	2			N	-0-					40
03	1116	N	1020	-0-	-96	-0-	1020	2			N	-0-					40
04	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					40
05	1209	N	988	-0-	-221	-0-	988	2			N	-0-					40
06	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1073	2	1	9	N	1	1	8			40
*07	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					40

PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 222633 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 10325 PERF.10033 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	27	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COOK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222805 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10060 - 10194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	644	N	474	-0-	-170	-0-	474	2			N	-0-					12
03	651	N	623	-0-	-28	-0-	623	2			N	-0-					12
04	600	N	541	-0-	-59	-0-	541	2			N	-0-					12
05	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					12
06	600	N	525	-0-	-75	-0-	525	2			N	-0-					12
*07	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					12

COOK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223258 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 10283 PERF.10069 - 10197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1260	N	979	-0-	-281	-0-	979	2			N	-0-					75
03	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			N	-0-					75
04	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-					75
05	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-					75
06	1260	N	854	-0-	-406	-0-	854	2			N	-0-					75
07	1240	N	978	-0-	-262	-0-	928	2	50	9	N	45					120

BLALOCK "A" WELL #: 5 RRCID -> 223421 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9930 - 10216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	700	N	62	-0-	-638	-0-	5	1	53	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
03	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
04	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	1904	N	1639	-0-	-265	-0-	1611	2	28	9	N	25	25	0			-0-
03	2108	N	2010	-0-	-98	-0-	1992	2	18	9	N	16	16	0			-0-
04	2010	N	1987	-0-	-23	-0-	1969	2	18	9	N	16	16	0			-0-
05	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1982	2	14	9	N	13	13	0			-0-
06	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	2621	2	12	9	N	11	11	0			-0-
*07	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	2518	2	11	9	N	10	10	0			-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
02	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1426	2	17	9	N	15	15	0			-0-
03	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1827	2	18	9	N	16	16	0			-0-
04	1500	N	1222	-0-	-278	-0-	1208	2	14	9	N	13	13	0			-0-
05	3020	N	3020	-0-	-0-	-0-	3003	2	17	9	N	15	15	0			-0-
06	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	2459	2	15	9	N	14	14	0			-0-
*07	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2224	2	6	9	N	5	5	0			-0-

JUSTICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223439 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 8878 - 10244

02	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1704	2	21	9	N	19	19	0			-0-
03	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1948	2	29	9	N	26	26	0			-0-
04	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1948	2	28	9	N	25	25	0			-0-
05	1922	N	1851	-0-	-71	-0-	1829	2	22	9	N	20	20	0			-0-
06	1920	N	1579	-0-	-341	-0-	1560	2	19	9	N	17	17	0			-0-
07	2046	N	1632	-0-	-414	-0-	1611	2	21	9	N	19	19	0			-0-

JUSTICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223440 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8945 - 10302

02	1932	N	1676	-0-	-256	-0-	1676	2			N	-0-					-0-
03	2170	N	1789	-0-	-381	-0-	1789	2			N	-0-					-0-
04	1890	N	1665	-0-	-225	-0-	1665	2			N	-0-					-0-
05	1860	N	1558	-0-	-302	-0-	1558	2			N	-0-					-0-
06	1740	N	1539	-0-	-201	-0-	1539	2			N	-0-					-0-
07	1736	N	1716	-0-	-20	-0-	1716	2			N	-0-					-0-

DINKLE WELL #: 7 RRCID -> 223587 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9931 - 10214

02	1008	N	499	-0-	-509	-0-	62	1	437	2	N	-0-					69
03	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	129	1	925	2	N	96	140	1			25
							106	9									
04	750	N	646	-0-	-104	-0-	35	1	611	2	N	-0-					25
05	605	N	605	-0-	-0-	-0-	43	1	562	2	N	-0-					25
06	1110	N	644	-0-	-466	-0-	69	1	575	2	N	-0-					25
*07	890	N	890	-0-	-0-	-0-	99	1	790	2	N	1	1	8			25
							1	9									

ANDERSON WELL #: 4 RRCID -> 224719 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 10510 PERF.10080 - 10242

02	1204	N	968	-0-	-236	-0-	121	1	847	2	N	-0-					164
03	1333	N	743	-0-	-590	-0-	91	1	652	2	N	-0-					164
04	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	106	1	1853	2	N	-0-					164
05	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	170	1	2256	2	N	1	1	8			164
							1	9									
06	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	115	1	964	2	N	-0-					164
07	2015	N	984	-0-	-1031	-0-	109	1	875	2	N	-0-					164

ANDERSON WELL #: 5 RRCID -> 224720 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 8921 - 10288

02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					82
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

DINKLE WELL #: 8 RRCID -> 225122 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9894 - 10174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2212	N	2096	-0-	-116	-0-	263	1	1833	2	N	-0-					44
03	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	280	1	2017	2	N	23					67
							25	9									
04	2310	N	1804	-0-	-506	-0-	98	1	1706	2	N	-0-					67
05	2325	N	2229	-0-	-96	-0-	157	1	2072	2	N	-0-					67
06	2250	N	2109	-0-	-141	-0-	224	1	1885	2	N	-0-					67
07	1860	N	1748	-0-	-112	-0-	194	1	1554	2	N	-0-					67

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
02	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1664	2	1	9	N	1	1	8			100
03	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	2707	2	66	9	N	60					160
04	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2			N	-0-					160
05	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1688	2	43	9	N	39	172	1			27
06	1170	N	1069	-0-	-101	-0-	1069	2			N	-0-					27
07	1209	N	1154	-0-	-55	-0-	1154	2			N	-0-					27

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	0	N	-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

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
02	868	N	717	-0-	-151	-0-	90	1	625	2	N	2	2	8			94
							2	9									
03	1023	N	903	-0-	-120	-0-	110	1	790	2	N	3	3	8			94
							3	9									
04	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	59	1	1034	2	N	-0-					94
05	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	87	1	1155	2	N	-0-					94
06	870	N	638	-0-	-232	-0-	68	1	570	2	N	-0-					94
*07	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	129	1	1037	2	N	-0-					94

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
02	1148	N	26	-0-	-1122	-0-	2	1	24	2	N	-0-					120
03	1364	N	14	-0-	-1350	-0-	1	1	13	2	N	-0-					120
04	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	51	144	1	1	8	26
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					26
06	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					26
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

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
02	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					89
03	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					89
04	780	N	300	-0-	-480	-0-	300	2			N	-0-					89
05	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-					89
06	818	N	818	-0-	-0-	-0-	728	2	90	9	N	82	57	1			114
*07	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					114

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
DINKLE WELL #: 9 RRCID -> 227288 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9970 - 10164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	226	1	1575	2	N	1	1	8			27
							1	9									
03	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	274	1	1972	2	N	101	40	1	3	8	85
							111	9									
04	1890	N	1267	-0-	-623	-0-	69	1	1198	2	N	-0-					85
05	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	139	1	1842	2	N	-0-					85
06	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	214	1	1795	2	N	-0-					85
*07	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	225	1	1806	2	N	1	1	8			85
							1	9									

AMIS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227983 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 10516 PERF. 8964 - 10238

02	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-					-0-
03	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			N	-0-					-0-
04	1500	N	1186	-0-	-314	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
05	1457	N	1415	-0-	-42	-0-	1415	2			N	-0-					-0-
06	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2			N	-0-					-0-
*07	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2			N	-0-					-0-

GREER, CECIL B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228318 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8890 - 10288

02	3080	X	1868	-0-	-1212	-0-	1847	2	21	9	N	19	19	0			-0-
03	2356	X	2025	-0-	-331	-0-	2008	2	17	9	N	15	15	0			-0-
04	1695	X	1695	-0-	-0-	-0-	1681	2	14	9	N	13	13	0			-0-
05	2077	X	1232	-0-	-845	-0-	1223	2	9	9	N	8	8	0			-0-
06	2010	X	1942	-0-	-68	-0-	1931	2	11	9	N	10	10	0			-0-
07	2077	X	1726	-0-	-351	-0-	1708	2	18	9	N	16	16	0			-0-

JUSTICE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230226 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8924 - 10324

02	1148	N	967	-0-	-181	-0-	959	2	8	9	N	7	7	0			-0-
03	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1728	2	15	9	N	14	14	0			-0-
04	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2316	2	21	9	N	19	19	0			-0-
05	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1478	2	17	9	N	15	15	0			-0-
06	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2000	2	11	9	N	10	10	0			-0-
07	1984	N	1581	-0-	-403	-0-	1570	2	11	9	N	10	10	0			-0-

JUSTICE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230227 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 8936 - 10268

02	1288	N	1142	-0-	-146	-0-	1132	2	10	9	N	9	9	0			-0-
03	1302	N	1232	-0-	-70	-0-	1222	2	10	9	N	9	9	0			-0-
04	1230	N	1146	-0-	-84	-0-	1137	2	9	9	N	8	8	0			-0-
05	1271	N	1237	-0-	-34	-0-	1230	2	7	9	N	6	6	0			-0-
06	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1308	2	6	9	N	5	5	0			-0-
*07	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1362	2	6	9	N	5	5	0			-0-

AMIS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230229 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 8892 - 10233

02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
DICKARD WELL #: 2 RRCID -> 230649 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10099 - 10196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	532	N	465	-0-	-67	-0-	465	2	N	-0-					60
03	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2	N	-0-					60
04	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1642	2 2 9	N	2					62
05	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	2596	2 2 9	N	2					64
06	2010	N	1782	-0-	-228	-0-	1782	2	N	-0-					64
*07	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	2550	2	N	-0-					64

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 231277 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9920 - 10144

02	280	N	186	-0-	-94	-0-	186	2	N	-0-					27
03	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2	N	-0-					27
04	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2	N	-0-					27
05	322	N	322	-0-	-0-	-0-	321	2 1 9	N	1	1	8			27
06	240	N	148	-0-	-92	-0-	148	2	N	-0-					27
07	372	N	316	-0-	-56	-0-	316	2	N	-0-					27

HAYNES, R. W. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 231449 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9998 - 10156

02	448	N	420	-0-	-28	-0-	420	2	N	-0-					47
03	663	N	663	-0-	-0-	-0-	615	2 48 9	N	44	1	8			90
04	600	N	409	-0-	-191	-0-	409	2	N	-0-					90
05	465	N	444	-0-	-21	-0-	444	2	N	-0-					90
06	630	N	326	-0-	-304	-0-	326	2	N	-0-					90
07	434	N	249	-0-	-185	-0-	249	2	N	-0-					90

FURRH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 233172 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 8880 - 10206

02	1652	N	1611	-0-	-41	-0-	1610	2 1 9	N	1	1	8			171
03	1674	N	1601	-0-	-73	-0-	1598	2 3 9	N	3	3	8			171
04	1740	N	1424	-0-	-316	-0-	1424	2	N	-0-					171
05	1798	N	1655	-0-	-143	-0-	1651	2 4 9	N	4	4	8			171
06	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1650	2 47 9	N	43	175	1	1	8	38
*07	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1675	2 1 9	N	1	1	8			38

WHEELER WELL #: 8 RRCID -> 233174 COMPL. DATE 06/24/2014 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8814 - 10164

02	4648	X	4617	-0-	-31	-0-	4617	2	N	-0-					38
03	5146	X	4861	-0-	-285	-0-	4707	2 154 9	N	140	1	8			177
04	4980	X	4247	-0-	-733	-0-	4218	2 29 9	N	26	175	1	1	8	27
05	5115	X	4842	-0-	-273	-0-	4842	2	N	-0-					27
06	4950	X	4488	-0-	-462	-0-	4487	2 1 9	N	1	1	8			27
07	5115	X	4585	-0-	-530	-0-	4526	2 59 9	N	54	1	8			80

BLALOCK "A" WELL #: 8 RRCID -> 234310 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 9948 - 10236

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					45
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					45
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					45
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					45
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					45
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					45

PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 236375 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10182 - 10360

02	1372	N	928	-0-	-444	-0-	907	2 21 9	Y	19					19
03	1550	N	1491	-0-	-59	-0-	1491	2	Y	-0-					19
04	1440	N	1365	-0-	-75	-0-	1365	2	Y	-0-					19
05	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2	Y	-0-					19
06	1440	N	1352	-0-	-88	-0-	1352	2	Y	-0-					19
07	1426	N	1348	-0-	-78	-0-	1348	2	Y	-0-					19

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
ANDERSON WELL #: 8 RRCID -> 238159 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 10502 PERF. 8902 - 10256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	308	N	293	-0-	-15	-0-	37	1	256	2	N	-0-					65
03	403	N	203	-0-	-200	-0-	25	1	178	2	N	-0-					65
04	360	N	326	-0-	-34	-0-	18	1	308	2	N	-0-					65
05	335	N	335	-0-	-0-	-0-	24	1	311	2	N	-0-					65
06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	32	1	273	2	N	-0-					65
07	341	N	292	-0-	-49	-0-	32	1	260	2	N	-0-					65

PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 240417 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9968 - 10252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1176	N	1131	-0-	-45	-0-	1130	2	1	9	N	1	1	8			125
03	1240	N	1202	-0-	-38	-0-	1202	2			N	-0-					125
04	1290	N	1102	-0-	-188	-0-	1102	2			N	-0-					125
05	1240	N	975	-0-	-265	-0-	975	2			N	-0-					125
06	1170	N	981	-0-	-189	-0-	981	2			N	-0-					125
07	1147	N	1091	-0-	-56	-0-	1091	2			N	-0-					125

PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 242057 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 10605 PERF.10254 - 10425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1680	X	1559	-0-	-121	-0-	1540	2	19	9	Y	17					70
03	1984	X	1911	-0-	-73	-0-	1900	2	11	9	Y	10					80
04	1920	X	1715	-0-	-205	-0-	1704	2	11	9	Y	10					90
05	2082	X	2082	-0-	-0-	-0-	2058	2	24	9	Y	22					112
06	1860	X	1605	-0-	-255	-0-	1587	2	18	9	Y	16	99	1			29
07	1922	X	1820	-0-	-102	-0-	1809	2	11	9	Y	10					39

BLALOCK "A" WELL #: 10 RRCID -> 242952 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8844 - 10179

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

WHITTAKER WELL #: 5H RRCID -> 260257 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 10228 PERF.10320 - 13568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10797	X	10797	-0-	-0-	-0-	504	1	10118	2	N	159	183	1	14	8	129
							175	9									
03	11904	X	7635	-0-	-4269	-0-	558	1	7022	2	N	50	18	8			161
							55	9									
04	11550	X	10871	-0-	-679	-0-	540	1	10285	2	N	42	168	1			35
							46	9									
05	11966	X	10543	-0-	-1423	-0-	558	1	9945	2	N	36	1	8			70
							40	9									
06	11580	X	10371	-0-	-1209	-0-	540	1	9764	2	N	61	1	8			130
							67	9									
07	11966	X	10462	-0-	-1504	-0-	558	1	9836	2	N	62	166	1	1	8	25
							68	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BLALOCK "A" WELL #: 17H RRCID -> 262182 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 10097 PERF.10360 - 14735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15036	X	14438	-0-	-598	-0-	1146	1	13218	2	Y	67	5	8			87
							74	9									
03	16461	X	16123	-0-	-338	-0-	1175	1	14941	2	Y	6	6	8			87
							7	9									
04	15930	X	15497	-0-	-433	-0-	1175	1	14238	2	Y	76	35	1	2	8	126
							84	9									
05	16275	X	15388	-0-	-887	-0-	1211	1	14176	2	Y	1	1	8			126
							1	9									
06	15600	X	14937	-0-	-663	-0-	1186	1	13677	2	Y	67	169	1			24
							74	9									
07	16120	X	15300	-0-	-820	-0-	1180	1	14118	2	Y	2	2	8			24
							2	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
02	224	N	133	-0-	-91	-0-	13	1	120	2	Y	-0-					-0-
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	8	1	106	2	Y	-0-					-0-
04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	12	1	134	2	Y	104	68	1			36
							114	9									
05	155	N	78	-0-	-77	-0-	9	1	62	2	Y	6					42
							7	9									
06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	21	1	144	2	Y	-0-					42
07	279	N	104	-0-	-175	-0-	12	1	92	2	Y	-0-					42

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
02	17929	X	17929	-0-	-0-	-0-	1758	1	16171	2	Y	-0-					60
03	17980	X	12490	-0-	-5490	-0-	877	1	11613	2	Y	-0-					60
04	19050	X	17005	-0-	-2045	-0-	1412	1	15556	2	Y	34	71	1			23
							37	9									
05	19840	X	16140	-0-	-3700	-0-	1978	1	14142	2	Y	18					41
							20	9									
06	19200	X	15620	-0-	-3580	-0-	2026	1	13591	2	Y	3					44
							3	9									
07	19840	X	17079	-0-	-2761	-0-	1971	1	15107	2	Y	1					45
							1	9									

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
02	17108	X	16364	-0-	-744	-0-	840	1	15520	2	Y	4	4	8			110
							4	9									
03	18941	X	18189	-0-	-752	-0-	930	1	17162	2	Y	88	170	1	1	8	27
							97	9									
04	18330	X	17512	-0-	-818	-0-	900	1	16612	2	Y	-0-					27
05	18135	X	17241	-0-	-894	-0-	930	1	16230	2	Y	74	1	8			100
							81	9									
06	17610	X	16689	-0-	-921	-0-	900	1	15719	2	Y	64	4	8			160
							70	9									
07	18197	X	16470	-0-	-1727	-0-	930	1	15505	2	Y	32	165	1	1	8	26
							35	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
02	37044	X	32581	-0-	-4463	-0-	32497	2	84	9	N	76	30	8			147
03	41013	X	34900	-0-	-6113	-0-	34772	2	128	9	N	116	180	1	16	8	67
04	37590	X	34900	-0-	-2690	-0-	34879	2	21	9	N	19	19	8			67
05	38843	X	35476	-0-	-3367	-0-	35373	2	103	9	N	94	34	8			127
06	34920	X	34117	-0-	-803	-0-	33933	2	184	9	N	167	176	1	24	8	94
07	36084	X	33913	-0-	-2171	-0-	33902	2	11	9	N	10	10	8			94

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
SHAW GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 215269 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8910 - 10094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			Y	-0-					2
03	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			Y	-0-					2
04	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			Y	-0-					2
05	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			Y	-0-					2
06	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			Y	-0-					2
*07	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			Y	-0-					2

TUTT, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 118364 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9558 - 10228

02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	6	1	222	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	4	1	151	2	Y	-0-					-0-
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	6	1	204	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	160	-0-	-88	-0-	4	1	156	2	Y	-0-					-0-
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	4	1	152	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	125	-0-	-92	-0-	3	1	122	2	Y	-0-					-0-

TUTT, W. R. WELL #: 2 RRCID -> 154068 COMPL. DATE 01/24/1995 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10056 - 10352

02	514	N	514	-0-	-0-	-0-	14	1	500	2	Y	-0-					-0-
03	653	N	653	-0-	-0-	-0-	18	1	635	2	Y	-0-					-0-
04	722	N	722	-0-	-0-	-0-	20	1	702	2	Y	-0-					-0-
05	802	N	802	-0-	-0-	-0-	21	1	781	2	Y	-0-					-0-
06	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	39	1	1361	2	Y	12	11	1			1
							13	9									
*07	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	34	1	1296	2	Y	11	7	1			5
							12	9									

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 162332 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8730 - 8968

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 176572 COMPL. DATE 12/22/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8698 - 9996

02	3360	X	3068	-0-	-292	-0-	3068	2			Y	-0-					-0-
03	3720	X	3692	-0-	-28	-0-	3692	2			Y	-0-					-0-
04	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	3905	2			Y	-0-					-0-
05	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	4424	2	41	9	Y	37	3	1			34
06	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	93	1	4177	2	Y	23	34	1			23
							25	9									
*07	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	94	1	4271	2	Y	27	37	1			13
							30	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
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-

RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187263 COMPL. DATE 01/05/2002 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8802 - 10116

02	2072	N	1691	-0-	-381	-0-	1691	2			Y	-0-					-0-
03	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	2768	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	3547	-0-	547	547	3547	2			Y	-0-					-0-
05	2972	N	2425	-0-	-547	-0-	2425	2			Y	-0-					-0-
06	2400	N	2330	-0-	-70	-0-	2330	2			Y	-0-					-0-
*07	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	2592	2			Y	-0-					-0-

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 188198 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8788 - 10454

02	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	3054	2			Y	-0-					-0-
03	3224	X	3168	-0-	-56	-0-	3168	2			Y	-0-					-0-
04	3120	X	3106	-0-	-14	-0-	3106	2			Y	-0-					-0-
05	3224	X	2972	-0-	-252	-0-	2972	2			Y	-0-					-0-
06	3120	X	2743	-0-	-377	-0-	2743	2			Y	-0-					-0-
07	3224	X	2812	-0-	-412	-0-	2812	2			Y	-0-					-0-

BATH GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 188352 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH 10239 PERF. 8746 - 8994

02	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2			Y	-0-					-0-
03	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2			Y	-0-					-0-
04	2040	N	1986	-0-	-54	-0-	1986	2			Y	-0-					-0-
05	2108	N	1874	-0-	-234	-0-	1874	2			Y	-0-					-0-
06	1980	N	1693	-0-	-287	-0-	1693	2			Y	-0-					-0-
07	2046	N	1762	-0-	-284	-0-	1762	2			Y	-0-					-0-

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 197157 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8788 - 10070

02	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2			Y	-0-					-0-
03	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			Y	-0-					-0-
04	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	2			Y	-0-					-0-
05	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2299	2			Y	-0-					-0-
06	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	2			Y	-0-					-0-
*07	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2277	2			Y	-0-					-0-

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197158 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10316 PERF. 1003 - 9466

02	420	N	360	-0-	-60	-0-	360	2			Y	-0-					-0-
03	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			Y	-0-					-0-
04	450	N	292	-0-	-158	-0-	292	2			Y	-0-					-0-
05	403	N	339	-0-	-64	-0-	339	2			Y	-0-					-0-
06	450	N	233	-0-	-217	-0-	233	2			Y	-0-					-0-
*07	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			Y	-0-					-0-

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 197437 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10264 PERF. 8714 - 9990

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-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
02	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			Y	-0-					-0-
03	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2			Y	-0-					-0-
04	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2			Y	-0-					-0-
05	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2			Y	-0-					-0-
06	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2			Y	-0-					-0-
*07	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	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
02	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	3095	2			Y	-0-					-0-
03	3038	X	2826	-0-	-212	-0-	2826	2			Y	-0-					-0-
04	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	2959	2			Y	-0-					-0-
05	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	3037	2	18	9	Y	16	1	1			15
06	2940	X	2894	-0-	-46	-0-	62	1	2821	2	Y	10	15	1			10
							11	9									
07	3038	X	2661	-0-	-377	-0-	57	1	2593	2	Y	10	15	1			5
							11	9									

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
02	3360	X	3194	-0-	-166	-0-	3138	2	56	9	Y	51	38	1			45
03	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	3676	2	95	9	Y	86	60	1			71
04	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	3488	2	116	9	Y	105	124	1			52
05	3720	X	3230	-0-	-490	-0-	3206	2	24	9	Y	22	54	1			20
06	3600	X	3468	-0-	-132	-0-	75	1	3376	2	Y	15	20	1			15
							17	9									
07	3720	X	3342	-0-	-378	-0-	71	1	3252	2	Y	17	24	1			8
							19	9									

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
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					46
03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			Y	-0-					46
04	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-					46
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					46
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-	36	1			10
*07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					10

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

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 251227 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 6550 - 10086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4788	X	1308	-0-	-3480	-0-	1274	2	34	9	Y	31					188
03	5301	X	905	-0-	-4396	-0-	905	2			Y	-0-					188
04	4530	X	203	-0-	-4327	-0-	197	2	6	9	Y	5					193
05	4681	X	160	-0-	-4521	-0-	160	2			Y	-0-					193
06	2280	X	849	-0-	-1431	-0-	824	2	25	9	Y	23	149	1			67
07	1457	X	646	-0-	-811	-0-	618	2	28	9	Y	25					92

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	25200 X	22802	-0-	-2398	-0-	22802	2			N	-0-					-0-
03	27125 X	24725	-0-	-2400	-0-	24725	2			N	-0-					-0-
04	25920 X	23756	-0-	-2164	-0-	23756	2			N	-0-					-0-
05	25978 X	24960	-0-	-1018	-0-	24960	2			N	-0-					-0-
06	24690 X	23634	-0-	-1056	-0-	23634	2			N	-0-					-0-
*07	26045 X	26045	-0-	-0-	-0-	26045	2			N	-0-					-0-

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 14H RRCID -> 282977 COMPL. DATE 03/03/2018 TOTAL DEPTH 10132 PERF.10509 - 15196

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	39138 X	39138	-0-	-0-	-0-	39074	2	64	9	Y	58	94	1			60
03	73966 X	50536	-0-	-23430	-0-	50420	2	116	9	Y	105	69	1			96
04	59820 X	44611	-0-	-15209	-0-	44479	2	132	9	Y	120	148	1			68
05	58280 X	54250	-0-	-4030	-0-	54079	2	171	9	Y	155	74	1			149
06	56400 X	50182	-0-	-6218	-0-	50079	2	103	9	Y	94	142	1			101
07	50530 X	49226	-0-	-1304	-0-	49114	2	112	9	Y	102	146	1			57

THELMA MOSLEY GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 282978 COMPL. DATE 10/10/2017 TOTAL DEPTH 10124 PERF.10372 - 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
02	18137 X	18137	-0-	-0-	-0-	18098	2	39	9	Y	35	52	1			31
03	22413 X	19640	-0-	-2773	-0-	19579	2	61	9	Y	55	41	1			45
04	21690 X	18018	-0-	-3672	-0-	17946	2	72	9	Y	65	77	1			33
05	22413 X	16935	-0-	-5478	-0-	16880	2	55	9	Y	50	37	1			46
06	21000 X	15469	-0-	-5531	-0-	15436	2	33	9	Y	30	46	1			30
07	20088 X	15533	-0-	-4555	-0-	15496	2	37	9	Y	34	47	1			17

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
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	14074					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	14074					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	14074					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	14074					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	14074					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	14074					Y	NO RPT					-0-

ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193862 COMPL. DATE 02/24/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6540 - 6550

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-

BERRY OIL COMPANY, LLC 068140
MEEK-HAYNES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242396 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 6559 - 10154

*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	16	1			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-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-

JENKINS 'A' WELL #: 3 RRCID -> 280202 COMPL. DATE 05/29/2015 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6518 - 6524

02	937	N	937	-0-	-0-	-0-	29	1	908	2	N	-0-					102
03	551	N	551	-0-	-0-	-0-	24	1	527	2	N	-0-					102
04	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	49	1	1200	2	N	10					112
							11	9									
05	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	74	1	1101	2	N	10					122
							11	9									
06	884	N	884	-0-	-0-	-0-	19	1	865	2	N	-0-					122
*07	387	N	387	-0-	-0-	-0-	10	1	364	2	N	12					134
							13	9									

BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
BLALOCK WELL #: 4 RRCID -> 186405 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6850 - 6856

02	949	N	949	-0-	-0-	-0-	935	2	14	9	N	13					180
03	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1205	2	26	9	N	24					204
04	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1152	2	40	9	N	36					240
05	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2112	2	12	9	N	11					251
06	1200	N	1143	-0-	-57	-0-	1125	2	18	9	N	16					267
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					267

BOWLES ENERGY, INC. 084097
BLOCKER, VEF UNIT 2 WELL #: 1 C RRCID -> 221574 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6468 - 6475

02	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
03	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	2			N	-0-					-0-
04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
*05	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	2			N	-0-					-0-
*06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
*07	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-

BLOCKER (PAGE) //CONT.// 09591 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KENNEDY WELL #: 1 RRCID -> 232441 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 6557 - 6564

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

02	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	145	1	1217	2	N	-0-					40
03	1457	N	1305	-0-	-152	-0-	145	1	1160	2	N	-0-					40
04	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	145	1	1734	2	N	66	66	1			40
							73	9									
*05	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	145	1	1853	2	N	-0-					40
*06	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	145	1	2029	2	N	-0-					40
*07	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	145	1	1992	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

02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					Y	-0-					-0-
03	310	N	290	-0-	-20	-0-	20	1	270	2	Y	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 251228 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 6550 - 6558

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

BLOCKER (PAGE) //CONT.// 09591 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MOBLEY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 254649 COMPL. DATE 10/19/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 6652 - 6658

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

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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOCKER (RODESSA) //CONT.// 09591 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	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

02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-

DORSETT, W. N. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282403 COMPL. DATE 02/07/2017 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 6798 - 6808

02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BERRY OIL COMPANY, LLC 068140
JENKINS 'A' UNIT WELL #: 17 RRCID -> 280141 COMPL. DATE 07/29/2015 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 6766 - 6870

02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					2
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	480	X	17	-0-	-463	-0-	1	1	16	2	N	-0-					2
05	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					2
06	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					2
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					2

HAZEL R. BYRNE GAS UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 280142 COMPL. DATE 08/28/2015 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 6655 - 6985

02	998	N	998	-0-	-0-	-0-	32	1	966	2	N	-0-					26
03	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	47	1	1017	2	N	-0-					26
04	1410	N	861	-0-	-549	-0-	35	1	826	2	N	-0-					26
05	1116	N	886	-0-	-230	-0-	56	1	830	2	N	-0-					26
06	1020	N	854	-0-	-166	-0-	19	1	835	2	N	-0-					26
07	899	N	803	-0-	-96	-0-	23	1	780	2	N	-0-					26

BLOCKER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 09591 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BERRY OIL COMPANY, LLC //CONT.// 068140
DOYLE HARRIS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 280151 COMPL. DATE 11/17/2015 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6768 - 6798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4172	X	3653	-0-	-519	-0-	115	1	3538	2	N	-0-					179
03	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	194	1	4205	2	N	28	180	1			27
							31	9									
04	5310	X	4123	-0-	-1187	-0-	163	1	3954	2	N	5					32
							6	9									
05	5487	X	3839	-0-	-1648	-0-	234	1	3533	2	N	65					97
							72	9									
06	5310	X	4088	-0-	-1222	-0-	91	1	3997	2	N	-0-					97
07	4433	X	3837	-0-	-596	-0-	108	1	3729	2	N	-0-					97

JENKINS 'A' UNIT WELL #: 5 RRCID -> 280158 COMPL. DATE 11/06/2015 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 6632 - 7016

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-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-

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
BALDWIN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 170836 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6496 - 6502

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	22					N	-0-					41
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	22					N	-0-					41
04	14B2 EXT		2	-0-	2	24	2	2			N	-0-					41
05	14B2 EXT		13	-0-	13	37	13	2			N	-0-					41
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	37					N	-0-					41
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	37					N	NO RPT					41

INDIGO MINERALS LLC 423834
DEUTSCH WELL #: 1 RRCID -> 194431 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6700 - 6708

02	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					40
03	465	N	450	-0-	-15	-0-	450	2			N	-0-					40
04	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					40
05	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					40
06	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					40
*07	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	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

02	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1150	2	59	9	Y	54					227
03	943	N	943	-0-	-0-	-0-	912	2	31	9	Y	28	185	1			70
04	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1857	2	53	9	Y	48					118
05	855	N	855	-0-	-0-	-0-	818	2	37	9	Y	34					152
*06	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1367	2	64	9	Y	58					210
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					210

PETROGAS ENERGY SERVICES, LLC 660284
KEYS, WARREN WELL #: 1 RRCID -> 155214 COMPL. DATE 05/16/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6636 - 6641

02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/22/2016 - P/A 12/22/2016

BLOCKER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 09591 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BRUCE WELL #: 1 RRCID -> 116788 COMPL. DATE 05/29/1985 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1540	X	-0-	-0-	-1540	-0-					N	1	1	8			115
03	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					115
04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					115
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	34	120	1			29
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DINKLE WELL #: 10 RRCID -> 284398 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 6770 - 7026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		10140	-0-	10140	10140	551	1	9589	2	N	-0-					-0-
05	13404	X	3264	-0-	-10140	-0-	229	1	3035	2	N	-0-					-0-
06	9210	X	395	-0-	-8815	-0-	42	1	352	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	9517	X	-0-	-0-	-9517	-0-					N	-0-					-0-

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 251229 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 6746 - 6747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	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
02	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					-0-
03	744	N	438	-0-	-306	-0-	438	2			N	-0-					-0-
04	660	N	122	-0-	-538	-0-	122	2			N	-0-					-0-
05	713	N	198	-0-	-515	-0-	198	2			N	-0-					-0-
06	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-
*07	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	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
02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					58
03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					58
04	240	N	224	-0-	-16	-0-	224	2			N	-0-					58
05	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					58
06	300	N	225	-0-	-75	-0-	225	2			N	-0-					58
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

CONQUEST ENERGY, INC. 172237
PINEHILL RANCH WELL #: 1 RRCID -> 172092 COMPL. DATE 10/27/1998 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6135 - 6139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175
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

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					137

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
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/11/2017

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
02	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1202	2	4	9	Y	4					26
03	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1493	2	6	9	Y	5					31
04	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1409	2	3	9	Y	3	2	8			32
05	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1481	2	17	9	Y	15	33	1			14
06	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2			Y	-0-					14
07	1457	N	1386	-0-	-71	-0-	1386	2			Y	-0-					14

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
02	1615	N	1418	-0-	-197	-0-	1384	2	34	9	Y	31	4	8			165
03	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1448	2	36	9	Y	33	1	8			197
04	3000	X	504	-0-	-2496	-0-	494	2	10	9	Y	9	1	8			205
05	3100	X	1638	-0-	-1462	-0-	1637	2	1	9	Y	1	173	1	1	5	32
06	3000	X	1375	-0-	-1625	-0-	1375	2			Y	-0-					32
07	1581	X	1263	-0-	-318	-0-	1263	2			Y	-0-					32

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
02	1652	X	1175	-0-	-477	-0-	1152	2	23	9	N	21	162	1			19
03	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	3824	2	99	9	N	90	7	8			102
04	2318	X	2318	-0-	-0-	-0-	2277	2	41	9	N	37					139
05	2447	X	2447	-0-	-0-	-0-	2441	2	6	9	N	5					144
06	3630	X	2028	-0-	-1602	-0-	2020	2	8	9	N	7					151
07	3751	X	2187	-0-	-1564	-0-	2177	2	10	9	N	9					160

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
*07	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					-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
02	1400	N	1052	-0-	-348	-0-	1050	2	2	9	Y	2					16
03	1395	N	1020	-0-	-375	-0-	1018	2	2	9	Y	2					18
04	1200	N	983	-0-	-217	-0-	982	2	1	9	Y	1					19
05	1178	N	1055	-0-	-123	-0-	1046	2	9	9	Y	8	18	1			9
06	990	N	987	-0-	-3	-0-	987	2			Y	-0-					9
*07	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			Y	-0-					9

SPARKMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 250247 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10510 - 10654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1167	2	17	9	Y	15					101
03	1271	N	1076	-0-	-195	-0-	1056	2	20	9	Y	18	3	8			116
04	1410	N	930	-0-	-480	-0-	927	2	3	9	Y	3					119
05	1302	N	922	-0-	-380	-0-	871	2	51	9	Y	46	132	1			33
06	1050	N	763	-0-	-287	-0-	763	2			Y	-0-					33
*07	994	N	994	-0-	-0-	-0-	993	2	1	9	Y	1					34

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
02	644	N	186	-0-	-458	-0-	185	2	1	9	Y	1					8
03	279	N	236	-0-	-43	-0-	236	2			Y	-0-					8
04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-					8
05	217	N	212	-0-	-5	-0-	211	2	1	9	Y	1	6	1			3
06	240	N	188	-0-	-52	-0-	188	2			Y	-0-					3
07	217	N	192	-0-	-25	-0-	192	2			Y	-0-					3

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
02	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	3331	2	17	9	N	15	15	8			90
03	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	4903	2	8	9	N	7	2	8			95
04	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	4557	2	7	9	N	6	1	8			100
05	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	4818	2	91	9	N	83	145	1			38
06	4560	X	4501	-0-	-59	-0-	4500	2	1	9	N	1					39
*07	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	5012	2	1	9	N	1					40

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
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
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-

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
06	T. A.		273	-0-	273	273	273	2			Y	-0-	9	1			11
07	T. A.		395	-0-	395	668	395	2			Y	-0-	7	1			4

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
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					Y	-0-					8
03	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			Y	-0-					8
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	390	N	363	-0-	-27	-0-	363	2			Y	-0-	4	1			4
*07	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-	3	1			1

BRITTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 202468 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 9884 PERF. 9132 - 9339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	X	-0-	-0-	-2800	-0-					Y	-0-					45
03	3100	X	312	-0-	-2788	-0-	312	2			Y	-0-					45
04	330	X	25	-0-	-305	-0-	25	2			Y	-0-					45
05	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					45
06	486	X	486	-0-	-0-	-0-	486	2			Y	-0-					45
*07	463	X	463	-0-	-0-	-0-	463	2			Y	-0-					45

BRITTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203800 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9624 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		502	-0-	502	502	502	2			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		179	-0-	179	681	179	2			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		443	-0-	443	1124	443	2			Y	-0-					-0-
*07	1512	X	388	-0-	-1124	-0-	388	2			Y	-0-					-0-

BRITTON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 203801 COMPL. DATE 05/31/2004 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9540 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

BRITTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 206355 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9690 - 9711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			6
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			2

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
02	1036	N	744	-0-	-292	-0-	744	2			Y	-0-					11
03	1116	N	633	-0-	-483	-0-	633	2			Y	-0-					11
04	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			Y	-0-					11
05	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			Y	-0-					11
06	600	N	260	-0-	-340	-0-	260	2			Y	-0-	5	1			6
07	744	N	262	-0-	-482	-0-	262	2			Y	-0-	4	1			2

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
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					Y	-0-					35
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					35
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					36
05	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	2			Y	-0-					36
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-	16	1			20
*07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-	13	1			7

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
02	140	N	5	-0-	-135	-0-	5	2			Y	-0-					48
03	434	N	36	-0-	-398	-0-	36	2			Y	-0-					48
04	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1998	2	1	9	Y	1					49
05	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-					49
06	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			Y	-0-	22	1			27
07	2077	N	742	-0-	-1335	-0-	742	2			Y	-0-	18	1			9

BRITTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208358 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9044 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

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
02	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			Y	-0-					10
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			Y	-0-					10
04	360	N	297	-0-	-63	-0-	297	2			Y	-0-					10
05	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			Y	-0-					10
06	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			Y	-0-	5	1			5
*07	410	N	410	-0-	-0-	-0-	409	2	1	9	Y	1	4	1			2

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC 469901
HARRELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218528 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 10989 PERF.10520 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	101	1	1879	2	Y	10	3	1			13
							11	9									
03	2201	N	2069	-0-	-132	-0-	48	1	2018	2	Y	3	16	1			-0-
							3	9									
04	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	44	1	1976	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
05	2263	N	1916	-0-	-347	-0-	41	1	1872	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
06	2010	N	1900	-0-	-110	-0-	38	1	1859	2	Y	3					3
							3	9									
*07	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	40	1	2030	2	Y	7	6	1			4
							8	9									

ROGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218707 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10630 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1876	X	1852	-0-	-24	-0-	468	1	1328	2	Y	51	50	1			124
							56	9									
03	2077	X	1401	-0-	-676	-0-	202	1	1190	2	Y	8	45	1			87
							9	9									
04	2010	X	1385	-0-	-625	-0-	182	1	1128	2	Y	68	50	1			105
							75	9									
05	2325	X	1783	-0-	-542	-0-	242	1	1501	2	Y	36					141
							40	9									
06	2250	X	1545	-0-	-705	-0-	220	1	1288	2	Y	34					175
							37	9									
07	2046	X	1474	-0-	-572	-0-	194	1	1262	2	Y	16	95	1			96
							18	9									

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219296 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9363 - 10550

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

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
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-

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
02	1288	N	562	-0-	-726	-0-	144	1	410	2	Y	7	14	1			23
							8	9									
03	1209	N	391	-0-	-818	-0-	56	1	326	2	Y	8	1	1			30
							9	9									
04	570	N	314	-0-	-256	-0-	42	1	260	2	Y	11	13	1			28
							12	9									
05	713	N	330	-0-	-383	-0-	45	1	277	2	Y	7					35
							8	9									
06	390	N	207	-0-	-183	-0-	28	1	168	2	Y	10	13	1			32
							11	9									
07	310	N	281	-0-	-29	-0-	37	1	238	2	Y	5	13	1			24
							6	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
PINKERTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 221720 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9478 - 10667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	976	N	976	-0-	-0-	-0-	253	1	717	2	Y	5					13
							6	9									
03	868	N	828	-0-	-40	-0-	119	1	703	2	Y	5	10	1			8
							6	9									
04	844	N	844	-0-	-0-	-0-	117	1	723	2	Y	4					12
							4	9									
05	868	N	804	-0-	-64	-0-	111	1	689	2	Y	4					16
							4	9									
06	810	N	802	-0-	-8	-0-	116	1	683	2	Y	3	10	1			9
							3	9									
07	868	N	817	-0-	-51	-0-	109	1	707	2	Y	1					10
							1	9									

HARRELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221889 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9470 - 10585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1848	N	1672	-0-	-176	-0-	84	1	1568	2	Y	18	6	1			24
							20	9									
03	2015	N	1774	-0-	-241	-0-	41	1	1733	2	Y	-0-	14	1			10
04	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	39	1	1752	2	Y	-0-	6	1			4
05	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	41	1	1907	2	Y	3	6	1			1
							3	9									
06	1710	N	1705	-0-	-5	-0-	33	1	1666	2	Y	5					6
							6	9									
*07	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	38	1	1912	2	Y	6	12	1			-0-
							7	9									

HARRELL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221977 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10054 - 10598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	113	1	2097	2	Y	42	20	1			64
							46	9									
03	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	58	1	2418	2	Y	5	29	1			40
							6	9									
04	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	55	1	2494	2	Y	11	20	1			31
							12	9									
05	3006	N	3006	-0-	-0-	-0-	65	1	2941	2	Y	-0-	20	1			11
06	2970	N	2970	-0-	-0-	-0-	58	1	2899	2	Y	12					23
							13	9									
*07	3100	N	3525	-0-	425	425	67	1	3438	2	Y	18	39	1			2
							20	9									

TATUM WELL #: 1 RRCID -> 222418 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 10809 PERF. 9893 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	252	N	241	-0-	-11	-0-	57	1	164	2	N	18	23	1			70
							20	9									
03	248	N	202	-0-	-46	-0-	26	1	157	2	N	17	21	1			66
							19	9									
04	210	N	182	-0-	-28	-0-	23	1	146	2	N	12	23	1			55
							13	9									
05	279	N	197	-0-	-82	-0-	26	1	160	2	N	10					65
							11	9									
06	210	N	169	-0-	-41	-0-	24	1	136	2	N	8					73
							9	9									
07	186	N	175	-0-	-11	-0-	21	1	141	2	N	12	43	1			42
							13	9									

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
02	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	1					3
03	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	217	1	1281	2	Y	5	2	1			6
							6	9									
04	142	N	142	-0-	-0-	-0-	20	1	121	2	Y	1					7
							1	9									
05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	8	1	50	2	Y	1					8
							1	9									
06	1470	N	-0-	-0-	-1470	-0-					Y	-0-	2	1			6
07	155	N	50	-0-	-105	-0-	6	1	44	2	Y	-0-					6

HARRELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222475 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9520 - 10639

02	2464	X	1654	-0-	-810	-0-	81	1	1516	2	Y	52	19	1			87
							57	9									
03	2387	X	1651	-0-	-736	-0-	39	1	1612	2	Y	-0-	26	1			61
04	1890	X	1556	-0-	-334	-0-	34	1	1522	2	Y	-0-	19	1			42
05	1891	X	1573	-0-	-318	-0-	34	1	1539	2	Y	-0-	19	1			23
06	1590	N	1284	-0-	-306	-0-	25	1	1242	2	Y	15					38
							17	9									
07	1612	N	1455	-0-	-157	-0-	28	1	1427	2	Y	-0-	37	1			1

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222559 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9388 - 10528

02	112	X	5	-0-	-107	-0-	2	1	3	2	Y	-0-					38
03	124	X	96	-0-	-28	-0-	14	1	81	2	Y	1					39
							1	9									
04	120	X	92	-0-	-28	-0-	13	1	79	2	Y	-0-					39
05	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					39
06	120	X	39	-0-	-81	-0-	5	1	34	2	Y	-0-					39
*07	145	X	145	-0-	-0-	-0-	19	1	125	2	Y	1					40
							1	9									

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222700 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 10751 PERF. 9394 - 10590

02	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	392	1	1113	2	Y	36					72
							40	9									
03	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	207	1	1216	2	Y	15	32	1			55
							17	9									
04	1290	N	1206	-0-	-84	-0-	166	1	1028	2	Y	11					66
							12	9									
05	1643	N	1090	-0-	-553	-0-	150	1	930	2	Y	9					75
							10	9									
06	1410	N	973	-0-	-437	-0-	141	1	829	2	Y	3	31	1			47
							3	9									
07	1240	N	1155	-0-	-85	-0-	154	1	1000	2	Y	1					48
							1	9									

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 222701 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9450 - 10662

02	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	718	1	2037	2	Y	-0-					120
03	2511	N	2431	-0-	-80	-0-	340	1	2003	2	Y	80	122	1			78
							88	9									
04	2430	N	2307	-0-	-123	-0-	317	1	1969	2	Y	19					97
							21	9									
05	2511	X	2377	-0-	-134	-0-	327	1	2029	2	Y	19					116
							21	9									
06	2430	X	2011	-0-	-419	-0-	290	1	1691	2	Y	27					143
							30	9									
07	2387	N	2373	-0-	-14	-0-	317	1	2056	2	Y	-0-					143

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
ROGERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222703 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9425 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	643	1	1825	2	Y	32	37	1			36
							35	9									
03	2697	N	2335	-0-	-362	-0-	335	1	1975	2	Y	23	45	1			14
							25	9									
04	2400	N	2305	-0-	-95	-0-	314	1	1944	2	Y	43	37	1			20
							47	9									
05	2790	X	2366	-0-	-424	-0-	327	1	2022	2	Y	15					35
							17	9									
06	2700	X	2117	-0-	-583	-0-	307	1	1793	2	Y	15					50
							17	9									
*07	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	327	1	2127	2	Y	20	70	1			-0-
							22	9									

HARRELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 223419 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9470 - 10699

02	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	77	1	1438	2	Y	26	8	1			47
							29	9									
03	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	40	1	1672	2	Y	-0-	17	1			30
04	1620	N	1404	-0-	-216	-0-	31	1	1373	2	Y	-0-	8	1			22
05	1767	N	1464	-0-	-303	-0-	32	1	1432	2	Y	-0-	8	1			14
06	1650	N	1375	-0-	-275	-0-	27	1	1340	2	Y	7					21
							8	9									
*07	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	32	1	1657	2	Y	-0-	16	1			5

HARRELL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 223517 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 10783 PERF. 9540 - 10624

02	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	91	1	1694	2	Y	31	19	1			28
							34	9									
03	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	43	1	1785	2	Y	6	27	1			7
							7	9									
04	1620	N	1199	-0-	-421	-0-	26	1	1159	2	Y	13	19	1			1
							14	9									
05	2046	N	1981	-0-	-65	-0-	42	1	1919	2	Y	18	19	1			-0-
							20	9									
06	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	38	1	1843	2	Y	9					9
							10	9									
*07	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	39	1	1939	2	Y	28	37	1			-0-
							31	9									

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224039 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9364 - 10550

02	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	578	1	1639	2	Y	19					44
							21	9									
03	2232	N	1927	-0-	-305	-0-	277	1	1628	2	Y	20	62	1			2
							22	9									
04	1890	N	1844	-0-	-46	-0-	253	1	1574	2	Y	15					17
							17	9									
05	2325	N	1869	-0-	-456	-0-	257	1	1591	2	Y	19					36
							21	9									
06	1890	N	1718	-0-	-172	-0-	248	1	1445	2	Y	23	50	1			9
							25	9									
*07	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	268	1	1742	2	Y	6					15
							7	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
PINKERTON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 224040 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9450 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	475	1	1349	2	Y	-0-					-0-
03	1705	N	1480	-0-	-225	-0-	203	1	1196	2	Y	74	74	1			-0-
							81	9									
04	1650	N	1624	-0-	-26	-0-	226	1	1398	2	Y	-0-					-0-
05	1705	N	1617	-0-	-88	-0-	223	1	1382	2	Y	11					11
							12	9									
06	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	224	1	1310	2	Y	15					26
							17	9									
*07	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	230	1	1499	2	Y	-0-					26

HERRON WELL #: 1 RRCID -> 224253 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 10771 PERF. 9408 - 10616

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-

TIPPS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224404 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 10818 PERF. 9338 - 10550

02	2772	X	1454	-0-	-1318	-0-	372	1	1053	2	Y	26	55	1			82
							29	9									
03	1271	X	1012	-0-	-259	-0-	142	1	837	2	Y	30	7	1			105
							33	9									
04	1230	X	908	-0-	-322	-0-	121	1	755	2	Y	29	52	1			82
							32	9									
05	1829	X	894	-0-	-935	-0-	121	1	749	2	Y	22					104
							24	9									
06	990	N	836	-0-	-154	-0-	118	1	688	2	Y	27	57	1			74
							30	9									
07	930	N	837	-0-	-93	-0-	111	1	723	2	Y	3	52	1			25
							3	9									

TXU GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224718 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10718 - 10846

02	2436	X	1707	-0-	-729	-0-	303	1	1404	2	N	-0-					62
03	2697	X	1004	-0-	-1693	-0-	90	1	893	2	N	19	50	1			31
							21	9									
04	2610	X	974	-0-	-1636	-0-	78	1	896	2	N	-0-					31
05	2666	X	1767	-0-	-899	-0-	145	1	1622	2	N	-0-					31
06	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	204	1	2396	2	N	-0-					31
*07	2466	X	2466	-0-	-0-	-0-	197	1	2269	2	N	-0-					31

ROGERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224737 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10472 - 10537

02	2225	X	2225	-0-	-0-	-0-	570	1	1616	2	Y	35	43	1			13
							39	9									
03	1922	X	1880	-0-	-42	-0-	268	1	1579	2	Y	30	42	1			1
							33	9									
04	1860	X	1775	-0-	-85	-0-	239	1	1484	2	Y	47	43	1			5
							52	9									
05	2790	X	1782	-0-	-1008	-0-	244	1	1510	2	Y	25					30
							28	9									
06	2700	X	1677	-0-	-1023	-0-	241	1	1410	2	Y	24					54
							26	9									
07	2449	X	1678	-0-	-771	-0-	220	1	1427	2	Y	28	82	1			-0-
							31	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
TATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225142 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7171 - 10441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	7	1	14	2	N	4	5	1			1
							4	9									
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	N	-0-					1
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	N	-0-					1
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					1
*07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	9	1	30	2	N	-0-					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
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	6	1	6	2	N	-0-					6
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	8	1	15	2	N	14	18	1			2
							15	9									
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	5	1	9	2	N	-0-					2
05	31	N	6	-0-	-25	-0-	2	1	4	2	N	-0-					2
06	30	N	9	-0-	-21	-0-	3	1	6	2	N	-0-					2
07	14	N	8	-0-	-6	-0-	2	1	6	2	N	-0-					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
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/07/2017 - W/O TO 06-282923

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
02	2057	X	2057	-0-	-0-	-0-	73	1	1984	2	Y	-0-					183
03	2077	X	1950	-0-	-127	-0-	53	1	1828	2	Y	63	170	1			76
							69	9									
04	2010	X	1208	-0-	-802	-0-	32	1	1176	2	Y	-0-	2	1			74
05	2077	X	1895	-0-	-182	-0-	45	1	1826	2	Y	22	96	1			-0-
							24	9									
06	1890	N	1473	-0-	-417	-0-	34	1	1439	2	Y	-0-					-0-
07	1240	N	772	-0-	-468	-0-	17	1	755	2	Y	-0-					-0-

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
02	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	380	1	1077	2	Y	18	41	1			22
							20	9									
03	1178	N	1159	-0-	-19	-0-	165	1	971	2	Y	21	7	1			36
							23	9									
04	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	153	1	954	2	Y	27	39	1			24
							30	9									
05	1333	N	1262	-0-	-71	-0-	172	1	1065	2	Y	23					47
							25	9									
06	1140	N	1123	-0-	-17	-0-	158	1	926	2	Y	35	45	1			37
							39	9									
*07	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	161	1	1047	2	Y	10	39	1			8
							11	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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
02	3444	X	2888	-0-	-556	-0-	144	1	2671	2	Y	66	68	1			1
							73	9									
03	3193	X	3115	-0-	-78	-0-	71	1	2950	2	Y	85	86	1			-0-
							94	9									
04	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	64	1	2927	2	Y	67	67	1			-0-
							74	9									
05	3286	X	3101	-0-	-185	-0-	65	1	2963	2	Y	66	66	1			-0-
							73	9									
06	3180	X	2719	-0-	-461	-0-	54	1	2645	2	Y	18					18
							20	9									
07	3193	X	3185	-0-	-8	-0-	59	1	3002	2	Y	113	131	1			-0-
							124	9									

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226411 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 10734 PERF. 9276 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7755	X	7755	-0-	-0-	-0-	1998	1	5666	2	Y	83	54	1			300
							91	9									
03	7058	X	7058	-0-	-0-	-0-	1024	1	6034	2	Y	-0-	173	1			127
04	6998	X	6998	-0-	-0-	-0-	962	1	5975	2	Y	55					182
							61	9									
05	8616	X	8616	-0-	-0-	-0-	1197	1	7419	2	Y	-0-	102	1			80
06	7391	X	7391	-0-	-0-	-0-	1072	1	6263	2	Y	51	26	1			105
							56	9									
*07	6637	X	6637	-0-	-0-	-0-	883	1	5743	2	Y	10					115
							11	9									

TATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226676 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10402 PERF. 9222 - 10154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227010 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9430 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	281	1	798	2	Y	16	11	1			23
							18	9									
03	992	N	941	-0-	-51	-0-	135	1	792	2	Y	13	15	1			21
							14	9									
04	960	N	923	-0-	-37	-0-	125	1	774	2	Y	22	11	1			32
							24	9									
05	992	N	935	-0-	-57	-0-	129	1	797	2	Y	8					40
							9	9									
06	930	N	822	-0-	-108	-0-	119	1	694	2	Y	8					48
							9	9									
*07	961	N	955	-0-	-6	-0-	126	1	821	2	Y	7	21	1			34
							8	9									

KENNEDY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227096 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9609 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	36	1	969	2	Y	-0-					58
03	1116	N	1075	-0-	-41	-0-	31	1	1044	2	Y	-0-	14	1			44
04	884	N	884	-0-	-0-	-0-	23	1	861	2	Y	-0-	4	1			40
05	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	29	1	1156	2	Y	-0-	40	1			-0-
06	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	27	1	1123	2	Y	-0-					-0-
*07	967	N	967	-0-	-0-	-0-	22	1	945	2	Y	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 227220 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9320 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1456	X	363	-0-	-1093	-0-	94	1	269	2	Y	-0-					136
03	1612	X	312	-0-	-1300	-0-	45	1	267	2	Y	-0-					136
04	1560	X	313	-0-	-1247	-0-	44	1	269	2	Y	-0-					136
05	465	X	301	-0-	-164	-0-	42	1	259	2	Y	-0-					136
06	450	X	279	-0-	-171	-0-	40	1	238	2	Y	1					137
							1	9									
*07	403	X	325	-0-	-78	-0-	43	1	281	2	Y	1					138
							1	9									

GREEN WELL #: 1 RRCID -> 227319 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9900 - 10643

02	2533	X	2533	-0-	-0-	-0-	655	1	1859	2	N	17	171	1			39
							19	9									
03	2449	X	2270	-0-	-179	-0-	326	1	1920	2	N	22	6	1			55
							24	9									
04	2160	N	2154	-0-	-6	-0-	299	1	1855	2	N	-0-					55
05	2976	X	1865	-0-	-1111	-0-	257	1	1595	2	N	12					67
							13	9									
06	2880	X	1524	-0-	-1356	-0-	223	1	1301	2	N	-0-					67
07	2232	N	2084	-0-	-148	-0-	278	1	1806	2	N	-0-					67

TIPPS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227592 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 10807 PERF. 9410 - 9777

02	2268	X	1332	-0-	-936	-0-	341	1	969	2	Y	20	45	1			49
							22	9									
03	1333	X	1054	-0-	-279	-0-	149	1	880	2	Y	23	3	1			69
							25	9									
04	1320	X	1150	-0-	-170	-0-	155	1	961	2	Y	31	42	1			58
							34	9									
05	1674	X	1421	-0-	-253	-0-	194	1	1207	2	Y	18					76
							20	9									
06	1620	X	1152	-0-	-468	-0-	162	1	946	2	Y	40	50	1			66
							44	9									
07	1488	X	1206	-0-	-282	-0-	159	1	1035	2	Y	11	43	1			34
							12	9									

WHITE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227740 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9828 - 10384

02	1166	X	1166	-0-	-0-	-0-	41	1	1125	2	Y	-0-					33
03	1581	X	1147	-0-	-434	-0-	32	1	1087	2	Y	25	6	1			52
							28	9									
04	1530	X	1091	-0-	-439	-0-	28	1	1063	2	Y	-0-	1	1			51
05	1581	X	1566	-0-	-15	-0-	38	1	1528	2	Y	-0-	51	1			-0-
06	1290	X	1047	-0-	-243	-0-	24	1	1023	2	Y	-0-					-0-
07	1302	X	892	-0-	-410	-0-	20	1	872	2	Y	-0-					-0-

SPRADLIN WELL #: 1 RRCID -> 227744 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9430 - 10644

02	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	491	1	1394	2	N	132	182	1			108
							145	9									
03	1705	N	1665	-0-	-40	-0-	240	1	1416	2	N	8	16	1			100
							9	9									
04	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	225	1	1396	2	N	75					175
							83	9									
05	1705	N	1690	-0-	-15	-0-	231	1	1426	2	N	30	169	1			36
							33	9									
06	1620	N	1612	-0-	-8	-0-	231	1	1348	2	N	30					66
							33	9									
*07	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	226	1	1472	2	N	20					86
							22	9									

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
02	2446	X	2446	-0-	-0-	-0-	123	1	2277	2	Y	42	20	1			59
							46	9									
03	2626	X	2626	-0-	-0-	-0-	62	1	2564	2	Y	-0-	32	1			27
04	2730	X	2498	-0-	-232	-0-	54	1	2444	2	Y	-0-	20	1			7
05	2821	X	2267	-0-	-554	-0-	48	1	2205	2	Y	13	20	1			-0-
							14	9									
06	2730	X	2218	-0-	-512	-0-	44	1	2161	2	Y	12					12
							13	9									
07	2697	X	2234	-0-	-463	-0-	43	1	2161	2	Y	27	39	1			-0-
							30	9									

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
02	252	N	140	-0-	-112	-0-	75	1	65	2	N	-0-					125
03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	67	1	121	2	N	42	28	1			139
							46	9									
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	84	1	157	2	N	-0-					139
05	304	N	304	-0-	-0-	-0-	99	1	199	2	N	5					144
							6	9									
06	288	N	288	-0-	-0-	-0-	81	1	190	2	N	15					159
							17	9									
*07	290	N	290	-0-	-0-	-0-	65	1	217	2	N	7					166
							8	9									

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 228326 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9288 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	884	X	884	-0-	-0-	-0-	228	1	647	2	Y	8					223
							9	9									
03	899	X	511	-0-	-388	-0-	74	1	437	2	Y	-0-	4	1			219
04	1007	X	1007	-0-	-0-	-0-	137	1	852	2	Y	16	65	1			170
							18	9									
05	1116	X	506	-0-	-610	-0-	69	1	431	2	Y	5					175
							6	9									
06	1080	X	556	-0-	-524	-0-	81	1	475	2	Y	-0-					175
07	1054	X	670	-0-	-384	-0-	86	1	565	2	Y	17					192
							19	9									

CYPHERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228369 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9472 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1204	X	109	-0-	-1095	-0-	4	1	105	2	Y	-0-					36
03	1333	X	292	-0-	-1041	-0-	8	1	284	2	Y	-0-					36
04	750	X	217	-0-	-533	-0-	5	1	212	2	Y	-0-					36
05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	4	1	186	2	Y	-0-					36
06	270	N	194	-0-	-76	-0-	4	1	190	2	Y	-0-					36
07	217	N	110	-0-	-107	-0-	2	1	108	2	Y	-0-					36

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
02	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	70	1	1899	2	Y	-0-					47
03	1984	N	1609	-0-	-375	-0-	46	1	1563	2	Y	-0-	3	1			44
04	1860	N	1709	-0-	-151	-0-	44	1	1665	2	Y	-0-	2	1			42
05	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	41	1	1631	2	Y	89	131	1			-0-
							98	9									
06	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	39	1	1637	2	Y	123	123	1			-0-
							135	9									
07	1767	N	1754	-0-	-13	-0-	40	1	1713	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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
02	280	N	-0-	-0-	-280	-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-

WILDER WELL #: 3 RRCID -> 228904 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10083 - 10600

02	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	531	1	3334	2	Y	12	37	1			9
							13	9									
03	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	219	1	3405	2	Y	17					26
							19	9									
04	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	186	1	3227	2	Y	11	37	1			-0-
							12	9									
05	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	206	1	3289	2	Y	15					15
							17	9									
06	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	160	1	2963	2	Y	29	37	1			7
							32	9									
*07	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	180	1	2972	2	Y	12					19
							13	9									

MAXWELL GAS UNIT 1 WELL #: 1 T RRCID -> 229008 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7694 - 10978

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUGHES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229189 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7309 - 10192

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229255 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 10678 PERF. 9752 - 10413

02	T. A.		2012	-0-	2012	2012	71	1	1941	2	Y	-0-					32
03	T. A.		2236	-0-	2236	4248	64	1	2172	2	Y	-0-	5	1			27
04	T. A.		2044	-0-	2044	6292	53	1	1991	2	Y	-0-	6	1			21
05	8177	X	1885	-0-	-6292	-0-	44	1	1758	2	Y	75	96	1			-0-
							83	9									
06	2160	X	1227	-0-	-933	-0-	28	1	1199	2	Y	-0-					-0-
07	2232	X	1373	-0-	-859	-0-	31	1	1342	2	Y	-0-					-0-

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
02	2800	N	3159	-0-	359	359	113	1	3046	2	Y	-0-					29
03	2896	N	2537	-0-	-359	-0-	70	1	2371	2	Y	87	88	1			28
							96	9									
04	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	57	1	2173	2	Y	-0-					28
05	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	56	1	2230	2	Y	-0-					28
06	2160	N	2120	-0-	-40	-0-	48	1	2072	2	Y	-0-	1	1			27
*07	2288	X	2288	-0-	-0-	-0-	52	1	2236	2	Y	-0-	10	1			17

PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 229535 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10695 - 10720

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-

NEAL, CHAS WELL #: 1 RRCID -> 230308 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 6979 - 10055

02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					8
03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	8	1	14	2	N	-0-					8
04	29	N	29	-0-	-0-	-0-	10	1	19	2	N	-0-					8
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	4	1	8	2	N	-0-					8
06	12	N	9	-0-	-3	-0-	3	1	6	2	N	-0-					8
07	31	N	7	-0-	-24	-0-	2	1	5	2	N	-0-					8

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 230381 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 10066 PERF.11781 - 11399

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-

TXU GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230594 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10190 - 10890

02	476	N	361	-0-	-115	-0-	64	1	297	2	N	-0-					12
03	496	N	347	-0-	-149	-0-	31	1	308	2	N	7	10	1			9
							8	9									
04	450	N	361	-0-	-89	-0-	28	1	333	2	N	-0-					9
05	434	N	365	-0-	-69	-0-	30	1	335	2	N	-0-					9
06	371	N	371	-0-	-0-	-0-	29	1	342	2	N	-0-					9
*07	383	N	383	-0-	-0-	-0-	31	1	352	2	N	-0-					9

BURKS, C.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230746 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9310 - 9684

02	1316	X	1289	-0-	-27	-0-	46	1	1243	2	Y	-0-					29
03	1643	X	1166	-0-	-477	-0-	33	1	1133	2	Y	-0-					29
04	1590	X	799	-0-	-791	-0-	21	1	778	2	Y	-0-					29
05	1643	X	784	-0-	-859	-0-	18	1	718	2	Y	44	73	1			-0-
							48	9									
06	1380	X	1030	-0-	-350	-0-	23	1	985	2	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
07	1426	X	743	-0-	-683	-0-	17	1	725	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230837 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9774 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	252	X	151	-0-	-101	-0-	40	1	111	2	Y	-0-					5
03	279	X	66	-0-	-213	-0-	10	1	56	2	Y	-0-					5
04	270	X	47	-0-	-223	-0-	5	1	36	2	Y	5	10	1			-0-
							6	9									
05	186	X	17	-0-	-169	-0-	3	1	14	2	Y	-0-					-0-
06	180	X	95	-0-	-85	-0-	14	1	81	2	Y	-0-					-0-
07	155	X	31	-0-	-124	-0-	4	1	25	2	Y	2					2
							2	9									

TIPPS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 231330 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 10764 PERF. 9482 - 10620

02	504	X	22	-0-	-482	-0-	3	1	8	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
03	434	X	374	-0-	-60	-0-	54	1	318	2	Y	2					2
							2	9									
04	510	X	341	-0-	-169	-0-	46	1	287	2	Y	7	9	1			-0-
							8	9									
05	527	X	358	-0-	-169	-0-	50	1	307	2	Y	1					1
							1	9									
06	510	X	222	-0-	-288	-0-	32	1	189	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
07	372	X	167	-0-	-205	-0-	21	1	135	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									

DAWSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231624 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9246 - 10631

02	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	1180	1	3345	2	Y	21	88	1			47
							23	9									
03	4247	X	4083	-0-	-164	-0-	589	1	3470	2	Y	22	16	1			53
							24	9									
04	4110	X	3898	-0-	-212	-0-	529	1	3282	2	Y	79	87	1			45
							87	9									
05	4247	X	4070	-0-	-177	-0-	563	1	3489	2	Y	16					61
							18	9									
06	4110	X	3927	-0-	-183	-0-	571	1	3338	2	Y	16					77
							18	9									
*07	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	592	1	3846	2	Y	11					88
							12	9									

TIPPS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 231626 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9398 - 10690

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-

TIPPS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231628 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9412 - 10634

02	812	X	529	-0-	-283	-0-	135	1	383	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
03	899	X	592	-0-	-307	-0-	85	1	501	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
04	870	X	394	-0-	-476	-0-	54	1	331	2	Y	8	9	1			-0-
							9	9									
05	651	X	193	-0-	-458	-0-	27	1	165	2	Y	1					1
							1	9									
06	630	X	389	-0-	-241	-0-	57	1	330	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
*07	609	X	609	-0-	-0-	-0-	80	1	518	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
CYPHERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 231714 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 11354 PERF. 9208 - 10419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4474	X	4474	-0-	-0-	-0-	159	1	4315	2	Y	-0-					46
03	3689	X	3467	-0-	-222	-0-	99	1	3368	2	Y	-0-	3	1			43
04	3570	X	2768	-0-	-802	-0-	72	1	2696	2	Y	-0-	2	1			41
05	3534	X	3188	-0-	-346	-0-	78	1	3110	2	Y	-0-	9	1			32
06	3360	X	2309	-0-	-1051	-0-	53	1	2256	2	Y	-0-	7	1			25
07	3906	X	3260	-0-	-646	-0-	74	1	3186	2	Y	-0-	11	1			14

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
02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	67	1	191	2	Y	2					5
							2	9									
03	496	N	230	-0-	-266	-0-	33	1	194	2	Y	3	7	1			1
							3	9									
04	240	N	215	-0-	-25	-0-	30	1	183	2	Y	2					3
							2	9									
05	341	N	224	-0-	-117	-0-	31	1	192	2	Y	1					4
							1	9									
06	210	N	202	-0-	-8	-0-	29	1	172	2	Y	1	5	1			-0-
							1	9									
*07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	30	1	190	2	Y	-0-					-0-

ADRIAN, DEA LYNN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232172 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 11435 PERF. 9684 - 11320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2127	X	2127	-0-	-0-	-0-	76	1	2051	2	Y	-0-					23
03	2056	X	2056	-0-	-0-	-0-	57	1	1942	2	Y	52	47	1			28
							57	9									
04	1852	X	1852	-0-	-0-	-0-	48	1	1804	2	Y	-0-					28
05	1890	X	1890	-0-	-0-	-0-	46	1	1844	2	Y	-0-					28
06	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	37	1	1565	2	Y	-0-					28
*07	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	46	1	1996	2	Y	-0-					28

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
02	980	X	790	-0-	-190	-0-	28	1	762	2	Y	-0-					5
03	1085	X	791	-0-	-294	-0-	22	1	769	2	Y	-0-					5
04	930	X	619	-0-	-311	-0-	16	1	603	2	Y	-0-					5
05	1196	X	1196	-0-	-0-	-0-	29	1	1167	2	Y	-0-					5
06	1023	X	1023	-0-	-0-	-0-	23	1	979	2	Y	19	24	1			-0-
							21	9									
*07	1146	X	1146	-0-	-0-	-0-	26	1	1120	2	Y	-0-					-0-

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
02	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	430	1	1221	2	Y	18					111
							20	9									
03	1426	N	1165	-0-	-261	-0-	166	1	978	2	Y	19	4	1			126
							21	9									
04	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	211	1	1304	2	Y	36	95	1			67
							40	9									
05	1550	N	680	-0-	-870	-0-	94	1	585	2	Y	1					68
							1	9									
06	1140	N	638	-0-	-502	-0-	93	1	545	2	Y	-0-					68
*07	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	281	1	1828	2	Y	20					88
							22	9									

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
02	7000	X	96	-0-	-6904	-0-	4	1	92	2	Y	-0-					73
03	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	80	1	2741	2	Y	-0-	2	1			71
04	1950	X	917	-0-	-1033	-0-	23	1	894	2	Y	-0-	1	1			70
05	2015	X	857	-0-	-1158	-0-	19	1	793	2	Y	41	111	1			-0-
							45	9									
06	2730	X	73	-0-	-2657	-0-	2	1	71	2	Y	-0-					-0-
07	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					Y	-0-					-0-

CARLETON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232418 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9210 - 10314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
06	5453	X	5453	-0-	-0-	-0-	123	1	5255	2	Y	68	32	1	10	8	138
							75	9									
*07	5233	X	5233	-0-	-0-	-0-	118	1	5114	2	Y	1	56	1			83
							1	9									

CYPHERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232421 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 11680 PERF. 9258 - 10364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3948	X	3681	-0-	-267	-0-	131	1	3550	2	Y	-0-					38
03	4371	X	3746	-0-	-625	-0-	107	1	3639	2	Y	-0-	5	1			33
04	4230	X	3269	-0-	-961	-0-	84	1	3185	2	Y	-0-	5	1			28
05	4278	X	4031	-0-	-247	-0-	98	1	3933	2	Y	-0-	21	1			7
06	3630	X	3509	-0-	-121	-0-	80	1	3429	2	Y	-0-	7	1			-0-
07	4061	X	1054	-0-	-3007	-0-	24	1	1027	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

WHITE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232654 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 11482 PERF. 9284 - 11334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	47	47	1			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PALMER WELL #: 1 RRCID -> 232655 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9552 - 10812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	532	N	41	-0-	-491	-0-	11	1	30	2	N	-0-					100
03	455	N	455	-0-	-0-	-0-	64	1	377	2	N	13	13	1			100
							14	9									
04	510	N	421	-0-	-89	-0-	57	1	353	2	N	10					110
							11	9									
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	26	1	156	2	N	13					123
							14	9									
06	450	N	432	-0-	-18	-0-	61	1	358	2	N	12					135
							13	9									
07	434	N	309	-0-	-125	-0-	34	1	223	2	N	47	181	1			1
							52	9									

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
02	6661	X	6661	-0-	-0-	-0-	1695	1	4809	2	Y	143	154	1			158
							157	9									
03	6197	X	6197	-0-	-0-	-0-	886	1	5223	2	Y	80	21	1			217
							88	9									
04	5160	X	1077	-0-	-4083	-0-	148	1	919	2	Y	9					226
							10	9									
05	5332	X	-0-	-0-	-5332	-0-					Y	10	151	1			85
06	5160	X	-0-	-0-	-5160	-0-					Y	-0-					85
07	5332	X	-0-	-0-	-5332	-0-					Y	-0-					85

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
02	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	457	1	2870	2	Y	14	15	1			30
							15	9									
03	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	178	1	2775	2	Y	15	15	1			30
							17	9									
04	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	169	1	2937	2	Y	-0-	17	1			13
05	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	201	1	3211	2	Y	17	30	1			-0-
							19	9									
06	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	161	1	3000	2	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*07	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	182	1	3016	2	Y	30	30	1			-0-
							33	9									

WHITE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234198 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9261 - 10411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		821	-0-	821	821	30	1	791	2	Y	-0-					29
03	T. A.		495	-0-	495	1316	14	1	481	2	Y	-0-	1	1			28
04	T. A.		274	-0-	274	1590	7	1	267	2	Y	-0-					28
05	1703	X	113	-0-	-1590	-0-	2	1	71	2	Y	36	64	1			-0-
							40	9									
06	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					-0-
07	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	2744	X	-0-	-0-	-2744	-0-					Y	-0-					69
03	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					Y	-0-					69
04	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					69
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	69	1			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	62	50	1			12
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11	1			1

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
02	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	934	1	2650	2	Y	19	49	1			90
							21	9									
03	3689	X	3123	-0-	-566	-0-	450	1	2651	2	Y	20	10	1			100
							22	9									
04	3570	X	2801	-0-	-769	-0-	387	1	2408	2	Y	5	48	1			57
							6	9									
05	4154	X	2827	-0-	-1327	-0-	391	1	2421	2	Y	14					71
							15	9									
06	4020	X	2784	-0-	-1236	-0-	405	1	2362	2	Y	15	2	8			84
							17	9									
07	3999	X	3103	-0-	-896	-0-	412	1	2680	2	Y	10					94
							11	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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
02	2446	X	2446	-0-	-0-	-0-	88	1	2358	2	Y	-0-					28
03	2387	X	2346	-0-	-41	-0-	64	1	2214	2	Y	62	57	1			33
							68	9									
04	2431	X	2431	-0-	-0-	-0-	63	1	2368	2	Y	-0-					33
05	2658	X	2658	-0-	-0-	-0-	65	1	2593	2	Y	-0-					33
06	2562	X	2562	-0-	-0-	-0-	59	1	2503	2	Y	-0-	3	1			30
*07	2697	X	2255	-0-	-442	-0-	51	1	2204	2	Y	-0-	12	1			18

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
02	2156	X	1771	-0-	-385	-0-	456	1	1295	2	Y	18	46	1			85
							20	9									
03	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	639	1	3763	2	Y	19	1	1			103
							21	9									
04	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	585	1	3635	2	Y	-0-	45	1			58
05	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	535	1	3315	2	Y	13					71
							14	9									
06	4320	X	2386	-0-	-1934	-0-	347	1	2025	2	Y	13					84
							14	9									
*07	4433	X	896	-0-	-3537	-0-	118	1	768	2	Y	9					93
							10	9									

BURKS, C.C GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234664 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9320 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2356	X	2356	-0-	-0-	-0-	84	1	2272	2	Y	-0-					70
03	2476	X	2476	-0-	-0-	-0-	71	1	2405	2	Y	-0-	6	1			64
04	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	77	1	2909	2	Y	-0-	7	1			57
05	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	68	1	2706	2	Y	72	118	1			11
							79	9									
06	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	60	1	2573	2	Y	34	45	1			-0-
							37	9									
*07	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	60	1	2619	2	Y	17	17	1			-0-
							19	9									

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
02	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	965	1	2738	2	Y	24					44
							26	9									
03	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	463	1	2725	2	Y	31	75	1			-0-
							34	9									
04	2910	X	2167	-0-	-743	-0-	297	1	1849	2	Y	19					19
							21	9									
05	3472	X	3181	-0-	-291	-0-	439	1	2720	2	Y	20					39
							22	9									
06	3360	X	2759	-0-	-601	-0-	398	1	2328	2	Y	30	59	1			10
							33	9									
*07	3472	X	3028	-0-	-444	-0-	402	1	2618	2	Y	7					17
							8	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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
02	1232	X	670	-0-	-562	-0-	119	1	551	2	N	-0-					49
03	1364	X	392	-0-	-972	-0-	35	1	342	2	N	14	39	1			24
							15	9									
04	1320	X	355	-0-	-965	-0-	28	1	327	2	N	-0-					24
05	806	N	293	-0-	-513	-0-	24	1	269	2	N	-0-					24
06	390	N	365	-0-	-25	-0-	29	1	336	2	N	-0-					24
*07	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	94	1	1076	2	N	-0-					24

BIRDWELL WELL #: 2 RRCID -> 235794 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10148 - 10680

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-

TATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 235879 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9158 - 10479

02	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	710	1	623	2	N	-0-					43
03	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	377	1	672	2	N	189	232	1			-0-
							208	9									
04	751	N	751	-0-	-0-	-0-	261	1	490	2	N	-0-					-0-
05	372	N	220	-0-	-152	-0-	73	1	146	2	N	1					1
							1	9									
06	360	N	268	-0-	-92	-0-	80	1	188	2	N	-0-					1
07	372	N	280	-0-	-92	-0-	65	1	215	2	N	-0-					1

WILDER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 235909 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10195 - 10641

02	1148	X	750	-0-	-398	-0-	101	1	637	2	Y	11	18	1			1
							12	9									
03	620	X	477	-0-	-143	-0-	28	1	447	2	Y	2					3
							2	9									
04	600	X	587	-0-	-13	-0-	31	1	546	2	Y	9	12	1			-0-
							10	9									
05	899	X	554	-0-	-345	-0-	32	1	515	2	Y	6					6
							7	9									
06	870	X	477	-0-	-393	-0-	24	1	440	2	Y	12	18	1			-0-
							13	9									
*07	837	X	542	-0-	-295	-0-	30	1	506	2	Y	5					5
							6	9									

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 235977 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10190 - 10709

02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	2	9	9	N	8	6	1			34
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	12	1			30
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	12	1			26
05	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	7	6	1			27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	6	1			28
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	6	1			29

WILDER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 235986 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7396 - 10662

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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
02	3724	X	3389	-0-	-335	-0-	121	1	3268	2	Y	-0-					67
03	4371	X	4056	-0-	-315	-0-	116	1	3940	2	Y	-0-	4	1			63
04	4230	X	4053	-0-	-177	-0-	105	1	3948	2	Y	-0-	6	1			57
05	4371	X	4060	-0-	-311	-0-	99	1	3961	2	Y	-0-	57	1			-0-
06	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	91	1	3904	2	Y	101	101	1			-0-
							111	9									
07	4185	X	3802	-0-	-383	-0-	86	1	3716	2	Y	-0-					-0-

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 236143 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10170 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	374	N	374	-0-	-0-	-0-	51	1	319	2	N	4	4	1			1
							4	9									
03	558	N	490	-0-	-68	-0-	28	1	441	2	N	19	8	1			12
							21	9									
04	494	N	494	-0-	-0-	-0-	27	1	461	2	N	5	8	1			9
							6	9									
05	515	N	515	-0-	-0-	-0-	30	1	482	2	N	3	4	1			8
							3	9									
06	480	N	476	-0-	-4	-0-	24	1	449	2	N	3	4	1			7
							3	9									
*07	511	N	511	-0-	-0-	-0-	29	1	479	2	N	3	4	1			6
							3	9									

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
02	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	112	1	3030	2	Y	-0-					36
03	2883	X	2880	-0-	-3	-0-	79	1	2694	2	Y	97	97	1			36
							107	9									
04	2790	X	2301	-0-	-489	-0-	59	1	2242	2	Y	-0-	2	1			34
05	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	85	1	3388	2	Y	-0-					34
06	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	71	1	3001	2	Y	-0-	4	1			30
07	3255	X	3076	-0-	-179	-0-	69	1	3006	2	Y	1	8	1			23
							1	9									

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 236219 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9549 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	382	1	2400	2	Y	4	2	1			17
							4	9									
03	2883	X	1427	-0-	-1456	-0-	86	1	1337	2	Y	4	2	1			19
							4	9									
04	2790	X	1689	-0-	-1101	-0-	92	1	1593	2	Y	4	23	1			-0-
							4	9									
05	3131	X	1592	-0-	-1539	-0-	93	1	1493	2	Y	5	2	1			3
							6	9									
06	3030	X	2725	-0-	-305	-0-	139	1	2582	2	Y	4	2	1			5
							4	9									
*07	3100	X	2403	-0-	-697	-0-	137	1	2266	2	Y	-0-	2	1			3

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
02	672	N	545	-0-	-127	-0-	97	1	448	2	N	-0-					12
03	775	N	336	-0-	-439	-0-	30	1	298	2	N	7	9	1			10
							8	9									
04	660	N	471	-0-	-189	-0-	37	1	434	2	N	-0-					10
05	651	N	470	-0-	-181	-0-	38	1	432	2	N	-0-					10
06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	27	1	307	2	N	-0-					10
07	496	N	398	-0-	-98	-0-	32	1	366	2	N	-0-					10

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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
02	1288	X	785	-0-	-503	-0-	140	1	645	2	Y	-0-					80
03	1054	N	729	-0-	-325	-0-	66	1	663	2	Y	-0-	5	1			75
04	810	N	599	-0-	-211	-0-	47	1	548	2	Y	4					79
							4	9									
05	961	N	561	-0-	-400	-0-	46	1	515	2	Y	-0-					79
06	720	N	468	-0-	-252	-0-	35	1	415	2	Y	16	77	1			18
							18	9									
*07	664	N	664	-0-	-0-	-0-	53	1	611	2	Y	-0-					18

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
02	1932	N	1291	-0-	-641	-0-	62	1	1161	2	N	62	110	1			-0-
							68	9									
03	1736	N	1464	-0-	-272	-0-	33	1	1365	2	N	60	60	1			-0-
							66	9									
04	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	34	1	1571	2	N	-0-					-0-
05	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	33	1	1502	2	N	-0-					-0-
06	1410	N	964	-0-	-446	-0-	18	1	900	2	N	42	40	1			2
							46	9									
*07	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	49	1	2483	2	N	20	22	1			-0-
							22	9									

MAXWELL GAS UNIT 1 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
02	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	173	1	1087	2	Y	-0-					53
03	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	70	1	1087	2	Y	-0-	4	1			49
04	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	59	1	1016	2	Y	-0-					49
05	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	64	1	1015	2	Y	-0-					49
06	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	51	1	944	2	Y	58	66	1			41
							64	9									
*07	990	N	990	-0-	-0-	-0-	57	1	933	2	Y	-0-					41

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
02	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	242	1	1514	2	N	5	5	1			3
							6	9									
03	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	96	1	1502	2	N	7	10	1			-0-
							8	9									
04	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	84	1	1452	2	N	10	10	1			-0-
							11	9									
05	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	120	1	1908	2	N	5	5	1			-0-
							6	9									
06	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	83	1	1547	2	N	5	5	1			-0-
							6	9									
*07	919	N	919	-0-	-0-	-0-	52	1	861	2	N	5	5	1			-0-
							6	9									

JARRELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237292 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10165 - 10689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	531	1	3331	2	Y	9					62
							10	9									
03	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	222	1	3459	2	Y	31	68	1			25
							34	9									
04	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	194	1	3370	2	Y	1					26
							1	9									
05	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	224	1	3584	2	Y	48					74
							53	9									
06	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	181	1	3354	2	Y	1					75
							1	9									
*07	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	214	1	3547	2	Y	-0-	57	1			18

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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
02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	33	1	203	2	N	2	1	1			6
							2	9									
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	13	1	201	2	N	3	2	1			7
							3	9									
04	200	N	200	-0-	-0-	-0-	10	1	187	2	N	3	2	1			8
							3	9									
05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	11	1	185	2	N	2	1	1			9
							2	9									
06	175	N	175	-0-	-0-	-0-	9	1	164	2	N	2	1	1			10
							2	9									
*07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	10	1	176	2	N	2	1	1			11
							2	9									

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 237623 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10184 - 10727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	493	1	3095	2	N	12	7	1			14
							13	9									
03	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	276	1	4285	2	N	8	14	1			8
							9	9									
04	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	198	1	3433	2	N	16	14	1			10
							18	9									
05	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	208	1	3320	2	N	11	7	1			14
							12	9									
06	3060	X	2984	-0-	-76	-0-	152	1	2820	2	N	11	7	1			18
							12	9									
*07	3162	X	2709	-0-	-453	-0-	154	1	2543	2	N	11	7	1			22
							12	9									

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
02	560	N	377	-0-	-183	-0-	52	1	322	2	N	3	3	1			2
							3	9									
03	558	N	30	-0-	-528	-0-	1	1	23	2	N	5	6	1			1
							6	9									
04	240	N	19	-0-	-221	-0-	1	1	12	2	N	5	6	1			-0-
							6	9									
05	434	N	17	-0-	-417	-0-	1	1	13	2	N	3	3	1			-0-
							3	9									
06	30	N	7	-0-	-23	-0-	4	2	3	9	N	3	3	1			-0-
07	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	14	2	N	3	3	1			-0-
							3	9									

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
02	5287	X	5287	-0-	-0-	-0-	722	1	4530	2	N	32	19	1			15
							35	9									
03	5230	X	5230	-0-	-0-	-0-	313	1	4873	2	N	40	37	1			18
							44	9									
04	4827	X	4827	-0-	-0-	-0-	261	1	4520	2	N	42	37	1			23
							46	9									
05	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	304	1	4851	2	N	30	19	1			34
							33	9									
06	4740	X	4692	-0-	-48	-0-	238	1	4421	2	N	30	18	1			46
							33	9									
*07	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	279	1	4604	2	N	29	19	1			56
							32	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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
02	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	359	1	2250	2	Y	-0-					56
03	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	158	1	2456	2	Y	-0-	4	1			52
04	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	132	1	2290	2	Y	-0-					52
05	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	146	1	2340	2	Y	-0-					52
06	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	120	1	2221	2	Y	62	114	1			-0-
							68	9									
*07	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	132	1	2185	2	Y	-0-					-0-

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
02	6744	X	6744	-0-	-0-	-0-	921	1	5781	2	N	38	19	1			63
							42	9									
03	7280	X	7280	-0-	-0-	-0-	438	1	6817	2	N	23	37	1			49
							25	9									
04	6744	X	6744	-0-	-0-	-0-	368	1	6370	2	N	5	37	1			17
							6	9									
05	7149	X	7149	-0-	-0-	-0-	419	1	6691	2	N	35	19	1			33
							39	9									
06	6509	X	6509	-0-	-0-	-0-	331	1	6139	2	N	35	18	1			50
							39	9									
*07	6708	X	6708	-0-	-0-	-0-	381	1	6288	2	N	35	19	1			66
							39	9									

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					26
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18	5	1			39
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					40
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40

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
02	2464	X	1558	-0-	-906	-0-	212	1	1328	2	N	16	10	1			26
							18	9									
03	2325	X	1693	-0-	-632	-0-	101	1	1566	2	N	24	20	1			30
							26	9									
04	2250	X	1217	-0-	-1033	-0-	65	1	1129	2	N	21	21	1			30
							23	9									
05	2015	X	1154	-0-	-861	-0-	67	1	1070	2	N	15	10	1			35
							17	9									
06	1650	N	873	-0-	-777	-0-	44	1	812	2	N	15	10	1			40
							17	9									
*07	1271	N	881	-0-	-390	-0-	50	1	814	2	N	15	10	1			45
							17	9									

JARRELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 237871 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10212 - 10723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2313	X	2313	-0-	-0-	-0-	317	1	1993	2	Y	3					22
							3	9									
03	2160	X	2160	-0-	-0-	-0-	129	1	2014	2	Y	15	37	1			-0-
							17	9									
04	2043	X	2043	-0-	-0-	-0-	112	1	1931	2	Y	-0-					-0-
05	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	133	1	2138	2	Y	17					17
							19	9									
06	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	106	1	1964	2	Y	-0-					17
*07	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	122	1	2008	2	Y	12	29	1			-0-
							13	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901

KEELING FAMILY GAS UNIT 1 WELL #: 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
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					56
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					56
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	10	1	67	2	Y	-0-					-0-
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	7	1	120	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	5	1	85	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	76	-0-	-17	-0-	5	1	71	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	37	-0-	-83	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	55	-0-	-38	-0-	3	1	52	2	Y	-0-					-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
02	2394	X	2394	-0-	-0-	-0-	148	1	2246	2	N	-0-					-0-
03	2427	X	2427	-0-	-0-	-0-	531	1	1896	2	N	-0-					-0-
04	2370	X	2358	-0-	-12	-0-	648	1	1710	2	N	-0-					-0-
05	2666	X	1686	-0-	-980	-0-	411	1	1272	2	N	3	2	1			1
							3	9									
06	2580	X	-0-	-0-	-2580	-0-					N	-0-					1
07	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					1

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
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
*07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	2	N	-0-					-0-

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
02	6984	X	6984	-0-	-0-	-0-	959	1	6024	2	Y	1					90
							1	9									
03	6503	X	6503	-0-	-0-	-0-	393	1	6110	2	Y	-0-					90
04	6332	X	6332	-0-	-0-	-0-	345	1	5980	2	Y	6					96
							7	9									
05	6688	X	6688	-0-	-0-	-0-	390	1	6236	2	Y	56	64	1			88
							62	9									
06	5741	X	5741	-0-	-0-	-0-	294	1	5444	2	Y	3					91
							3	9									
*07	6166	X	6166	-0-	-0-	-0-	352	1	5813	2	Y	1					92
							1	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	7	1	30	2	Y	1					11
							1	9									
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	11	1			-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	Y	2					2
							2	9									
05	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			Y	-0-	1	1			1
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-	1	1			-0-
*07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	6	1	70	2	Y	-0-					-0-

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
02	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	591	1	2731	2	Y	8					91
							9	9									
03	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	285	1	2851	2	Y	1	92	1			-0-
							1	9									
04	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	242	1	2803	2	Y	22					22
							24	9									
05	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	222	1	2483	2	Y	-0-	5	1			17
06	2220	X	1493	-0-	-727	-0-	117	1	1376	2	Y	-0-	7	1			10
*07	2294	X	319	-0-	-1975	-0-	25	1	291	2	Y	3					13
							3	9									

TXU GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 242550 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10310 - 10891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3080	X	2525	-0-	-555	-0-	449	1	2076	2	N	-0-					68
03	3410	X	2496	-0-	-914	-0-	225	1	2246	2	N	23	53	1			38
							25	9									
04	3300	X	2425	-0-	-875	-0-	193	1	2232	2	N	-0-					38
05	3348	X	2386	-0-	-962	-0-	195	1	2191	2	N	-0-					38
06	3240	X	2434	-0-	-806	-0-	191	1	2243	2	N	-0-					38
07	2790	X	2492	-0-	-298	-0-	199	1	2293	2	N	-0-					38

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
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-

TIPPS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 242780 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 12106 PERF.12034 - 12086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	27	1	77	2	Y	2	10	1			6
							2	9									
03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	19	1	117	2	Y	-0-					6
04	150	N	77	-0-	-73	-0-	10	1	63	2	Y	4	10	1			-0-
							4	9									
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	18	1	111	2	Y	1					1
							1	9									
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	18	1	104	2	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	10	10	1			-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
JIMMERSON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 242877 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 10776 PERF. 9412 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	328	N	328	-0-	-0-	-0-	16	1	300	2	N	11	24	1			-0-
							12	9									
03	349	N	349	-0-	-0-	-0-	8	1	326	2	N	14	13	1			1
							15	9									
04	330	N	109	-0-	-221	-0-	2	1	107	2	N	-0-					1
05	341	N	289	-0-	-52	-0-	7	1	282	2	N	-0-	1	1			-0-
06	330	N	144	-0-	-186	-0-	2	1	129	2	N	12	9	1			3
							13	9									
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	2	5	1			-0-

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 101 RRCID -> 242878 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 11062 PERF. 9552 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			5
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	6	1			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	1			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	1	1			1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	2	1			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-

WEST PHILLIPS GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 242900 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 9154 - 11061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	68	1	1253	2	N	-0-					79
03	789	N	789	-0-	-0-	-0-	19	1	770	2	N	-0-					79
04	780	N	58	-0-	-722	-0-	1	1	57	2	N	-0-					79
05	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	59	1	2658	2	N	-0-					79
06	750	N	141	-0-	-609	-0-	2	1	139	2	N	-0-					79
*07	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	53	1	2686	2	N	-0-					79

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
02	896	X	308	-0-	-588	-0-	75	1	212	2	Y	19	25	1			-0-
							21	9									
03	713	X	271	-0-	-442	-0-	37	1	223	2	Y	10					10
							11	9									
04	690	X	243	-0-	-447	-0-	34	1	208	2	Y	1					11
							1	9									
05	582	X	582	-0-	-0-	-0-	76	1	467	2	Y	35	25	1			21
							39	9									
06	602	X	602	-0-	-0-	-0-	88	1	514	2	Y	-0-					21
*07	411	X	411	-0-	-0-	-0-	54	1	357	2	Y	-0-					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
02	168	N	15	-0-	-153	-0-	2	1	13	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	13	13	1			-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	85	N	85	-0-	-0-	-0-	5	1	80	2	Y	-0-					-0-
*07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	2	Y	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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
02	714	N	714	-0-	-0-	-0-	36	1	678	2	N	-0-	47	1			9
03	626	N	626	-0-	-0-	-0-	14	1	573	2	N	35	26	1			18
							39	9									
04	420	N	271	-0-	-149	-0-	6	1	265	2	N	-0-					18
05	560	N	560	-0-	-0-	-0-	12	1	548	2	N	-0-	2	1			16
06	480	N	326	-0-	-154	-0-	5	1	278	2	N	39	17	1	8	8	30
							43	9									
*07	279	N	242	-0-	-37	-0-	4	1	232	2	N	5	9	1			26
							6	9									

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 243340 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 11347 PERF.11929 - 14384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	390	1	1106	2	Y	11					34
							12	9									
03	1333	N	1329	-0-	-4	-0-	191	1	1129	2	Y	8	15	1			27
							9	9									
04	1470	N	1307	-0-	-163	-0-	180	1	1117	2	Y	9					36
							10	9									
05	1891	N	1293	-0-	-598	-0-	178	1	1103	2	Y	11					47
							12	9									
06	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	192	1	1125	2	Y	13	22	1			38
							14	9									
07	1364	N	1167	-0-	-197	-0-	155	1	1009	2	Y	3					41
							3	9									

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
02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	2	N	-0-					32
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					32
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					32
05	62	N	50	-0-	-12	-0-	1	1	49	2	N	-0-					32
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					32
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
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-

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
02	6496	X	3131	-0-	-3365	-0-	426	1	2672	2	N	30	11	1			87
							33	9									
03	6937	X	6937	-0-	-0-	-0-	419	1	6500	2	N	16	37	1			66
							18	9									
04	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	268	1	4642	2	N	-0-	28	1			38
05	3720	X	3705	-0-	-15	-0-	217	1	3473	2	N	14	11	1			41
							15	9									
06	6750	X	3849	-0-	-2901	-0-	196	1	3622	2	N	28	37	1			32
							31	9									
*07	6944	X	4403	-0-	-2541	-0-	250	1	4139	2	N	13	11	1			34
							14	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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
02	924	N	516	-0-	-408	-0-	92	1	424	2	Y	-0-					94
03	930	N	568	-0-	-362	-0-	52	1	516	2	Y	-0-	5	1			89
04	780	N	677	-0-	-103	-0-	53	1	620	2	Y	4					93
							4	9									
05	620	N	605	-0-	-15	-0-	50	1	555	2	Y	-0-					93
06	664	N	664	-0-	-0-	-0-	51	1	594	2	Y	17	110	1			-0-
							19	9									
*07	716	N	716	-0-	-0-	-0-	57	1	659	2	Y	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	1			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	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-

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
02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	15	1	92	2	Y	-0-					-0-
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	90	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	6	1	97	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
05	124	N	87	-0-	-37	-0-	5	1	82	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	72	-0-	-18	-0-	3	1	69	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	61	-0-	-63	-0-	3	1	58	2	Y	-0-					-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
02	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	395	1	2480	2	Y	29	30	1			11
							32	9									
03	5038	X	5038	-0-	-0-	-0-	302	1	4703	2	Y	30	36	1			5
							33	9									
04	2603	X	2603	-0-	-0-	-0-	140	1	2427	2	Y	33	34	1			4
							36	9									
05	421	X	421	-0-	-0-	-0-	23	1	359	2	Y	35	30	1			9
							39	9									
06	443	X	443	-0-	-0-	-0-	21	1	387	2	Y	32	33	1			8
							35	9									
*07	369	X	369	-0-	-0-	-0-	19	1	326	2	Y	22	30	1			-0-
							24	9									

PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 103 RRCID -> 244247 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10292 - 10875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	507	1	3183	2	N	-0-					86
03	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	266	1	4130	2	N	-0-	5	1			81
04	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	207	1	3583	2	N	-0-	30	1			51
05	3906	X	3082	-0-	-824	-0-	182	1	2900	2	N	-0-					51
06	3780	X	2628	-0-	-1152	-0-	134	1	2494	2	N	-0-	3	1			48
07	3906	X	2423	-0-	-1483	-0-	138	1	2285	2	N	-0-					48

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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
02	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	87	1	1629	2	Y	36	18	1			58
							40	9									
03	1860	N	1773	-0-	-87	-0-	41	1	1728	2	Y	4	19	1			43
							4	9									
04	1860	N	1665	-0-	-195	-0-	35	1	1617	2	Y	12	18	1			37
							13	9									
05	1922	N	1800	-0-	-122	-0-	39	1	1761	2	Y	-0-	18	1			19
06	1710	N	1506	-0-	-204	-0-	29	1	1466	2	Y	10	1	8			28
							11	9									
*07	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	34	1	1698	2	Y	14	35	1			7
							15	9									

HAYS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244491 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 11815 PERF.11352 - 11460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	704	1	4413	2	Y	-0-					44
03	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	316	1	4909	2	Y	-0-					44
04	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	269	1	4670	2	Y	1					45
							1	9									
05	6076	X	5222	-0-	-854	-0-	307	1	4894	2	Y	19	64	1			-0-
							21	9									
06	5880	X	4262	-0-	-1618	-0-	218	1	4043	2	Y	1					1
							1	9									
07	5673	X	4513	-0-	-1160	-0-	258	1	4255	2	Y	-0-					1

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
02	1316	N	880	-0-	-436	-0-	469	1	411	2	N	-0-					95
03	528	N	528	-0-	-0-	-0-	92	1	164	2	N	247	62	1			280
							272	9									
04	340	N	340	-0-	-0-	-0-	118	1	222	2	N	-0-					280
05	1240	N	384	-0-	-856	-0-	126	1	256	2	N	2					282
							2	9									
06	704	N	704	-0-	-0-	-0-	210	1	494	2	N	-0-					282
*07	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	372	1	1237	2	N	-0-					282

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
02	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	468	1	2941	2	Y	5	16	1			-0-
							6	9									
03	3131	X	3034	-0-	-97	-0-	183	1	2837	2	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
04	3030	X	1851	-0-	-1179	-0-	101	1	1743	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
05	3317	X	1175	-0-	-2142	-0-	69	1	1100	2	Y	5					5
							6	9									
06	3210	X	992	-0-	-2218	-0-	50	1	931	2	Y	10	15	1			-0-
							11	9									
07	3317	X	1011	-0-	-2306	-0-	58	1	949	2	Y	4					4
							4	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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
02	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	659	1	4132	2	Y	8	20	1			20
							9	9									
03	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	296	1	4597	2	Y	3	13	1			10
							3	9									
04	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	263	1	4550	2	Y	11	21	1			-0-
							12	9									
05	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	300	1	4787	2	Y	10					10
							11	9									
06	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	248	1	4610	2	Y	19	28	1			1
							21	9									
*07	4478	X	4478	-0-	-0-	-0-	256	1	4213	2	Y	8					9
							9	9									

WILDER GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 245070 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10080 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5181	X	5181	-0-	-0-	-0-	711	1	4462	2	Y	7	20	1			15
							8	9									
03	5006	X	5006	-0-	-0-	-0-	302	1	4701	2	Y	3	13	1			5
							3	9									
04	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	236	1	4094	2	Y	11	15	1			1
							12	9									
05	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	296	1	4724	2	Y	9					10
							10	9									
06	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	231	1	4302	2	Y	18	28	1			-0-
							20	9									
*07	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	271	1	4467	2	Y	7					7
							8	9									

TXU GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 245164 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 11036 PERF.10346 - 10872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2884	X	2363	-0-	-521	-0-	420	1	1943	2	N	-0-					18
03	3193	X	2298	-0-	-895	-0-	209	1	2082	2	N	6	19	1			5
							7	9									
04	3090	X	1873	-0-	-1217	-0-	149	1	1724	2	N	-0-	2	1			3
05	3069	X	1839	-0-	-1230	-0-	151	1	1688	2	N	-0-					3
06	2970	X	955	-0-	-2015	-0-	75	1	880	2	N	-0-	3	1			-0-
07	2604	X	778	-0-	-1826	-0-	62	1	716	2	N	-0-					-0-

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
02	2800	N	4898	-0-	2098	2098	673	1	4224	2	Y	1					60
							1	9									
03	6383	X	4285	-0-	-2098	-0-	259	1	4026	2	Y	-0-					60
04	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	233	1	4038	2	Y	4					64
							4	9									
05	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	253	1	4039	2	Y	40	41	1			63
							44	9									
06	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	187	1	3470	2	Y	2					65
							2	9									
*07	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	247	1	4078	2	Y	1					66
							1	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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
02	370	N	370	-0-	-0-	-0-	149	1	131	2	N	82					457
							90	9									
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	1	1	1			457
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					457
05	496	N	8	-0-	-488	-0-	3	1	5	2	N	-0-					457
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					457
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					457

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
02	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	200	1	1252	2	N	-0-					30
03	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	87	1	1361	2	N	-0-	20	1			10
04	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	68	1	1176	2	N	-0-	10	1			-0-
05	1519	N	1464	-0-	-55	-0-	87	1	1377	2	N	-0-					-0-
06	1410	N	1370	-0-	-40	-0-	70	1	1300	2	N	-0-					-0-
07	1271	N	725	-0-	-546	-0-	41	1	684	2	N	-0-					-0-

DAWSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246218 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10568 - 10616

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

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
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	17	1	105	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
03	62	N	56	-0-	-6	-0-	3	1	49	2	Y	4	6	1			1
							4	9									
04	223	N	223	-0-	-0-	-0-	12	1	205	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
05	155	N	76	-0-	-79	-0-	4	1	71	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	63	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
07	217	N	87	-0-	-130	-0-	5	1	81	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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
02	1904	X	1486	-0-	-418	-0-	264	1	1218	2	Y	4					43
							4	9									
03	2015	N	1459	-0-	-556	-0-	133	1	1325	2	Y	1	44	1			-0-
							1	9									
04	1890	N	1412	-0-	-478	-0-	111	1	1289	2	Y	11					11
							12	9									
05	1798	N	1432	-0-	-366	-0-	117	1	1315	2	Y	-0-	2	1			9
06	1410	N	1383	-0-	-27	-0-	109	1	1274	2	Y	-0-	1	1			8
*07	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	127	1	1456	2	Y	2					10
							2	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					31
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	32	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					9
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1			7
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			6
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					7

JARRELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 247353 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9518 - 10546

02	2350	X	2350	-0-	-0-	-0-	323	1	2026	2	Y	1					11
							1	9									
03	2314	X	2314	-0-	-0-	-0-	139	1	2156	2	Y	17	28	1			-0-
							19	9									
04	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	113	1	1973	2	Y	-0-					-0-
05	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	125	1	1992	2	Y	2					2
							2	9									
06	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	109	1	2032	2	Y	-0-					2
*07	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	118	1	1945	2	Y	20	22	1			-0-
							22	9									

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 247354 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10552 - 10668

02	4116	X	2899	-0-	-1217	-0-	392	1	2464	2	Y	39	50	1			38
							43	9									
03	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	291	1	4519	2	Y	35	57	1			16
							39	9									
04	7068	X	7068	-0-	-0-	-0-	383	1	6628	2	Y	52	54	1			14
							57	9									
05	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	254	1	4044	2	Y	47	49	1			12
							52	9									
06	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	234	1	4359	2	Y	43	53	1			2
							47	9									
07	4557	X	3952	-0-	-605	-0-	223	1	3677	2	Y	47	49	1			-0-
							52	9									

SHAW, R.W. WELL #: 1 RRCID -> 247358 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10608 - 10680

02	888	N	888	-0-	-0-	-0-	232	1	656	2	N	-0-					133
03	772	N	772	-0-	-0-	-0-	112	1	660	2	N	-0-					133
04	728	N	728	-0-	-0-	-0-	101	1	627	2	N	-0-					133
05	1116	N	661	-0-	-455	-0-	91	1	570	2	N	-0-					133
06	770	N	770	-0-	-0-	-0-	113	1	657	2	N	-0-					133
07	744	N	620	-0-	-124	-0-	83	1	537	2	N	-0-					133

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 248406 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 10958 PERF.11296 - 14000

02	980	X	658	-0-	-322	-0-	171	1	485	2	Y	2					5
							2	9									
03	1085	X	496	-0-	-589	-0-	71	1	419	2	Y	5	10	1			-0-
							6	9									
04	1050	X	475	-0-	-575	-0-	66	1	409	2	Y	-0-					-0-
05	837	X	295	-0-	-542	-0-	40	1	254	2	Y	1					1
							1	9									
06	810	X	269	-0-	-541	-0-	39	1	229	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
07	744	X	430	-0-	-314	-0-	57	1	373	2	Y	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 108 RRCID -> 248848 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 9421 - 10648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	574	1	3602	2	Y	47	50	1			-0-
							52	9									
03	5107	X	5107	-0-	-0-	-0-	304	1	4726	2	Y	70	70	1			-0-
							77	9									
04	5071	X	5071	-0-	-0-	-0-	274	1	4747	2	Y	45	45	1			-0-
							50	9									
05	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	284	1	4534	2	Y	51	49	1			2
							56	9									
06	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	241	1	4486	2	Y	46	48	1			-0-
							51	9									
*07	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	276	1	4557	2	Y	49	49	1			-0-
							54	9									

WILDER GAS UNIT WELL #: 103 RRCID -> 249110 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9664 - 10631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3304	X	2894	-0-	-410	-0-	397	1	2489	2	Y	7	20	1			21
							8	9									
03	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	298	1	4642	2	Y	3	13	1			11
							3	9									
04	3540	X	3088	-0-	-452	-0-	168	1	2908	2	Y	11	21	1			1
							12	9									
05	5242	X	5242	-0-	-0-	-0-	309	1	4923	2	Y	9					10
							10	9									
06	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	236	1	4379	2	Y	18	27	1			1
							20	9									
*07	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	230	1	3787	2	Y	7					8
							8	9									

WILDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 249325 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9504 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5969	X	5969	-0-	-0-	-0-	819	1	5139	2	Y	10	30	1			21
							11	9									
03	6018	X	6018	-0-	-0-	-0-	362	1	5641	2	Y	14	13	1			22
							15	9									
04	5204	X	5204	-0-	-0-	-0-	284	1	4905	2	Y	14	36	1			-0-
							15	9									
05	6918	X	6918	-0-	-0-	-0-	407	1	6498	2	Y	12					12
							13	9									
06	6600	X	5686	-0-	-914	-0-	290	1	5370	2	Y	24	33	1			3
							26	9									
*07	6603	X	6253	-0-	-350	-0-	357	1	5885	2	Y	10					13
							11	9									

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 111 RRCID -> 249394 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 10932 PERF. 9514 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2212	X	1871	-0-	-341	-0-	255	1	1599	2	Y	15	12	1			25
							17	9									
03	2341	X	2341	-0-	-0-	-0-	142	1	2195	2	Y	4	29	1			-0-
							4	9									
04	2085	X	2085	-0-	-0-	-0-	113	1	1954	2	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
05	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	140	1	2221	2	Y	17	12	1			5
							19	9									
06	2280	N	1314	-0-	-966	-0-	66	1	1230	2	Y	16	15	1			6
							18	9									
07	2170	N	1030	-0-	-1140	-0-	58	1	965	2	Y	6	12	1			-0-
							7	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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
02	3640	X	492	-0-	-3148	-0-	66	1	417	2	Y	8	20	1			15
							9	9									
03	4030	X	463	-0-	-3567	-0-	28	1	432	2	Y	3	13	1			5
							3	9									
04	1080	X	490	-0-	-590	-0-	26	1	452	2	Y	11	16	1			-0-
							12	9									
05	589	X	414	-0-	-175	-0-	24	1	379	2	Y	10	5	8			5
							11	9									
06	570	X	350	-0-	-220	-0-	17	1	312	2	Y	19	23	1			1
							21	9									
*07	558	X	289	-0-	-269	-0-	16	1	264	2	Y	8					9
							9	9									

TXU GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 250127 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 10649 PERF.11220 - 15354

02	9128	X	6969	-0-	-2159	-0-	1239	1	5730	2	N	-0-					24
03	10106	X	6733	-0-	-3373	-0-	604	1	6041	2	N	80	13	1			91
							88	9									
04	9780	X	6585	-0-	-3195	-0-	523	1	6062	2	N	-0-	3	1			88
05	9579	X	6272	-0-	-3307	-0-	513	1	5759	2	N	-0-					88
06	8460	X	6666	-0-	-1794	-0-	523	1	6143	2	N	-0-	6	1			82
*07	7719	X	6765	-0-	-954	-0-	541	1	6224	2	N	-0-					82

JARRELL GAS UNIT WELL #: 110 RRCID -> 250726 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 11740 PERF.10196 - 11558

02	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	536	1	3361	2	Y	7					47
							8	9									
03	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	259	1	4030	2	Y	26	70	1			3
							29	9									
04	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	225	1	3894	2	Y	1					4
							1	9									
05	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	241	1	3858	2	Y	35					39
							39	9									
06	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	202	1	3759	2	Y	1					40
							1	9									
*07	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	216	1	3573	2	Y	20	59	1			1
							22	9									

PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 101 RRCID -> 251571 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 11125 PERF. 9593 - 10846

02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	N	-0-					-0-
*07	81	N	81	-0-	-0-	-0-	5	1	76	2	N	-0-					-0-

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 11H RRCID -> 255141 COMPL. DATE 12/21/2009 TOTAL DEPTH 10593 PERF.11130 - 15250

02	17379	X	17379	-0-	-0-	-0-	2374	1	14892	2	N	103	103	1			-0-
							113	9									
03	16531	X	16531	-0-	-0-	-0-	985	1	15317	2	N	208	208	1			-0-
							229	9									
04	16021	X	16021	-0-	-0-	-0-	862	1	14928	2	N	210	210	1			-0-
							231	9									
05	16616	X	16616	-0-	-0-	-0-	973	1	15531	2	N	102	102	1			-0-
							112	9									
06	15404	X	15404	-0-	-0-	-0-	782	1	14525	2	N	88	88	1			-0-
							97	9									
*07	16238	X	16238	-0-	-0-	-0-	921	1	15206	2	N	101	101	1			-0-
							111	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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
02	336	N	301	-0-	-35	-0-	41	1	258	2	N	2	2	1			1
							2	9									
03	310	N	280	-0-	-30	-0-	16	1	256	2	N	7	7	1			1
							8	9									
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	14	1	250	2	N	5	6	1			-0-
							6	9									
05	372	N	276	-0-	-96	-0-	16	1	257	2	N	3	2	1			1
							3	9									
06	270	N	259	-0-	-11	-0-	13	1	244	2	N	2	3	1			-0-
							2	9									
07	279	N	270	-0-	-9	-0-	15	1	253	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 256603 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 10558 PERF.11006 - 14513																	
02	9268	X	7445	-0-	-1823	-0-	1319	1	6104	2	Y	20					96
							22	9									
03	10354	X	9684	-0-	-670	-0-	880	1	8800	2	Y	4	100	1			-0-
							4	9									
04	10020	X	9040	-0-	-980	-0-	714	1	8268	2	Y	53	4	1			49
							58	9									
05	10354	X	8936	-0-	-1418	-0-	721	1	8093	2	Y	111	160	1			-0-
							122	9									
06	9600	X	8936	-0-	-664	-0-	701	1	8235	2	Y	-0-					-0-
07	9672	X	8769	-0-	-903	-0-	700	1	8069	2	Y	-0-					-0-
CARLETON_CYPHERS (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283547 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 10296 PERF.10854 - 14448																	
02	317240	X	183633	-0-	-133607	-0-	6529	1	176812	2	N	265	184	1	3	8	260
							292	9									
03	351230	X	138544	-0-	-212686	-0-	3939	1	134404	2	N	183	202	1			241
							201	9									
04	339900	X	119431	-0-	-220469	-0-	3090	1	116003	2	N	307	386	1			162
							338	9									
05	213094	X	107860	-0-	-105234	-0-	2619	1	104821	2	N	382	237	1			307
							420	9									
06	168780	X	95162	-0-	-73618	-0-	2173	1	92769	2	N	200	393	1			114
							220	9									
*07	203298	X	91722	-0-	-111576	-0-	2066	1	89471	2	N	168	263	1			19
							185	9									
GREEN-WILDER (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283701 COMPL. DATE 05/05/2017 TOTAL DEPTH 10661 PERF.10962 - 14977																	
02	91000	X	36995	-0-	-54005	-0-	9096	1	27778	2	N	110	190	1	3	8	-0-
							121	9									
03	100750	X	34053	-0-	-66697	-0-	3077	1	30775	2	N	183	183	1			-0-
							201	9									
04	97500	X	32497	-0-	-65003	-0-	2577	1	29850	2	N	64	63	1			1
							70	9									
05	31187	X	31187	-0-	-0-	-0-	2548	1	28592	2	N	43					44
							47	9									
06	40050	X	30240	-0-	-9810	-0-	2368	1	27819	2	N	48	67	1			25
							53	9									
*07	40951	X	32030	-0-	-8921	-0-	2545	1	29316	2	N	154	179	1			-0-
							169	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
WILKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1H RRCID -> 283723 COMPL. DATE 10/26/2017 TOTAL DEPTH 10403 PERF.10714 - 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
02	300188	X	146882	-0-	-153306	-0-	4665	1	141856	2	N	328	370	1			-0-
							361	9									
03	332351	X	149279	-0-	-183072	-0-	3498	1	145495	2	N	260	215	1			45
							286	9									
04	321630	X	122788	-0-	-198842	-0-	2632	1	119890	2	N	242	226	1			61
							266	9									
05	332351	X	112374	-0-	-219977	-0-	2406	1	109767	2	N	183	243	1	1	8	-0-
							201	9									
06	242550	X	96807	-0-	-145743	-0-	1911	1	94483	2	N	375	375	1			-0-
							413	9									
*07	162626	X	90607	-0-	-72019	-0-	1746	1	88765	2	N	87	86	1			1
							96	9									

WHITE GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 283862 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 10403 PERF.10842 - 15305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	375088	X	263033	-0-	-112055	-0-	8349	1	253908	2	N	705	724	1	3	8	225
							776	9									
03	415276	X	234950	-0-	-180326	-0-	5499	1	228723	2	N	662	755	1			132
							728	9									
04	401880	X	198865	-0-	-203015	-0-	4259	1	193983	2	N	566	581	1			117
							623	9									
05	415276	X	179991	-0-	-235285	-0-	3851	1	175654	2	N	442	559	1			-0-
							486	9									
06	401880	X	151911	-0-	-249969	-0-	3003	1	148471	2	N	397	397	1			-0-
							437	9									
*07	415276	X	134356	-0-	-280920	-0-	2586	1	131456	2	N	285	285	1			-0-
							314	9									

KENNEDY GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 284105 COMPL. DATE 02/01/2018 TOTAL DEPTH 10380 PERF.11042 - 14955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	256029	X	256029	-0-	-0-	-0-	8360	1	246930	2	N	672	562	1	25	8	85
							739	9									
03	318773	X	264654	-0-	-54119	-0-	6191	1	257514	2	N	863	948	1			-0-
							949	9									
04	DELQ PR		204027	-0-	204027	204027	4310	1	198840	2	N	797	766	1			31
							877	9									
05	373430	X	169403	-0-	-204027	-0-	3620	1	165075	2	N	644	675	1			-0-
							708	9									
06	308490	X	135460	-0-	-173030	-0-	2673	1	132124	2	N	603	575	1			28
							663	9									
*07	118092	X	118092	-0-	-0-	-0-	2267	1	115209	2	N	560	588	1			-0-
							616	9									

CYPHERS GU-CLARKE WELL #: 1H RRCID -> 284106 COMPL. DATE 12/18/2017 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10770 - 14279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	959258	X	360095	-0-	-599163	-0-	11438	1	347843	2	N	740	933	1			109
							814	9									
03	456165	X	357634	-0-	-98531	-0-	41003	1	315990	2	N	583	582	1			110
							641	9									
04	441450	X	265901	-0-	-175549	-0-	5629	1	259747	2	N	477	567	1			20
							525	9									
05	456165	X	228492	-0-	-227673	-0-	4893	1	223186	2	N	375	395	1			-0-
							413	9									
06	441450	X	188867	-0-	-252583	-0-	3738	1	184812	2	N	288	213	1	9	8	66
							317	9									
*07	166865	X	166865	-0-	-0-	-0-	3214	1	163348	2	N	275	341	1			-0-
							303	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
LARGO OIL COMPANY 486640
CATES, D. WELL #: 1 RRCID -> 231634 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 10811 PERF. 9735 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1543	2	7	9	N	6					33
03	1984	N	1296	-0-	-688	-0-	1285	2	11	9	N	10	3	8			40
04	1650	N	1336	-0-	-314	-0-	1330	2	6	9	N	5					45
05	1705	N	1513	-0-	-192	-0-	1510	2	3	9	N	3					48
06	1260	N	1193	-0-	-67	-0-	1183	2	10	9	N	9					57
*07	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1816	2	6	9	N	5					62

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
02	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1493	2	11	9	N	10					215
03	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2			N	-0-	176	1			39
04	2010	N	637	-0-	-1373	-0-	613	2	24	9	N	22					61
05	1674	N	1234	-0-	-440	-0-	1234	2			N	-0-					61
06	1860	N	985	-0-	-875	-0-	978	2	7	9	N	6					67
*07	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1133	2	19	9	N	17	1	8			83

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
02	2884	X	2571	-0-	-313	-0-	2565	2	6	9	N	5					60
03	3224	X	2608	-0-	-616	-0-	2595	2	13	9	N	12					72
04	3120	X	2892	-0-	-228	-0-	2892	2			N	-0-					72
05	3224	X	2870	-0-	-354	-0-	2853	2	17	9	N	15					87
06	2760	X	2246	-0-	-514	-0-	2232	2	14	9	N	13					100
*07	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	3004	2	10	9	N	9	1	8			108

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
02	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	229	1	1167	2	N	-0-					-0-
03	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	229	1	1111	2	N	-0-					-0-
04	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	229	1	1232	2	N	14	14	1			-0-
							15	9									
*05	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	229	1	1326	2	N	-0-					-0-
06	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	229	1	846	2	N	-0-					-0-
*07	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	229	1	1084	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
02	DLQ G-10		34	-0-	34	34	5	1	26	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
03	DLQ G-10		18	-0-	18	52	5	1	13	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		14	-0-	14	66	5	1	9	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		13	-0-	13	79	5	1	8	2	Y	-0-					-0-
06	89	N	10	-0-	-79	-0-	5	1	5	2	Y	-0-					-0-
*07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	5	1	7	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
02	DLQ G-10		560	-0-	560	560	87	1	443	2	Y	27	27	8			-0-
							30	9									
03	DLQ G-10		860	-0-	860	1420	87	1	770	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
04	DLQ G-10		859	-0-	859	2279	87	1	753	2	Y	17	14	1	3	8	-0-
							19	9									
05	DLQ G-10		1103	-0-	1103	3382	87	1	1016	2	Y	-0-					-0-
06	2800	N	735	-0-	-2065	1317	87	1	648	2	Y	-0-					-0-
*07	2235	N	918	-0-	-1317	-0-	87	1	831	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
02	DLQ G-10		616	-0-	616	616	616	2			Y	-0-					60
03	DLQ G-10		724	-0-	724	1340	724	2			Y	-0-					60
04	DLQ G-10		720	-0-	720	2060	720	2			Y	-0-					60
05	DLQ G-10		760	-0-	760	2820	760	2			Y	-0-					60
06	2800	N	485	-0-	-2315	505	485	2			Y	-0-					60
*07	1126	N	621	-0-	-505	-0-	621	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
02	DLQ G-10		16	-0-	16	16	3	1	13	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		9	-0-	9	25	3	1	6	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		7	-0-	7	32	3	1	4	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		6	-0-	6	38	2	1	4	2	Y	-0-					-0-
06	43	N	5	-0-	-38	-0-	2	1	3	2	Y	-0-					-0-
*07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	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
02	DLQ G-10		58	-0-	58	58	33	2	25	9	Y	23	23	8			-0-
03	DLQ G-10		12	-0-	12	70	9	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
04	DLQ G-10		30	-0-	30	100	13	2	17	9	Y	15	12	1	3	8	-0-
05	DLQ G-10		132	-0-	132	232	132	2			Y	-0-					-0-
06	316	N	84	-0-	-232	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
*07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	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
02	DLQ G-10		35	-0-	35	35	35	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		21	-0-	21	56	21	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		23	-0-	23	79	23	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		62	-0-	62	141	62	2			Y	-0-					-0-
06	181	N	40	-0-	-141	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
*07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	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
02	DLQ G-10		44	-0-	44	44	44	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		23	-0-	23	67	23	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1	-0-	1	68	1	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		13	-0-	13	81	13	2			Y	-0-					-0-
06	89	N	8	-0-	-81	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
*07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	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
02	DLQ G-10		26	-0-	26	26	26	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	26					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	26					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		8	-0-	8	34	8	2			Y	-0-					-0-
06	39	N	5	-0-	-34	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
*07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-

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
02	DLQ G-10		14	-0-	14	14	14	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		7	-0-	7	21	7	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		47	-0-	47	68	21	2	26	9	Y	24	24	1			-0-
05	DLQ G-10		5	-0-	5	73	5	2			Y	-0-					-0-
06	76	N	3	-0-	-73	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
*07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
WORLEY, RICHARD WELL #: 1 RRCID -> 232232 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 10404 PERF. 9547 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	294	N	294	-0-	-0-	-0-	288	2	6	9	N	5	5	8			20
03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	347	2	1	9	N	1	1	8			20
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	299	2	1	9	N	1	1	8			20
*05	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					20
*06	270	N	252	-0-	-18	-0-	252	2			N	-0-					20
07	279	N	161	-0-	-118	-0-	161	2			N	-0-					20

ORR-BURKS GU WELL #: 9 RRCID -> 234425 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 7257 - 10042

02	DLQ G-10		597	-0-	597	597	98	1	499	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		429	-0-	429	1026	98	1	331	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		480	-0-	480	1506	98	1	356	2	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
05	DLQ G-10		495	-0-	495	2001	98	1	397	2	Y	-0-					-0-
06	2352	N	351	-0-	-2001	-0-	98	1	253	2	Y	-0-					-0-
*07	422	N	422	-0-	-0-	-0-	98	1	324	2	Y	-0-					-0-

ORR-BURKS GU WELL #: 8 RRCID -> 235155 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10476 PERF. 9156 - 10068

02	DLQ G-10		146	-0-	146	146	146	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		124	-0-	124	270	124	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		236	-0-	236	506	221	2	15	9	Y	14	14	1			-0-
05	DLQ G-10		207	-0-	207	713	207	2			Y	-0-					-0-
06	845	N	132	-0-	-713	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
*07	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	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

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

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
WEDGEWORTH ET AL WELL #: 1 RRCID -> 212302 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9444 - 9517

02	671	N	671	-0-	-0-	-0-	112	1	555	3	Y	4	9	1			183
							4	9									
03	833	N	833	-0-	-0-	-0-	117	1	713	2	Y	3	182	1			4
							3	9									
04	932	N	932	-0-	-0-	-0-	131	1	791	2	Y	9	6	1			7
							10	9									
05	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	192	1	944	2	Y	4	7	1			4
							4	9									
06	848	N	848	-0-	-0-	-0-	130	1	716	2	Y	2					6
							2	9									
07	961	N	960	-0-	-1	-0-	94	1	863	2	Y	3	4	1			5
							3	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
FAHLE WELL #: 2 RRCID -> 219188 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9535 - 10668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1764	X	1321	-0-	-443	-0-	107	1	1212	2	Y	2					113
							2	9									
03	2263	X	1637	-0-	-626	-0-	134	1	1502	2	Y	1					114
							1	9									
04	2250	X	1979	-0-	-271	-0-	162	1	1810	2	Y	6	98	1			22
							7	9									
05	2325	X	1845	-0-	-480	-0-	153	1	1686	2	Y	5					27
							6	9									
06	2250	X	1722	-0-	-528	-0-	147	1	1569	2	Y	5					32
							6	9									
07	2046	X	1762	-0-	-284	-0-	158	1	1592	2	Y	11	7	8			36
							12	9									

BLACK STONE MINERALS CO. GU WELL #: 1 RRCID -> 219626 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9519 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	150	1	1975	2	Y	25	17	8			70
							28	9									
*11	2040	N	1990	-0-	-50	-0-	144	1	1825	2	Y	19	16	8			73
							21	9									
*12	2046	N	2032	-0-	-14	-0-	150	1	1860	2	Y	20	19	8			74
							22	9									
*01	2139	N	2010	-0-	-129	-0-	158	1	1835	2	Y	15	14	8			75
							17	9									
*02	1904	N	1802	-0-	-102	-0-	144	1	1638	2	Y	18	13	8			80
							20	9									
*03	2015	N	1938	-0-	-77	-0-	157	1	1759	2	Y	20	18	8			82
							22	9									
*04	1920	N	1891	-0-	-29	-0-	154	1	1720	2	Y	15	11	8			86
							17	9									
*05	1984	N	1962	-0-	-22	-0-	161	1	1771	2	Y	27	78	1	9	8	26
							30	9									
*06	1860	N	1779	-0-	-81	-0-	152	1	1614	2	Y	12	8	8			30
							13	9									
*07	1953	N	1641	-0-	-312	-0-	147	1	1485	2	Y	8	5	8			33
							9	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 219629 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9451 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1904	N	1350	-0-	-554	-0-	108	1	1230	2	Y	11	38	1			4
							12	9									
03	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	154	1	1723	2	Y	8	10	1			2
							9	9									
04	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	149	1	1660	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
05	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	166	1	1824	2	Y	6	3	1			6
							7	9									
06	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	159	1	1695	2	Y	17	11	1			12
							19	9									
*07	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	175	1	1767	2	Y	25	11	8			26
							28	9									

BRITTON, LINDY WELL #: 1 RRCID -> 221139 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9618 - 9706

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						60
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						60
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5						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

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 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
02	1064	N	863	-0-	-201	-0-	70	1	793	2	Y	-0-					47
03	899	N	572	-0-	-327	-0-	47	1	525	2	Y	-0-					47
04	870	N	669	-0-	-201	-0-	55	1	613	2	Y	1	29	1			19
							1	9									
05	961	N	505	-0-	-456	-0-	42	1	463	2	Y	-0-					19
06	540	N	501	-0-	-39	-0-	43	1	454	2	Y	4					23
							4	9									
07	682	N	446	-0-	-236	-0-	40	1	403	2	Y	3	15	1	1	8	10
							3	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 223188 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 9419 - 10707

02	495	N	-0-	-0-	-495	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/16/2018 - TRK 189031

FAHLE WELL #: 4 RRCID -> 224041 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 10920 PERF. N/A

02	1568	N	1471	-0-	-97	-0-	119	1	1351	2	Y	1					45
							1	9									
03	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	182	1	2035	2	Y	34					79
							37	9									
04	3000	N	4155	-0-	1155	1155	340	1	3789	2	Y	24	71	1			32
							26	9									
05	2769	N	1614	-0-	-1155	-0-	133	1	1469	2	Y	11					43
							12	9									
06	1800	N	1513	-0-	-287	-0-	129	1	1377	2	Y	6					49
							7	9									
07	1860	X	1339	-0-	-521	-0-	119	1	1199	2	Y	19	11	8			57
							21	9									

WHITE WELL #: 1 RRCID -> 227008 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9244 - 10467

02	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2138	2	33	9	N	30					431
03	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2308	2			N	-0-	313	7			118
04	2460	N	2202	-0-	-258	-0-	2202	2			N	-0-					118
05	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			N	-0-					118
*06	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2362	2	3	9	Y	3					121
*07	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	365	1	2287	2	Y	50					171
							55	9									

FAHLE WELL #: 3 RRCID -> 227303 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 10871 PERF. 9478 - 10564

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
FAHLE WELL #: 5 RRCID -> 228772 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9580 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1820	X	1676	-0-	-144	-0-	135	1	1538	2	Y	3					89
							3	9									
03	1953	X	1853	-0-	-100	-0-	152	1	1698	2	Y	3					92
							3	9									
04	1890	X	1718	-0-	-172	-0-	141	1	1570	2	Y	6	79	1			19
							7	9									
05	1922	X	1810	-0-	-112	-0-	150	1	1654	2	Y	5					24
							6	9									
06	1800	X	1656	-0-	-144	-0-	142	1	1510	2	Y	4					28
							4	9									
07	1860	X	1674	-0-	-186	-0-	150	1	1510	2	Y	13	8	8			33
							14	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 229507 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9513 - 10629

02	196	N	165	-0-	-31	-0-	13	1	152	2	Y	-0-					-0-
03	246	N	246	-0-	-0-	-0-	20	1	226	2	Y	-0-					-0-
04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	19	1	207	2	Y	-0-					-0-
05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	18	1	201	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	219	-0-	-21	-0-	19	1	200	2	Y	-0-					-0-
07	248	N	141	-0-	-107	-0-	13	1	128	2	Y	-0-					-0-

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 229689 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9552 - 10684

02	812	X	643	-0-	-169	-0-	51	1	585	2	Y	6					27
							7	9									
03	899	X	849	-0-	-50	-0-	69	1	769	2	Y	10					37
							11	9									
04	870	X	787	-0-	-83	-0-	63	1	701	2	Y	21					58
							23	9									
05	1026	X	1026	-0-	-0-	-0-	84	1	927	2	Y	14					72
							15	9									
06	1013	X	1013	-0-	-0-	-0-	86	1	915	2	Y	11					83
							12	9									
*07	1221	X	1221	-0-	-0-	-0-	108	1	1092	2	Y	19	7	8			95
							21	9									

POLVE WELL #: 1 RRCID -> 229733 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9528 - 10749

02	1736	N	1456	-0-	-280	-0-	118	1	1337	2	Y	1	6	1			2
							1	9									
03	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	138	1	1544	2	Y	-0-					2
04	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	126	1	1408	2	Y	-0-					2
05	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	138	1	1518	2	Y	-0-					2
06	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	141	1	1499	2	Y	5					7
							6	9									
*07	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	151	1	1518	2	Y	16	10	8			13
							18	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
SMITH, R.T. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229785 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9333 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1120	X	693	-0-		-427	-0-	56	1	634	2	Y	3					17
								3	9									
03	1240	X	583	-0-		-657	-0-	48	1	533	2	Y	2	14	1			5
								2	9									
04	840	X	762	-0-		-78	-0-	62	1	694	2	Y	5					10
								6	9									
05	868	X	637	-0-		-231	-0-	53	1	580	2	Y	4					14
								4	9									
06	750	X	671	-0-		-79	-0-	57	1	611	2	Y	3	12	1			5
								3	9									
07	775	X	775	-0-		-0-	-0-	70	1	701	2	Y	4					9
								4	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 230313 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9518 - 10693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1848	X	1498	-0-		-350	-0-	119	1	1356	2	Y	21	14	1			14
								23	9									
03	1984	X	1671	-0-		-313	-0-	135	1	1510	2	Y	24	28	1			10
								26	9									
04	1920	X	1432	-0-		-488	-0-	116	1	1293	2	Y	21	20	1			11
								23	9									
05	1891	X	1570	-0-		-321	-0-	129	1	1415	2	Y	24	21	1			14
								26	9									
06	1620	X	1499	-0-		-121	-0-	128	1	1367	2	Y	4	14	1			4
								4	9									
07	1674	X	1437	-0-		-237	-0-	129	1	1298	2	Y	9	5	1	6	8	2
								10	9									

POOVEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230821 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9497 - 10727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2156	X	1932	-0-		-224	-0-	156	1	1770	2	Y	5					103
								6	9									
03	2201	X	2045	-0-		-156	-0-	167	1	1874	2	Y	4					107
								4	9									
04	2130	X	1956	-0-		-174	-0-	161	1	1792	2	Y	3					110
								3	9									
05	2139	X	2073	-0-		-66	-0-	172	1	1897	2	Y	4					114
								4	9									
06	2070	X	1856	-0-		-214	-0-	159	1	1696	2	Y	1	99	1			16
								1	9									
07	2139	X	1881	-0-		-258	-0-	170	1	1711	2	Y	-0-					16

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 231388 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9463 - 10663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	6160	X	5122	-0-		-1038	-0-	407	1	4627	2	Y	80	232	1			30
								88	9									
03	6448	X	5319	-0-		-1129	-0-	432	1	4835	2	Y	47	63	1			14
								52	9									
04	6060	X	5074	-0-		-986	-0-	416	1	4633	2	Y	23	20	1			17
								25	9									
05	6045	X	5279	-0-		-766	-0-	436	1	4796	2	Y	43	21	1			39
								47	9									
06	5490	X	4948	-0-		-542	-0-	421	1	4484	2	Y	39	49	1			29
								43	9									
07	5673	X	5027	-0-		-646	-0-	449	1	4528	2	Y	45	17	8			57
								50	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 #: 6 RRCID -> 231592 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 10785 PERF. 9418 - 10647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1540	N	1481	-0-	-59	-0-	119	1	1351	2	Y	10	73	1			22
							11	9									
03	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	134	1	1504	2	Y	11					33
							12	9									
04	1560	N	1099	-0-	-461	-0-	89	1	993	2	Y	15					48
							17	9									
05	1643	N	1284	-0-	-359	-0-	107	1	1174	2	Y	3					51
							3	9									
06	1590	N	1090	-0-	-500	-0-	93	1	995	2	Y	2					53
							2	9									
*07	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	124	1	1249	2	Y	16	9	8			60
							18	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 231779 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9421 - 10660

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-

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 231939 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 9447 - 10572

02	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/16/2017

POLVE WELL #: 2 RRCID -> 231982 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9462 - 10688

02	1848	N	1728	-0-	-120	-0-	139	1	1576	2	Y	12	74	1			35
							13	9									
03	1953	N	1928	-0-	-25	-0-	157	1	1760	2	Y	10					45
							11	9									
04	1800	N	1764	-0-	-36	-0-	144	1	1609	2	Y	10					55
							11	9									
05	1922	N	1916	-0-	-6	-0-	159	1	1747	2	Y	9					64
							10	9									
06	1860	N	1848	-0-	-12	-0-	158	1	1683	2	Y	6					70
							7	9									
*07	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	170	1	1718	2	Y	6					76
							7	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 232060 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9499 - 10737

02	1036	X	685	-0-	-351	-0-	54	1	620	2	Y	10					34
							11	9									
03	1147	X	720	-0-	-427	-0-	58	1	651	2	Y	10					44
							11	9									
04	1155	X	1155	-0-	-0-	-0-	93	1	1040	2	Y	20					64
							22	9									
05	1085	X	860	-0-	-225	-0-	71	1	777	2	Y	11					75
							12	9									
06	1304	X	1304	-0-	-0-	-0-	110	1	1172	2	Y	20					95
							22	9									
07	1209	X	1129	-0-	-80	-0-	99	1	1001	2	Y	26	12	8			109
							29	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
POOVEY, MARKS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232240 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9620 - 10675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112	N	90	-0-	-22	-0-	7	1	83	2	Y	-0-					2
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	62	2	Y	-0-					2
04	88	N	88	-0-	-0-	-0-	7	1	81	2	Y	-0-					2
05	93	N	86	-0-	-7	-0-	7	1	79	2	Y	-0-	2	1			-0-
06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	7	1	75	2	Y	1					1
							1	9									
07	93	N	72	-0-	-21	-0-	6	1	65	2	Y	1					2
							1	9									

KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 232711 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9511 - 10637

02	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	111	1	1265	2	Y	9					69
							10	9									
03	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	134	1	1497	2	Y	8	45	1			32
							9	9									
04	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	139	1	1551	2	Y	11					43
							12	9									
05	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	131	1	1439	2	Y	8					51
							9	9									
06	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	150	1	1597	2	Y	16	42	1			25
							18	9									
*07	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	164	1	1652	2	Y	23	11	8			37
							25	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 232730 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9441 - 10653

02	896	N	610	-0-	-286	-0-	49	1	559	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	837	N	624	-0-	-213	-0-	51	1	572	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	690	N	576	-0-	-114	-0-	47	1	528	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	690	N	690	-0-	-0-	-0-	57	1	631	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	600	N	578	-0-	-22	-0-	50	1	528	2	Y	-0-	1	1			-0-
*07	843	N	843	-0-	-0-	-0-	76	1	764	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 234428 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 10881 PERF. 9480 - 10716

02	924	N	908	-0-	-16	-0-	72	1	817	2	N	17					149
							19	9									
03	1054	N	981	-0-	-73	-0-	79	1	884	2	N	16					165
							18	9									
04	1020	N	942	-0-	-78	-0-	76	1	847	2	N	17					182
							19	9									
05	992	N	845	-0-	-147	-0-	69	1	757	2	N	17					199
							19	9									
06	960	N	926	-0-	-34	-0-	79	1	838	2	N	8	172	1			35
							9	9									
07	961	N	948	-0-	-13	-0-	83	1	840	2	N	23	6	8			52
							25	9									

BRADY WELL #: 3 T RRCID -> 234719 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 10674 PERF. 9281 - 10315

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1437
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1400	7			37
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
POOVEY, MARKS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234948 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 8776 - 10772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1540	X	1452	-0-	-88	-0-	114	1	1297	2	Y	37					125
							41	9									
03	1643	X	1525	-0-	-118	-0-	122	1	1368	2	Y	32					157
							35	9									
04	1590	X	1519	-0-	-71	-0-	123	1	1372	2	Y	22					179
							24	9									
05	1847	X	1847	-0-	-0-	-0-	152	1	1678	2	Y	15	155	1			39
							17	9									
06	1919	X	1919	-0-	-0-	-0-	164	1	1746	2	Y	8					47
							9	9									
*07	1856	X	1856	-0-	-0-	-0-	166	1	1671	2	Y	17	12	8			52
							19	9									

GOODWIN WELL #: 1 RRCID -> 235316 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9544 - 10749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3304	X	3122	-0-	-182	-0-	252	1	2868	2	Y	2	7	1			4
							2	9									
03	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	283	1	3164	2	Y	2					6
							2	9									
04	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	266	1	2965	2	Y	3					9
							3	9									
05	3472	X	3343	-0-	-129	-0-	278	1	3063	2	Y	2	7	1			4
							2	9									
06	3360	X	3104	-0-	-256	-0-	266	1	2830	2	Y	7					11
							8	9									
07	3472	X	3183	-0-	-289	-0-	286	1	2878	2	Y	17	11	8			17
							19	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
02	1960	N	1753	-0-	-207	-0-	141	1	1604	2	N	7					107
							8	9									
03	1953	N	1847	-0-	-106	-0-	151	1	1688	2	N	7					114
							8	9									
04	1530	N	1398	-0-	-132	-0-	115	1	1280	2	N	3					117
							3	9									
05	1953	N	1858	-0-	-95	-0-	154	1	1690	2	N	13					130
							14	9									
06	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	155	1	1650	2	N	9					139
							10	9									
*07	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	171	1	1723	2	N	10					149
							11	9									

BLACK STONE MINERALS CO. GU WELL #: 3 RRCID -> 236082 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8864 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	202	N	202	-0-	-0-	-0-	16	1	182	2	Y	4					19
							4	9									
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	20	1	221	2	Y	6					25
							7	9									
04	240	N	159	-0-	-81	-0-	13	1	143	2	Y	3					28
							3	9									
05	217	N	135	-0-	-82	-0-	11	1	121	2	Y	3	25	1			6
							3	9									
*06	240	N	121	-0-	-119	-0-	9	1	99	2	Y	12					18
							13	9									
*07	155	N	114	-0-	-41	-0-	9	1	93	2	Y	11					29
							12	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 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
02	2380	X	1126	-0-	-1254	-0-	89	1	1017	2	Y	18	11	1			12
							20	9									
03	2356	X	1204	-0-	-1152	-0-	97	1	1085	2	Y	20	24	1			8
							22	9									
04	2010	X	1191	-0-	-819	-0-	96	1	1075	2	Y	18	17	1			9
							20	9									
05	1254	X	1254	-0-	-0-	-0-	103	1	1136	2	Y	14	15	1			8
							15	9									
06	1366	X	1366	-0-	-0-	-0-	117	1	1240	2	Y	8	8	1			8
							9	9									
*07	1571	X	1571	-0-	-0-	-0-	141	1	1416	2	Y	13	11	1	5	8	5
							14	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 236442 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9560 - 10765

02	2100	N	1827	-0-	-273	-0-	146	1	1664	2	Y	15					160
							17	9									
03	2201	N	1998	-0-	-203	-0-	163	1	1822	2	Y	12					172
							13	9									
04	1770	N	1521	-0-	-249	-0-	124	1	1386	2	Y	10					182
							11	9									
05	2015	N	1999	-0-	-16	-0-	165	1	1820	2	Y	13					195
							14	9									
06	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	170	1	1805	2	Y	10					205
							11	9									
*07	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	142	1	1430	2	Y	15	8	8			212
							17	9									

BLACK STONE MINERALS CO. GU WELL #: 4 RRCID -> 236507 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9922 - 10772

02	1512	X	1064	-0-	-448	-0-	85	1	962	2	Y	15					85
							17	9									
03	1550	X	806	-0-	-744	-0-	66	1	736	2	Y	4					89
							4	9									
04	1334	X	-0-	-0-	-1334	-0-					Y	-0-					89
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	81	1			8
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/30/2018 - W/O TO 06-284364

POOVEY, MARKS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236510 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9764 - 10655

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-

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 #: 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
02	112	N	42	-0-	-70	-0-	3	1	39	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	56	-0-	-68	-0-	5	1	51	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	36	-0-	-84	-0-	3	1	33	2	Y	-0-					-0-
05	153	N	153	-0-	-0-	-0-	13	1	140	2	Y	-0-					-0-
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	11	1	121	2	Y	1					1
							1	9									
*07	144	N	144	-0-	-0-	-0-	13	1	131	2	Y	-0-					1

BRITTON, LINDY WELL #: 2 RRCID -> 238012 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 9677 PERF.10138 - 12546

02	1615	X	1615	-0-	-0-	-0-	270	1	1335	3	Y	9	9	1			100
							10	9									
03	8682	X	8682	-0-	-0-	-0-	1264	1	7395	3	Y	21	7	1			114
							23	9									
04	7085	X	7085	-0-	-0-	-0-	1403	1	5483	3	Y	181	37	1			258
							199	9									
05	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	861	1	3824	2	Y	34	47	1			245
							37	9									
06	9670	X	9670	-0-	-0-	-0-	1478	1	8133	2	Y	54	185	1			114
							59	9									
*07	9187	X	9187	-0-	-0-	-0-	897	1	8233	2	Y	52	22	1			144
							57	9									

KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 238271 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 10912 PERF. 9478 - 10672

02	1708	N	1597	-0-	-111	-0-	127	1	1448	2	Y	20					37
							22	9									
03	1829	N	1682	-0-	-147	-0-	137	1	1531	2	Y	13					50
							14	9									
04	1770	N	1652	-0-	-118	-0-	134	1	1490	2	Y	25					75
							28	9									
05	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	150	1	1652	2	Y	65	100	1			40
							72	9									
06	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	149	1	1588	2	Y	47					87
							52	9									
*07	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	159	1	1605	2	Y	37	67	1	11	8	46
							41	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 239152 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 9650 - 10738

02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	2	Y	-0-					1
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	2	Y	-0-					1
04	60	N	35	-0-	-25	-0-	3	1	32	2	Y	-0-					1
05	62	N	34	-0-	-28	-0-	3	1	31	2	Y	-0-					1
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	2	Y	-0-					1
*07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	Y	-0-					1

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 240438 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 9616 - 10701

02	448	N	370	-0-	-78	-0-	30	1	340	2	Y	-0-					-0-
03	505	N	505	-0-	-0-	-0-	41	1	463	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	450	N	413	-0-	-37	-0-	34	1	379	2	Y	-0-					-0-
05	406	N	406	-0-	-0-	-0-	34	1	371	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	480	N	430	-0-	-50	-0-	37	1	393	2	Y	-0-					-0-
07	434	N	366	-0-	-68	-0-	33	1	333	2	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
02	2716	X	2137	-0-	-579	-0-	171	1	1946	2	Y	18					269
							20	9									
03	2914	X	2128	-0-	-786	-0-	174	1	1943	2	Y	10					279
							11	9									
04	2820	X	2147	-0-	-673	-0-	176	1	1958	2	Y	12	179	1			112
							13	9									
05	2635	X	2217	-0-	-418	-0-	183	1	2014	2	Y	18					130
							20	9									
06	2280	X	2280	-0-	-0-	-0-	195	1	2073	2	Y	11	73	1			68
							12	9									
07	2356	X	2253	-0-	-103	-0-	202	1	2037	2	Y	13					81
							14	9									

WHITE WELL #: 2 RRCID -> 242162 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10608 PERF. 9205 - 10435

02	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					184
03	695	N	695	-0-	-0-	-0-	641	2	54	9	N	49					233
04	810	N	143	-0-	-667	-0-	143	2			N	-0-					233
05	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					233
06	630	N	160	-0-	-470	-0-	160	2			N	-0-					233
*07	321	N	321	-0-	-0-	-0-	41	1	260	2	N	18	178	1			73
							20	9									

JARRELL, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 242918 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 10928 PERF. 9756 - 10665

02	2324	N	2226	-0-	-98	-0-	179	1	2041	2	N	5					147
							6	9									
03	2604	N	2389	-0-	-215	-0-	196	1	2193	2	N	-0-					147
04	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	196	1	2184	2	N	-0-					147
05	2480	N	2434	-0-	-46	-0-	203	1	2231	2	N	-0-					147
06	2310	N	2210	-0-	-100	-0-	190	1	2020	2	N	-0-					147
07	2449	N	2342	-0-	-107	-0-	210	1	2119	2	N	12	12	8			147
							13	9									

SMITH, R.T. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 243127 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 10928 PERF. 9435 - 10335

02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	56	2	Y	-0-					-0-
03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	7	1	78	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	58	-0-	-2	-0-	5	1	53	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	56	-0-	-6	-0-	5	1	51	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	64	-0-	-26	-0-	5	1	58	2	Y	1					1
							1	9									
07	62	N	61	-0-	-1	-0-	5	1	55	2	Y	1					2
							1	9									

KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 243366 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9470 - 10729

02	1652	N	1462	-0-	-190	-0-	115	1	1306	2	Y	37					183
							41	9									
03	1612	N	1517	-0-	-95	-0-	122	1	1364	2	Y	28	120	1			91
							31	9									
04	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	129	1	1439	2	Y	35					126
							39	9									
05	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	177	1	1954	2	Y	36					162
							40	9									
06	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	129	1	1371	2	Y	19	134	1			47
							21	9									
07	1674	N	1458	-0-	-216	-0-	129	1	1301	2	Y	25	12	8			60
							28	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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
02	560	N	248	-0-	-312	-0-	20	1	228	2	Y	-0-					19
03	403	N	41	-0-	-362	-0-	3	1	36	2	Y	2					21
							2	9									
04	482	N	482	-0-	-0-	-0-	39	1	437	2	Y	5	19	1			7
							6	9									
05	279	N	194	-0-	-85	-0-	16	1	176	2	Y	2					9
							2	9									
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	9	1	96	2	Y	1					10
							1	9									
07	496	N	364	-0-	-132	-0-	33	1	331	2	Y	-0-					10

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 245175 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 8710 - 10679

02	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	100	1	1134	2	Y	16	12	1			11
							18	9									
03	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	109	1	1225	2	Y	20	23	1			8
							22	9									
04	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	109	1	1215	2	Y	18	17	1			9
							20	9									
05	1333	N	1292	-0-	-41	-0-	106	1	1162	2	Y	22	19	1			12
							24	9									
06	1290	N	1144	-0-	-146	-0-	98	1	1042	2	Y	4	12	1			4
							4	9									
07	1333	N	1134	-0-	-199	-0-	102	1	1025	2	Y	6	5	1	4	8	1
							7	9									

BLACK STONE MINERALS CO, G.U. WELL #: 18 RRCID -> 245177 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10205 - 10740

02	2380	N	2359	-0-	-21	-0-	189	1	2151	2	Y	17					57
							19	9									
03	2604	N	2586	-0-	-18	-0-	212	1	2371	2	Y	3					60
							3	9									
04	2490	N	2461	-0-	-29	-0-	202	1	2251	2	Y	7					67
							8	9									
05	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	216	1	2381	2	Y	6					73
							7	9									
06	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	214	1	2281	2	Y	4					77
							4	9									
*07	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	232	1	2338	2	Y	14	11	8			80
							15	9									

POOVEY, MARKS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 245477 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 10993 PERF. 9585 - 10745

02	840	N	554	-0-	-286	-0-	45	1	509	2	Y	-0-					2
03	682	N	256	-0-	-426	-0-	21	1	235	2	Y	-0-					2
04	600	N	208	-0-	-392	-0-	17	1	191	2	Y	-0-					2
05	620	N	254	-0-	-366	-0-	21	1	229	2	Y	4	6	1			-0-
							4	9									
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	21	1	218	2	Y	4					4
							4	9									
*07	242	N	242	-0-	-0-	-0-	21	1	214	2	Y	6	1	8			9
							7	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
BRITTON, LINDY WELL #: 4 RRCID -> 246141 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 9930 PERF.10800 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	12	1	58	3	Y	-0-	2	1			187
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	3	Y	-0-					187
04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	34	1	228	2	Y	8	1	1			194
							9	9									
05	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	178	1	878	2	Y	6	171	1			29
							7	9									
06	929	N	929	-0-	-0-	-0-	143	1	784	2	Y	2					31
							2	9									
*07	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	110	1	1006	2	Y	3	4	1			30
							3	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 246646 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10575 - 10726

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-

SMITH, R.T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246648 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9562 - 10640

02	4060	X	3666	-0-	-394	-0-	295	1	3352	2	Y	17					69
							19	9									
03	4340	X	4191	-0-	-149	-0-	342	1	3829	2	Y	18	59	1			28
							20	9									
04	4200	X	3982	-0-	-218	-0-	325	1	3627	2	Y	27					55
							30	9									
05	4340	X	4175	-0-	-165	-0-	346	1	3808	2	Y	19					74
							21	9									
06	4050	X	3892	-0-	-158	-0-	333	1	3542	2	Y	15	67	1			22
							17	9									
07	4185	X	4138	-0-	-47	-0-	372	1	3746	2	Y	18					40
							20	9									

KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 246843 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 9487 - 10730

02	2016	N	1986	-0-	-30	-0-	158	1	1797	2	N	28					137
							31	9									
03	2263	N	1949	-0-	-314	-0-	157	1	1761	2	N	28					165
							31	9									
04	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	164	1	1831	2	N	29					194
							32	9									
05	2201	N	1852	-0-	-349	-0-	152	1	1677	2	N	21	165	1			50
							23	9									
06	1890	N	1716	-0-	-174	-0-	145	1	1543	2	N	25					75
							28	9									
07	2108	N	1848	-0-	-260	-0-	162	1	1636	2	N	45	13	8			107
							50	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
SMITH, R.T. GAS UNIT WELL #: 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
02	2716	X	2223	-0-	-493	-0-	177	1	2017	2	Y	26					112
							29	9									
03	2976	X	2159	-0-	-817	-0-	175	1	1958	2	Y	24	96	1			40
							26	9									
04	2700	X	2153	-0-	-547	-0-	174	1	1940	2	Y	35					75
							39	9									
05	2482	X	2482	-0-	-0-	-0-	204	1	2247	2	Y	28					103
							31	9									
06	2370	X	2205	-0-	-165	-0-	188	1	1999	2	Y	16	93	1			26
							18	9									
07	2449	X	1252	-0-	-1197	-0-	111	1	1121	2	Y	18					44
							20	9									

POLVE WELL #: 4 RRCID -> 246993 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9940 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1148	N	1088	-0-	-60	-0-	88	1	998	2	Y	2	16	1			7
							2	9									
03	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	93	1	1044	2	Y	1					8
							1	9									
04	1140	N	1069	-0-	-71	-0-	88	1	979	2	Y	2					10
							2	9									
05	1209	N	1031	-0-	-178	-0-	86	1	945	2	Y	-0-					10
06	1110	N	1053	-0-	-57	-0-	90	1	961	2	Y	2					12
							2	9									
07	1116	N	1020	-0-	-96	-0-	92	1	924	2	Y	4	2	8			14
							4	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
02	2716	X	2614	-0-	-102	-0-	210	1	2391	2	Y	12	75	1			35
							13	9									
03	2898	N	2898	-0-	-0-	-0-	237	1	2649	2	Y	11					46
							12	9									
04	2730	N	2639	-0-	-91	-0-	216	1	2411	2	Y	11					57
							12	9									
05	2883	N	2821	-0-	-62	-0-	234	1	2577	2	Y	9					66
							10	9									
06	2790	N	2775	-0-	-15	-0-	238	1	2531	2	Y	5					71
							6	9									
07	2728	N	2596	-0-	-132	-0-	232	1	2336	2	Y	25	19	8			77
							28	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
02	336	X	319	-0-	-17	-0-	26	1	293	2	Y	-0-					-0-
03	310	X	269	-0-	-41	-0-	22	1	247	2	Y	-0-					-0-
04	300	X	250	-0-	-50	-0-	21	1	229	2	Y	-0-					-0-
05	341	X	260	-0-	-81	-0-	22	1	238	2	Y	-0-					-0-
06	330	X	221	-0-	-109	-0-	19	1	201	2	Y	1					1
							1	9									
07	341	X	270	-0-	-71	-0-	24	1	245	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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
02	1652	X	1449	-0-	-203	-0-	117	1	1332	2	Y	-0-					67
03	1736	X	1149	-0-	-587	-0-	92	1	1031	2	Y	24					91
							26	9									
04	1680	X	1162	-0-	-518	-0-	95	1	1059	2	Y	7	81	1			17
							8	9									
05	1612	X	1332	-0-	-280	-0-	110	1	1216	2	Y	5					22
							6	9									
06	1560	X	1006	-0-	-554	-0-	86	1	914	2	Y	5					27
							6	9									
07	1612	X	1309	-0-	-303	-0-	117	1	1179	2	Y	12	8	8			31
							13	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 19 RRCID -> 251516 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9435 - 10559

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-

JARRELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 253440 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9853 - 10724

02	168	N	136	-0-	-32	-0-	11	1	125	2	Y	-0-					-0-
03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	17	1	191	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	146	-0-	-4	-0-	12	1	134	2	Y	-0-					-0-
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	13	1	146	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	138	-0-	-72	-0-	12	1	125	2	Y	1					1
							1	9									
*07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	14	1	142	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

JARRELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 256447 COMPL. DATE 05/29/2010 TOTAL DEPTH 11610 PERF. 9505 - 11035

02	2212	N	2073	-0-	-139	-0-	165	1	1880	2	Y	25					100
							28	9									
03	2356	N	2335	-0-	-21	-0-	189	1	2116	2	Y	27	91	1			36
							30	9									
04	2160	N	2116	-0-	-44	-0-	172	1	1915	2	Y	26					62
							29	9									
05	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	193	1	2121	2	Y	25					87
							28	9									
06	2250	N	1931	-0-	-319	-0-	164	1	1747	2	Y	18					105
							20	9									
*07	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	213	1	2141	2	Y	28	90	1	10	8	33
							31	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 256448 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9587 - 10558

02	1260	X	957	-0-	-303	-0-	77	1	879	2	Y	1	89	1			17
							1	9									
03	1333	X	742	-0-	-591	-0-	61	1	680	2	Y	1					18
							1	9									
04	1290	X	1167	-0-	-123	-0-	96	1	1069	2	Y	2					20
							2	9									
05	1240	X	1217	-0-	-23	-0-	101	1	1115	2	Y	1					21
							1	9									
06	1200	X	970	-0-	-230	-0-	83	1	887	2	Y	-0-					21
07	1209	X	1110	-0-	-99	-0-	100	1	1004	2	Y	5	3	8			23
							6	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 #: 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
02	1680	N	1561	-0-	-119	-0-	125	1	1417	2	N	17					254
							19	9									
03	1736	N	1250	-0-	-486	-0-	102	1	1137	2	N	10					264
							11	9									
04	1560	N	835	-0-	-725	-0-	68	1	759	2	N	7					271
							8	9									
05	1736	N	1112	-0-	-624	-0-	90	1	992	2	N	27	179	1			119
							30	9									
06	1200	N	1010	-0-	-190	-0-	86	1	910	2	N	13					132
							14	9									
*07	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	94	1	948	2	N	15	2	8			145
							17	9									

F.J. JARRELL WELL #: 1 RRCID -> 258356 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 9552 - 10692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3360	X	3236	-0-	-124	-0-	258	1	2932	2	N	42					147
							46	9									
03	3627	X	3299	-0-	-328	-0-	269	1	3006	2	N	22					169
							24	9									
04	3450	X	3140	-0-	-310	-0-	258	1	2876	2	N	5					174
							6	9									
05	3596	X	3163	-0-	-433	-0-	262	1	2889	2	N	11					185
							12	9									
06	3480	X	2976	-0-	-504	-0-	254	1	2700	2	N	20					205
							22	9									
07	3596	X	3052	-0-	-544	-0-	273	1	2754	2	N	23	177	1	9	8	42
							25	9									

MARKS-POOVEY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 258512 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 11701 PERF.11024 - 11425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5152	X	4822	-0-	-330	-0-	390	1	4432	2	Y	-0-					8
03	5704	X	5203	-0-	-501	-0-	427	1	4776	2	Y	-0-					8
04	5460	X	5184	-0-	-276	-0-	427	1	4757	2	Y	-0-					8
05	5500	X	5500	-0-	-0-	-0-	458	1	5042	2	Y	-0-	7	1			1
06	5323	X	5323	-0-	-0-	-0-	457	1	4860	2	Y	5					6
							6	9									
*07	5470	X	5470	-0-	-0-	-0-	492	1	4953	2	Y	23	17	8			12
							25	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 259269 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10308 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112	N	108	-0-	-4	-0-	9	1	99	2	Y	-0-	20	1			3
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	10	1	115	2	Y	-0-					3
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	10	1	111	2	Y	-0-					3
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	10	1	115	2	Y	-0-					3
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	10	1	110	2	Y	2					5
							2	9									
*07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	11	1	114	2	Y	7					12
							8	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
JARRELL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 259379 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9500 - 10735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	340	1	3873	2	Y	22					88
							24	9									
03	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	376	1	4206	2	Y	24	80	1			32
							26	9									
04	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	347	1	3863	2	Y	24					56
							26	9									
05	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	366	1	4025	2	Y	22					78
							24	9									
06	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	345	1	3666	2	Y	19					97
							21	9									
*07	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	378	1	3807	2	Y	32	83	1	14	8	32
							35	9									

BRADY WELL #: 8H RRCID -> 260928 COMPL. DATE 08/05/2015 TOTAL DEPTH 10563 PERF.10992 - 14276

02	13461	X	13461	-0-	-0-	-0-	13444	2	17	9	N	15					95
03	15340	X	15340	-0-	-0-	-0-	15274	2	66	9	N	60	135	1			20
04	16890	X	14351	-0-	-2539	-0-	14351	2			N	-0-					20
05	17453	X	14759	-0-	-2694	-0-	14701	2	58	9	N	53					73
*06	14820	X	11834	-0-	-2986	-0-	11716	2	118	9	Y	107					180
07	15314	X	11058	-0-	-4256	-0-	156	1	10855	2	Y	43	105	1			118
							47	9									

WHITE WELL #: 4H RRCID -> 263830 COMPL. DATE 03/23/2015 TOTAL DEPTH 10747 PERF.10824 - 14402

02	20739	X	20739	-0-	-0-	-0-	20717	2	22	9	N	20					546
03	26567	X	21786	-0-	-4781	-0-	21786	2			N	-0-	493	7			53
04	25710	X	20175	-0-	-5535	-0-	20175	2			N	-0-					53
05	26474	X	20474	-0-	-6000	-0-	20474	2			N	-0-					53
06	23010	X	19765	-0-	-3245	-0-	19765	2			N	-0-					53
07	22971	X	19901	-0-	-3070	-0-	19836	2	65	9	N	59					112

BRITTON, LINDY WELL #: 5H RRCID -> 275425 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 9673 PERF. 9981 - 13067

02	17021	X	17021	-0-	-0-	-0-	2846	1	14062	3	Y	103	147	1			316
							113	9									
03	20435	X	20435	-0-	-0-	-0-	2877	1	17483	2	Y	68	76	1			308
							75	9									
04	18575	X	18575	-0-	-0-	-0-	2585	1	15520	2	Y	427	514	1			221
							470	9									
05	17977	X	17977	-0-	-0-	-0-	3013	1	14831	2	Y	121	132	1			210
							133	9									
06	17310	X	13734	-0-	-3576	-0-	2098	1	11545	2	Y	83					293
							91	9									
07	17887	X	17070	-0-	-817	-0-	1667	1	15292	2	Y	101	229	1			165
							111	9									

BLACKSTONE/HARRELL WELL #: 1H RRCID -> 276825 COMPL. DATE 01/17/2015 TOTAL DEPTH 10552 PERF.11160 - 13204

02	15092	X	13291	-0-	-1801	-0-	1074	1	12214	2	N	3					145
							3	9									
03	16120	X	14302	-0-	-1818	-0-	1172	1	13120	2	N	9					154
							10	9									
04	15210	X	13301	-0-	-1909	-0-	1094	1	12190	2	N	15					169
							17	9									
05	15283	X	13303	-0-	-1980	-0-	1106	1	12174	2	N	21					190
							23	9									
06	14250	X	12630	-0-	-1620	-0-	1084	1	11533	2	N	12					202
							13	9									
07	14725	X	12730	-0-	-1995	-0-	1147	1	11555	2	N	25	13	8			214
							28	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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
02	28140	X	25315	-0-	-2825	-0-	2039	1	23196	2	N	73					222
							80	9									
03	30473	X	28137	-0-	-2336	-0-	2302	1	25769	2	N	60	182	1			100
							66	9									
04	29280	X	26537	-0-	-2743	-0-	2182	1	24322	2	N	30					130
							33	9									
05	29264	X	26585	-0-	-2679	-0-	2213	1	24361	2	N	10					140
							11	9									
06	27240	X	25649	-0-	-1591	-0-	2202	1	23434	2	N	12					152
							13	9									
07	28148	X	26130	-0-	-2018	-0-	2358	1	23763	2	N	8					160
							9	9									

BRITTON, LINDY WELL #: 6H RRCID -> 280088 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 9700 PERF.10136 - 14614

02	22738	X	22738	-0-	-0-	-0-	3798	1	18763	3	Y	161	195	1			376
							177	9									
03	26292	X	26292	-0-	-0-	-0-	3701	1	22494	2	Y	88	102	1			362
							97	9									
04	24625	X	24625	-0-	-0-	-0-	3411	1	20480	2	Y	667	542	1			487
							734	9									
05	23901	X	23700	-0-	-201	-0-	3959	1	19484	2	Y	234	354	1			367
							257	9									
06	23130	X	19179	-0-	-3951	-0-	2914	1	16039	2	Y	205	176	1			396
							226	9									
07	23901	X	22187	-0-	-1714	-0-	2159	1	19811	2	Y	197	249	1			344
							217	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12H RRCID -> 282107 COMPL. DATE 01/25/2018 TOTAL DEPTH 10684 PERF.11810 - 16513

02	43805	X	43805	-0-	-0-	-0-	43751	2	54	9	N	49	181	1			90
03	45997	X	45997	-0-	-0-	-0-	45984	2	13	9	N	12					102
04	41719	X	41719	-0-	-0-	-0-	41688	2	31	9	N	28					130
05	40157	X	40157	-0-	-0-	-0-	40149	2	8	9	N	7					137
06	36810	X	36810	-0-	-0-	-0-	36777	2	33	9	N	30					167
*07	38251	X	38251	-0-	-0-	-0-	38181	2	70	9	N	64	37	8			194

POOVEY-KANGERGA GU 1 (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 282339 COMPL. DATE 10/12/2016 TOTAL DEPTH 10633 PERF.10918 - 15453

02	61684	X	48039	-0-	-13645	-0-	47984	2	55	9	N	50	162	1			105
03	58125	X	50198	-0-	-7927	-0-	50190	2	8	9	N	7					112
04	56250	X	45107	-0-	-11143	-0-	45104	2	3	9	N	3					115
05	55490	X	43874	-0-	-11616	-0-	43861	2	13	9	N	12					127
06	51480	X	40029	-0-	-11451	-0-	40029	2			N	-0-					127
07	53196	X	45366	-0-	-7830	-0-	45266	2	100	9	N	91	63	8			155

HARRELL-POOVEY-BLACK STONE (ALLO WELL #: 1H RRCID -> 282582 COMPL. DATE 04/26/2017 TOTAL DEPTH 10601 PERF.10864 - 15529

02	148792	X	94729	-0-	-54063	-0-	94512	2	217	9	N	197	182	1			132
03	145855	X	97387	-0-	-48468	-0-	97159	2	228	9	N	207	180	1			159
04	132570	X	86076	-0-	-46494	-0-	85834	2	242	9	N	220	182	1			197
05	121861	X	79472	-0-	-42389	-0-	79238	2	234	9	N	213	357	1			53
06	106830	X	71248	-0-	-35582	-0-	71029	2	219	9	N	199	177	1			75
07	104873	X	70021	-0-	-34852	-0-	69742	2	279	9	N	254	177	1	70	8	82

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
HARRELL GU1-HARRELL GU2 (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 282988 COMPL. DATE 04/26/2017 TOTAL DEPTH 10584 PERF.11130 - 15513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	61841	X	61841	-0-	-0-	-0-	61676	2	165	9	N	150	177	1			105
03	95387	X	59905	-0-	-35482	-0-	59756	2	149	9	N	135	178	1			62
04	90450	X	51268	-0-	-39182	-0-	51122	2	146	9	N	133					195
05	84940	X	62139	-0-	-22801	-0-	62053	2	86	9	N	78	178	1			95
06	72030	X	56615	-0-	-15415	-0-	56525	2	90	9	N	82					177
07	68479	X	55464	-0-	-13015	-0-	55336	2	128	9	N	116	175	1	60	8	58

BLACK STONE FAHLE (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283144 COMPL. DATE 09/18/2017 TOTAL DEPTH 10626 PERF.11897 - 16571

02	191072	X	112553	-0-	-78519	-0-	112274	2	279	9	N	254	180	1			112
03	104910	X	104910	-0-	-0-	-0-	104651	2	259	9	N	235	180	1			167
04	189930	X	81656	-0-	-108274	-0-	81414	2	242	9	N	220	359	1			28
05	162099	X	76568	-0-	-85531	-0-	76309	2	259	9	N	235	178	1			85
06	132450	X	67935	-0-	-64515	-0-	67705	2	230	9	N	209	175	1			119
07	124620	X	65881	-0-	-58739	-0-	65512	2	369	9	N	335	172	1	128	8	154

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

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIDGES, E. (JAMES LIME) 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
USA-CHARLES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212610 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 6146 PERF. 6710 - 15785

02	3920	X	3442	-0-	-478	-0-	764	1	2678	3	N	-0-					40
03	4340	X	3579	-0-	-761	-0-	694	1	2885	3	N	-0-					40
04	4020	X	2767	-0-	-1253	-0-	512	1	2255	3	N	-0-					40
05	4154	X	3271	-0-	-883	-0-	545	1	2726	3	N	-0-					40
06	3690	X	2331	-0-	-1359	-0-	392	1	1939	3	N	-0-					40
*07	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	734	1	3526	3	N	-0-					40

USA-O'BANNION GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 221986 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 6221 PERF. 9264 - 13700

02	892	N	892	-0-	-0-	-0-	199	1	693	3	N	-0-					50
03	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	250	1	1036	3	N	-0-					50
04	1830	N	570	-0-	-1260	-0-	106	1	464	3	N	-0-					50
05	992	N	410	-0-	-582	-0-	68	1	342	3	N	-0-					50
06	1230	N	13	-0-	-1217	-0-	2	1	11	3	N	-0-					50
*07	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	286	1	1374	3	N	-0-					50

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
MCGRAW WELL #: A 2 RRCID -> 201990 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 7102 - 11895

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
EAGLE OIL & GAS CO. 238634
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					52
04	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					52
05	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					52
06	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					52
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

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
02	7868	X	6722	-0-	-1146	-0-	6691	2	31	9	N	28					188
03	8711	X	5924	-0-	-2787	-0-	5882	2	42	9	N	38	178	1			48
04	8430	X	670	-0-	-7760	-0-	670	2			N	-0-					48
05	7440	X	624	-0-	-6816	-0-	624	2			N	-0-					48
06	7200	X	1751	-0-	-5449	-0-	1750	2	1	9	N	1					49
07	7440	X	121	-0-	-7319	-0-	121	2			N	-0-					49

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
02	2800	X	-0-	-0-	-2800	-0-					N	-0-					63
03	3100	X	2131	-0-	-969	-0-	2131	2			N	-0-					63
04	2880	X	6348	-0-	3468	-0-	6348	2			N	-0-					63
05	5006	X	5006	-0-	-0-	-0-	5006	2			N	-0-					63
06	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	3231	2			N	-0-					63
07	3100	X	2484	-0-	-616	-0-	2484	2			N	-0-					63

MADELEY WELL #: 1H RRCID -> 218633 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 6546 - 12447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2443	X	2443	-0-	-0-	-0-	72 26	1 9	2345	2	N	24					202
03	2759	X	1050	-0-	-1709	-0-	30 7	1 9	1013	2	N	6					208
04	2670	X	3145	-0-	475	-0-	89 19	1 9	3037	2	N	17					225
05	2759	X	1426	-0-	-1333	-0-	41 39	1 9	1346	2	N	35	175	1			85
06	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	78 9	1 9	2667	2	N	8					93
*07	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	95	1	3288	2	N	-0-					93

PREECE WELL #: 1H RRCID -> 232238 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 6381 PERF. 6700 - 11286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					127
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
04	30	N	35	-0-	5	-0-	35	2			N	-0-					127
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	118	1			12
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					12

MADELEY WELL #: 3H RRCID -> 233678 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6899 - 1380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	30	N	-0-	-0-	-30	-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

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
PREECE WELL #: 2H RRCID -> 235631 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 7008 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3780	X	3078	-0-	-702	-0-	3078	2			N	-0-					183
03	4185	X	2197	-0-	-1988	-0-	2197	2			N	-0-					183
04	4050	X	3318	-0-	-732	-0-	3311	2	7	9	N	6	167	1			22
05	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	4302	2			N	-0-					22
06	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	4518	2			N	-0-					22
*07	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	4538	2			N	-0-					22

HILL, ISAIAH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 235633 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 6328 PERF. 6768 - 12907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1064	N	692	-0-	-372	-0-	20	1	640	2	N	29					120
							32	9									
03	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	63	1	2015	2	N	-0-					120
04	1830	N	1481	-0-	-349	-0-	46	1	1412	2	N	21					141
							23	9									
05	3019	N	3019	-0-	-0-	-0-	91	1	2871	2	N	52	168	1			25
							57	9									
06	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	74	1	2413	2	N	8					33
							9	9									
*07	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	71	1	2228	2	N	-0-					33

DUNN WELL #: 1H RRCID -> 242769 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 6630 - 11109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					8
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					8
04	30	X	36	-0-	6	-0-	36	2			N	-0-					8
05	52	X	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					8
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					8
07	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					8

HILL, ISAIAH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245929 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 6405 PERF. 6530 - 11035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6127	X	6127	-0-	-0-	-0-	419	1	5698	2	N	9					77
							10	9									
03	6541	X	5512	-0-	-1029	-0-	227	1	5278	2	N	6					83
							7	9									
04	6210	X	5065	-0-	-1145	-0-	346	1	4719	2	N	-0-					83
05	6789	X	5270	-0-	-1519	-0-	372	1	4887	2	N	10					93
							11	9									
06	6570	X	5144	-0-	-1426	-0-	319	1	4825	2	N	-0-					93
07	6789	X	5073	-0-	-1716	-0-	156	1	4917	2	N	-0-					93

DUNN WELL #: 2H RRCID -> 245936 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 7060 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2			N	-0-					43
03	1023	N	855	-0-	-168	-0-	855	2			N	-0-					43
04	750	N	995	-0-	245	-0-	995	2			N	-0-					43
05	1922	N	845	-0-	-1077	-0-	845	2			N	-0-					43
06	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	2			N	-0-					43
07	1023	N	115	-0-	-908	-0-	115	2			N	-0-					43

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
HILL, ISAIAH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246460 COMPL. DATE 11/25/2007 TOTAL DEPTH 6363 PERF. 6554 - 11343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	80	1	2517	2	N	-0-					53
03	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	53	1	1700	2	N	2					55
							2	9									
04	1410	N	2398	-0-	988	-0-	75	1	2303	2	N	18					73
							20	9									
05	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	47	1	1467	2	N	22					95
							24	9									
06	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	60	1	1969	2	N	-0-					95
07	1457	N	1392	-0-	-65	-0-	43	1	1349	2	N	-0-					95

MADELEY WELL #: 2H RRCID -> 252763 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 6557 - 12947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	51	1	1684	2	N	53					98
							58	9									
03	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	50	1	1721	2	N	5					103
							6	9									
04	930	N	2326	-0-	1396	-0-	65	1	2229	2	N	29					132
							32	9									
05	3100	N	3263	-0-	163	163	94	1	3116	2	N	48					180
							53	9									
06	1327	N	1164	-0-	-163	-0-	33	1	1131	2	N	-0-					180
07	992	N	868	-0-	-124	-0-	24	1	844	2	N	-0-					180

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
02	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	700	1	2863	2	N	2					67
							2	9									
03	3658	X	208	-0-	-3450	-0-	40	1	168	2	N	-0-					67
04	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	220	1	4200	2	N	10					77
							11	9									
05	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	310	1	4062	2	N	2					79
							2	9									
06	3810	X	3800	-0-	-10	-0-	300	1	3494	2	N	5					84
							6	9									
07	3937	X	3246	-0-	-691	-0-	270	1	2967	2	N	8					92
							9	9									

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
U.S.A. - HAILEY, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 148552 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 10079 PERF. 6319 - 8437

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/24/2018 - P/A 05/24/18

USA-BRIDGES WELL #: 1 RRCID -> 180346 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 6359 PERF. 6575 - 12167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8232	X	6901	-0-	-1331	-0-	6901	3			Y	-0-					27
03	8587	X	5442	-0-	-3145	-0-	5442	3			Y	-0-					27
04	9275	X	9275	-0-	-0-	-0-	9275	3			Y	-0-					27
05	8432	X	8311	-0-	-121	-0-	55	1	8155	3	Y	92	101	1			18
							101	9									
06	8160	X	7574	-0-	-586	-0-	48	1	7526	3	Y	-0-					18
07	9579	X	8722	-0-	-857	-0-	8722	3			Y	-0-					18

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
USA-BRIDGES WELL #: 2 RRCID -> 183866 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 9193 PERF. 5760 - 5840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POLLEY "A" WELL #: 1H RRCID -> 183867 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 6455 - 12124

02	4116	X	4067	-0-	-49	-0-	4067	3			Y	-0-					6
03	4557	X	4357	-0-	-200	-0-	4357	3			Y	-0-					6
04	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	4594	3			Y	-0-					6
05	4495	X	4332	-0-	-163	-0-	29	1	4293	3	Y	9	9	1			6
							10	9									
06	4350	X	4001	-0-	-349	-0-	25	1	3976	3	Y	-0-					6
07	4743	X	4117	-0-	-626	-0-	4117	3			Y	-0-					6

ZAP WELL #: 1H RRCID -> 187662 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6453 - 10131

02	140	N	126	-0-	-14	-0-	126	3			Y	-0-					2
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			Y	-0-					2
04	150	N	132	-0-	-18	-0-	132	3			Y	-0-					2
05	155	N	151	-0-	-4	-0-	1	1	148	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
06	150	N	134	-0-	-16	-0-	134	3			Y	-0-					2
07	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3			Y	-0-					2

USA-LOCK WELL #: 1H RRCID -> 189193 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6247 - 11787

02	1820	X	1307	-0-	-513	-0-	1307	3			Y	-0-					34
03	2015	X	1939	-0-	-76	-0-	14	1	1925	3	Y	-0-					34
04	1560	N	1186	-0-	-374	-0-	66	1	1120	3	Y	-0-					34
05	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	56	1	1675	3	Y	17	28	1			23
							19	9									
06	1890	N	1617	-0-	-273	-0-	136	1	1481	3	Y	-0-					23
*07	3100	N	5515	-0-	2415	2415	394	1	5121	3	Y	-0-					23

USA MASSEY WELL #: 1H RRCID -> 189811 COMPL. DATE 06/12/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6553 - 13978

02	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	3041	3			Y	-0-					6
03	3162	X	2734	-0-	-428	-0-	2734	3			Y	-0-					6
04	3240	X	2769	-0-	-471	-0-	2769	3			Y	-0-					6
05	3379	X	3163	-0-	-216	-0-	21	1	3103	3	Y	35	32	1			9
							39	9									
06	3270	X	2934	-0-	-336	-0-	18	1	2916	3	Y	-0-					9
07	3379	X	3134	-0-	-245	-0-	3134	3			Y	-0-					9

HAMILL WELL #: 1H RRCID -> 190876 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6834 - 12005

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
USA-LOCK WELL #: 2H RRCID -> 200153 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6526 - 11647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			Y	-0-					15
03	3100	N	15748	-0-	12648	12648	114	1	15634	3	Y	-0-					15
04	3000	N	14734	-0-	11734	24382	816	1	13918	3	Y	-0-					15
05	3100	N	12136	-0-	9036	33418	389	1	11615	3	Y	120	112	1			23
							132	9									
06	43429	X	10011	-0-	-33418	-0-	843	1	9168	3	Y	-0-					23
*07	6357	X	6357	-0-	-0-	-0-	455	1	5902	3	Y	-0-					23

USA-LAWSON WELL #: 1H RRCID -> 200154 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5485 - 10448

02	3976	X	3228	-0-	-748	-0-	3228	3			Y	-0-					5
03	4216	X	2325	-0-	-1891	-0-	2325	3			Y	-0-					5
04	4080	X	3038	-0-	-1042	-0-	3038	3			Y	-0-					5
05	4216	X	3811	-0-	-405	-0-	25	1	3740	3	Y	42	38	1			9
							46	9									
06	3930	X	3160	-0-	-770	-0-	20	1	3140	3	Y	-0-					9
07	3565	X	2672	-0-	-893	-0-	2672	3			Y	-0-					9

USA-ELLINGTON WELL #: 1H RRCID -> 207711 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 6337 PERF. 6686 - 12000

02	19715	X	19715	-0-	-0-	-0-	4160	1	15555	3	Y	-0-					33
03	21855	X	18753	-0-	-3102	-0-	4369	1	14384	3	Y	-0-					33
04	22814	X	22814	-0-	-0-	-0-	5150	1	17664	3	Y	-0-					33
05	25266	X	25266	-0-	-0-	-0-	6394	1	18689	3	Y	166	166	1			33
							183	9									
06	24036	X	24036	-0-	-0-	-0-	6982	1	17054	3	Y	-0-					33
*07	24839	X	24839	-0-	-0-	-0-	7289	1	17550	3	Y	-0-					33

USA-ELLINGTON WELL #: 2H RRCID -> 208207 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 6381 PERF. 6627 - 11663

02	374	N	374	-0-	-0-	-0-	79	1	295	3	Y	-0-					1
03	434	N	293	-0-	-141	-0-	68	1	225	3	Y	-0-					1
04	506	N	506	-0-	-0-	-0-	114	1	392	3	Y	-0-					1
05	526	N	526	-0-	-0-	-0-	133	1	390	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	489	N	489	-0-	-0-	-0-	142	1	347	3	Y	-0-					1
07	527	N	484	-0-	-43	-0-	142	1	342	3	Y	-0-					1

USA ELLINGTON WELL #: 3 RRCID -> 215967 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5902 - 5990

02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZAP WELL #: 2H RRCID -> 246161 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 6573 - 8383

02	84	N	70	-0-	-14	-0-	70	3			N	-0-					2
03	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-					2
04	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					2
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	130	3	1	9	N	1	1	1			2
06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					2
07	155	N	102	-0-	-53	-0-	102	3			N	-0-					2

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
PAR MINERALS CORPORATION 638850
LAWSON UNIT WELL #: 1A RRCID -> 181847 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6683 - 11716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3724	X	3371	-0-	-353	-0-	3371	2			N	-0-					120
03	4123	X	3872	-0-	-251	-0-	3872	2			N	-0-					120
04	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	3883	2			N	-0-					120
05	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	4034	2			N	-0-					120
06	3750	X	3480	-0-	-270	-0-	3480	2			N	-0-					120
07	3999	X	3465	-0-	-534	-0-	3465	2			N	-0-					120

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
02	5460	X	4092	-0-	-1368	-0-	4092	2			N	-0-					35
03	6045	X	4334	-0-	-1711	-0-	4325	2	9	9	N	8					43
04	6783	X	6783	-0-	-0-	-0-	6764	2	19	9	N	17					60
05	7032	X	7032	-0-	-0-	-0-	7029	2	3	9	N	3					63
06	8096	X	8096	-0-	-0-	-0-	8093	2	3	9	N	3					66
*07	7940	X	7940	-0-	-0-	-0-	7940	2			N	-0-					66

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
02	5820	X	5820	-0-	-0-	-0-	5820	2			N	-0-					87
03	5611	X	3412	-0-	-2199	-0-	3412	2			N	-0-					87
04	8654	X	8654	-0-	-0-	-0-	8654	2			N	-0-					87
05	5611	X	5502	-0-	-109	-0-	5502	2			N	-0-					87
06	7777	X	7777	-0-	-0-	-0-	7777	2			N	-0-					87
*07	7402	X	7402	-0-	-0-	-0-	7402	2			N	-0-					87

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
02	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
03	1147	N	1135	-0-	-12	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
04	120	N	936	-0-	816	-0-	936	2			N	-0-					-0-
05	1209	N	676	-0-	-533	-0-	676	2			N	-0-					-0-
06	1110	N	293	-0-	-817	-0-	293	2			N	-0-					-0-
*07	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-					-0-

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
02	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			N	-0-					-0-
03	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			N	-0-					-0-
04	660	N	616	-0-	-44	-0-	616	2			N	-0-					-0-
05	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-					-0-
06	660	N	552	-0-	-108	-0-	552	2			N	-0-					-0-
07	651	N	526	-0-	-125	-0-	526	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	601					N	NO RPT					151
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	601					N	NO RPT					151
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	601					N	NO RPT					151
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	601					N	NO RPT					151
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	601					N	NO RPT					151
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	601					N	NO RPT					151

BRIGGS (GLEN ROSE) 11956 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO RESOURCES LLC 423831
TILLER-HILLIARD WELL #: 2 RRCID -> 171837 COMPL. DATE 10/03/1998 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3736 - 3744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
BURNETT UNIT 4 WELL #: 5 RRCID -> 132711 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 3608 - 3612

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

BURNETT UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 158526 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3613 - 3617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	95	1	1913	2	Y	-0-					-0-
03	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	107	1	2085	2	Y	-0-					-0-
04	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	95	1	1956	2	Y	-0-					-0-
05	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	103	1	1964	2	Y	-0-					-0-
06	2070	N	1962	-0-	-108	-0-	96	1	1866	2	Y	-0-					-0-
07	2108	N	2104	-0-	-4	-0-	102	1	2002	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

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

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
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
LISTON, W.L. WELL #: 4 RRCID -> 133905 COMPL. DATE 03/08/1995 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 6453 - 6465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	7	1	145	2	Y	-0-					-0-
03	508	N	508	-0-	-0-	-0-	25	1	483	2	Y	-0-					-0-
04	833	N	833	-0-	-0-	-0-	39	1	794	2	Y	-0-					-0-
05	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	60	1	1145	2	Y	-0-					-0-
06	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	112	1	2193	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
*07	2980	N	2980	-0-	-0-	-0-	144	1	2834	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									

BROWN UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 137813 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6152 - 6434

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	60	1	1207	2	Y	-0-					-0-
03	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	67	1	1314	2	Y	-0-					-0-
04	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	53	1	1079	2	Y	-0-					-0-
05	1395	N	1092	-0-	-303	-0-	54	1	1038	2	Y	-0-					-0-
06	1350	N	1337	-0-	-13	-0-	65	1	1272	2	Y	-0-					-0-
07	1178	N	1168	-0-	-10	-0-	57	1	1111	2	Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 9 WELL #: 6 RRCID -> 140510 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6548 - 6568

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/18/2018 - P/A 04/18/18

BROWN UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 143434 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6637 - 6650

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	115	1	2327	2	Y	19	18	1	1	8	1
							21	9									
03	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	127	1	2460	2	Y	19	19	1			1
							21	9									
04	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	115	1	2346	2	Y	18	16	1			3
							20	9									
05	2542	N	2449	-0-	-93	-0-	122	1	2309	2	Y	16	17	1			2
							18	9									
06	2460	N	2445	-0-	-15	-0-	118	1	2312	2	Y	14	14	1			2
							15	9									
07	2542	N	2458	-0-	-84	-0-	119	1	2324	2	Y	14	14	1			2
							15	9									

BURNETT UNIT 10 WELL #: 6 RRCID -> 143489 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 6453 - 6459

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	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-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

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
02	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	129	1	2620	2	Y	-0-					-0-
03	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	115	1	2238	2	Y	-0-					-0-
04	2906	N	2906	-0-	-0-	-0-	136	1	2770	2	Y	-0-					-0-
05	2914	N	2898	-0-	-16	-0-	145	1	2753	2	Y	-0-					-0-
06	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	133	1	2612	2	Y	-0-					-0-
07	2914	N	2755	-0-	-159	-0-	133	1	2622	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
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-

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
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-

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
02	0	X	-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	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			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
02	13244	X	-0-	-0-	-13244	-0-					Y	-0-					-0-
03	14663	X	-0-	-0-	-14663	-0-					Y	-0-					-0-
04	10770	X	-0-	-0-	-10770	-0-					Y	-0-					-0-
05	1249	X	1249	-0-	-0-	-0-	30	1	1219	2	Y	-0-					-0-
06	2177	X	2177	-0-	-0-	-0-	52	1	2125	2	Y	-0-					-0-
*07	8176	X	8176	-0-	-0-	-0-	192	1	7719	2	Y	241	206	1			35
							265	9									

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
02	10024	X	7017	-0-	-3007	-0-	150	1	6797	2	Y	64	69	1			10
							70	9									
03	8567	X	8548	-0-	-19	-0-	187	1	8135	2	Y	205	142	1			73
							226	9									
04	8000	X	8000	-0-	-0-	-0-	171	1	7517	2	Y	284	299	1			58
							312	9									
05	8559	X	8559	-0-	-0-	-0-	196	1	8012	2	Y	319	339	1			38
							351	9									
06	7143	X	7143	-0-	-0-	-0-	165	1	6738	2	Y	218	220	1			36
							240	9									
*07	7497	X	7497	-0-	-0-	-0-	175	1	7060	2	Y	238	239	1			35
							262	9									

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
DODD, RUBY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 267807 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 6394 - 6406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	182	168	1			337
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	337	1			-0-
04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	12	1	243	2	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-

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 280427 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 6483 - 6493

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-

BURNETT UNIT 9 WELL #: 7 RRCID -> 282335 COMPL. DATE 12/02/2016 TOTAL DEPTH 8091 PERF. 6746 - 6758

02	336	X	-0-	-0-	-336	-0-					Y	-0-					-0-
03	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
04	600	X	15	-0-	-585	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
05	620	X	18	-0-	-602	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
06	30	X	18	-0-	-12	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
07	31	X	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	2	Y	-0-					-0-

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
LISTON, A.P. WELL #: 3 RRCID -> 132712 COMPL. DATE 01/19/1993 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6228 - 6236

02	616	N	611	-0-	-5	-0-	611	3			N	-0-					-0-
03	682	N	676	-0-	-6	-0-	676	2			N	-0-					-0-
04	660	N	354	-0-	-306	-0-	354	2			N	-0-					-0-
05	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
06	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
*07	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 106017 COMPL. DATE 02/04/2011 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6146 - 6315

02	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	181	1	2976	2	N	-0-					-0-
03	3348	X	2980	-0-	-368	-0-	164	1	2816	2	N	-0-					-0-
04	3390	X	1367	-0-	-2023	-0-	74	1	1293	2	N	-0-					-0-
05	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	-0-					-0-
06	3390	X	78	-0-	-3312	-0-	3	1	75	2	N	-0-					-0-
07	3503	X	2459	-0-	-1044	-0-	108	1	2351	2	N	-0-					-0-

WALTON, ROBERT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 106298 COMPL. DATE 09/18/1995 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 6298 - 6301

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 124435 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6177 - 7916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1764	N	1718	-0-	-46	-0-	99	1	1619	2	N	-0-					-0-
03	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	102	1	1753	2	N	-0-					-0-
04	1710	N	963	-0-	-747	-0-	52	1	911	2	N	-0-					-0-
05	1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					-0-
06	1800	N	35	-0-	-1765	-0-	1	1	34	2	N	-0-					-0-
*07	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	64	1	1404	2	N	-0-					-0-

WOMACK WELL #: 1 RRCID -> 128423 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 6132 - 6154

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-

HODGE, F.L. WELL #: 3 RRCID -> 129891 COMPL. DATE 12/08/1988 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6275 - 6742

02	2380	N	2262	-0-	-118	-0-	130	1	2132	2	N	-0-					-0-
03	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	147	1	2520	2	N	-0-					-0-
04	2490	N	1429	-0-	-1061	-0-	78	1	1351	2	N	-0-					-0-
05	2511	N	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-					-0-
06	2580	N	83	-0-	-2497	-0-	3	1	80	2	N	-0-					-0-
*07	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	121	1	2635	2	N	-0-					-0-

WOMACK WELL #: 5 RRCID -> 129975 COMPL. DATE 09/21/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6469 - 6481

02	3024	X	2842	-0-	-182	-0-	163	1	2679	2	N	-0-					-0-
03	3317	X	2423	-0-	-894	-0-	133	1	2290	2	N	-0-					-0-
04	3210	X	1522	-0-	-1688	-0-	83	1	1439	2	N	-0-					-0-
05	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					N	-0-					-0-
06	3060	X	77	-0-	-2983	-0-	3	1	74	2	N	-0-					-0-
07	3162	X	2936	-0-	-226	-0-	128	1	2808	2	N	-0-					-0-

WOMACK WELL #: 4 RRCID -> 130389 COMPL. DATE 10/29/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6500 - 6512

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-

LISTON, W.L. WELL #: 2 RRCID -> 131437 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6423 - 6436

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	2296	N	2218	-0-	-78	-0-	127	1	2091	2	N	-0-					-0-
03	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	140	1	2409	2	N	-0-					-0-
04	2460	N	1361	-0-	-1099	-0-	74	1	1287	2	N	-0-					-0-
05	2449	N	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-					-0-
06	2460	N	12	-0-	-2448	-0-	12	2			N	-0-					-0-
07	1395	N	125	-0-	-1270	-0-	5	1	120	2	N	-0-					-0-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LISTON, W.L. WELL #: 1 RRCID -> 131492 COMPL. DATE 11/05/1992 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6239 - 6252

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

BEATY, J.C. WELL #: 1D RRCID -> 133529 COMPL. DATE 06/09/2010 TOTAL DEPTH 5374 PERF. 5171 - 5230

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HODGE, F.L. WELL #: 2 T RRCID -> 135339 COMPL. DATE 11/08/1998 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 6282 - 6350

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-

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 139391 COMPL. DATE 11/30/1991 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 9556 - 9598

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK, VERA WELL #: 6 RRCID -> 150302 COMPL. DATE 03/10/1994 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6393 - 6408

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	2016	N	1825	-0-	-191	-0-	105	1	1720	2	N	-0-					-0-
03	2170	N	1857	-0-	-313	-0-	102	1	1755	2	N	-0-					-0-
04	1770	N	975	-0-	-795	-0-	53	1	922	2	N	-0-					-0-
05	2015	N	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					-0-
06	1800	N	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-					-0-
07	1023	N	386	-0-	-637	-0-	17	1	369	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
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	106	1	1750	2	N	-0-					-0-
03	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	117	1	2006	2	N	-0-					-0-
04	1980	N	1125	-0-	-855	-0-	61	1	1064	2	N	-0-					-0-
05	2046	N	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					-0-
06	2040	N	46	-0-	-1994	-0-	2	1	44	2	N	-0-					-0-
*07	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	102	1	2221	2	N	-0-					-0-

HODGE, F. L. WELL #: 6 RRCID -> 169860 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6127 - 6598

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

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 10 U RRCID -> 184708 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 6284 - 6472

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

HODGE, F. L. WELL #: 4 RRCID -> 187440 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6312 - 6316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	62	1	1016	2	N	-0-					-0-
03	1147	N	1127	-0-	-20	-0-	62	1	1065	2	N	-0-					-0-
04	1110	N	670	-0-	-440	-0-	36	1	634	2	N	-0-					-0-
05	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
06	1080	N	235	-0-	-845	-0-	8	1	227	2	N	-0-					-0-
*07	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	85	1	1861	2	N	-0-					-0-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 3 RRCID -> 252127 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 6455 - 6496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	263	1	4318	2	N	-0-					-0-
03	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	276	1	4727	2	N	-0-					-0-
04	3420	X	2646	-0-	-774	-0-	144	1	2502	2	N	-0-					-0-
05	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					N	-0-					-0-
06	3420	X	21	-0-	-3399	-0-	1	1	20	2	N	-0-					-0-
07	3534	X	738	-0-	-2796	-0-	32	1	706	2	N	-0-					-0-

BRIGGS-MORELAND WELL #: 9 RRCID -> 278507 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 6160 - 6330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2100	X	1402	-0-	-698	-0-	80	1	1322	2	N	-0-					-0-
03	2325	X	1476	-0-	-849	-0-	81	1	1395	2	N	-0-					-0-
04	2250	X	807	-0-	-1443	-0-	44	1	763	2	N	-0-					-0-
05	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
06	1710	X	178	-0-	-1532	-0-	6	1	172	2	N	-0-					-0-
*07	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	143	1	3120	2	N	-0-					-0-

BRIGGS (7800 TRAVIS PEAK) 11956 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. 687208
BURNETT UNIT 9 WELL #: 4 RRCID -> 084627 COMPL. DATE 07/25/1979 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7727 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7365	X	7365	-0-	-0-	-0-	337 152	1 9	6876	2	Y	138	143	1	1	8	10
03	7981	X	7981	-0-	-0-	-0-	382 157	1 9	7442	2	Y	143	145	1			8
04	7395	X	7395	-0-	-0-	-0-	339 147	1 9	6909	2	Y	134	120	1	1	8	21
05	7192	X	807	-0-	-6385	-0-	39 15	1 9	753	2	Y	14	32	1	1	8	2
06	6960	X	231	-0-	-6729	-0-	11 2	1 9	218	2	Y	2	4	1			-0-
07	7192	X	2496	-0-	-4696	-0-	119 39	1 9	2338	2	Y	35	31	1			4

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
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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

BURNETT UNIT 10 WELL #: 11 RRCID -> 275624 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 7744 - 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
02	7532	X	3	-0-	-7529	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
03	8339	X	-0-	-0-	-8339	-0-					Y	-0-					-0-
04	8070	X	-0-	-0-	-8070	-0-					Y	-0-					-0-
05	3968	X	-0-	-0-	-3968	-0-					Y	-0-					-0-
06	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
07	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-

BRIGGS (7800 TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. 945936
BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 5 RRCID -> 139148 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 7246 - 8006

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

02	28	N	16	-0-	-12	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-
04	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
*07	28	N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	2	N	-0-					-0-

HOGG, ALLIE MARIE "AS" WELL #: 6 RRCID -> 171019 COMPL. DATE 09/27/1998 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 7850 - 8004

02	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	86	1	1405	2	N	-0-					-0-
03	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	93	1	1587	2	N	-0-					-0-
04	1500	N	913	-0-	-587	-0-	50	1	863	2	N	-0-					-0-
05	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-
06	1500	N	178	-0-	-1322	-0-	6	1	172	2	N	-0-					-0-
*07	3100	N	3602	-0-	502	502	158	1	3444	2	N	-0-					-0-

WOMACK WELL #: 8 U RRCID -> 229382 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7720 - 7724

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-

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 12 U RRCID -> 234862 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 7698 - 7704

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
ARCO FEE A-254 WELL #: 1 RRCID -> 273010 COMPL. DATE 02/12/1995 TOTAL DEPTH 9631 PERF. 9540 - 15722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-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

COPESTONE OPERATING, LLC 176882
DONNER-BROWN "A" A-459 WELL #: 1 RRCID -> 151947 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 15650 PERF.11204 - 16160

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-

JONES UNIT A - 981 WELL #: 1 RRCID -> 158193 COMPL. DATE 02/16/1996 TOTAL DEPTH 15533 PERF.11908 - 16573

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-

CHAMPION INT'L UNIT A-411 WELL #: 1 RRCID -> 159533 COMPL. DATE 05/23/1996 TOTAL DEPTH 15956 PERF.11731 - 15956

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-

JONES UNIT A-533 WELL #: 1 RRCID -> 159933 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 15890 PERF.11744 - 15890

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-

BLACKSTONE UNIT A-537 WELL #: 1 RRCID -> 162109 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 12425 PERF.11880 - 17746

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-

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
COPESTONE OPERATING, LLC //CONT.// 176882
BLACKSTONE UNIT A-537 WELL #: 2H RRCID -> 284507 COMPL. DATE 09/07/2016 TOTAL DEPTH 12182 PERF.12477 - 17881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	60171	X	1319	-0-	-58852	-0-	1305	2	14	9	N	13					228
*09	58230	X	1254	-0-	-56976	-0-	939	2	315	9	N	286	364	1			150
*10	60171	X	3507	-0-	-56664	-0-	2865	2	642	9	N	584	366	1			368
*11	58230	X	5445	-0-	-52785	-0-	5375	2	70	9	N	64	180	1			252
*12	60171	X	51	-0-	-60120	-0-	4	2	47	9	N	43					295
*01	60171	X	707	-0-	-59464	-0-	668	2	39	9	N	35					330
*02	54348	X	143	-0-	-54205	-0-	99	2	44	9	N	40					370
*03	60171	X	3906	-0-	-56265	-0-	3871	2	35	9	N	32	177	1			225
*04	58230	X	4429	-0-	-53801	-0-	4110	2	319	9	N	290	356	1			159
*05	60171	X	7490	-0-	-52681	-0-	6631	2	859	9	N	781	904	1			36
*06	58230	X	6251	-0-	-51979	-0-	5809	2	442	9	N	402	363	1			75
*07	60171	X	5856	-0-	-54315	-0-	5308	2	548	9	N	498	548	1			25

CORNERSTONE PETROLEUM OP, LLC 179238
GOODE, S. A-151 WELL #: 1 RRCID -> 168793 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 17075 PERF.11820 - 17070

02	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					102
03	217	N	53	-0-	-164	-0-	53	3			N	-0-					102
04	300	N	67	-0-	-233	-0-	67	3			N	-0-					102
05	93	N	8	-0-	-85	-0-	8	3			N	-0-					102
06	60	N	12	-0-	-48	-0-	12	3			N	-0-					102
*07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					102

ELLIS UNIT A-521 WELL #: 1 RRCID -> 171881 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 12065 PERF.11430 - 15978

02	2800	N	3588	-0-	788	788	390	1	3118	3	N	73					142
							80	9									
03	3100	N	4229	-0-	1129	1917	465	1	3655	3	N	99					241
							109	9									
04	3000	N	4052	-0-	1052	2969	450	1	3513	3	N	81	197	1			125
							89	9									
05	5607	X	2638	-0-	-2969	-0-	465	1	835	3	N	81	61	1			145
							1249	5	89	9							
06	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	435	1	3329	3	N	65					210
							72	9									
*07	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	450	1	3513	3	N	56					266
							62	9									

LEWIS UNIT A-340 WELL #: 1 RRCID -> 171883 COMPL. DATE 01/10/1999 TOTAL DEPTH 12475 PERF.11811 - 19080

02	607	N	607	-0-	-0-	-0-	180	1	399	3	N	25					147
							28	9									
03	403	N	400	-0-	-3	-0-	150	1	225	3	N	23					170
							25	9									
04	553	N	553	-0-	-0-	-0-	210	1	310	3	N	30					200
							33	9									
05	682	N	484	-0-	-198	-0-	300	1	149	3	N	32	147	1			85
							35	9									
06	390	N	367	-0-	-23	-0-	225	1	142	3	N	-0-					85
07	558	N	542	-0-	-16	-0-	210	1	310	3	N	20					105
							22	9									

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
CORNERSTONE PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 179238
TEMPLE-INLAND A-56 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172756 COMPL. DATE 02/23/1999 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12140 - 17600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	420	1	1957	3	N	6					120
							7	9									
03	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	465	1	2062	3	N	37					157
							41	9									
04	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	450	1	1912	3	N	12					169
							13	9									
05	2201	N	1988	-0-	-213	-0-	465	1	1512	3	N	10	55	1			124
							11	9									
06	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	450	1	1892	3	N	-0-					124
*07	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	450	1	1912	3	N	19					143
							21	9									

VASTAR FEE A-234 WELL #: 1 RRCID -> 173331 COMPL. DATE 04/13/1999 TOTAL DEPTH 12016 PERF.11548 - 15790

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-

DONNER-BROWN UNIT A-1007 WELL #: 1 RRCID -> 174238 COMPL. DATE 07/06/1999 TOTAL DEPTH 11554 PERF.10778 - 17320

02	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	75	1	1108	3	N	28					110
							31	9									
03	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	150	1	1279	3	N	20					130
							22	9									
04	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	75	1	985	3	N	17					147
							19	9									
05	1333	N	1264	-0-	-69	-0-	165	1	1058	3	N	37	117	1			67
							41	9									
06	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	405	1	1119	3	N	-0-					67
*07	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	390	1	985	3	N	-0-					67

TEXACO AMI UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 175107 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 10291 PERF. 9508 - 14846

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-

ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. 253347
SUTTON WELL #: 1 RRCID -> 192846 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 13154 PERF.13261 - 16980

02	6272	X	5412	-0-	-860	-0-	4950	3	462	9	N	420	365	1			290
03	6944	X	5804	-0-	-1140	-0-	5306	3	498	9	N	453	541	1			202
04	6630	X	5862	-0-	-768	-0-	5382	3	480	9	N	436	366	1			272
05	6851	X	6192	-0-	-659	-0-	5724	3	468	9	N	425	358	1			339
06	6630	X	6574	-0-	-56	-0-	6104	3	470	9	N	427	512	1			254
*07	6595	X	6595	-0-	-0-	-0-	6122	3	473	9	N	430	359	1			325

BOWMAN WELL #: 1 RRCID -> 207860 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 13344 PERF.12872 - 18130

02	790	N	790	-0-	-0-	-0-	625	3	165	9	N	150	178	1			172
03	1209	N	1001	-0-	-208	-0-	790	3	211	9	N	192	177	1			187
04	944	N	944	-0-	-0-	-0-	764	3	180	9	N	164	181	1			170
05	868	N	512	-0-	-356	-0-	335	3	177	9	N	161	174	1			157
06	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1099	3	246	9	N	224	164	1			217
*07	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	821	3	208	9	N	189	172	1			234

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347

SEALE WELL #: 1 RRCID -> 210133 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 13371 PERF.12887 - 18075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1406	3	375	9	N	341	362	1			116
03	1984	N	1885	-0-	-99	-0-	1492	3	393	9	N	357	358	1			115
04	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	1900	3	330	9	N	300	180	1			235
05	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	2163	3	389	9	N	354	355	1			234
06	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	1887	3	334	9	N	304	356	1			182
07	2201	N	2055	-0-	-146	-0-	1756	3	299	9	N	272	177	1			277

HOOKER WELL #: 1 RRCID -> 211963 COMPL. DATE 06/05/2005 TOTAL DEPTH 13410 PERF.13135 - 18055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	3668	3	774	9	N	704	700	1			325
03	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	3743	3	893	9	N	812	717	1			420
04	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	3089	3	768	9	N	698	716	1			402
05	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	3520	3	715	9	N	650	713	1			339
06	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	3993	3	730	9	N	664	534	1			469
*07	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	3885	3	794	9	N	722	700	1			491

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
02	6534	X	6534	-0-	-0-	-0-	5148	3	1386	9	N	1260	1412	1			351
03	6957	X	6957	-0-	-0-	-0-	5468	3	1489	9	N	1354	1253	1			452
04	7546	X	7546	-0-	-0-	-0-	6168	3	1378	9	N	1253	1260	1			445
05	6665	X	6273	-0-	-392	-0-	5154	3	1119	9	N	1017	1228	1			234
06	6530	X	6530	-0-	-0-	-0-	5378	3	1152	9	N	1047	851	1			430
07	6665	X	6317	-0-	-348	-0-	5034	3	1283	9	N	1166	1203	1			393

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
02	2688	X	449	-0-	-2239	-0-	112	3	337	9	N	306	181	1			347
03	2976	X	273	-0-	-2703	-0-	3	3	270	9	N	245	357	1			235
04	2880	X	305	-0-	-2575	-0-	9	3	296	9	N	269	179	1			325
05	1426	X	789	-0-	-637	-0-	208	3	581	9	N	528	531	1			322
06	1380	X	518	-0-	-862	-0-	114	3	404	9	N	367	356	1			333
*07	619	X	619	-0-	-0-	-0-	170	3	449	9	N	408	354	1			387

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
02	56	N	11	-0-	-45	-0-	11	3			N	-0-					72
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					72
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	16	3	24	9	N	22					94
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	7	3	215	9	N	195	177	1			112
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					112

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
02	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	963	3	673	9	N	612	717	1			194
03	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	1315	3	739	9	N	672	714	1			152
04	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1168	3	691	9	N	628	535	1			245
05	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	803	3	727	9	N	661	697	1			209
06	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1134	3	700	9	N	636	671	1			174
*07	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	1597	3	631	9	N	574	528	1			220

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
02	1344	N	1231	-0-	-113	-0-	866	3	365	9	N	332	357	1			196
03	1829	N	1543	-0-	-286	-0-	1053	3	490	9	N	445	358	1			283
04	1500	N	1010	-0-	-490	-0-	567	3	443	9	N	403	358	1			328
05	1364	N	1055	-0-	-309	-0-	695	3	360	9	N	327	354	1			301
06	1500	N	878	-0-	-622	-0-	419	3	459	9	N	417	509	1			209
07	1054	N	690	-0-	-364	-0-	225	3	465	9	N	423	354	1			278

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347

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
02	1456	X	427	-0-	-1029	-0-	144	3	283	9	N	257	355	1			197
03	5895	X	5895	-0-	-0-	-0-	5541	3	354	9	N	322	352	1			167
04	5054	X	5054	-0-	-0-	-0-	4727	3	327	9	N	297	184	1			280
05	1612	X	1535	-0-	-77	-0-	1345	3	190	9	N	173	178	1			275
06	1560	X	1238	-0-	-322	-0-	962	3	276	9	N	251	351	1			175
*07	1633	X	1633	-0-	-0-	-0-	1316	3	317	9	N	288	178	1			285

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
02	2352	X	2093	-0-	-259	-0-	1570	3	523	9	N	475	540	1			124
03	2604	X	2537	-0-	-67	-0-	1920	3	617	9	N	561	539	1			146
04	2520	X	2451	-0-	-69	-0-	1867	3	584	9	N	531	358	1			319
05	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	2269	3	580	9	N	527	531	1			315
06	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	2335	3	597	9	N	543	533	1			325
*07	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	2324	3	578	9	N	525	532	1			318

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
02	9996	X	7926	-0-	-2070	-0-	7625	3	301	9	N	274	354	1			108
03	11067	X	8582	-0-	-2485	-0-	8213	3	369	9	N	335	178	1			265
04	10710	X	8008	-0-	-2702	-0-	7638	3	370	9	N	336	351	1			250
05	11067	X	8202	-0-	-2865	-0-	7829	3	373	9	N	339	177	1			412
06	9540	X	8994	-0-	-546	-0-	8647	3	347	9	N	315	352	1			375
07	8773	X	8181	-0-	-592	-0-	7839	3	342	9	N	311	498	1			188

GARDNER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 215837 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 12828 PERF.12240 - 16871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	280	N	60	-0-	-220	-0-	37	3	23	9	N	21					99
03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	118	3	142	9	N	129	178	1			50
04	270	N	223	-0-	-47	-0-	48	3	175	9	N	159					209
05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	242	3	103	9	N	94	181	1			122
06	296	N	296	-0-	-0-	-0-	195	3	101	9	N	92					214
*07	341	N	341	-0-	-0-	-0-	223	3	118	9	N	107	177	1			144

SHEPHERD ET AL WELL #: 2 RRCID -> 215838 COMPL. DATE 08/19/2001 TOTAL DEPTH 12889 PERF.12609 - 16086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	2617	3	286	9	N	260	360	1			122
03	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	2686	3	246	9	N	224	179	1			167
04	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	2407	3	263	9	N	239	181	1			225
05	2077	X	920	-0-	-1157	-0-	610	3	310	9	N	282	176	1			331
06	2010	X	330	-0-	-1680	-0-	66	3	264	9	N	240	356	1			215
07	2077	X	293	-0-	-1784	-0-	40	3	253	9	N	230	185	1			260

MOUTON ET AL WELL #: 1 RRCID -> 215840 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 13111 PERF.12690 - 16900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-	4754	3	933	9	N	848	890	1			353
03	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	3715	3	964	9	N	876	712	1			517
04	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	2457	3	824	9	N	749	707	1			559
05	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	2306	3	833	9	N	757	1062	1			254
06	2820	X	1720	-0-	-1100	-0-	992	3	728	9	N	662	717	1			199
07	2914	X	1995	-0-	-919	-0-	1233	3	762	9	N	693	539	1			353

PURE RESOURCES WELL #: 1 RRCID -> 215842 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 13056 PERF.12750 - 17675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	616	X	486	-0-	-130	-0-	60	3	426	9	N	387	355	1			291
03	782	N	782	-0-	-0-	-0-	81	3	701	9	N	637	537	1			391
04	810	N	607	-0-	-203	-0-	23	3	584	9	N	531	539	1			383
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	476	530	1			329
06	888	N	888	-0-	-0-	-0-	348	3	540	9	N	491	525	1			295
*07	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	644	3	539	9	N	490	360	1			425

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347

REID-O'BRIEN WELL #: 1 RRCID -> 215843 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 13754 PERF.12654 - 16984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4900	X	4793	-0-	-107	-0-	4432	3	361	9	N	328	352	1			342
03	5425	X	5068	-0-	-357	-0-	4661	3	407	9	N	370	360	1			352
04	5340	X	4821	-0-	-519	-0-	4383	3	438	9	N	398	351	1			399
05	5518	X	5237	-0-	-281	-0-	4817	3	420	9	N	382	531	1			250
06	5340	X	4935	-0-	-405	-0-	4535	3	400	9	N	364	354	1			260
07	5301	X	4904	-0-	-397	-0-	4504	3	400	9	N	364	353	1			271

HANKS, L.B. ET AL WELL #: 1H RRCID -> 215846 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 13480 PERF.12350 - 17327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1161	3	331	9	N	301	181	1			334
03	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1351	3	352	9	N	320	360	1			294
04	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1386	3	332	9	N	302	178	1			418
05	1643	N	1613	-0-	-30	-0-	1274	3	339	9	N	308	352	1			374
06	1620	N	1422	-0-	-198	-0-	1126	3	296	9	N	269	354	1			289
07	1674	N	1587	-0-	-87	-0-	1288	3	299	9	N	272	177	1			384

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
02	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	2896	3	538	9	N	489	359	1			234
03	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	3321	3	663	9	N	603	543	1			294
04	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	2883	3	567	9	N	515	522	1			287
05	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	3242	3	633	9	N	575	537	1			325
06	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	3325	3	558	9	N	507	535	1			297
*07	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	2980	3	604	9	N	549	531	1			315

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
02	2800	N	2538	-0-	-262	53	2286	3	252	9	N	229	359	1			84
03	2666	X	2493	-0-	-173	-0-	2240	3	253	9	N	230	178	1			136
04	2580	X	2377	-0-	-203	-0-	2095	3	282	9	N	256	189	1			203
05	2666	X	1706	-0-	-960	-0-	1450	3	256	9	N	233	367	1			69
06	2580	X	1374	-0-	-1206	-0-	1119	3	255	9	N	232	178	1			123
07	2666	X	1209	-0-	-1457	-0-	948	3	261	9	N	237	177	1			183

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
02	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1326	3	276	9	N	251	281	1			124
03	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	1904	3	299	9	N	272	187	1			209
04	1650	N	1301	-0-	-349	-0-	1051	3	250	9	N	227	177	1			259
05	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1604	3	309	9	N	281	178	1			362
06	3000	N	3692	-0-	692	692	3424	3	268	9	N	244	359	1			247
*07	3100	N	4369	-0-	1269	1961	4082	3	287	9	N	261	176	1			332

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
02	6652	X	6652	-0-	-0-	-0-	5684	3	968	9	N	880	892	1			199
03	7375	X	7375	-0-	-0-	-0-	6367	3	1008	9	N	916	874	1			241
04	7088	X	7088	-0-	-0-	-0-	6088	3	1000	9	N	909	898	1			252
05	7285	X	7208	-0-	-77	-0-	6227	3	981	9	N	892	729	1			415
06	7174	X	7174	-0-	-0-	-0-	6061	3	1113	9	N	1012	1069	1			358
07	7285	X	6685	-0-	-600	-0-	5908	3	777	9	N	706	540	1			524

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
02	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	1953	3	479	9	N	435	541	1			269
03	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	2202	3	537	9	N	488	537	1			220
04	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	2144	3	452	9	N	411	178	1			453
05	2542	N	2532	-0-	-10	-0-	2022	3	510	9	N	464	715	1			202
06	2460	N	2440	-0-	-20	-0-	1981	3	459	9	N	417	361	1			258
07	2542	N	2369	-0-	-173	-0-	1872	3	497	9	N	452	355	1			355

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347

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
02	9433	X	9433	-0-	-0-	-0-	8875	3	558	9	N	507	538	1			178
03	10412	X	10412	-0-	-0-	-0-	9801	3	611	9	N	555	535	1			198
04	10562	X	10562	-0-	-0-	-0-	9975	3	587	9	N	534	361	1			371
05	10584	X	10584	-0-	-0-	-0-	10008	3	576	9	N	524	536	1			359
06	10267	X	10267	-0-	-0-	-0-	9703	3	564	9	N	513	531	1			341
07	10912	X	10464	-0-	-448	-0-	9890	3	574	9	N	522	530	1			333

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
02	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	4639	3	239	9	N	217	356	1			117
03	4061	X	2958	-0-	-1103	-0-	2720	3	238	9	N	216	180	1			153
04	3840	X	2819	-0-	-1021	-0-	2621	3	198	9	N	180	174	1			159
05	5394	X	2839	-0-	-2555	-0-	2624	3	215	9	N	195					354
06	5220	X	2573	-0-	-2647	-0-	2387	3	186	9	N	169	351	1			172
07	5394	X	2727	-0-	-2667	-0-	2529	3	198	9	N	180	177	1			175

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
02	9184	X	4647	-0-	-4537	-0-	4250	3	397	9	N	361	178	1			267
03	10589	X	10589	-0-	-0-	-0-	9774	3	815	9	N	741	892	1			116
04	10554	X	10554	-0-	-0-	-0-	9792	3	762	9	N	693	542	1			267
05	9764	X	9764	-0-	-0-	-0-	8999	3	765	9	N	695	707	1			255
06	10200	X	9238	-0-	-962	-0-	8574	3	664	9	N	604	528	1			331
07	10540	X	8576	-0-	-1964	-0-	8105	3	471	9	N	428	530	1			229

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
02	12975	X	12975	-0-	-0-	-0-	12314	3	661	9	N	601	710	1			125
03	11997	X	11079	-0-	-918	-0-	10323	3	756	9	N	687	533	1			279
04	11310	X	10651	-0-	-659	-0-	9987	3	664	9	N	604	532	1			351
05	13082	X	11192	-0-	-1890	-0-	10460	3	732	9	N	665	707	1			309
06	12660	X	11138	-0-	-1522	-0-	10480	3	658	9	N	598	710	1			197
07	13082	X	11104	-0-	-1978	-0-	10425	3	679	9	N	617	528	1			286

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
02	2800	N	3175	-0-	375	1710	3044	3	131	9	N	119	178	1			121
03	3100	N	4250	-0-	1150	2860	4096	3	154	9	N	140					261
04	5981	X	3121	-0-	-2860	-0-	2988	3	133	9	N	121	179	1			203
05	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	3461	3	125	9	N	114	187	1			130
06	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	3761	3	183	9	N	166	176	1			120
*07	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	3985	3	150	9	N	136					256

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
02	6615	X	6615	-0-	-0-	-0-	6462	3	153	9	N	139					204
03	5796	X	5796	-0-	-0-	-0-	5622	3	174	9	N	158	178	1			184
04	6270	X	5727	-0-	-543	-0-	5559	3	168	9	N	153	177	1			160
05	6479	X	6007	-0-	-472	-0-	5842	3	165	9	N	150	175	1			135
06	6270	X	5336	-0-	-934	-0-	5186	3	150	9	N	136	181	1			90
07	6479	X	4874	-0-	-1605	-0-	4725	3	149	9	N	135					225

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
02	8652	X	7282	-0-	-1370	-0-	6821	3	461	9	N	419	359	1			328
03	8370	X	7095	-0-	-1275	-0-	6633	3	462	9	N	420	537	1			211
04	8100	X	7069	-0-	-1031	-0-	6601	3	468	9	N	425	357	1			279
05	8370	X	7096	-0-	-1274	-0-	6612	3	484	9	N	440	356	1			363
06	7800	X	6445	-0-	-1355	-0-	6029	3	416	9	N	378	531	1			210
07	8060	X	6931	-0-	-1129	-0-	6443	3	488	9	N	444	352	1			302

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347

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
02	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	3642	3	25	9	N	23	179	1			75
03	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	3383	3	22	9	N	20					95
04	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	3135	3			N	-0-					95
05	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	3304	3	68	9	N	62					157
06	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	3122	3	28	9	N	25					182
*07	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	3659	3	35	9	N	32					214

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
02	22792	X	22488	-0-	-304	-0-	20742	3	1746	9	N	1587	1830	1			318
03	27900	X	25033	-0-	-2867	-0-	23205	3	1828	9	N	1662	1409	1			571
04	27000	X	22709	-0-	-4291	-0-	21002	3	1707	9	N	1552	1587	1			536
05	27900	X	23576	-0-	-4324	-0-	21897	3	1679	9	N	1526	1574	1			488
06	24240	X	22246	-0-	-1994	-0-	20654	3	1592	9	N	1447	1608	1			327
07	25048	X	21648	-0-	-3400	-0-	20052	3	1596	9	N	1451	1418	1			360

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
02	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	3657	3	277	9	N	252	362	1			114
03	5272	X	5272	-0-	-0-	-0-	4925	3	347	9	N	315	178	1			251
04	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	4076	3	309	9	N	281	359	1			173
05	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	4238	3	326	9	N	296	177	1			292
06	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	4513	3	303	9	N	275	350	1			217
*07	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	4222	3	304	9	N	276	356	1			137

BLACK STONE MINERALS-JONES WELL #: 1 RRCID -> 246461 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 14520 PERF.13975 - 18635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1467	3	7	9	N	6					232
03	972	N	972	-0-	-0-	-0-	970	3	2	9	N	2					234
04	462	N	462	-0-	-0-	-0-	460	3	2	9	N	2					236
05	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					236
06	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1471	3	31	9	N	28	177	1			87
*07	472	N	472	-0-	-0-	-0-	461	3	11	9	N	10					97

TURNER WELL #: 1 RRCID -> 248230 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 14367 PERF.13643 - 20496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7580	X	7580	-0-	-0-	-0-	7266	3	314	9	N	285	360	1			197
03	7987	X	7987	-0-	-0-	-0-	7657	3	330	9	N	300	358	1			139
04	6948	X	6948	-0-	-0-	-0-	6628	3	320	9	N	291	179	1			251
05	8483	X	8483	-0-	-0-	-0-	8162	3	321	9	N	292	351	1			192
06	8415	X	8415	-0-	-0-	-0-	8099	3	316	9	N	287	177	1			302
*07	8592	X	8592	-0-	-0-	-0-	8244	3	348	9	N	316	364	1			254

TOWN BLUFF WELL #: 1R RRCID -> 251895 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 13874 PERF.13285 - 20397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	2974	3	112	9	N	102	176	1			179
03	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	3267	3	183	9	N	166					345
04	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	2905	3	195	9	N	177	180	1			342
05	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	3338	3	178	9	N	162	364	1			140
06	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	3255	3	176	9	N	160					300
*07	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	3839	3	175	9	N	159	178	1			281

HATTON WELL #: 1 RRCID -> 257109 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 14555 PERF.13934 - 19133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4620	X	3719	-0-	-901	-0-	3581	3	138	9	N	125	178	1			144
03	4929	X	3179	-0-	-1750	-0-	3047	3	132	9	N	120	177	1			87
04	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	4094	3	127	9	N	115					202
05	6356	X	6356	-0-	-0-	-0-	6213	3	143	9	N	130	176	1			156
06	6357	X	6357	-0-	-0-	-0-	6235	3	122	9	N	111	175	1			92
*07	6233	X	6233	-0-	-0-	-0-	6097	3	136	9	N	124					216

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347
EALAND-WOOD WELL #: 1R RRCID -> 260392 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 13973 PERF.13341 - 13517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1932	X	1043	-0-	-889	-0-	967	3	76	9	N	69	178	1			85
03	2139	X	1666	-0-	-473	-0-	1554	3	112	9	N	102					187
04	2070	X	1512	-0-	-558	-0-	1383	3	129	9	N	117					304
05	2139	X	1791	-0-	-348	-0-	1675	3	116	9	N	105	175	1			234
06	1620	N	1169	-0-	-451	-0-	1072	3	97	9	N	88	181	1			141
*07	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1684	3	117	9	N	106					247

ROBIN HOOD WELL #: 1 RRCID -> 262070 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 14064 PERF.13646 - 18335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	2925	3	28	9	N	25					142
03	2232	X	2035	-0-	-197	-0-	1982	3	53	9	N	48					190
04	2160	X	1993	-0-	-167	-0-	1920	3	73	9	N	66	179	1			77
05	3255	X	1721	-0-	-1534	-0-	1715	3	6	9	N	5					82
06	3150	X	1800	-0-	-1350	-0-	1750	3	50	9	N	45					127
07	3255	X	1513	-0-	-1742	-0-	1455	3	58	9	N	53					180

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
02	2002	X	2002	-0-	-0-	-0-	1541	3	461	9	N	419	317	1			207
03	2542	X	1460	-0-	-1082	-0-	1053	3	407	9	N	370	361	1			216
04	2460	X	536	-0-	-1924	-0-	215	3	321	9	N	292	357	1			151
05	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	3872	3	879	9	N	799	531	1			419
06	2160	X	528	-0-	-1632	-0-	342	3	186	9	N	169	352	1			236
07	2232	X	1138	-0-	-1094	-0-	757	3	381	9	N	346	179	1			403

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
02	14B2	EXT	70	-0-	70	4849	51	4	19	9	N	17					109
03	14B2	EXT	453	-0-	453	5302	331	4	122	9	N	111					220
04	14B2	EXT	326	-0-	326	5628	238	4	88	9	N	80	185	1			115
05	14B2	EXT	322	-0-	322	5950	235	4	87	9	N	79					194
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5950					N	42	178	1			58
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	5950					N	NO RPT					58

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
02	3556	X	3148	-0-	-408	-0-	2503	2	645	9	N	586	552	1			194
03	3937	X	3637	-0-	-300	-0-	2861	2	776	9	N	705	729	1			170
04	9393	X	9393	-0-	-0-	-0-	7589	2	1804	9	N	1640	1488	1			322
05	9968	X	9968	-0-	-0-	-0-	8000	2	1968	9	N	1789	1916	1			195
*06	9401	X	9401	-0-	-0-	-0-	7596	2	1805	9	N	1641	1295	1			541
07	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					N	NO RPT					541

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
02	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1015	2	453	9	N	412	325	1			209
03	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1063	2	385	9	N	350	360	1			199
04	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1005	2	359	9	N	326	368	1			157
05	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	743	2	360	9	N	327	359	1			125
*06	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	731	2	333	9	N	303	183	1			245
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					245

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ETOCO, L.P. //CONT.// 255133
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
02	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	487	2	518	9	N	471	367	1			258
03	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	487	2	542	9	N	493	557	1			194
04	1410	N	691	-0-	-719	-0-	300	2	391	9	N	355	364	1			185
05	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	973	2	573	9	N	521	357	1			349
*06	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	813	2	483	9	N	439	554	1			234
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					234

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
02	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	752	2	392	9	N	356	377	1			114
03	968	N	968	-0-	-0-	-0-	548	2	420	9	N	382	359	1			137
04	1740	N	1164	-0-	-576	-0-	723	2	441	9	N	401	376	1			162
05	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	628	2	405	9	N	368	375	1			155
*06	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	852	2	393	9	N	357	358	1			154
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					154

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
02	558	N	558	-0-	-0-	-0-	271	2	287	9	N	261	369	1			124
03	848	N	848	-0-	-0-	-0-	539	2	309	9	N	281	185	1			220
04	854	N	854	-0-	-0-	-0-	630	2	224	9	N	204	190	1			234
05	458	N	458	-0-	-0-	-0-	99	2	359	9	N	326	371	1			189
*06	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1125	2	263	9	N	239	191	1			237
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					237

GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION 301287
BLACKSTONE LAKE TEJAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 248375 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 11747 PERF.10550 - 17648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1008	N	354	-0-	-654	-0-	25	1	292	2	N	34					249
							37	9									
03	868	N	559	-0-	-309	-0-	14	1	499	2	N	42	184	1			107
							46	9									
04	780	N	65	-0-	-715	-0-	5	1	49	2	N	10					117
							11	9									
05	959	N	959	-0-	-0-	-0-	14	1	911	2	N	31					148
							34	9									
06	540	N	403	-0-	-137	-0-	395	2	8	9	N	7					155
*07	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	9	1	1289	2	N	14					169
							15	9									

BLACKSTONE LAKE TEJAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 250036 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11677 - 18160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	124	1	3494	2	N	327	369	1			244
							360	9									
03	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	127	1	2714	2	N	147					391
							162	9									
04	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	120	1	2945	2	N	129	183	1			337
							142	9									
05	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	138	1	2625	2	N	271	369	1			239
							298	9									
06	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	138	1	4541	2	N	370	364	1			245
							407	9									
*07	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	135	1	3802	2	N	273	361	1			157
							300	9									

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
GRIT OIL & GAS, LLC 334916
GSU UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146742 COMPL. DATE 01/09/1993 TOTAL DEPTH 13604 PERF.10508 - 13604

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

DONNER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147163 COMPL. DATE 09/01/1993 TOTAL DEPTH 14158 PERF.10405 - 16032

02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	28	3	25	9	N	23					231
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	13	3	4	9	N	4					235
04	60	N	6	-0-	-54	-0-	6	3			N	-0-					235
05	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	3			N	-0-					235
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-					235
*07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					235

ARCO FEE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147217 COMPL. DATE 04/06/1993 TOTAL DEPTH 14552 PERF. 9976 - 14552

02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAMPION INTERNATIONAL UNIT A-20 WELL #: 1 RRCID -> 148222 COMPL. DATE 08/28/1993 TOTAL DEPTH 15017 PERF. 8456 - 15017

02	112	N	22	-0-	-90	-0-	22	3			N	-0-					152
03	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					152
04	60	N	26	-0-	-34	-0-	26	3			N	-0-					152
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					152
06	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	3			N	-0-					152
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					152

DONNER "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148972 COMPL. DATE 11/23/1993 TOTAL DEPTH 15531 PERF.10443 - 15531

02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		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

02	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					163
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					163
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163

ARCO FEE 'A' WELL #: 1 RRCID -> 149207 COMPL. DATE 07/30/1993 TOTAL DEPTH 13175 PERF. 9935 - 15485

02	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1126	3	2	9	N	2					194
03	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	3			N	-0-					194
04	1200	N	1089	-0-	-111	-0-	1089	3			N	-0-					194
05	1240	N	964	-0-	-276	-0-	964	3			N	-0-					194
06	1440	N	918	-0-	-522	-0-	918	3			N	-0-					194
*07	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3			N	-0-					194

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
GRIT OIL & GAS, LLC //CONT.// 334916

ARCO FEE UNIT A-208 WELL #: 1 RRCID -> 149501 COMPL. DATE 01/26/1994 TOTAL DEPTH 14949 PERF.10530 - 14949

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

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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112

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
02	959	N	959	-0-	-0-	-0-	957	3	2	9	N	2					206
03	1271	N	543	-0-	-728	-0-	539	3	4	9	N	4					210
04	510	N	414	-0-	-96	-0-	414	3			N	-0-					210
05	1054	N	576	-0-	-478	-0-	576	3			N	-0-					210
06	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1801	3	12	9	N	11					221
*07	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1263	3	33	9	N	30	175	1			76

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
02	700	N	660	-0-	-40	-0-	630	3	30	9	N	27					201
03	842	N	842	-0-	-0-	-0-	816	3	26	9	N	24					225
04	802	N	802	-0-	-0-	-0-	783	3	19	9	N	17	183	1			59
05	872	N	872	-0-	-0-	-0-	855	3	17	9	N	15					74
06	810	N	698	-0-	-112	-0-	695	3	3	9	N	3					77
07	837	N	664	-0-	-173	-0-	631	3	33	9	N	30					107

DONNER-BROWN UNIT A-1161 WELL #: 1 RRCID -> 151950 COMPL. DATE 04/14/1994 TOTAL DEPTH 15000 PERF.10973 - 16370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	756	N	3	-0-	-753	-0-	3	3			N	-0-					100
03	806	N	3	-0-	-803	-0-	3	3			N	-0-					100
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					100
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					100
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					100
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

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
02	336	N	128	-0-	-208	-0-	128	3			N	-0-					139
03	496	N	106	-0-	-390	-0-	94	3	12	9	N	11					150
04	510	N	81	-0-	-429	-0-	81	3			N	-0-					150
05	155	N	40	-0-	-115	-0-	37	3	3	9	N	3					153
06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					153
*07	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					153

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
GRIT OIL & GAS, LLC //CONT.// 334916
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
02	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	840	1	1707	3	N	96					346
							106	9									
03	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	908	1	2647	3	N	104	180	1	6	8	264
							114	9									
04	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	893	1	2195	3	N	106	175	1	18	8	177
							117	9									
05	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	930	1	2321	3	N	115	177	1	8	8	107
							127	9									
06	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	900	1	2683	3	N	107					214
							118	9									
*07	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	930	1	2335	3	N	92	175	1			131
							101	9									

ARCO FEE UNIT A-888 WELL #: 1 RRCID -> 152511 COMPL. DATE 09/22/1994 TOTAL DEPTH 16673 PERF.11418 - 16673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	825	1	1843	3	N	99					214
							109	9									
03	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	930	1	2026	3	N	81	170	1			125
							89	9									
04	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	900	1	1997	3	N	101	178	1	1	8	47
							111	9									
05	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	923	1	1901	3	N	97					144
							107	9									
06	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	900	1	1877	3	N	84	176	1			52
							92	9									
*07	2605	X	2605	-0-	-0-	-0-	833	1	1676	3	N	87					139
							96	9									

DONNER-BROWN UNIT A-346 WELL #: 1RE RRCID -> 153371 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 11107 PERF.10779 - 15441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONNER-BROWN UNIT A-1167 WELL #: 1 RRCID -> 153736 COMPL. DATE 02/13/1995 TOTAL DEPTH 15500 PERF.11675 - 16028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185

ARCO FEE UNIT A-920 WELL #: 1 RRCID -> 153986 COMPL. DATE 07/04/1994 TOTAL DEPTH 14675 PERF.10036 - 13675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
GRIT OIL & GAS, LLC //CONT.// 334916
DONNER-BROWN UNIT A-1005 WELL #: 1 RRCID -> 154172 COMPL. DATE 01/21/1995 TOTAL DEPTH 17642 PERF.10814 - 17642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

ARCO-FEE A-215 WELL #: 1 RRCID -> 154275 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 16495 PERF.11281 - 18100

02	11845	X	11845	-0-	-0-	-0-	820	1	10889	3	N	124	180	1			205
							136	9									
03	12611	X	12611	-0-	-0-	-0-	919	1	11535	3	N	143	180	1			168
							157	9									
04	12153	X	12153	-0-	-0-	-0-	900	1	11106	3	N	134	178	1	1	8	123
							147	9									
05	12267	X	12267	-0-	-0-	-0-	908	1	11207	3	N	138	174	1	1	8	86
							152	9									
06	11867	X	11867	-0-	-0-	-0-	895	1	10839	3	N	121					207
							133	9									
*07	12231	X	12231	-0-	-0-	-0-	930	1	11154	3	N	134	190	1			151
							147	9									

HAMILL UNIT A-118 WELL #: 1 RRCID -> 155391 COMPL. DATE 07/14/1995 TOTAL DEPTH 14964 PERF.11778 - 16360

02	2800	N	2867	-0-	67	67	840	1	1893	3	N	122					256
							134	9									
03	2697	N	158	-0-	-2539	-0-	150	1	8	9	N	7					263
04	1950	N	1786	-0-	-164	-0-	768	1	956	3	N	56	178	1	1	8	140
							62	9									
05	2697	X	2058	-0-	-639	-0-	745	1	1145	3	N	153	181	1			112
							168	9									
06	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	900	1	1923	3	N	192	177	1			127
							211	9									
*07	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	885	1	1826	3	N	161	176	1			112
							177	9									

DONNER-BROWN UNIT A-660 WELL #: 1 RRCID -> 155801 COMPL. DATE 07/15/1995 TOTAL DEPTH 16422 PERF.11956 - 16422

02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	140	1	11	3	N	-0-					180
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	1			N	-0-					180
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	150	1	9	3	N	-0-					180
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	1			N	-0-					180
06	90	N	50	-0-	-40	-0-	50	1			N	-0-					180
07	93	N	6	-0-	-87	-0-	6	3			N	-0-					180

ARCO FEE A-910 WELL #: 1 RRCID -> 155817 COMPL. DATE 06/29/1995 TOTAL DEPTH 17521 PERF.11115 - 17521

02	1904	N	1518	-0-	-386	-0-	1518	3			N	-0-	179	1			223
03	1612	N	1602	-0-	-10	-0-	1481	3	121	9	N	110	180	1			153
04	2040	N	1691	-0-	-349	-0-	1691	3			N	-0-					153
05	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1687	3	96	9	N	87					240
06	1560	N	1363	-0-	-197	-0-	1279	3	84	9	N	76	176	1			140
*07	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	3			N	-0-					140

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
GRIT OIL & GAS, LLC //CONT.// 334916
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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
05		14B2 EXT	-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

ARCO FEE UNIT A-252 WELL #: 1RE RRCID -> 156391 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 15660 PERF.10835 - 17070

02	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					67
03	744	N	540	-0-	-204	-0-	520	3	20	9	N	18					85
04	660	N	468	-0-	-192	-0-	467	3	1	9	N	1					86
05	620	N	356	-0-	-264	-0-	356	3			N	-0-					86
06	510	N	348	-0-	-162	-0-	348	3			N	-0-					86
07	496	N	253	-0-	-243	-0-	253	3			N	-0-					86

DONNER-BROWN UNIT A-148 WELL #: 1 RRCID -> 156716 COMPL. DATE 04/19/1995 TOTAL DEPTH 17537 PERF.11098 - 17537

02	2800	N	5404	-0-	2604	2604	835	1	4359	3	N	191					466
							210	9									
03	3100	N	2978	-0-	-122	2482	915	1	1987	3	N	69	178	1			357
							76	9									
04	3000	N	1610	-0-	-1390	1092	900	1	635	3	N	68	180	1			245
							75	9									
05	2480	X	1137	-0-	-1343	-0-	360	1	748	3	N	26					271
							29	9									
06	2400	X	936	-0-	-1464	-0-	872	3	64	9	N	58	177	1			152
07	2480	X	1313	-0-	-1167	-0-	1255	3	58	9	N	53					205

TEMPLE-INLAND A-552 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156772 COMPL. DATE 05/25/1995 TOTAL DEPTH 15045 PERF.10400 - 15045

02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					81
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					81
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					81
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					81

BLACK STONE MINERALS A-982 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156985 COMPL. DATE 07/15/1995 TOTAL DEPTH 17634 PERF.11950 - 17634

02	3714	X	3147	-0-	-567	-0-	810	1	2205	3	N	120					244
							132	9									
03	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	930	1	3183	3	N	116					360
							128	9									
04	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	900	1	3410	3	N	130	364	1			126
							143	9									
05	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	930	1	2042	3	N	149	178	1			97
							164	9									
06	3000	X	1136	-0-	-1864	-0-	546	1	534	3	N	51					148
							56	9									
07	3100	X	2148	-0-	-952	-0-	915	1	1149	3	N	76					224
							84	9									

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
GRIT OIL & GAS, LLC //CONT.// 334916
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
02	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	835 172	1 9	3492	3	N	156					229
03	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	930 200	1 9	3754	3	N	182	179	1			232
04	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	900 154	1 9	3373	3	N	140	176	1			196
05	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	918 185	1 9	3190	3	N	168	175	1			189
06	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	900 121	1 9	2980	3	N	110	182	1			117
*07	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	930 165	1 9	3075	3	N	150	170	1			97

ARCO FEE UNIT A-222 WELL #: 1 RRCID -> 158017 COMPL. DATE 01/22/1996 TOTAL DEPTH 17255 PERF.11901 - 17255

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JONES, C.S. UNIT A-93 WELL #: 1 RRCID -> 159092 COMPL. DATE 03/21/1996 TOTAL DEPTH 15809 PERF.11540 - 15809

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-

ARCO FEE UNIT A-580 WELL #: 1 RRCID -> 159394 COMPL. DATE 08/21/1996 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					77
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					77
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					77
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					77
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					77
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					77

MATTHEWS ESTATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 159398 COMPL. DATE 06/07/1996 TOTAL DEPTH 15130 PERF.11620 - 15866

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
GRIT OIL & GAS, LLC //CONT.// 334916
ARCO FEE "A" UNIT A-920 WELL #: 1 RRCID -> 160995 COMPL. DATE 03/25/1996 TOTAL DEPTH 17049 PERF.10254 - 17049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	690	1	2554	3	N	95					198
							105	9									
03	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	930	1	3579	3	N	131	178	1	3	8	148
							144	9									
04	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	900	1	3411	3	N	103	10	8			241
							113	9									
05	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	865	1	3070	3	N	114	176	1	3	8	176
							125	9									
06	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	900	1	2654	3	N	64	176	1			64
							70	9									
*07	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	854	1	2630	3	N	113					177
							124	9									

ARCO FEE UNIT A-216 WELL #: 1 RRCID -> 161032 COMPL. DATE 06/28/1996 TOTAL DEPTH 17405 PERF.11021 - 17405

02	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					164
03	495	N	495	-0-	-0-	-0-	489	3	6	9	N	5					169
04	510	N	456	-0-	-54	-0-	456	3			N	-0-					169
05	496	N	333	-0-	-163	-0-	315	3	18	9	N	16	163	1			22
06	480	N	426	-0-	-54	-0-	424	3	2	9	N	2					24
07	465	N	310	-0-	-155	-0-	310	3			N	-0-					24

ARCO FEE UNIT A-214 WELL #: 1 RRCID -> 163003 COMPL. DATE 01/20/1997 TOTAL DEPTH 15100 PERF.11338 - 15100

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	3749	X	2747	-0-	-1002	-0-	815	1	1819	3	N	103					212
							113	9									
03	2883	X	2761	-0-	-122	-0-	883	1	1746	3	N	120	178	1			154
							132	9									
04	2790	X	2490	-0-	-300	-0-	900	1	1472	3	N	107	178	1			83
							118	9									
05	2883	X	2674	-0-	-209	-0-	925	1	1617	3	N	120					203
							132	9									
06	2790	X	2446	-0-	-344	-0-	900	1	1446	3	N	91	176	1			118
							100	9									
07	2883	X	2185	-0-	-698	-0-	930	1	1154	3	N	92					210
							101	9									

ARCO FEE UNIT A-988 WELL #: 1 RRCID -> 163345 COMPL. DATE 09/13/1996 TOTAL DEPTH 14650 PERF. 9741 - 14650

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
GRIT OIL & GAS, LLC //CONT.// 334916
ARCO FEE UNIT A-240 WELL #: 1 RRCID -> 163347 COMPL. DATE 03/14/1997 TOTAL DEPTH 16431 PERF.10890 - 16431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					108
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	33					141
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16					157
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14					171
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					181
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17					198

BLACKSTONE MINERALS A-342 WELL #: 1 RRCID -> 164322 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 15745 PERF.10875 - 16640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	4896	-0-	2096	2408	840	1	3929	3	N	115					368
							127	9									
03	3418	X	1010	-0-	-2408	-0-	890	1	120	9	N	109	356	1	1	8	120
04	2760	X	1878	-0-	-882	-0-	746	1	1015	3	N	106	1	8			225
							117	9									
05	2852	X	1493	-0-	-1359	-0-	905	1	458	3	N	118	174	1	1	8	168
							130	9									
06	2760	X	1336	-0-	-1424	-0-	900	1	312	3	N	113	180	1			101
							124	9									
07	2852	X	1176	-0-	-1676	-0-	930	1	123	3	N	112					213
							123	9									

ARCO FEE UNIT A-253 WELL #: 1 RRCID -> 164325 COMPL. DATE 09/04/1996 TOTAL DEPTH 15178 PERF.10065 - 15178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5547	X	5547	-0-	-0-	-0-	808	1	4526	3	N	194					226
							213	9									
03	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	870	1	4262	3	N	157	179	1			204
							173	9									
04	5142	X	5142	-0-	-0-	-0-	880	1	4129	3	N	121	180	1			145
							133	9									
05	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	930	1	3319	3	N	116	177	1	4	8	80
							128	9									
06	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	900	1	3354	3	N	141	177	1			44
							155	9									
*07	4948	X	4948	-0-	-0-	-0-	930	1	3872	3	N	133					177
							146	9									

DONNER-BROWN UNIT A-639 WELL #: 1 RRCID -> 164865 COMPL. DATE 12/12/1996 TOTAL DEPTH 15840 PERF.12309 - 16825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEMPLE-INLAND FOREST UNIT A-41 WELL #: 1 RRCID -> 164895 COMPL. DATE 05/09/1997 TOTAL DEPTH 11221 PERF.10551 - 15068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	29					196
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28					224
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	56	180	1			100
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	112					212
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35	165	1			82

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
GRIT OIL & GAS, LLC //CONT.// 334916
PEARL UNIT A-340 WELL #: 1 RRCID -> 168247 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 16381 PERF.11002 - 16381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	221	N	221	-0-	-0-	-0-	207	3	14	9	N	13					268
03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	223	3	19	9	N	17	177	1			108
04	510	N	120	-0-	-390	-0-	103	3	17	9	N	15					123
05	473	N	473	-0-	-0-	-0-	456	3	17	9	N	15					138
06	422	N	422	-0-	-0-	-0-	396	3	26	9	N	24					162
*07	469	N	469	-0-	-0-	-0-	468	3	1	9	N	1					163

COOPER UNIT A-110 WELL #: 1 RRCID -> 168974 COMPL. DATE 04/19/1998 TOTAL DEPTH 15435 PERF.11603 - 15435

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JORDAN UNIT A-321 WELL #: 1 RRCID -> 170327 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 11995 PERF.12062 - 16711

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					146
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					146
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

VASTAR FEE UNIT A-215 WELL #: 1 RRCID -> 175042 COMPL. DATE 08/13/1999 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11280 - 16047

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
GRIT OIL & GAS, LLC //CONT.// 334916
BLACK STONE MINERALS UNIT A-981 WELL #: 1 RRCID -> 176419 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 12107 PERF.11340 - 16820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	780 281	1 9	3012	3	N	255	183	1			253
03	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	920 294	1 9	2601	3	N	267	359	1			161
04	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	900 279	1 9	2813	3	N	254	363	1			52
05	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	928 271	1 9	2593	3	N	246	181	1			117
06	8944	X	8944	-0-	-0-	-0-	900 625	1 9	7419	3	N	568	531	1			154
*07	10344	X	10344	-0-	-0-	-0-	915 707	1 9	8722	3	N	643	535	1			262

VASTAR FEE UNIT A-888 WELL #: 1 RRCID -> 176601 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 12058 PERF.11376 - 16230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	840 140	1 9	3151	3	N	127	177	1			127
03	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	930 177	1 9	2898	3	N	161	178	1			110
04	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	900 186	1 9	2891	3	N	169	179	1			100
05	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	920 186	1 9	2824	3	N	169	180	1			89
06	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	900 152	1 9	2821	3	N	138					227
07	3720	X	2801	-0-	-919	-0-	754 130	1 9	1917	3	N	118	178	1			167

TEMPLE-INLAND UNIT A-601 WELL #: 1 RRCID -> 177272 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 11531 PERF.10890 - 17561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3			N	-0-					177
03	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3			N	-0-					177
04	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1519	3	45	9	N	41	178	1			40
05	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1630	3	35	9	N	32					72
06	1080	N	928	-0-	-152	-0-	881	3	47	9	N	43					115
07	1612	N	445	-0-	-1167	-0-	437	3	8	9	N	7					122

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
02	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	840 51	1 9	3072	3	N	46					120
03	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	930 51	1 9	3549	3	N	46	1	8			165
04	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	866 55	1 9	3259	3	N	50	1	8			214
05	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	930 46	1 9	3374	3	N	42	173	1			83
06	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	900 46	1 9	3331	3	N	42					125
*07	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	930 52	1 9	3369	3	N	47					172

DONNER BROWN UNIT A-1006 WELL #: 1 RRCID -> 178337 COMPL. DATE 04/16/2000 TOTAL DEPTH 11370 PERF.10663 - 16320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	599	N	599	-0-	-0-	-0-	574	3	25	9	N	23					141
03	495	N	495	-0-	-0-	-0-	488	3	7	9	N	6					147
04	747	N	747	-0-	-0-	-0-	721	3	26	9	N	24					171
05	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1278	3	12	9	N	11					182
06	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	3			N	-0-					182
*07	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	3			N	-0-					182

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
GRIT OIL & GAS, LLC //CONT.// 334916
GSU UNIT A-905 WELL #: 1 RRCID -> 179166 COMPL. DATE 03/12/1999 TOTAL DEPTH 14754 PERF.10070 - 15130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					100
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-					100
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3	N	-0-					100
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3	N	-0-					100
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-					100
07	6	N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-					100

FORTENSKY, L. A-1104 WELL #: 1 RRCID -> 179974 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10710 - 11731

02	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	840	1	1274	3	N	127	180	1			127
							140	9									
03	2263	N	2188	-0-	-75	-0-	910	1	1107	3	N	155					282
							171	9									
04	2100	N	1857	-0-	-243	-0-	900	1	795	3	N	147	356	1	1	8	72
							162	9									
05	2511	N	1338	-0-	-1173	-0-	803	1	385	3	N	136	176	1			32
							150	9									
06	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	900	1	1220	3	N	118					150
							130	9									
*07	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	930	1	1204	3	N	135	181	1			104
							149	9									

ANGELINA UNIT A-19 WELL #: 1 RRCID -> 180092 COMPL. DATE 05/28/2000 TOTAL DEPTH 10712 PERF.10625 - 11229

02	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	830	1	2822	3	N	97	177	1			169
							107	9									
03	5017	X	5017	-0-	-0-	-0-	930	1	3966	3	N	110	178	1	2	8	99
							121	9									
04	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	893	1	2443	3	N	103	6	8			196
							113	9									
05	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	930	1	3273	3	N	101	179	1	2	8	116
							111	9									
06	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	900	1	2870	3	N	100					216
							110	9									
*07	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	930	1	3028	3	N	96	178	1			134
							106	9									

TEXACO FEE AMI WELL #: 1 H RRCID -> 180300 COMPL. DATE 05/06/1998 TOTAL DEPTH 13280 PERF. 9087 - 12320

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
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

ARCO FEE A-246 WELL #: 1 RRCID -> 181557 COMPL. DATE 10/22/1994 TOTAL DEPTH 13322 PERF. 9462 - 13322

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
GRIT OIL & GAS, LLC //CONT.// 334916
TOWNSEND UNIT A-170 WELL #: 1 RRCID -> 182483 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 0 - 16342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1372	N	1180	-0-	-192	-0-	1126	3	54	9	N	49					320
03	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1383	3	40	9	N	36					356
04	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1144	3	61	9	N	55	182	1			229
05	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1302	3	39	9	N	35					264
06	1380	N	1350	-0-	-30	-0-	1317	3	33	9	N	30					294
*07	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1302	3	86	9	N	78	175	1			197

VASTAR FEE UNIT A-121 WELL #: 1 RRCID -> 183208 COMPL. DATE 04/15/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11150 - 11817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	636	N	636	-0-	-0-	-0-	600	3	36	9	N	33					172
03	775	N	342	-0-	-433	-0-	342	3			N	-0-					172
04	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	3			N	-0-					172
05	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1462	3	101	9	N	92					264
06	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1221	3	78	9	N	71	178	1			157
07	1519	N	996	-0-	-523	-0-	956	3	40	9	N	36					193

VASTAR FEE UNIT A-15 WELL #: 1 RRCID -> 184869 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 12361 PERF.11510 - 18233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3080	X	2272	-0-	-808	-0-	840	1	1376	3	N	51					122
							56	9									
03	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	930	1	3371	3	N	58					180
							64	9									
04	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	900	1	3424	3	N	51	1	8			230
							56	9									
05	3007	X	2558	-0-	-449	-0-	793	1	1713	3	N	47	176	1			101
							52	9									
06	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	818	1	3348	3	N	-0-					101
07	3410	X	3279	-0-	-131	-0-	910	1	2367	3	N	2					103
							2	9									

DONNER-BROWN UNIT A-83 WELL #: 1 RRCID -> 185306 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 12152 PERF.11362 - 17862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2660	X	1878	-0-	-782	-0-	740	1	905	3	N	212					292
							233	9									
03	2945	X	2031	-0-	-914	-0-	738	1	1065	3	N	207	358	1			141
							228	9									
04	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	900	1	1739	3	N	325	363	1	1	8	102
							358	9									
05	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	925	1	2473	3	N	440	361	1			181
							484	9									
06	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	833	1	1724	3	N	319	361	1			139
							351	9									
07	2945	X	2803	-0-	-142	-0-	930	1	1590	3	N	257	362	1			34
							283	9									

BLACK STONE MINERALS UNIT A-977 WELL #: 1 RRCID -> 186080 COMPL. DATE 09/23/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11934 - 16915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	892	N	892	-0-	-0-	-0-	705	3	187	9	N	170					288
03	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1292	3	132	9	N	120	182	1			226
04	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1808	3	130	9	N	118	180	1			164
05	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	1737	3	295	9	N	268	350	1			82
06	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1743	3	51	9	N	46					128
*07	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1680	3	176	9	N	160	178	1			110

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
GRIT OIL & GAS, LLC //CONT.// 334916
VASTAR FEE UNIT A-311 WELL #: 1 RRCID -> 188760 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10725 - 17381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

VASTAR FEE UNIT A-109 WELL #: 1 RRCID -> 189592 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11629 - 17750

02	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	830	1	2259	3	N	111	179	1			135
							122	9									
03	2697	X	1200	-0-	-1497	-0-	531	1	617	3	N	47					182
							52	9									
04	2610	X	474	-0-	-2136	-0-	176	1	280	3	N	16					198
							18	9									
05	2697	X	1156	-0-	-1541	-0-	685	1	420	3	N	46	170	1			74
							51	9									
06	2610	X	1492	-0-	-1118	-0-	645	1	814	3	N	30					104
							33	9									
07	2697	X	1202	-0-	-1495	-0-	163	1	975	3	N	58					162
							64	9									

VASTAR FEE UNIT A-913 WELL #: 1 RRCID -> 189764 COMPL. DATE 03/17/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10650 - 19256

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

BLACKSTONE MINERALS UNIT A-979 WELL #: 1 RRCID -> 190726 COMPL. DATE 06/04/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12250 - 14925

02	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	820	1	2118	3	N	151	180	1			126
							166	9									
03	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	930	1	2334	3	N	187	178	1			135
							206	9									
04	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	900	1	1746	3	N	123	180	1			78
							135	9									
05	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	925	1	2858	3	N	124					202
							136	9									
06	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	900	1	1748	3	N	108	175	1			135
							119	9									
*07	2641	X	2641	-0-	-0-	-0-	850	1	1670	3	N	110	168	1			77
							121	9									

MARTINDALE UNIT A-15 WELL #: 1 RRCID -> 191986 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11600 - 17225

02	2212	X	467	-0-	-1745	-0-	450	1	17	9	N	15					180
03	2449	X	443	-0-	-2006	-0-	341	1	61	3	N	37					217
							41	9									
04	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	845	1	2011	3	N	44	1	8			260
							48	9									
05	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	918	1	1894	3	N	28	176	1			112
							31	9									
06	2034	X	2034	-0-	-0-	-0-	900	1	1102	3	N	29					141
							32	9									
07	2449	X	1835	-0-	-614	-0-	930	1	869	3	N	33					174
							36	9									

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
GRIT OIL & GAS, LLC //CONT.// 334916
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
02	6642	X	6642	-0-	-0-	-0-	828	1	5687	3	N	115					284
							127	9									
03	7795	X	7795	-0-	-0-	-0-	901	1	6810	3	N	76	179	1			181
							84	9									
04	7340	X	7340	-0-	-0-	-0-	900	1	6323	3	N	106	178	1	1	8	108
							117	9									
05	6510	X	6021	-0-	-489	-0-	926	1	4984	3	N	101	177	1	1	8	31
							111	9									
06	6300	X	5581	-0-	-719	-0-	900	1	4597	3	N	76					107
							84	9									
*07	8474	X	8474	-0-	-0-	-0-	930	1	7436	3	N	98	178	1			27
							108	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
02	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	840	1	1636	3	N	80					190
							88	9									
03	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	930	1	1816	3	N	86	177	1			99
							95	9									
04	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	900	1	1572	3	N	72					171
							79	9									
05	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	908	1	1906	3	N	84	177	1			78
							92	9									
06	2303	X	2303	-0-	-0-	-0-	824	1	1396	3	N	75					153
							83	9									
*07	2293	X	2293	-0-	-0-	-0-	900	1	1314	3	N	72					225
							79	9									

CHAMPION UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 202451 COMPL. DATE 11/21/1993 TOTAL DEPTH 15377 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					92
03	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					92
04	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	3			N	-0-					92
05	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	3			N	-0-					92
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					92

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
02	1148	N	1108	-0-	-40	-0-	140	1	937	3	N	28	176	1			64
							31	9									
03	1736	N	1424	-0-	-312	-0-	740	1	589	3	N	86	1	8			149
							95	9									
04	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	649	1	525	3	N	76	1	8			224
							84	9									
05	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	688	1	871	3	N	67	174	1			117
							74	9									
06	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	900	1	898	3	N	78					195
							86	9									
*07	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	753	1	537	3	N	78	176	1			97
							86	9									

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
GRIT OIL & GAS, LLC //CONT.// 334916
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
02	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	805	1	1480	3	N	104					278
							114	9									
03	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	930	1	1126	3	N	192	376	1			94
							211	9									
04	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	834	1	1163	3	N	94					188
							103	9									
05	2666	N	2100	-0-	-566	-0-	930	1	1065	3	N	95	183	1			100
							105	9									
06	2190	N	2014	-0-	-176	-0-	900	1	1018	3	N	87					187
							96	9									
07	2170	N	2099	-0-	-71	-0-	930	1	1068	3	N	92	185	1			94
							101	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
02	2800	N	3454	-0-	654	1213	840	1	2452	3	N	147	176	1			390
							162	9									
03	3100	N	3385	-0-	285	1498	930	1	2297	3	N	144	178	1			356
							158	9									
04	3480	X	1982	-0-	-1498	-0-	900	1	922	3	N	145	176	1			325
							160	9									
05	2127	X	2127	-0-	-0-	-0-	930	1	1003	3	N	176	364	1			137
							194	9									
06	2022	X	2022	-0-	-0-	-0-	900	1	938	3	N	167	177	1			127
							184	9									
*07	2094	X	2094	-0-	-0-	-0-	930	1	985	3	N	163	176	1			114
							179	9									

GSU UNIT A-543 WELL #: 1 RRCID -> 218604 COMPL. DATE 06/10/1994 TOTAL DEPTH 14702 PERF. 9522 - 14702

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

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
02	2800	N	5760	-0-	2960	2960	840	1	4694	3	N	205					378
							226	9									
03	3100	N	5649	-0-	2549	5509	930	1	4536	3	N	166	365	1			179
							183	9									
04	3000	N	5636	-0-	2636	8145	880	1	4589	3	N	152					331
							167	9									
05	14596	X	6451	-0-	-8145	-0-	930	1	5214	3	N	279	351	1	1	8	258
							307	9									
06	5725	X	5725	-0-	-0-	-0-	900	1	4653	3	N	156	181	1			233
							172	9									
*07	6152	X	6152	-0-	-0-	-0-	930	1	5048	3	N	158	180	1			211
							174	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
02	403	N	403	-0-	-0-	-0-	258	1	145	9	N	132					248
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					248
04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	1			N	-0-					248
05	434	N	108	-0-	-326	-0-	108	1			N	-0-	161	1			87
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					87

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
GRIT OIL & GAS, LLC //CONT.// 334916
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
02	2782	N	1846	-0-	-936	-0-	1669	3	177	9	N	161	183	1			468
03	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1621	3	160	9	N	145	182	1			431
04	1950	X	1615	-0-	-335	-0-	1480	3	135	9	N	123	192	1			362
05	2015	X	1888	-0-	-127	-0-	1737	3	151	9	N	137	182	1			317
06	1950	X	1539	-0-	-411	-0-	1406	3	133	9	N	121	184	1			254
07	2015	X	1288	-0-	-727	-0-	1157	3	131	9	N	119	192	1			181

BSMC GOODE WELL #: 1 RRCID -> 240416 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 13863 PERF.13413 - 13440

02	6328	X	6237	-0-	-91	-0-	758	1	5033	3	N	405	178	1			748
							446	9									
03	6913	X	6044	-0-	-869	-0-	893	1	4614	3	N	488	727	1			509
							537	9									
04	6780	X	5198	-0-	-1582	-0-	821	1	3881	3	N	451	546	1			414
							496	9									
05	7006	X	5859	-0-	-1147	-0-	930	1	4439	3	N	445	719	1			140
							490	9									
06	6780	X	6198	-0-	-582	-0-	900	1	4811	3	N	443	361	1			222
							487	9									
07	6913	X	6402	-0-	-511	-0-	923	1	4966	3	N	466	533	1			155
							513	9									

ARCO FEE UNIT A-920 WELL #: 2 RRCID -> 245692 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 10326 PERF.10206 - 14435

02	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	750	1	3655	3	N	110					195
							121	9									
03	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	886	1	2528	3	N	95	179	1	4	8	107
							105	9									
04	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	900	1	2941	3	N	106	14	8			199
							117	9									
05	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	915	1	2824	3	N	90	176	1	6	8	107
							99	9									
06	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	890	1	2125	3	N	88					195
							97	9									
*07	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	930	1	2477	3	N	91					286
							100	9									

ARCO FEE UNIT A-580 WELL #: 2 RRCID -> 245707 COMPL. DATE 03/14/2011 TOTAL DEPTH 11596 PERF.11393 - 15491

02	9065	X	9065	-0-	-0-	-0-	750	1	8160	3	N	141	173	1			180
							155	9									
03	7431	X	7431	-0-	-0-	-0-	890	1	6385	3	N	142	163	1			159
							156	9									
04	6399	X	6399	-0-	-0-	-0-	895	1	5365	3	N	126	175	1	1	8	109
							139	9									
05	7018	X	7018	-0-	-0-	-0-	818	1	6058	3	N	129	178	1			60
							142	9									
06	8349	X	8349	-0-	-0-	-0-	900	1	7287	3	N	147					207
							162	9									
*07	8053	X	8053	-0-	-0-	-0-	903	1	6979	3	N	155	179	1			183
							171	9									

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
GRIT OIL & GAS, LLC //CONT.// 334916
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
02	2380	N	1354	-0-	-1026	-0-	840	1	359	3	N	141	180	1			179
							155	9									
03	2635	N	1795	-0-	-840	-0-	888	1	765	3	N	129	183	1			125
							142	9									
04	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	860	1	1189	3	N	165	179	1			111
							182	9									
05	2941	N	2941	-0-	-0-	-0-	930	1	1880	3	N	119					230
							131	9									
06	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	900	1	1707	3	N	125	176	1			179
							138	9									
*07	2857	N	2857	-0-	-0-	-0-	923	1	1806	3	N	116					295
							128	9									

HALLY WELL #: 2 RRCID -> 247695 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 14192 PERF.13825 - 18922

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

CHAMPION INT'L. UNIT A-464 WELL #: 1 RRCID -> 258279 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 14936 PERF.10125 - 15820

02	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					197
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					197
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					197
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	14	3	19	9	N	17					214
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	30	3	14	9	N	13					227
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	166	1			61

TEMPLE INLAND A41 WELL #: 2 RRCID -> 261350 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 11333 PERF.11100 - 16457

02	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	840	1	3101	3	N	128					337
							141	9									
03	4247	X	3799	-0-	-448	-0-	930	1	2733	3	N	124	356	1			105
							136	9									
04	4110	X	3529	-0-	-581	-0-	885	1	2500	3	N	131	1	8			235
							144	9									
05	4278	X	3470	-0-	-808	-0-	925	1	2391	3	N	140	177	1			198
							154	9									
06	4140	X	3745	-0-	-395	-0-	900	1	2706	3	N	126	181	1			143
							139	9									
07	4278	X	3888	-0-	-390	-0-	930	1	2813	3	N	132	175	1			100
							145	9									

DONNER UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 262885 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 10421 PERF.10339 - 14140

02	56	N	5	-0-	-51	-0-	5	3			N	-0-					28
03	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	3			N	-0-					28
04	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	3			N	-0-					28
05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					28
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					28
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					28

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
GRIT OIL & GAS, LLC //CONT.// 334916
TEXACO FEE UNIT 3 WELL #: 1 H RRCID -> 274322 COMPL. DATE 12/20/1992 TOTAL DEPTH 11454 PERF.10555 - 16341

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

CHAMPION INTN'L UNIT A-492 WELL #: 1 H RRCID -> 282897 COMPL. DATE 01/08/1995 TOTAL DEPTH 11325 PERF.10865 - 14853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5096	X	4	-0-	-5092	-0-	4	3			N	-0-					45
03	5642	X	23	-0-	-5619	-0-	23	3			N	-0-					45
04	29	X	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					45
05	33	X	33	-0-	-0-	-0-	27	3	6	9	N	5					50
06	30	X	11	-0-	-19	-0-	11	3			N	-0-					50
07	31	X	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					50

HEREFORD, J. A. INDUSTRIES, INC. 379753
ARCO FEE UNIT A-908 WELL #: 1 RRCID -> 149072 COMPL. DATE 11/06/1993 TOTAL DEPTH 14978 PERF. 9670 - 14978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
05	14B	DENY	-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

JEFFCOAT PRODUCTION COMPANY INC. 430685
CYPRESS WELL #: 1H RRCID -> 166606 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 18827 PERF.14745 - 18827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3052	X	2118	-0-	-934	-0-	2041	2	77	9	N	70					184
03	3379	X	2366	-0-	-1013	-0-	2257	2	109	9	N	99	183	1			100
04	3270	X	1722	-0-	-1548	-0-	1675	2	47	9	N	43					143
05	3162	X	947	-0-	-2215	-0-	884	2	63	9	N	57					200
06	3060	X	520	-0-	-2540	-0-	477	2	43	9	N	39	176	1			63
07	2356	X	96	-0-	-2260	-0-	96	2			N	-0-					63

DAVIS-BLACKSTONE WELL #: 1H RRCID -> 168677 COMPL. DATE 04/04/1998 TOTAL DEPTH 19018 PERF.14972 - 19018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11648	X	9995	-0-	-1653	-0-	9620	2	375	9	N	341	369	1			233
03	12524	X	10770	-0-	-1754	-0-	10390	2	380	9	N	345	378	1			200
04	11760	X	10417	-0-	-1343	-0-	9791	2	626	9	N	569	535	1			234
05	11687	X	10198	-0-	-1489	-0-	9912	2	286	9	N	260	194	1			300
06	10920	X	9726	-0-	-1194	-0-	9309	2	417	9	N	379	563	1			116
07	11067	X	10177	-0-	-890	-0-	9497	2	680	9	N	618	553	1			181

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
KIDD PRODUCTION CO. 458825
ARMSTRONG, CORA WELL #: 1H RRCID -> 157871 COMPL. DATE 01/20/1996 TOTAL DEPTH 14345 PERF.11440 - 14345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RADIUS OPERATING, LLC 687835
RAYBURN WELL #: 6 RRCID -> 157334 COMPL. DATE 11/06/1995 TOTAL DEPTH 12320 PERF. 9150 - 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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4369					N	NO RPT					81
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4369					N	NO RPT					81
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4369					N	NO RPT					81
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4369					N	NO RPT					81
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4369					N	NO RPT					81
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4369					N	NO RPT					81

RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC 691795
BSMC MERRITT WELL #: 1R RRCID -> 229268 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 13888 PERF.13803 - 13828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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-

ROYALTY RESOURCES, L.L.C. 732124
CHAMPION INTERNATIONAL "E" WELL #: 9 RRCID -> 178140 COMPL. DATE 03/22/1999 TOTAL DEPTH 14053 PERF.13822 - 13856

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

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
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-

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
02	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	2827	3	68	9	N	62					171
03	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	2561	3	52	9	N	47	179	1			39
04	1380	X	2344	-0-	964	-0-	2287	3	57	9	N	52					91
05	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	3149	3	75	9	N	68					159
06	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	3204	3	72	9	N	65					224
*07	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	3057	3	59	9	N	54	178	1			100

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
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
02	4869	X	4869	-0-	-0-	-0-	4032	3	837	9	N	761	724	1			374
03	6005	X	6005	-0-	-0-	-0-	5292	3	713	9	N	648	720	1			302
04	2550	X	5168	-0-	2618	-0-	4561	3	607	9	N	552	722	1			132
05	5171	X	5171	-0-	-0-	-0-	4546	3	625	9	N	568	349	1			351
06	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	4254	3	536	9	N	487	532	1			306
*07	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	3994	3	550	9	N	500	532	1			274

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
02	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1086	3	789	9	N	717	718	1			328
03	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	2030	3	505	9	N	459	523	1			264
04	1860	N	2121	-0-	261	-0-	1452	3	669	9	N	608	536	1			336
05	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	1497	3	669	9	N	608	710	1			234
06	2220	N	2020	-0-	-200	-0-	1370	3	650	9	N	591	533	1			292
*07	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	1656	3	674	9	N	613	523	1			382

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
02	22064	X	20106	-0-	-1958	-0-	17921	3	2185	9	N	1986	2138	1			334
03	24428	X	19381	-0-	-5047	-0-	17221	3	2160	9	N	1964	1973	1			325
04	23640	X	20915	-0-	-2725	-0-	18704	3	2211	9	N	2010	1968	1			367
05	24428	X	17860	-0-	-6568	-0-	15835	3	2025	9	N	1841	1948	1			260
06	23922	X	23922	-0-	-0-	-0-	21483	3	2439	9	N	2217	2311	1			166
07	22258	X	21023	-0-	-1235	-0-	18869	3	2154	9	N	1958	1788	1			336

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
02	8355	X	8355	-0-	-0-	-0-	5925	3	2430	9	N	2209	1969	1			547
03	8983	X	8983	-0-	-0-	-0-	6465	3	2518	9	N	2289	2508	1			328
04	1230	X	10850	-0-	9620	-0-	8582	3	2268	9	N	2062	1965	1			425
05	11420	X	11420	-0-	-0-	-0-	9255	3	2165	9	N	1968	2143	1			250
06	10536	X	10536	-0-	-0-	-0-	8317	3	2219	9	N	2017	1947	1			320
*07	10991	X	10991	-0-	-0-	-0-	8833	3	2158	9	N	1962	2125	1			157

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
02	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	2195	3	551	9	N	501	355	1			300
03	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	2189	3	618	9	N	562	697	1			165
04	2280	N	2273	-0-	-7	-0-	1831	3	442	9	N	402	356	1			211
05	2356	N	2261	-0-	-95	-0-	1711	3	550	9	N	500	535	1			176
06	2280	N	1459	-0-	-821	-0-	1055	3	404	9	N	367	358	1			185
07	2356	N	1790	-0-	-566	-0-	1179	3	611	9	N	555	533	1			207

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
02	2408	X	2269	-0-	-139	-0-	1628	3	641	9	N	583	534	1			243
03	2666	X	2479	-0-	-187	-0-	1818	3	661	9	N	601	714	1			130
04	2580	X	2543	-0-	-37	-0-	1921	3	622	9	N	565	533	1			162
05	2666	X	2557	-0-	-109	-0-	1952	3	605	9	N	550	537	1			175
06	2580	X	2456	-0-	-124	-0-	1883	3	573	9	N	521	530	1			166
*07	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	2049	3	605	9	N	550	534	1			182

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
02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	142	3	100	9	N	91					384
03	178	N	178	-0-	-0-	-0-	61	3	117	9	N	106	177	1			313
04	300	N	249	-0-	-51	-0-	207	3	42	9	N	38					351
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	133	3	179	9	N	163	175	1			339
06	268	N	268	-0-	-0-	-0-	171	3	97	9	N	88					427
07	248	N	159	-0-	-89	-0-	124	3	35	9	N	32	178	1			281

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
SHIVERS-BLACK STONE A-7 WELL #: 1 RRCID -> 216454 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 13823 PERF.13540 - 20908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

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
02	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1188	3	171	9	N	155	177	1			253
03	896	N	896	-0-	-0-	-0-	787	3	109	9	N	99	179	1			173
04	30	N	1260	-0-	1230	-0-	1202	3	58	9	N	53					226
05	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1085	3	22	9	N	20					246
06	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1019	3	83	9	N	75	176	1			145
*07	540	N	540	-0-	-0-	-0-	474	3	66	9	N	60					205

BLACK STONE CLARKE A-169 WELL #: 1H RRCID -> 219210 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 12714 PERF.13975 - 20110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1120	N	1099	-0-	-21	-0-	1020	3	79	9	N	72					306
03	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1385	3	110	9	N	100					406
04	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1333	3	55	9	N	50					456
05	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1254	3	23	9	N	21	370	1			107
06	1200	N	1111	-0-	-89	-0-	1045	3	66	9	N	60					167
*07	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1553	3	88	9	N	80					247

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
02	9100	X	8025	-0-	-1075	-0-	6566	3	1459	9	N	1326	1610	1			188
03	10075	X	9553	-0-	-522	-0-	7460	3	2093	9	N	1903	1788	1			303
04	9750	X	8880	-0-	-870	-0-	6839	3	2041	9	N	1855	1972	1			186
05	10075	X	9385	-0-	-690	-0-	7309	3	2076	9	N	1887	1956	1			117
06	9750	X	7764	-0-	-1986	-0-	6124	3	1640	9	N	1491	1423	1			185
07	9548	X	8983	-0-	-565	-0-	6947	3	2036	9	N	1851	1730	1			306

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
02	700	N	656	-0-	-44	-0-	606	3	50	9	N	45					132
03	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	688	3	399	9	N	363	355	1			140
04	60	N	961	-0-	901	-0-	674	3	287	9	N	261	176	1			225
05	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	709	3	298	9	N	271	352	1			144
06	1050	N	950	-0-	-100	-0-	655	3	295	9	N	268	178	1			234
07	992	N	939	-0-	-53	-0-	649	3	290	9	N	264	176	1			322

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
02	6916	X	6203	-0-	-713	-0-	5108	3	1095	9	N	995	1069	1			244
03	7657	X	5604	-0-	-2053	-0-	4577	3	1027	9	N	934	852	1			326
04	5850	X	5658	-0-	-192	-0-	4460	3	1198	9	N	1089	1073	1			342
05	6882	X	5204	-0-	-1678	-0-	4540	3	664	9	N	604	708	1			238
06	6660	X	3980	-0-	-2680	-0-	3366	3	614	9	N	558	523	1			273
07	6882	X	4571	-0-	-2311	-0-	3696	3	875	9	N	795	695	1			373

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
02	8092	X	7183	-0-	-909	-0-	6677	3	506	9	N	460	541	1			143
03	8959	X	8416	-0-	-543	-0-	7869	3	547	9	N	497	536	1			104
04	8670	X	8612	-0-	-58	-0-	8093	3	519	9	N	472	357	1			219
05	8153	X	6790	-0-	-1363	-0-	6311	3	479	9	N	435	536	1			118
06	8130	X	6822	-0-	-1308	-0-	6682	3	140	9	N	127					245
07	8897	X	6369	-0-	-2528	-0-	6369	3			N	-0-					245

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
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
02	5068	X	4076	-0-	-992	-0-	3182	3	894	9	N	813	898	1			285
03	5611	X	4570	-0-	-1041	-0-	3600	3	970	9	N	882	894	1			273
04	5430	X	3807	-0-	-1623	-0-	2891	3	916	9	N	833	713	1			393
05	4526	X	4006	-0-	-520	-0-	3067	3	939	9	N	854	888	1			359
06	4410	X	3877	-0-	-533	-0-	2927	3	950	9	N	864	882	1			341
07	4557	X	3387	-0-	-1170	-0-	2254	3	1133	9	N	1030	871	1			500

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
02	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1430	3	485	9	N	441	357	1			328
03	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1430	3	103	9	N	94	178	1			244
04	300	N	1299	-0-	999	-0-	1049	3	250	9	N	227	180	1			291
05	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1497	3	354	9	N	322	354	1			259
06	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1233	3	282	9	N	256	355	1			160
*07	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1372	3	275	9	N	250	176	1			234

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
02	7155	X	7155	-0-	-0-	-0-	5501	3	1654	9	N	1504	1605	1			411
03	7897	X	7897	-0-	-0-	-0-	5995	3	1902	9	N	1729	1959	1			181
04	5340	X	7823	-0-	2483	-0-	6027	3	1796	9	N	1633	1423	1			391
05	8447	X	8447	-0-	-0-	-0-	6576	3	1871	9	N	1701	1760	1			332
06	8043	X	8043	-0-	-0-	-0-	6205	3	1838	9	N	1671	1588	1			415
*07	7448	X	7448	-0-	-0-	-0-	5910	3	1538	9	N	1398	1581	1			232

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
02	1064	N	1058	-0-	-6	-0-	791	3	267	9	N	243	275	1			157
03	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	1925	3	289	9	N	263	185	1			235
04	938	N	938	-0-	-0-	-0-	876	3	62	9	N	56	184	1			107
05	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	2313	3	373	9	N	339	189	1			257
06	1830	N	1475	-0-	-355	-0-	1287	3	188	9	N	171	186	1			242
*07	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1566	3	209	9	N	190	183	1			249

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	82
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	82
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	82
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	82
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	82
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-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
02	2184	X	1174	-0-	-1010	-0-	863	3	311	9	N	283	181	1			280
03	1984	X	1692	-0-	-292	-0-	1387	3	305	9	N	277	356	1			201
04	1920	X	1514	-0-	-406	-0-	1313	3	201	9	N	183	177	1			207
05	1984	X	1796	-0-	-188	-0-	1545	3	251	9	N	228	176	1			259
06	1650	X	1578	-0-	-72	-0-	1357	3	221	9	N	201	178	1			282
07	1705	X	1578	-0-	-127	-0-	1274	3	304	9	N	276	352	1			206

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
02	3528	X	2405	-0-	-1123	-0-	1673	3	732	9	Y	665	728	1			309
03	3751	X	3438	-0-	-313	-0-	2507	3	931	9	Y	846	1078	1			77
04	3630	X	3064	-0-	-566	-0-	2243	3	821	9	Y	746	711	1			112
05	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	2996	3	945	9	Y	859	831	1			140
06	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	2820	3	974	9	Y	885	952	1			73
*07	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	2612	3	919	9	Y	835	599	1			309

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
BLACK STONE MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 231452 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13000 - 19226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	51					N	-0-					153
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					153
04	83	X	32	-0-	-51	-0-	32	3			N	-0-					153
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	7	3	7	9	N	6					159
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	15	3	24	9	N	22					181
07	31	N	24	-0-	-7	-0-	21	3	3	9	N	3					184

BLACK STONE MINERALS A-206 WELL #: 1 RRCID -> 231938 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 13566 PERF.13229 - 20660

02	5684	X	5427	-0-	-257	-0-	4662	3	765	9	N	695	727	1			386
03	6375	X	6375	-0-	-0-	-0-	5566	3	809	9	N	735	719	1			402
04	5820	X	6557	-0-	737	-0-	5759	3	798	9	N	725	714	1			413
05	6769	X	6769	-0-	-0-	-0-	5975	3	794	9	N	722	893	1			242
06	6180	X	5849	-0-	-331	-0-	5077	3	772	9	N	702	710	1			234
07	6789	X	5041	-0-	-1748	-0-	4308	3	733	9	N	666	533	1			367

BLACK STONE-WILBURN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232168 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 13257 PERF.12845 - 19041

02	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	926	3	342	9	N	311	363	1			227
03	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	1780	3	476	9	N	433	376	1			284
04	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	1766	3	367	9	N	334	380	1			238
05	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	1725	3	327	9	N	297	375	1			160
06	1920	N	1834	-0-	-86	-0-	1416	3	418	9	N	380	373	1			167
07	1984	N	1756	-0-	-228	-0-	1419	3	337	9	N	306	186	1			287

BLACK STONE HANKS A-20 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234703 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 13690 PERF.13105 - 19772

02	9940	X	8561	-0-	-1379	-0-	6781	3	1780	9	N	1618	1619	1			508
03	11005	X	9248	-0-	-1757	-0-	7701	3	1547	9	N	1406	1599	1			315
04	10650	X	10307	-0-	-343	-0-	8577	3	1730	9	N	1573	1426	1			462
05	10230	X	10224	-0-	-6	-0-	8658	3	1566	9	N	1424	1611	1			275
06	9467	X	9467	-0-	-0-	-0-	8189	3	1278	9	N	1162	1066	1			371
07	10664	X	10127	-0-	-537	-0-	8508	3	1619	9	N	1472	1419	1			424

BLACK STONE MINERALS A-618 WELL #: 2 RRCID -> 234779 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 14077 PERF.13635 - 18803

02	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	3883	3	1145	9	N	1041	1081	1			273
03	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	3698	3	1176	9	N	1069	1077	1			265
04	1590	X	4151	-0-	2561	-0-	2831	3	1320	9	N	1200	1082	1			383
05	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	2598	3	880	9	N	800	889	1			294
06	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	3513	3	1029	9	N	935	884	1			345
*07	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	3201	3	1114	9	N	1013	1059	1			299

LUCAS A-24 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 235933 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 19356 PERF.12665 - 19356

02	2744	X	1827	-0-	-917	-0-	1478	3	349	9	Y	317	347	1			147
03	2883	X	2478	-0-	-405	-0-	2216	3	262	9	Y	238	348	1			37
04	2790	X	2374	-0-	-416	-0-	1983	3	391	9	Y	355	339	1			53
05	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	2648	3	452	9	Y	411	397	1			67
06	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	2492	3	464	9	Y	422	454	1			35
*07	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	2309	3	439	9	Y	399	286	1			148

BLACK STONE MINERALS A-36 WELL #: 2 RRCID -> 236151 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 13204 PERF.11553 - 21442

02	280	N	233	-0-	-47	-0-	147	3	86	9	N	78	89	1			236
03	403	N	265	-0-	-138	-0-	246	3	19	9	N	17	182	1			71
04	550	N	550	-0-	-0-	-0-	397	3	153	9	N	139					210
05	499	N	499	-0-	-0-	-0-	424	3	75	9	N	68	191	1			87
06	462	N	462	-0-	-0-	-0-	275	3	187	9	N	170					257
07	403	N	274	-0-	-129	-0-	273	3	1	9	N	1	180	1			78

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
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
02	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					135
03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					135
04	150	N	192	-0-	42	-0-	192	3			N	-0-					135
05	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					135
06	240	N	191	-0-	-49	-0-	191	3			N	-0-					135
07	186	N	148	-0-	-38	-0-	148	3			N	-0-					135

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
02	756	N	636	-0-	-120	-0-	547	3	89	9	N	81	181	1			148
03	710	N	710	-0-	-0-	-0-	607	3	103	9	N	94					242
04	720	N	749	-0-	29	-0-	640	3	109	9	N	99	182	1			159
05	863	N	863	-0-	-0-	-0-	552	3	311	9	N	283	178	1			264
06	690	N	357	-0-	-333	-0-	357	3			N	-0-					264
07	775	N	562	-0-	-213	-0-	543	3	19	9	N	17					281

BLACK STONE SUTTON A-9 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243202 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 12563 PERF. 0 - 19427

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

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
02	16805	X	16805	-0-	-0-	-0-	16269	3	536	9	N	487	536	1			153
03	17360	X	17325	-0-	-35	-0-	16750	3	575	9	N	523	538	1			138
04	17580	X	16081	-0-	-1499	-0-	15250	3	831	9	N	755	718	1			175
05	18538	X	15584	-0-	-2954	-0-	14649	3	935	9	N	850	886	1			139
06	17940	X	14552	-0-	-3388	-0-	13823	3	729	9	N	663	531	1			271
07	18538	X	14018	-0-	-4520	-0-	13504	3	514	9	N	467	528	1			210

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
02	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	837	3	274	9	N	249	347	1			198
03	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1255	3	281	9	N	255	179	1			274
04	810	N	1451	-0-	641	-0-	977	3	474	9	N	431	333	1			372
05	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1432	3	99	9	N	90	168	1			294
06	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	903	3	262	9	N	238	335	1			197
*07	938	N	938	-0-	-0-	-0-	649	3	289	9	N	263	167	1			293

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
02	989	N	989	-0-	-0-	-0-	865	3	124	9	N	113					342
03	3100	N	3271	-0-	171	171	2162	3	1109	9	N	1008	1077	1			273
04	120	N	1403	-0-	1283	-0-	1015	3	388	9	N	353	179	1			447
05	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	911	3	343	9	N	312	353	1			406
06	1890	X	1175	-0-	-715	-0-	847	3	328	9	N	298	355	1			349
07	1953	X	500	-0-	-1453	-0-	339	3	161	9	N	146	183	1			312

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
02	2296	X	1752	-0-	-544	-0-	1401	3	351	9	N	319	358	1			178
03	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	1615	3	408	9	N	371	357	1			192
04	1710	N	1797	-0-	87	-0-	1409	3	388	9	N	353	362	1			183
05	1953	N	1808	-0-	-145	-0-	1427	3	381	9	N	346	357	1			172
06	1950	N	1767	-0-	-183	-0-	1385	3	382	9	N	347	357	1			162
07	1860	N	1801	-0-	-59	-0-	1419	3	382	9	N	347	357	1			152

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
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
02	6158	X	6158	-0-	-0-	-0-	4737	3	1421	9	N	1292	1069	1			446
03	6023	X	6023	-0-	-0-	-0-	4848	3	1175	9	N	1068	1255	1			259
04	30	X	5684	-0-	5654	-0-	4406	3	1278	9	N	1162	1069	1			352
05	6276	X	6276	-0-	-0-	-0-	5032	3	1244	9	N	1131	1237	1			246
06	5716	X	5716	-0-	-0-	-0-	4539	3	1177	9	N	1070	883	1			433
*07	6033	X	6033	-0-	-0-	-0-	4815	3	1218	9	N	1107	1217	1			323

BLACK STONE MINERALS A-206 WELL #: 2 RRCID -> 250008 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 13681 PERF.13234 - 19602

02	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1683	3	273	9	N	248	157	1			324
03	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	1942	3	257	9	N	234	358	1			200
04	1620	N	1676	-0-	56	-0-	1398	3	278	9	N	253	180	1			273
05	1674	N	1412	-0-	-262	-0-	1138	3	274	9	N	249	177	1			345
06	1620	N	1440	-0-	-180	-0-	992	3	448	9	N	407	356	1			396
07	1674	N	1015	-0-	-659	-0-	961	3	54	9	N	49	181	1			264

BLACK STONE TAYLOR A-33 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250302 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 14172 PERF.13793 - 19821

02	7952	X	7659	-0-	-293	-0-	6904	3	755	9	N	686	722	1			179
03	8804	X	8164	-0-	-640	-0-	7373	3	791	9	N	719	719	1			179
04	8520	X	8127	-0-	-393	-0-	7173	3	954	9	N	867	709	1			337
05	8649	X	7568	-0-	-1081	-0-	7018	3	550	9	N	500	698	1			139
06	8220	X	7600	-0-	-620	-0-	6870	3	730	9	N	664	527	1			276
07	8494	X	7716	-0-	-778	-0-	6980	3	736	9	N	669	707	1			238

BLACK STONE MANN A-24 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251135 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 12832 PERF.12287 - 19219

02	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	827	3	956	9	N	869	710	1			434
03	1767	N	1090	-0-	-677	-0-	553	3	537	9	N	488	500	1			422
04	960	N	2141	-0-	1181	-0-	1358	3	783	9	N	712	711	1			423
05	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	1919	3	689	9	N	626	710	1			339
06	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	1795	3	376	9	N	342	532	1			149
*07	3052	N	3052	-0-	-0-	-0-	2404	3	648	9	N	589	534	1			204

REID-O'BRIEN WELL #: 2 RRCID -> 251585 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 13272 PERF.12824 - 18993

02	4368	X	4123	-0-	-245	-0-	3207	3	916	9	N	833	718	1			367
03	5208	X	4265	-0-	-943	-0-	3227	3	1038	9	N	944	1075	1			236
04	5040	X	3938	-0-	-1102	-0-	3043	3	895	9	N	814	711	1			339
05	5208	X	4434	-0-	-774	-0-	3317	3	1117	9	N	1015	1064	1			290
06	4410	X	3886	-0-	-524	-0-	2966	3	920	9	N	836	711	1			415
07	4557	X	4062	-0-	-495	-0-	2961	3	1101	9	N	1001	886	1			530

BLACK STONE SCHMIED A 1070 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254119 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 13138 PERF.12650 - 19750

02	224	N	207	-0-	-17	-0-	167	3	40	9	N	36					207
03	403	N	192	-0-	-211	-0-	158	3	34	9	N	31					238
04	180	N	394	-0-	214	-0-	254	3	140	9	N	127	174	1			191
05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	175	3	172	9	N	156	175	1			172
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					172
07	403	N	275	-0-	-128	-0-	243	3	32	9	N	29					201

TUBB TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255010 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 13475 PERF.13191 - 19200

02	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	3369	3	1300	9	N	1182	1246	1			264
03	5614	X	5614	-0-	-0-	-0-	4381	3	1233	9	N	1121	1259	1			126
04	1320	X	5566	-0-	4246	-0-	4058	3	1508	9	N	1371	1252	1			245
05	5381	X	5381	-0-	-0-	-0-	4235	3	1146	9	N	1042	1072	1			215
06	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	3870	3	1254	9	N	1140	1247	1			108
*07	5092	X	5092	-0-	-0-	-0-	3796	3	1296	9	N	1178	1060	1			226

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
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
02	9436	X	8162	-0-	-1274	-0-	7338	3	824	9	N	749	905	1			252
03	8954	X	8954	-0-	-0-	-0-	8073	3	881	9	N	801	898	1			155
04	9690	X	7894	-0-	-1796	-0-	6868	3	1026	9	N	933	716	1			372
05	10013	X	8216	-0-	-1797	-0-	7357	3	859	9	N	781	715	1			438
06	9690	X	7604	-0-	-2086	-0-	6980	3	624	9	N	567	705	1			300
07	9052	X	6004	-0-	-3048	-0-	5496	3	508	9	N	462	536	1			226

BLACK STONE SOUTH A-7 WELL #: 2 RRCID -> 256403 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 13893 PERF.13645 - 20852

02	18844	X	17607	-0-	-1237	-0-	16959	3	648	9	N	589	541	1			266
03	19809	X	19577	-0-	-232	-0-	18865	3	712	9	N	647	716	1			197
04	18720	X	17597	-0-	-1123	-0-	16988	3	609	9	N	554	537	1			214
05	19499	X	18555	-0-	-944	-0-	17705	3	850	9	N	773	707	1			280
06	18960	X	16910	-0-	-2050	-0-	16497	3	413	9	N	375	531	1			124
07	19592	X	14934	-0-	-4658	-0-	14094	3	840	9	N	764	533	1			355

BLACK STONE HANKS A-20 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 256414 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 13525 PERF.13185 - 19320

02	18760	X	15874	-0-	-2886	-0-	14034	3	1840	9	N	1673	1601	1			457
03	20367	X	18227	-0-	-2140	-0-	16805	3	1422	9	N	1293	1602	1			148
04	18930	X	18628	-0-	-302	-0-	16589	3	2039	9	N	1854	1589	1			413
05	18593	X	18593	-0-	-0-	-0-	16785	3	1808	9	N	1644	1770	1			287
*06	17962	X	17962	-0-	-0-	-0-	16246	3	1716	9	N	1560	1576	1			271
07	19251	X	17855	-0-	-1396	-0-	16138	3	1717	9	N	1561	1582	1			250

STERLING-BLACK STONE A-5 WELL #: 2 RRCID -> 256659 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 13621 PERF.13278 - 17627

02	3332	X	3200	-0-	-132	-0-	2825	3	375	9	N	341	540	1			147
03	3348	X	2904	-0-	-444	-0-	2515	3	389	9	N	354	355	1			146
04	3030	X	2749	-0-	-281	-0-	2369	3	380	9	N	345	185	1			306
05	3534	X	2843	-0-	-691	-0-	2471	3	372	9	N	338	530	1			114
06	3420	X	2728	-0-	-692	-0-	2346	3	382	9	N	347	178	1			283
07	3534	X	2713	-0-	-821	-0-	2368	3	345	9	N	314	352	1			245

BP BLACK STONE A-18 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257048 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 13249 PERF.13850 - 19935

02	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1363	3	471	9	N	428	359	1			304
03	1488	N	1257	-0-	-231	-0-	987	3	270	9	N	245	342	1			207
04	2820	X	3141	-0-	321	-0-	2425	3	716	9	N	651	537	1			321
05	2914	X	1385	-0-	-1529	-0-	1106	3	279	9	N	254	356	1			219
06	2820	X	2023	-0-	-797	-0-	1388	3	635	9	N	577	697	1			99
07	2914	X	1279	-0-	-1635	-0-	937	3	342	9	N	311	353	1			57

SHIVERS-BLACK STONE UNIT A-7 WELL #: 3 RRCID -> 259609 COMPL. DATE 07/06/2010 TOTAL DEPTH 13878 PERF.13596 - 20455

02	5740	X	3388	-0-	-2352	-0-	3107	3	281	9	N	255	356	1			109
03	6355	X	3546	-0-	-2809	-0-	3276	3	270	9	N	245	190	1			164
04	6150	X	3645	-0-	-2505	-0-	3322	3	323	9	N	294	361	1			97
05	3844	X	2667	-0-	-1177	-0-	2489	3	178	9	N	162	178	1			81
06	3630	X	1110	-0-	-2520	-0-	986	3	124	9	N	113					194
07	3782	X	218	-0-	-3564	-0-	161	3	57	9	N	52	185	1			61

BLACK STONE MINERALS A-388 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261348 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 14132 PERF.13805 - 17815

02	1316	X	1159	-0-	-157	-0-	1076	3	83	9	N	75					283
03	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	989	3	103	9	N	94	189	1			188
04	450	N	701	-0-	251	-0-	601	3	100	9	N	91					279
05	1271	N	1072	-0-	-199	-0-	940	3	132	9	N	120	177	1			222
06	1050	N	624	-0-	-426	-0-	539	3	85	9	N	77	180	1			119
*07	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1510	3	189	9	N	172					291

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
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
02	15940	X	15940	-0-	-0-	-0-	14768	3	1172	9	N	1065	1077	1			185
03	16439	X	16439	-0-	-0-	-0-	15219	3	1220	9	N	1109	1071	1			223
04	15720	X	15987	-0-	267	-0-	14786	3	1201	9	N	1092	1072	1			243
05	16949	X	16949	-0-	-0-	-0-	15722	3	1227	9	N	1115	1243	1			115
06	15813	X	15813	-0-	-0-	-0-	14659	3	1154	9	N	1049	883	1			281
*07	17069	X	17069	-0-	-0-	-0-	15912	3	1157	9	N	1052	1050	1			283

BLACK STONE HAMILTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265642 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13483 PERF.13031 - 19653

02	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-	3652	3	1300	9	N	1182	1425	1			304
03	5672	X	5672	-0-	-0-	-0-	4022	3	1650	9	N	1500	1424	1			380
04	4740	X	5362	-0-	622	-0-	3786	3	1576	9	N	1433	1404	1			409
05	5723	X	5723	-0-	-0-	-0-	4040	3	1683	9	N	1530	1611	1			328
06	5366	X	5366	-0-	-0-	-0-	3932	3	1434	9	N	1304	1196	1			436
*07	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	3998	3	1504	9	N	1367	1245	1			558

BLACK STONE LANIER A-23 "C" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266828 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 14254 PERF.13960 - 21276

02	1472	X	1472	-0-	-0-	-0-	1322	3	150	9	N	136					283
03	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	3039	3	396	9	N	360	529	1			114
04	30	X	2729	-0-	2699	-0-	2168	3	561	9	N	510	350	1			274
05	2059	X	2059	-0-	-0-	-0-	1934	3	125	9	N	114	172	1			216
06	3330	X	1629	-0-	-1701	-0-	1313	3	316	9	N	287	353	1			150
07	3441	X	1614	-0-	-1827	-0-	1328	3	286	9	N	260	183	1			227

BLACK STONE LANIER A-23 'A' UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269458 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 13662 PERF.13732 - 18060

02	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	3800	3	1005	9	N	914	893	1			325
03	5160	X	5160	-0-	-0-	-0-	4613	3	547	9	N	497	541	1			281
04	4950	X	4851	-0-	-99	-0-	3990	3	861	9	N	783	711	1			353
05	5491	X	5491	-0-	-0-	-0-	4952	3	539	9	N	490	705	1			138
06	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	4497	3	662	9	N	602	532	1			208
07	5115	X	5019	-0-	-96	-0-	4377	3	642	9	N	584	532	1			260

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRYANS MILL (SMACKOVER) //CONT.// 12735 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

BRYANS MILL UNIT WELL #: 17 RRCID -> 015803 COMPL. DATE 07/14/1961 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10250 - 10258

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

BRYANS MILL UNIT WELL #: 4WS RRCID -> 095548 COMPL. DATE 08/20/1980 TOTAL DEPTH 5260 PERF. 4802 - 5260

02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYANS MILL UNIT WELL #: 3R RRCID -> 102824 COMPL. DATE 08/11/1982 TOTAL DEPTH 4962 PERF. N/A

02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYANS MILL UNIT PF RECORD WELL #: 1 RRCID -> 140269 COMPL. DATE 01/21/1992 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	8260 X	6447	-0-	-1813	-0-	6447	3			N	-0-					-0-
03	9145 X	7254	-0-	-1891	-0-	7254	3			N	-0-					-0-
04	8205 X	8205	-0-	-0-	-0-	8205	3			N	-0-					-0-
05	7505 X	7505	-0-	-0-	-0-	7505	3			N	-0-					-0-
*06	8329 X	8329	-0-	-0-	-0-	8329	3			N	-0-					-0-
07	7254 X	NO RPT	-0-	-7254	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYANS MILL UNIT WELL #: 23 RRCID -> 162656 COMPL. DATE 02/28/1997 TOTAL DEPTH 11347 PERF.10194 - 10229

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYANS MILL UNIT WELL #: 25 RRCID -> 167843 COMPL. DATE 11/24/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10198 - 10268

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYANS MILL (SMACKOVER 10360) 12735 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
LATHAM "B" GAS UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 187402 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10372 - 10436

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

BLAIR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193613 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10404 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5850	X	5850	-0-	-0-	-0-	5846	3	4	9	N	4	4	1			-0-
03	6120	X	6120	-0-	-0-	-0-	6120	3			N	-0-					-0-
04	6394	X	6394	-0-	-0-	-0-	6390	3	4	9	N	4	4	1			-0-
05	5786	X	5786	-0-	-0-	-0-	5786	3			N	-0-					-0-
*06	5763	X	5763	-0-	-0-	-0-	5763	3			N	-0-					-0-
07	2232	X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFKIN (PETTIT) 13155 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
GRESHAM, CURTIS WELL #: 1 RRCID -> 254568 COMPL. DATE 08/24/2016 TOTAL DEPTH 11566 PERF. 9220 - 9258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CX CATTLE COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 263729 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 9859 PERF. 8940 - 8946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	17500	X	15168	-0-	-2332	-0-	14940	3	228	9	N	207	182	1			386
03	19375	X	14373	-0-	-5002	-0-	14206	3	167	9	N	152	180	1			358
04	18750	X	10847	-0-	-7903	-0-	10738	3	109	9	N	99	178	1			279
05	19375	X	14819	-0-	-4556	-0-	14631	3	188	9	N	171	176	1			274
06	16410	X	11382	-0-	-5028	-0-	11237	2	145	9	N	132					406
07	16802	X	2677	-0-	-14125	-0-	2655	2	22	9	N	20					426

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
02	39778	X	39778	-0-	-0-	-0-	39325	3	453	9	N	412	361	1			362
03	42935	X	42020	-0-	-915	-0-	41647	3	373	9	N	339	340	1			361
04	41550	X	36930	-0-	-4620	-0-	36664	3	266	9	N	242	356	1			247
05	42935	X	42580	-0-	-355	-0-	42121	3	459	9	N	417	340	1			324
06	41550	X	28460	-0-	-13090	-0-	28285	2	175	9	N	159	176	1	1	8	306
07	42935	X	40233	-0-	-2702	-0-	39827	2	406	9	N	369	343	1			332

CCB (COTTON VALLEY) 14212 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
EAGLE OIL & GAS CO. 238634
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					17
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

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
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-

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
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	979	3	469	9	Y	426	554	1			59
03	1643	N	1548	-0-	-95	-0-	1064	3	484	9	Y	440	365	1			134
04	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1117	3	481	9	Y	437	379	1			192
05	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1144	3	491	9	Y	446	373	1			265
06	1500	N	1437	-0-	-63	-0-	1082	3	355	9	Y	323	323	1			265
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					265

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
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE //CONT.// 16032 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
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
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-

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
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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 117312 COMPL. DATE 04/15/1985 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2040 - 2072

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

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
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-

CARTHAGE (BLOSSOM) //CONT.// 16032 058 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
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-

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
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-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
BORDERS-SMITH UNIT 3 WELL #: 2A RRCID -> 188808 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 2184 PERF. 2031 - 2060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	3			N	-0-					-0-
03	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	3			N	-0-					-0-
04	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	3			N	-0-					-0-
05	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	3			N	-0-					-0-
06	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	3			N	-0-					-0-
07	1364	N	1297	-0-	-67	-0-	1297	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
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					41
03	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			Y	-0-					41
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					41
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					41
06	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-					41
*07	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-					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
02	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					110
03	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					110
04	180	N	357	-0-	177	-0-	357	2			N	-0-					110
05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					110
06	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					110
*07	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					110

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
CHADWICK GAS UNIT-MCLENDON WELL #: 9 RRCID -> 185272 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 2052 PERF. 2030 - 2034

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

CARTHAGE (BLOSSOM) //CONT.// 16032 058 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
WOOLWORTH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 185340 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 2506 PERF. 2024 - 2030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
CALLOW 2 UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 175242 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9500 PERF. 2122 - 2150

02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-

CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
CGU 13 WELL #: 5 RRCID -> 127575 COMPL. DATE 02/29/1988 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6272 - 6325

02	2212	X	1972	-0-	-240	-0-	1972	3			N	-0-					-0-
03	2387	X	1518	-0-	-869	-0-	1518	3			N	-0-					-0-
04	2310	X	1756	-0-	-554	-0-	1756	3			N	-0-					-0-
05	2387	X	1615	-0-	-772	-0-	1615	3			N	-0-					-0-
06	2190	X	1540	-0-	-650	-0-	1540	3			N	-0-					-0-
07	2170	X	1798	-0-	-372	-0-	1798	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (CHADWICK 2) //CONT.// 16032 134 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 6 WELL #: 10 C RRCID -> 151189 COMPL. DATE 08/12/1994 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 6152 - 6153

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

CGU 7 WELL #: 6 C RRCID -> 166942 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 6332 - 6336

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AC EXPLORATION, LLC 003645
CHADWICK WELL #: 3 RRCID -> 214459 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 9901 PERF. 8719 - 9708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1887	2	19	9	N	17					210
03	2418	N	2238	-0-	-180	-0-	2204	2	34	9	N	31	189	1			52
04	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2144	2	20	9	N	18					70
05	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2124	2	32	9	N	29					99
06	2160	N	2061	-0-	-99	-0-	2041	2	20	9	N	18					117
07	2232	N	2191	-0-	-41	-0-	2177	2	14	9	N	13					130

CHADWICK WELL #: 4 RRCID -> 220937 COMPL. DATE 03/19/2006 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8782 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1876	N	1864	-0-	-12	-0-	1856	2	8	9	N	7	166	1			25
03	2325	N	1989	-0-	-336	-0-	1957	2	32	9	N	29					54
04	2340	N	1890	-0-	-450	-0-	1889	2	1	9	N	1					55
05	2077	N	1700	-0-	-377	-0-	1672	2	28	9	N	25					80
06	1920	N	1555	-0-	-365	-0-	1538	2	17	9	N	15					95
*07	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2227	2	39	9	N	35					130

ANDERSON, M. K. WELL #: 1 RRCID -> 242887 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 9967 PERF. 8597 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	980	N	724	-0-	-256	-0-	720	2	4	9	N	4					215
03	961	N	860	-0-	-101	-0-	857	2	3	9	N	3	165	1			53
04	840	N	544	-0-	-296	-0-	542	2	2	9	N	2					55
05	971	N	971	-0-	-0-	-0-	958	2	13	9	N	12					67
06	933	N	933	-0-	-0-	-0-	927	2	6	9	N	5					72
*07	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					72

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
02	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3			N	-0-					-0-
03	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
04	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
05	1271	N	400	-0-	-871	-0-	400	3			N	-0-					-0-
06	390	N	347	-0-	-43	-0-	347	3			N	-0-					-0-
07	403	N	393	-0-	-10	-0-	393	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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
02	DLQ G-10		770	-0-	770	770	364	1	406	3	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		606	-0-	606	1376	268	1	338	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1433	-0-	1433	2809	719	1	714	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1116	-0-	1116	3925	368	1	748	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1545	-0-	1545	5470	507	1	1038	3	Y	-0-					-0-
*07	3000	N	1075	-0-	-1925	3545	414	1	661	3	Y	-0-					-0-

CARTER, OLA EST. WELL #: 3 RRCID -> 229460 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8544 - 9861

02	DLQ G-10		313	-0-	313	313	148	1	165	3	Y	-0-					27
03	DLQ G-10		460	-0-	460	773	203	1	257	3	Y	-0-					27
04	DLQ G-10		439	-0-	439	1212	220	1	219	3	Y	-0-					27
05	DLQ G-10		564	-0-	564	1776	186	1	378	3	Y	-0-					27
06	DLQ G-10		546	-0-	546	2322	179	1	367	3	Y	-0-					27
*07	3000	N	1108	-0-	-1892	430	427	1	681	3	Y	-0-					27

RICHARDSON A WELL #: 3 RRCID -> 230262 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 9961 PERF. 9716 - 9758

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-

OSBORNE WELL #: 3 RRCID -> 230278 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8568 - 9886

02	DLQ G-10		734	-0-	734	734	347	1	387	3	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	734					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	734					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	734					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	734					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	734					Y	-0-					-0-

BOISE SOUTHERN ET AL WELL #: 1H RRCID -> 235280 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 9374 PERF. 9736 - 12700

02	6944	X	6151	-0-	-793	-0-	6151	3			N	-0-					106
03	7688	X	7018	-0-	-670	-0-	6710	3	308	9	N	280	188	1			198
04	7290	X	6562	-0-	-728	-0-	6445	3	117	9	N	106	190	1			114
05	7409	X	6729	-0-	-680	-0-	6620	3	109	9	N	99					213
06	6780	X	6365	-0-	-415	-0-	6302	3	63	9	N	57	183	1			87
07	7006	X	6754	-0-	-252	-0-	6677	3	77	9	N	70					157

CARTER, OLA EST. WELL #: 4 RRCID -> 236418 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8551 - 9860

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

OSBORNE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 239334 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 10054 PERF. 8590 - 9910

02	DLQ G-10		505	-0-	505	505	239	1	266	3	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		885	-0-	885	1390	391	1	494	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		10	-0-	10	1400	5	1	5	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		2208	-0-	2208	3608	728	1	1480	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1868	-0-	1868	5476	613	1	1255	3	Y	-0-					-0-
*07	3000	N	1819	-0-	-1181	4295	701	1	1118	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
RICHARDSON A WELL #: 2H RRCID -> 241285 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 9983 - 12205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12	X	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
03	12	X	-0-	-0-	-12	-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-

BOISE SOUTHERN ET AL WELL #: 2H RRCID -> 242061 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 9358 PERF. 9570 - 11540

02	2996	X	2117	-0-	-879	-0-	2108	3	9	9	N	8					38
03	3224	X	1426	-0-	-1798	-0-	1426	3			N	-0-					38
04	3120	X	2195	-0-	-925	-0-	2055	3	140	9	N	127					165
05	3162	X	1773	-0-	-1389	-0-	1772	3	1	9	N	1					166
06	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	3162	3			N	-0-					166
07	2356	X	2024	-0-	-332	-0-	2024	3			N	-0-					166

RICHARDSON A WELL #: 1H RRCID -> 246140 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 9924 - 12024

02	3220	X	1485	-0-	-1735	-0-	1485	3			N	-0-					-0-
03	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	3492	3			N	-0-					-0-
04	3330	X	3155	-0-	-175	-0-	3155	3			N	-0-					-0-
05	2976	X	2830	-0-	-146	-0-	2830	3			N	-0-					-0-
06	3390	X	2729	-0-	-661	-0-	2729	3			N	-0-					-0-
07	3503	X	2560	-0-	-943	-0-	2560	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

02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	23	1	184	3	Y	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
04	120	N	11	-0-	-109	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
05	423	N	423	-0-	-0-	-0-	50	1	373	3	Y	-0-					-0-
*06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	6	1	68	3	Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 081384 COMPL. DATE 03/12/1979 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 9094 - 9482

02	823	N	823	-0-	-0-	-0-	205	1	596	3	Y	20	20	1			3
							22	9									
03	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	264	1	993	3	Y	18	19	1			2
							20	9									
04	900	N	698	-0-	-202	-0-	197	1	486	3	Y	14	14	1			2
							15	9									
05	823	N	823	-0-	-0-	-0-	92	1	713	3	Y	16	15	1			3
							18	9									
*06	832	N	832	-0-	-0-	-0-	46	1	734	3	Y	47	42	1			8
							52	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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. (I) GAS 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	410	N	410	-0-	-0-	-0-	400	3	10	9	Y	9	11	1			1
03	425	N	425	-0-	-0-	-0-	11	1	405	3	Y	8	9	1			-0-
							9	9									
04	480	N	394	-0-	-86	-0-	11	1	374	3	Y	8	7	1			1
							9	9									
05	361	N	361	-0-	-0-	-0-	10	1	351	3	Y	-0-	1	1			-0-
*06	204	N	204	-0-	-0-	-0-	6	1	198	3	Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOPPER UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 088501 COMPL. DATE 06/15/1992 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8550 - 9737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 088621 COMPL. DATE 06/25/1980 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8265 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	819	N	819	-0-	-0-	-0-	46	1	773	3	Y	-0-					-0-
03	795	N	795	-0-	-0-	-0-	45	1	750	3	Y	-0-					-0-
04	690	N	588	-0-	-102	-0-	30	1	558	3	Y	-0-					-0-
05	841	N	841	-0-	-0-	-0-	48	1	793	3	Y	-0-					-0-
*06	798	N	798	-0-	-0-	-0-	47	1	751	3	Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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. (I) GAS 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	161	N	161	-0-	-0-	-0-	8	1	136	3	Y	15	15	1			2
							17	9									
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	5	1	77	3	Y	7	8	1			1
							8	9									
04	150	N	133	-0-	-17	-0-	6	1	117	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	9	1	153	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*06	176	N	176	-0-	-0-	-0-	10	1	165	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 37 RRCID -> 093475 COMPL. DATE 05/01/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8260 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
07	0	N	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
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
02	2604	X	2134	-0-	-470	-0-	116	1	1968	3	Y	45	45	1			7
							50	9									
03	3317	X	2690	-0-	-627	-0-	149	1	2496	3	Y	41	43	1			5
							45	9									
04	3210	X	2703	-0-	-507	-0-	138	1	2530	3	Y	32	33	1			4
							35	9									
05	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	165	1	2719	3	Y	37	34	1			7
							41	9									
*06	2626	X	2626	-0-	-0-	-0-	152	1	2438	3	Y	33	34	1			6
							36	9									
07	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					Y	NO RPT					6

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
02	324	N	324	-0-	-0-	-0-	32	1	292	3	Y	-0-					-0-
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	36	1	305	3	Y	-0-					-0-
04	333	N	333	-0-	-0-	-0-	35	1	298	3	Y	-0-					-0-
05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	32	1	286	3	Y	-0-					-0-
*06	262	N	262	-0-	-0-	-0-	27	1	235	3	Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 40 RRCID -> 094272 COMPL. DATE 07/04/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8292 - 9547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6115	X	6115	-0-	-0-	-0-	339	1	5731	3	Y	41	37	1			6
							45	9									
03	5835	X	5835	-0-	-0-	-0-	327	1	5466	3	Y	38	40	1			4
							42	9									
04	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	133	1	2429	3	Y	16	18	1			2
							18	9									
05	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	234	1	3862	3	Y	51	44	1			9
							56	9									
*06	5024	X	5024	-0-	-0-	-0-	291	1	4676	3	Y	52	52	1			9
							57	9									
07	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					Y	NO RPT					9

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 41 RRCID -> 095487 COMPL. DATE 09/09/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8280 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2476	3			Y	-0-					-0-
03	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	2706	3			Y	-0-					-0-
04	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2512	3			Y	-0-					-0-
05	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	2609	3			Y	-0-					-0-
*06	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	2594	3			Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 42 RRCID -> 096105 COMPL. DATE 10/21/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8301 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		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
PARKER UNIT NO. #3 WELL #: 3 RRCID -> 096856 COMPL. DATE 03/29/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8618 - 9697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	433	1	3969	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	377	1	3223	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	360	1	3095	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
05	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	414	1	3750	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
*06	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	351	1	3005	3	Y	7	8	1			-0-
							8	9									
07	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					Y	NO RPT					-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 3 RRCID -> 097470 COMPL. DATE 01/04/1982 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8365 - 9610

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

COPELAND UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 097647 COMPL. DATE 01/25/1990 TOTAL DEPTH 9917 PERF. 8783 - 9779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	205	1	1877	3	Y	18	20	1			3
							20	9									
03	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	224	1	1916	3	Y	18	18	1			3
							20	9									
04	2460	N	2112	-0-	-348	-0-	218	1	1871	3	Y	21	22	1			2
							23	9									
05	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	234	1	2116	3	Y	2	4	1			-0-
							2	9									
*06	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	227	1	1944	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PARKER UNIT NO. #3 WELL #: 2 RRCID -> 097804 COMPL. DATE 12/17/1981 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8740 - 9661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	813	N	813	-0-	-0-	-0-	80	1	733	3	Y	-0-					-0-
03	621	N	621	-0-	-0-	-0-	65	1	556	3	Y	-0-					-0-
04	582	N	582	-0-	-0-	-0-	61	1	521	3	Y	-0-					-0-
05	680	N	680	-0-	-0-	-0-	68	1	612	3	Y	-0-					-0-
*06	605	N	605	-0-	-0-	-0-	63	1	542	3	Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 43 RRCID -> 098066 COMPL. DATE 02/17/1982 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8269 - 9533

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1	1	1			-0-
07	14B2 EXT		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
CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 3 RRCID -> 100729 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8543 - 8574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	1	1	40	3	Y	-0-					-0-
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	1	1	42	3	Y	-0-					-0-
05	116	N	116	-0-	-0-	-0-	3	1	107	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
*06	148	N	148	-0-	-0-	-0-	4	1	137	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 46 RRCID -> 102483 COMPL. DATE 10/13/1982 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 8283 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	900	N	900	-0-	-0-	-0-	50	1	850	3	Y	-0-					-0-
03	951	N	951	-0-	-0-	-0-	54	1	897	3	Y	-0-					-0-
04	990	N	864	-0-	-126	-0-	45	1	819	3	Y	-0-					-0-
05	839	N	839	-0-	-0-	-0-	48	1	791	3	Y	-0-					-0-
*06	762	N	762	-0-	-0-	-0-	45	1	717	3	Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 39 RRCID -> 102957 COMPL. DATE 11/09/1982 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8277 - 9513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3500	X	3208	-0-	-292	-0-	175	1	2969	3	Y	58	57	1			9
							64	9									
03	3875	X	3826	-0-	-49	-0-	212	1	3555	3	Y	54	57	1			6
							59	9									
04	3750	X	3344	-0-	-406	-0-	171	1	3130	3	Y	39	40	1			5
							43	9									
05	3627	X	3478	-0-	-149	-0-	196	1	3234	3	Y	44	41	1			8
							48	9									
*06	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	204	1	3282	3	Y	45	45	1			8
							50	9									
07	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					Y	NO RPT					8

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 48 RRCID -> 110044 COMPL. DATE 02/16/1986 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9108 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	314	N	314	-0-	-0-	-0-	18	1	296	3	Y	-0-					-0-
03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	18	1	304	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	296	-0-	-184	-0-	15	1	281	3	Y	-0-					-0-
05	360	N	360	-0-	-0-	-0-	21	1	339	3	Y	-0-					-0-
*06	346	N	346	-0-	-0-	-0-	20	1	326	3	Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 50 RRCID -> 110045 COMPL. DATE 02/10/1986 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8279 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	492	N	492	-0-	-0-	-0-	26	1	466	3	Y	-0-					-0-
03	561	N	561	-0-	-0-	-0-	30	1	531	3	Y	-0-					-0-
04	646	N	646	-0-	-0-	-0-	32	1	614	3	Y	-0-					-0-
05	621	N	621	-0-	-0-	-0-	34	1	587	3	Y	-0-					-0-
*06	368	N	368	-0-	-0-	-0-	20	1	348	3	Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 51 RRCID -> 122937 COMPL. DATE 07/28/1995 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8438 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		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
PARKER UNIT NO. #3 WELL #: 4 RRCID -> 139093 COMPL. DATE 10/30/1990 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 8750 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4704	X	4337	-0-	-367	-0-		424	1	3881	3	Y	29	31	1			5
								32	9									
03	4929	X	3978	-0-	-951	-0-		414	1	3535	3	Y	26	26	1			5
								29	9									
04	4860	X	4742	-0-	-118	-0-		493	1	4236	3	Y	12	16	1			1
								13	9									
05	5022	X	4514	-0-	-508	-0-		448	1	4054	3	Y	11	10	1			2
								12	9									
06	4860	X	4406	-0-	-454	-0-		459	1	3936	3	Y	10	11	1			1
								11	9									
07	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-0-						Y	NO RPT					1

PARKER UNIT NO. #3 WELL #: 5 RRCID -> 139103 COMPL. DATE 12/12/1990 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8726 - 9709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-		206	1	1891	3	Y	16	17	1			3
								18	9									
03	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-		253	1	2157	3	Y	17	17	1			3
								19	9									
04	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-		242	1	2078	3	Y	21	22	1			2
								23	9									
05	2998	N	2998	-0-	-0-	-0-		297	1	2693	3	Y	7	8	1			1
								8	9									
*06	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-		288	1	2467	3	Y	6	7	1			-0-
								7	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

COPELAND UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 139105 COMPL. DATE 09/07/1990 TOTAL DEPTH 9994 PERF. 8820 - 9726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	387	X	387	-0-	-0-	-0-		37	1	335	3	Y	14	15	1			2
								15	9									
03	403	X	391	-0-	-12	-0-		39	1	333	3	Y	17	16	1			3
								19	9									
04	564	X	564	-0-	-0-	-0-		56	1	480	3	Y	25	25	1			3
								28	9									
05	403	X	390	-0-	-13	-0-		37	1	339	3	Y	13	14	1			2
								14	9									
06	420	X	334	-0-	-86	-0-		33	1	283	3	Y	16	17	1			1
								18	9									
07	434	X	NO RPT	-0-	-434	-0-						Y	NO RPT					1

CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 5 RRCID -> 140022 COMPL. DATE 10/28/1991 TOTAL DEPTH 9524 PERF. 8558 - 9415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * 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		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
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
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	216	3	10	9	Y	9	13	1			1
03	334	N	334	-0-	-0-	-0-	8	1	322	3	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	10	1	342	3	Y	7	6	1			1
							8	9									
05	357	N	357	-0-	-0-	-0-	10	1	343	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*06	343	N	343	-0-	-0-	-0-	10	1	330	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
02	976	N	976	-0-	-0-	-0-	53	1	894	3	Y	26	26	1			4
							29	9									
03	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	65	1	1094	3	Y	24	25	1			3
							26	9									
04	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	61	1	1114	3	Y	20	20	1			3
							22	9									
05	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	83	1	1370	3	Y	9	10	1			2
							10	9									
*06	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	94	1	1514	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 141628 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8506 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	30	1	274	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	46	1	392	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	390	N	324	-0-	-66	-0-	33	1	283	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
05	497	N	497	-0-	-0-	-0-	48	1	437	3	Y	11	10	1			2
							12	9									
*06	407	N	407	-0-	-0-	-0-	42	1	358	3	Y	6	8	1			-0-
							7	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RITTER UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 143909 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9065 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
02	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1676	3	21	9	Y	19	21	1			8
03	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	2534	3	30	9	Y	27	21	1			14
04	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	2365	3	47	9	Y	43	44	1			13
05	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2342	3	44	9	Y	40	27	1			26
*06	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2072	3	37	9	Y	34	41	1			19
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19

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
02	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	301	1	2758	3	Y	15	16	1			2
							17	9									
03	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	351	1	2997	3	Y	15	14	1			3
							17	9									
04	3180	X	2984	-0-	-196	-0-	310	1	2654	3	Y	18	19	1			2
							20	9									
05	3162	X	3043	-0-	-119	-0-	301	1	2727	3	Y	14	14	1			2
							15	9									
06	3300	X	2983	-0-	-317	-0-	310	1	2659	3	Y	13	14	1			1
							14	9									
07	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					Y	NO RPT					1

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 145588 COMPL. DATE 02/16/1993 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8576 - 9731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1596	X	1473	-0-	-123	-0-	143	1	1310	3	Y	18	19	1			3
							20	9									
03	1581	X	1423	-0-	-158	-0-	148	1	1261	3	Y	13	14	1			2
							14	9									
04	1710	X	1440	-0-	-270	-0-	148	1	1272	3	Y	18	18	1			2
							20	9									
05	1767	X	1582	-0-	-185	-0-	156	1	1411	3	Y	14	14	1			2
							15	9									
06	1590	X	1450	-0-	-140	-0-	150	1	1288	3	Y	11	12	1			1
							12	9									
07	1643	X	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT					1

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
02	462	N	462	-0-	-0-	-0-	456	3	6	9	Y	5	82	1			44
03	518	N	518	-0-	-0-	-0-	492	3	26	9	Y	24					68
04	690	N	660	-0-	-30	-0-	638	3	22	9	Y	20					88
05	622	N	622	-0-	-0-	-0-	603	3	19	9	Y	17					105
*06	770	N	770	-0-	-0-	-0-	748	3	22	9	Y	20					125
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					125

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
02	653	N	653	-0-	-0-	-0-	53	1	571	3	Y	26	26	1			4
							29	9									
03	982	N	982	-0-	-0-	-0-	54	1	900	3	Y	25	26	1			3
							28	9									
04	594	N	594	-0-	-0-	-0-	30	1	542	3	Y	20	20	1			3
							22	9									
05	618	N	618	-0-	-0-	-0-	35	1	583	3	Y	-0-	3	1			-0-
*06	564	N	564	-0-	-0-	-0-	33	1	531	3	Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1403	2	4	9	Y	4	131	1			38
03	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1436	2	17	9	Y	15					53
04	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1429	2	14	9	Y	13					66
05	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1352	2	8	9	Y	7					73
*06	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1167	2	8	9	Y	7					80
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					80

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

RITTER UNIT 1 WELL #: 102 RRCID -> 148958 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 6066 - 6128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLEAKLEY, P.J. WELL #: 3 RRCID -> 151064 COMPL. DATE 07/25/1994 TOTAL DEPTH 9342 PERF. 9104 - 9216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 151562 COMPL. DATE 09/02/1994 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 9344 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			Y	-0-					-0-
03	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			Y	-0-					-0-
04	360	N	209	-0-	-151	-0-	197	3	12	9	Y	11	4	1			7
05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	183	3	14	9	Y	13	12	1			8
*06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	184	3	15	9	Y	14	14	1			8
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

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
02	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	146	1	1867	2	Y	65	70	1			90
							72	9									
03	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	162	1	1909	2	Y	3					93
							3	9									
04	1920	N	1806	-0-	-114	-0-	142	1	1650	2	Y	13					106
							14	9									
05	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	157	1	1743	2	Y	7					113
							8	9									
*06	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	154	1	1636	2	Y	8					121
							9	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					121

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
02	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	133	1	1704	2	Y	12	13	1			16
							13	9									
03	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	146	1	1725	2	Y	1					17
							1	9									
04	1920	N	1651	-0-	-269	-0-	130	1	1511	2	Y	9					26
							10	9									
05	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	145	1	1605	2	Y	2					28
							2	9									
*06	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	140	1	1484	2	Y	1					29
							1	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					29

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
02	789	N	789	-0-	-0-	-0-	744	3	45	9	N	41					68
03	683	N	683	-0-	-0-	-0-	642	3	41	9	N	37					105
04	960	N	669	-0-	-291	-0-	669	3			N	-0-					105
05	755	N	755	-0-	-0-	-0-	729	3	26	9	N	24					129
*06	700	N	700	-0-	-0-	-0-	677	3	23	9	N	21					150
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150

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
02	2940	X	2857	-0-	-83	-0-	316	1	2523	3	Y	16					43
							18	9									
03	3441	X	3054	-0-	-387	-0-	349	1	2673	3	Y	29	48	1			24
							32	9									
04	3330	X	2873	-0-	-457	-0-	345	1	2498	3	Y	27	23	1			28
							30	9									
05	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	390	1	2889	3	Y	33	24	1			37
							36	9									
06	3060	X	2960	-0-	-100	-0-	238	1	2687	3	Y	32	31	1			38
							35	9									
07	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					Y	NO RPT					38

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
02	2744	X	2686	-0-	-58	-0-	2666	3	20	9	Y	18	3	8			138
03	3038	X	2972	-0-	-66	-0-	2961	3	11	9	Y	10					148
04	2940	X	2866	-0-	-74	-0-	2856	3	10	9	Y	9					157
05	3038	X	2712	-0-	-326	-0-	2709	3	3	9	Y	3					160
06	2880	X	2648	-0-	-232	-0-	2648	3			Y	-0-					160
07	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					Y	NO RPT					160

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
02	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
03	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			N	-0-					-0-
04	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			N	-0-					-0-
05	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			N	-0-					-0-
*06	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 153540 COMPL. DATE 01/16/1995 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 9320 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
*06	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
07	0	N	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
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
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRIGHTWELL WELL #: 2 RRCID -> 154969 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 10051 PERF. 8962 - 9926

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

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 155220 COMPL. DATE 06/03/1995 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9374 - 9470

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

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 55 RRCID -> 155918 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 8272 - 8443

02	518	N	518	-0-	-0-	-0-	27 14	1 9	477	3	Y	13	13	1			2
03	612	N	612	-0-	-0-	-0-	32 12	1 9	568	3	Y	11	12	1			1
04	625	N	625	-0-	-0-	-0-	29 26	1 9	570	3	Y	24	22	1			3
05	673	N	673	-0-	-0-	-0-	35 31	1 9	607	3	Y	28	26	1			5
*06	471	N	471	-0-	-0-	-0-	24 31	1 9	416	3	Y	28	28	1			5
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 58 RRCID -> 156025 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 9643 PERF. 8416 - 8428

02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	Y	-0-					-0-
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	1	1	21	3	Y	-0-					-0-
05	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	3	Y	-0-					-0-
*06	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	3	Y	-0-					-0-
07	0	N	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
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
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	4	1	70	3	Y	12	13	1			2
							13	9									
03	216	N	216	-0-	-0-	-0-	11	1	179	3	Y	24	23	1			3
							26	9									
04	370	N	370	-0-	-0-	-0-	15	1	278	3	Y	70	64	1			9
							77	9									
05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	3	1	54	3	Y	19	25	1			3
							21	9									
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 62 RRCID -> 156204 COMPL. DATE 09/23/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9072 - 9148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	82	1	1385	3	Y	-0-					-0-
03	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	89	1	1484	3	Y	-0-					-0-
04	1410	N	1197	-0-	-213	-0-	62	1	1135	3	Y	-0-					-0-
05	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	73	1	1206	3	Y	-0-					-0-
*06	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	72	1	1161	3	Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRODERICK, BESS SMITH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 156231 COMPL. DATE 10/11/1995 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9150 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2061	3	18	9	N	16	159	1			18
03	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2292	3	33	9	N	30					48
04	2310	N	2225	-0-	-85	-0-	2223	3	2	9	N	2					50
05	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2309	3	33	9	N	30					80
*06	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2229	3	10	9	N	9					89
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 60 RRCID -> 156277 COMPL. DATE 02/12/1996 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8262 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 78 RRCID -> 156278 COMPL. DATE 10/30/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9104 - 9538

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

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 87 RRCID -> 156279 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 9084 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		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
PARKER UNIT NO. #3 WELL #: 6 RRCID -> 156287 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8594 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	329	1	3013	3	Y	-0-					-0-
03	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	371	1	3170	3	Y	-0-					-0-
04	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	367	1	3153	3	Y	-0-					-0-
05	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	346	1	3128	3	Y	-0-					-0-
*06	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	348	1	2981	3	Y	-0-					-0-
07	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 80 RRCID -> 156364 COMPL. DATE 11/09/1995 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9124 - 9516

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

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 94 RRCID -> 157054 COMPL. DATE 12/04/1995 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9114 - 9512

02	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	104 29	1 9	1767	3	Y	26	27	1			4
03	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	109 28	1 9	1817	3	Y	25	26	1			3
04	2040	N	1724	-0-	-316	-0-	88 22	1 9	1614	3	Y	20	20	1			3
05	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	101 22	1 9	1661	3	Y	20	19	1			4
*06	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	92 22	1 9	1481	3	Y	20	20	1			4
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 86 RRCID -> 157057 COMPL. DATE 12/01/1995 TOTAL DEPTH 9644 PERF. 9122 - 9528

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

MITCHELL, DOROTHEA T. WELL #: 1 RRCID -> 157353 COMPL. DATE 12/28/1995 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 9370 - 9390

02	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	162 25	1 9	1294	3	Y	23					55
03	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	208 45	1 9	1590	3	Y	41	62	1			34
04	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	170 41	1 9	1229	3	Y	37	32	1			39
05	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	178 17	1 9	1323	3	Y	15	33	1			21
*06	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	96 15	1 9	1084	3	Y	14	17	1			18
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 56-F RRCID -> 158531 COMPL. DATE 02/25/1996 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9085 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	420	X	228	-0-	-192	-0-	11	1	193	3	Y	22	22	1			3
							24	9									
03	372	X	178	-0-	-194	-0-	8	1	133	3	Y	34	33	1			4
							37	9									
04	330	X	169	-0-	-161	-0-	7	1	122	3	Y	36	35	1			5
							40	9									
05	314	X	314	-0-	-0-	-0-	14	1	223	3	Y	70	62	1			13
							77	9									
06	270	X	222	-0-	-48	-0-	10	1	157	3	Y	50	54	1			9
							55	9									
07	248	X	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					9

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 120 RRCID -> 158532 COMPL. DATE 03/19/1996 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9130 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	706	1	522	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
03	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	851	1	387	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
04	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	743	1	575	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
05	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	796	1	333	3	Y	9	8	1			2
							10	9									
*06	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	911	1	891	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 114 RRCID -> 158988 COMPL. DATE 04/25/1996 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8268 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	768	N	768	-0-	-0-	-0-	42	1	707	3	Y	17	17	1			3
							19	9									
03	792	N	792	-0-	-0-	-0-	44	1	730	3	Y	16	17	1			2
							18	9									
04	965	N	965	-0-	-0-	-0-	49	1	902	3	Y	13	13	1			2
							14	9									
05	955	N	955	-0-	-0-	-0-	54	1	887	3	Y	13	13	1			2
							14	9									
*06	910	N	910	-0-	-0-	-0-	52	1	843	3	Y	14	14	1			2
							15	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

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
02	2380	X	1808	-0-	-572	-0-	173	1	1581	3	Y	49	47	1			8
							54	9									
03	2294	X	1965	-0-	-329	-0-	200	1	1711	3	Y	49	48	1			9
							54	9									
04	2310	X	1897	-0-	-413	-0-	192	1	1635	3	Y	64	66	1			7
							70	9									
05	2387	X	1711	-0-	-676	-0-	170	1	1540	3	Y	1	8	1			-0-
							1	9									
06	1950	X	1853	-0-	-97	-0-	194	1	1658	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	2015	X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 130 RRCID -> 159283 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 9486 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	352	N	352	-0-	-0-	-0-	17	1	293	3	Y	38	39	1			6
							42	9									
03	277	N	277	-0-	-0-	-0-	13	1	224	3	Y	36	38	1			4
							40	9									
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	6	1	112	3	Y	29	29	1			4
							32	9									
05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	7	1	117	3	Y	33	31	1			6
							36	9									
*06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	14	1	228	3	Y	28	29	1			5
							31	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 149 RRCID -> 159440 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8330 - 9572

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

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 8 RRCID -> 159462 COMPL. DATE 05/09/1996 TOTAL DEPTH 9807 PERF. 8536 - 9372

02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	26	1	242	3	Y	20	21	1			3
							22	9									
03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	29	1	249	3	Y	21	20	1			4
							23	9									
04	309	N	309	-0-	-0-	-0-	29	1	251	3	Y	26	27	1			3
							29	9									
05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	21	1	192	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 76 RRCID -> 159639 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8293 - 9534

02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	46	3	6	9	Y	5	5	1			1
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	84	3	6	9	Y	5	5	1			1
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	46	3	3	9	Y	3	4	1			-0-
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
*06	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 143 RRCID -> 159670 COMPL. DATE 07/13/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8276 - 9512

02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	11	1	203	3	Y	-0-					-0-
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	15	1	273	3	Y	-0-					-0-
04	269	N	269	-0-	-0-	-0-	13	1	256	3	Y	-0-					-0-
05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	18	1	310	3	Y	-0-					-0-
*06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	10	1	173	3	Y	-0-					-0-
07	0	N	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
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 170 RRCID -> 159671 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8153 - 9503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	87	1	1466	3	Y	13	13	1			2
							14	9									
03	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	97	1	1630	3	Y	11	12	1			1
							12	9									
04	1710	N	1591	-0-	-119	-0-	82	1	1498	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
05	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	101	1	1658	3	Y	24	21	1			4
							26	9									
*06	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	108	1	1742	3	Y	24	24	1			4
							26	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

PARKER UNIT #3 WELL #: 9 RRCID -> 159815 COMPL. DATE 06/13/1996 TOTAL DEPTH 9809 PERF. 8560 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	119	1	1090	3	Y	25	27	1			4
							28	9									
03	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	201	1	1716	3	Y	29	28	1			5
							32	9									
04	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	201	1	1728	3	Y	26	28	1			3
							29	9									
05	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	180	1	1632	3	Y	23	22	1			4
							25	9									
*06	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	148	1	1268	3	Y	19	22	1			1
							21	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 89 RRCID -> 159895 COMPL. DATE 08/20/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9079 - 9517

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 141 RRCID -> 160070 COMPL. DATE 07/23/1996 TOTAL DEPTH 9647 PERF. 8302 - 9535

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 116 RRCID -> 160358 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8256 - 9512

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 128 RRCID -> 160477 COMPL. DATE 12/06/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8268 - 9114

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	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
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 81 RRCID -> 160493 COMPL. DATE 10/11/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9126 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4452	X	3577	-0-	-875	-0-	675	1	2900	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	4836	X	1434	-0-	-3402	-0-	110	1	1323	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	4200	X	336	-0-	-3864	-0-	166	1	169	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					Y	-0-					-0-
06	4050	X	1355	-0-	-2695	-0-	79	1	1276	3	Y	-0-					-0-
07	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 117 RRCID -> 160786 COMPL. DATE 11/05/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8272 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	860	N	860	-0-	-0-	-0-	46	1	773	3	Y	37	37	1			6
							41	9									
03	954	N	954	-0-	-0-	-0-	52	1	865	3	Y	34	36	1			4
							37	9									
04	883	N	883	-0-	-0-	-0-	44	1	808	3	Y	28	28	1			4
							31	9									
05	791	N	791	-0-	-0-	-0-	45	1	738	3	Y	7	10	1			1
							8	9									
*06	296	N	296	-0-	-0-	-0-	17	1	272	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 68 RRCID -> 160982 COMPL. DATE 11/15/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9147 - 9532

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

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 92 RRCID -> 161026 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9124 - 9506

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

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 206 RRCID -> 161082 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9154 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		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
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
02	368	N	368	-0-	-0-	-0-	35	1	280	3	Y	48					116
							53	9									
03	462	N	462	-0-	-0-	-0-	42	1	325	3	Y	86	131	1			71
							95	9									
04	493	N	493	-0-	-0-	-0-	49	1	357	3	Y	79	67	1			83
							87	9									
05	488	N	488	-0-	-0-	-0-	49	1	362	3	Y	70	70	1			83
							77	9									
*06	402	N	402	-0-	-0-	-0-	27	1	300	3	Y	68	69	1			82
							75	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					82

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 179 RRCID -> 161897 COMPL. DATE 12/22/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8315 - 9550

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 154 RRCID -> 162175 COMPL. DATE 02/21/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8264 - 9508

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

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 204 RRCID -> 162228 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9142 - 9540

02	250	N	250	-0-	-0-	-0-	14	1	236	3	Y	-0-					-0-
03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	10	-0-	-170	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	6	1	100	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 142 F RRCID -> 163449 COMPL. DATE 05/04/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8290 - 9524

02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	57	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	89	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
04	120	N	109	-0-	-11	-0-	5	1	96	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	41	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 90 F RRCID -> 163638 COMPL. DATE 04/14/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9174 - 9558

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	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
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 85 F RRCID -> 163907 COMPL. DATE 05/24/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9112 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	623	N	623	-0-	-0-	-0-	35	1	588	3	Y	-0-					-0-
03	600	N	600	-0-	-0-	-0-	34	1	566	3	Y	-0-					-0-
04	598	N	598	-0-	-0-	-0-	31	1	567	3	Y	-0-					-0-
05	442	N	442	-0-	-0-	-0-	25	1	417	3	Y	-0-					-0-
*06	701	N	701	-0-	-0-	-0-	41	1	660	3	Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 147 F RRCID -> 163909 COMPL. DATE 05/19/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8295 - 9526

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 178 RRCID -> 163910 COMPL. DATE 05/30/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8292 - 9528

02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	12	1	197	3	Y	30	30	1			5
							33	9									
03	182	N	182	-0-	-0-	-0-	9	1	156	3	Y	15	18	1			2
							17	9									
04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	11	1	208	3	Y	22	21	1			3
							24	9									
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	8	1	126	3	Y	4	6	1			1
							4	9									
*06	206	N	206	-0-	-0-	-0-	12	1	190	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 6 RRCID -> 164506 COMPL. DATE 06/23/1997 TOTAL DEPTH 9659 PERF. 8750 - 9470

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

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 136 F RRCID -> 165630 COMPL. DATE 06/27/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8282 - 9514

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		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
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
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	8	1	141	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	137	N	137	-0-	-0-	-0-	7	1	129	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 125 RRCID -> 165665 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8273 - 9526

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 7 RRCID -> 166178 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 8336 - 9460

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 133 F RRCID -> 166246 COMPL. DATE 10/11/1998 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8294 - 9540

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 166772 COMPL. DATE 10/04/1997 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9314 - 9344

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	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
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 139 F RRCID -> 167394 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 8271 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 123-F RRCID -> 167612 COMPL. DATE 10/08/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9104 - 9553

02	55	N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	45	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	5	1	81	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	89	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	111	N	111	-0-	-0-	-0-	6	1	104	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	64	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 57 F RRCID -> 168585 COMPL. DATE 03/16/1998 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 9147 - 9540

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 140 F RRCID -> 168886 COMPL. DATE 04/12/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8256 - 9492

02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	12	1	200	3	Y	-0-					-0-
03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	13	1	218	3	Y	-0-					-0-
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	11	1	200	3	Y	-0-					-0-
05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	16	1	270	3	Y	-0-					-0-
*06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	15	1	244	3	Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 74 F RRCID -> 168931 COMPL. DATE 08/21/1998 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8470 - 9732

02	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	172	1	2913	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
03	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	188	1	3154	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
04	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	171	1	3125	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
05	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	193	1	3183	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
*06	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	210	1	3369	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	992	X	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
02	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	77	1	1311	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	21	1	357	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
04	1440	N	222	-0-	-1218	-0-	11	1	209	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	295	N	295	-0-	-0-	-0-	17	1	272	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
*06	113	N	113	-0-	-0-	-0-	7	1	106	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COPELAND UNIT 2 WELL #: 16 RRCID -> 169873 COMPL. DATE 06/22/1998 TOTAL DEPTH 9809 PERF. 8406 - 9774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	302	1	2765	3	Y	14	15	1			2
							15	9									
03	3317	X	2253	-0-	-1064	-0-	235	1	2005	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
04	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	348	1	2992	3	Y	18	18	1			2
							20	9									
05	3317	X	2915	-0-	-402	-0-	290	1	2621	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
06	3210	X	2992	-0-	-218	-0-	312	1	2677	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
07	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 171012 COMPL. DATE 08/09/1998 TOTAL DEPTH 9856 PERF. 8712 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	265	1	2425	3	Y	32	34	1			5
							35	9									
03	2915	N	2915	-0-	-0-	-0-	302	1	2578	3	Y	32	31	1			6
							35	9									
04	1560	N	1171	-0-	-389	-0-	121	1	1030	3	Y	18	22	1			2
							20	9									
05	3100	N	4061	-0-	961	961	400	1	3624	3	Y	34	30	1			6
							37	9									
*06	3000	N	3618	-0-	618	1579	375	1	3210	3	Y	30	34	1			2
							33	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1579					Y	NO RPT					2

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 10 RRCID -> 171117 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8541 - 9672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2726	N	2386	-0-	-340	-0-	232	1	2128	3	Y	24	26	1			4
							26	9									
03	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	270	1	2309	3	Y	26	25	1			5
							29	9									
04	2460	X	2448	-0-	-12	-0-	255	1	2193	3	Y	-0-	5	1			-0-
05	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	263	1	2385	3	Y	-0-					-0-
*06	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	294	1	2517	3	Y	-0-					-0-
07	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-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 #: 9 RRCID -> 171367 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8765 - 9758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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. (I) GAS 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	239	N	239	-0-	-0-	-0-	23 9	1 9	207	3	Y	8	9	1			1
03	354	N	354	-0-	-0-	-0-	36 8	1 9	310	3	Y	7	7	1			1
04	406	N	406	-0-	-0-	-0-	41 11	1 9	354	3	Y	10	10	1			1
05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	22	1	201	3	Y	-0-	1	1			-0-
*06	419	N	419	-0-	-0-	-0-	44 1	1 9	374	3	Y	1	1	1			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MURVAL GAS UNIT C WELL #: 1 RRCID -> 171385 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9414 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 162 F RRCID -> 171680 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9141 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	96 14	1 9	1623	3	Y	13	13	1			2
03	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	111 12	1 9	1857	3	Y	11	12	1			1
04	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	98 7	1 9	1790	3	Y	6	6	1			1
05	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	118 6	1 9	1944	3	Y	5	5	1			1
*06	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	120 7	1 9	1929	3	Y	6	6	1			1
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 171829 COMPL. DATE 12/23/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8752 - 9758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	158 19	1 9	1447	3	Y	17	18	1			3
03	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	184 20	1 9	1572	3	Y	18	18	1			3
04	1380	N	1364	-0-	-16	-0-	139 28	1 9	1197	3	Y	25	25	1			3
05	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	214	1	1940	3	Y	-0-	3	1			-0-
*06	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	150	1	1286	3	Y	-0-					-0-
07	0	N	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
COPELAND UNIT 2 WELL #: 10 RRCID -> 171834 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8680 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1540	X	1460	-0-	-80	-0-	142	1	1305	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
03	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	271	1	2316	3	Y	17	16	1			3
							19	9									
04	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	271	1	2334	3	Y	25	25	1			3
							28	9									
05	2590	X	2590	-0-	-0-	-0-	257	1	2329	3	Y	4	6	1			1
							4	9									
*06	2309	X	2309	-0-	-0-	-0-	241	1	2065	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
07	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 70 RRCID -> 171947 COMPL. DATE 11/11/1998 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9094 - 9551

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 171954 COMPL. DATE 12/05/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8528 - 9760

02	432	X	432	-0-	-0-	-0-	41	1	376	3	Y	14	14	1			2
							15	9									
03	496	X	429	-0-	-67	-0-	43	1	365	3	Y	19	18	1			3
							21	9									
04	480	X	406	-0-	-74	-0-	40	1	348	3	Y	16	17	1			2
							18	9									
05	403	X	392	-0-	-11	-0-	38	1	347	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
06	450	X	387	-0-	-63	-0-	39	1	337	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
07	465	X	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					1

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 119 RRCID -> 172324 COMPL. DATE 12/11/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9079 - 9529

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

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 71 F RRCID -> 172506 COMPL. DATE 01/13/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8274 - 9508

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

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 73 F RRCID -> 172671 COMPL. DATE 01/30/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9097 - 9541

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 163 RRCID -> 172769 COMPL. DATE 03/01/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9126 - 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
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 118 F RRCID -> 172948 COMPL. DATE 09/20/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8389 - 9651

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 172984 COMPL. DATE 01/07/1999 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8831 - 9920

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 190 F RRCID -> 173936 COMPL. DATE 03/26/1999 TOTAL DEPTH 9791 PERF. 8422 - 9670

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 4 RRCID -> 174171 COMPL. DATE 09/26/1998 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8435 - 9691

02	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	164	1	2776	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	208	1	3479	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
04	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	192	1	3517	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	204	1	3357	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
*06	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	166	1	2662	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	2201	X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					Y	NO RPT					1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
02	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	68	1	1150	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
03	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	71	1	1194	3	Y	9	10	1			1
							10	9									
04	1530	N	1267	-0-	-263	-0-	65	1	1193	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
05	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	70	1	1153	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
*06	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	84	1	1353	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
02	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	62	1	1049	3	Y	19	20	1			3
							21	9									
03	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	92	1	1532	3	Y	21	22	1			2
							23	9									
04	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	89	1	1635	3	Y	18	18	1			2
							20	9									
05	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	102	1	1682	3	Y	16	15	1			3
							18	9									
*06	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	106	1	1704	3	Y	16	16	1			3
							18	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COPELAND UNIT 2 WELL #: 12 RRCID -> 175552 COMPL. DATE 10/23/1999 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8607 - 9738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	133	1	1222	3	Y	17	17	1			3
							19	9									
03	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	149	1	1275	3	Y	16	16	1			3
							18	9									
04	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	156	1	1344	3	Y	21	22	1			2
							23	9									
05	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	157	1	1418	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
*06	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	160	1	1370	3	Y	8	9	1			1
							9	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 11 RRCID -> 175724 COMPL. DATE 09/07/1999 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8908 - 9615

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

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 77 RRCID -> 176511 COMPL. DATE 11/16/1999 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9071 - 9522

O	ALLOW		PROD	GAS LIFT	STATUS	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	5488	X	5428	-0-	-60	-0-	298	1	5051	3	Y	72	72	1			11
							79	9									
03	5983	X	5705	-0-	-278	-0-	317	1	5313	3	Y	68	71	1			8
							75	9									
04	5790	X	5018	-0-	-772	-0-	257	1	4702	3	Y	54	55	1			7
							59	9									
05	5296	X	5296	-0-	-0-	-0-	302	1	4973	3	Y	19	23	1			3
							21	9									
06	5820	X	5413	-0-	-407	-0-	316	1	5076	3	Y	19	19	1			3
							21	9									
07	6014	X	NO RPT	-0-	-6014	-0-					Y	NO RPT					3

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177103 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9342 - 9430

O	ALLOW		PROD	GAS LIFT	STATUS	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	1372	X	1340	-0-	-32	-0-	1267	3	73	9	Y	66	56	1			34
03	1519	X	1422	-0-	-97	-0-	1337	3	85	9	Y	77	65	1			46
04	1350	X	1286	-0-	-64	-0-	1241	3	45	9	Y	41	59	1			28
05	1395	X	1339	-0-	-56	-0-	1271	3	68	9	Y	62	50	1			40
06	1440	X	1233	-0-	-207	-0-	1172	3	61	9	Y	55	63	1			32
07	1488	X	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					32

RITTER UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 179832 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 9497 PERF. 8954 - 9373

O	ALLOW		PROD	GAS LIFT	STATUS	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	168	3	13	9	Y	12	14	1			5
03	351	N	351	-0-	-0-	-0-	333	3	18	9	Y	16	13	1			8
04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	271	3	13	9	Y	12	16	1			4
05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	283	3	3	9	Y	3	5	1			2
*06	203	N	203	-0-	-0-	-0-	199	3	4	9	Y	4	4	1			2
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

SMITH, J. J. WELL #: 7 RRCID -> 181936 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 9565 - 9684

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, J. J. WELL #: 6 RRCID -> 182130 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 9694 PERF. 9474 - 9598

O	ALLOW		PROD	GAS LIFT	STATUS	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			Y	-0-	16	1			8
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			Y	-0-					8
04	270	N	217	-0-	-53	-0-	216	3	1	9	Y	1					9
05	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			Y	-0-					9
*06	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			Y	-0-					9
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COPELAND UNIT 2 WELL #: 11 RRCID -> 182622 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 5580 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1013	3	2	9	Y	2	2	1			1
03	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1025	3	3	9	Y	3	2	1			2
04	909	N	909	-0-	-0-	-0-	901	3	8	9	Y	7	4	1			5
05	878	N	878	-0-	-0-	-0-	866	3	12	9	Y	11	9	1			7
*06	720	N	720	-0-	-0-	-0-	712	3	8	9	Y	7	10	1			4
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

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

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 187599 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8955 - 9884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	25	1	230	3	Y	-0-					-0-
03	271	N	271	-0-	-0-	-0-	28	1	243	3	Y	-0-					-0-
04	287	N	287	-0-	-0-	-0-	30	1	257	3	Y	-0-					-0-
05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	14	1	124	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 153 RRCID -> 195969 COMPL. DATE 02/15/2003 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8619 - 9535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	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 #: 16 RRCID -> 195971 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 9836 PERF. 8710 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2409	X	2409	-0-	-0-	-0-	233	1	2134	3	Y	38	39	1			6
							42	9									
03	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	263	1	2249	3	Y	38	37	1			7
							42	9									
04	2526	X	2526	-0-	-0-	-0-	258	1	2216	3	Y	47	49	1			5
							52	9									
05	2494	X	2494	-0-	-0-	-0-	242	1	2190	3	Y	56	51	1			10
							62	9									
06	2580	X	2352	-0-	-228	-0-	240	1	2054	3	Y	53	59	1			4
							58	9									
07	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					Y	NO RPT					4

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 16 RRCID -> 199544 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8776 - 9698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	200	1	1830	3	Y	12	13	1			2
							13	9									
03	492	N	492	-0-	-0-	-0-	51	1	434	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
04	810	N	377	-0-	-433	-0-	39	1	335	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
05	297	N	297	-0-	-0-	-0-	29	1	266	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*06	587	N	587	-0-	-0-	-0-	61	1	523	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 15 RRCID -> 199546 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8614 - 9724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	612	1	3694	3	Y	36	38	1			6
							40	9									
03	4371	X	4312	-0-	-59	-0-	451	1	3821	3	Y	36	36	1			6
							40	9									
04	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	455	1	3911	3	Y	49	50	1			5
							54	9									
05	4371	X	4327	-0-	-44	-0-	427	1	3864	3	Y	33	32	1			6
							36	9									
06	4230	X	4101	-0-	-129	-0-	425	1	3645	3	Y	28	32	1			2
							31	9									
07	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					Y	NO RPT					2

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 200182 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8918 - 9756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	195	1	1786	3	N	20	22	1			3
							22	9									
03	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	213	1	1822	3	N	21	20	1			4
							23	9									
04	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	219	1	1879	3	N	25	26	1			3
							28	9									
05	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	215	1	1945	3	N	24	23	1			4
							26	9									
*06	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	214	1	1832	3	N	21	24	1			1
							23	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 17 RRCID -> 200184 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8548 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	359	1	3157	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	390	1	3186	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	3090	X	2303	-0-	-787	-0-	251	1	2033	3	Y	17	16	1			2
							19	9									
05	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	335	1	2899	3	Y	16	15	1			3
							18	9									
06	3090	X	2332	-0-	-758	-0-	256	1	2061	3	Y	14	16	1			1
							15	9									
07	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					Y	NO RPT					1

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 200188 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8616 - 9768

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

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201124 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 9538 PERF. 9362 - 9466

02	191	X	191	-0-	-0-	-0-	191	3			Y	-0-					-0-
03	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
04	330	X	207	-0-	-123	-0-	207	3			Y	-0-					-0-
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	210	X	168	-0-	-42	-0-	168	3			Y	-0-					-0-
07	217	X	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

SABINE ROYALTY TRUST WELL #: 3 RRCID -> 201706 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 8668 - 9518

02	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	346	1	2767	3	Y	12					32
							13	9									
03	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	408	1	3124	3	Y	20	35	1			17
							22	9									
04	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	344	1	2490	3	Y	20	17	1			20
							22	9									
05	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	328	1	2432	3	Y	26	17	1			29
							29	9									
*06	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	213	1	2409	3	Y	25	24	1			30
							28	9									
07	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					Y	NO RPT					30

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 198 RRCID -> 201707 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8437 - 9530

02	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	259	1	2485	3	N	9	10	1			1
							10	9									
03	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	262	1	2658	3	N	9	9	1			1
							10	9									
04	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	266	1	2899	3	N	7	7	1			1
							8	9									
05	2976	X	2433	-0-	-543	-0-	230	1	2171	3	N	29	25	1			5
							32	9									
06	2940	X	1470	-0-	-1470	-0-	177	1	1260	3	N	30	30	1			5
							33	9									
07	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT					5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
02	1239	X	1239	-0-	-0-	-0-	69	1	1170	3	Y	-0-					-0-
03	1358	X	1358	-0-	-0-	-0-	77	1	1281	3	Y	-0-					-0-
04	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	67	1	1225	3	Y	-0-					-0-
05	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	78	1	1286	3	Y	28	23	1			5
							31	9									
*06	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	82	1	1315	3	Y	29	29	1			5
							32	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

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
02	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	99	1	1677	3	N	40	41	1			6
							44	9									
03	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	100	1	1681	3	N	38	40	1			4
							42	9									
04	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	120	1	2203	3	N	31	31	1			4
							34	9									
05	3100	N	3397	-0-	297	297	182	1	2997	3	N	198	166	1			36
							218	9									
*06	2862	N	2565	-0-	-297	-0-	137	1	2208	3	N	200	201	1			35
							220	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

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
02	3416	X	3126	-0-	-290	-0-	173	1	2929	3	N	22	23	1			3
							24	9									
03	3534	X	3371	-0-	-163	-0-	189	1	3159	3	N	21	22	1			2
							23	9									
04	3420	X	3009	-0-	-411	-0-	155	1	2847	3	N	6	7	1			1
							7	9									
05	3472	X	3399	-0-	-73	-0-	194	1	3198	3	N	6	6	1			1
							7	9									
06	3360	X	2543	-0-	-817	-0-	149	1	2387	3	N	6	6	1			1
							7	9									
07	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					N	NO RPT					1

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 152 RRCID -> 205886 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 8412 - 9586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	196	1	3309	3	Y	39	39	1			6
							43	9									
03	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	252	1	4223	3	Y	35	37	1			4
							39	9									
04	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	221	1	4052	3	Y	29	29	1			4
							32	9									
05	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	202	1	3330	3	Y	34	32	1			6
							37	9									
06	3600	X	2285	-0-	-1315	-0-	132	1	2123	3	Y	27	28	1			5
							30	9									
07	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 18 RRCID -> 205963 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 8610 - 9718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	646	N	646	-0-	-0-	-0-	63	1	575	3	Y	7	8	1			1
							8	9									
03	634	N	634	-0-	-0-	-0-	65	1	557	3	Y	11	10	1			2
							12	9									
04	720	N	682	-0-	-38	-0-	66	1	566	3	Y	45	42	1			5
							50	9									
05	588	N	588	-0-	-0-	-0-	55	1	500	3	Y	30	30	1			5
							33	9									
*06	548	N	548	-0-	-0-	-0-	54	1	464	3	Y	27	30	1			2
							30	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 19 RRCID -> 205964 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 9801 PERF. 8481 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3304	X	3202	-0-	-102	-0-	310	1	2838	3	Y	49	52	1			8
							54	9									
03	3627	X	3427	-0-	-200	-0-	353	1	3019	3	Y	50	49	1			9
							55	9									
04	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	369	1	3176	3	Y	65	67	1			7
							72	9									
05	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	373	1	3378	3	Y	62	58	1			11
							68	9									
*06	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	366	1	3136	3	Y	42	50	1			3
							46	9									
07	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					Y	NO RPT					3

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

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 207675 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8628 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	187	1	1717	3	Y	30	29	1			5
							33	9									
03	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	210	1	1792	3	Y	32	31	1			6
							35	9									
04	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	233	1	2000	3	Y	46	47	1			5
							51	9									
05	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	223	1	2021	3	Y	10	13	1			2
							11	9									
*06	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	209	1	1793	3	Y	9	10	1			1
							10	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 226 RRCID -> 207695 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8672 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	420	X	400	-0-	-20	-0-	22	1	378	3	Y	-0-					-0-
03	558	X	422	-0-	-136	-0-	24	1	398	3	Y	-0-					-0-
04	540	X	411	-0-	-129	-0-	21	1	390	3	Y	-0-					-0-
05	496	X	321	-0-	-175	-0-	18	1	303	3	Y	-0-					-0-
06	420	X	293	-0-	-127	-0-	17	1	276	3	Y	-0-					-0-
07	434	X	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 228 RRCID -> 207696 COMPL. DATE 10/03/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8442 - 9506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3976	X	3482	-0-	-494	-0-	391	1	3091	3	Y	-0-					-0-
03	4030	X	3772	-0-	-258	-0-	403	1	3369	3	Y	-0-					-0-
04	3900	X	3519	-0-	-381	-0-	317	1	3202	3	Y	-0-					-0-
05	3906	X	3750	-0-	-156	-0-	374	1	3347	3	Y	26	21	1			5
							29	9									
06	3720	X	3648	-0-	-72	-0-	393	1	3225	3	Y	27	27	1			5
							30	9									
07	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					Y	NO RPT					5

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 75 RRCID -> 207697 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 9642 PERF. 8380 - 9533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	135	1	2282	3	Y	21	21	1			3
							23	9									
03	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	139	1	2321	3	Y	19	20	1			2
							21	9									
04	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	125	1	2300	3	Y	16	16	1			2
							18	9									
05	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	146	1	2399	3	Y	16	15	1			3
							18	9									
*06	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	140	1	2252	3	Y	16	16	1			3
							18	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 192 RRCID -> 207698 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 9171 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	112	1	1899	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
03	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	122	1	2047	3	Y	11	12	1			1
							12	9									
04	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	118	1	2154	3	Y	13	12	1			2
							14	9									
05	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	122	1	2019	3	Y	13	13	1			2
							14	9									
*06	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	129	1	2067	3	Y	14	14	1			2
							15	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 145 RRCID -> 207700 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 9671 PERF. 8307 - 9551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2940	X	2446	-0-	-494	-0-	136	1	2297	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
03	3007	X	2746	-0-	-261	-0-	154	1	2581	3	Y	10	11	1			1
							11	9									
04	2910	X	2574	-0-	-336	-0-	133	1	2434	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
05	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	186	1	3073	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
*06	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	163	1	2622	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
07	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					Y	NO RPT					1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 167 RRCID -> 208305 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8273 - 9513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2632	X	369	-0-	-2263	-0-	20	1	342	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
03	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
04	1260	X	1	-0-	-1259	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
05	1209	X	78	-0-	-1131	-0-	4	1	72	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	1140	X	302	-0-	-838	-0-	17	1	272	3	Y	12	10	1			2
							13	9									
07	403	X	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					2

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 222 RRCID -> 209733 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9107 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3920	X	3607	-0-	-313	-0-	198	1	3347	3	Y	56	56	1			9
							62	9									
03	4340	X	4071	-0-	-269	-0-	226	1	3789	3	Y	51	54	1			6
							56	9									
04	4200	X	3765	-0-	-435	-0-	192	1	3527	3	Y	42	42	1			6
							46	9									
05	4154	X	2999	-0-	-1155	-0-	170	1	2798	3	Y	28	29	1			5
							31	9									
06	3930	X	2571	-0-	-1359	-0-	149	1	2390	3	Y	29	29	1			5
							32	9									
07	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					Y	NO RPT					5

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
02	236	N	236	-0-	-0-	-0-	11	1	193	3	Y	29	34	1			4
							32	9									
03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	10	1	169	3	Y	54	52	1			6
							59	9									
04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	12	1	220	3	Y	42	42	1			6
							46	9									
05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	11	1	189	3	Y	-0-	6	1			-0-
*06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	11	1	172	3	Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 230 RRCID -> 209917 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8505 - 9668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	89	1	959	3	Y	-0-					-0-
03	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	73	1	1214	3	Y	-0-					-0-
04	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	80	1	1471	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	90	1	1480	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
*06	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	80	1	1291	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 171 RRCID -> 211604 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 9643 PERF. 8455 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	8	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
04	150	N	74	-0-	-76	-0-	4	1	68	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
*06	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
07	0	N	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
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 231 RRCID -> 211642 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8516 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	156	1	1693	3	Y	-0-					-0-
03	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	104	1	1737	3	Y	-0-					-0-
04	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	97	1	1777	3	Y	-0-					-0-
05	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	109	1	1799	3	Y	-0-					-0-
*06	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	114	1	1827	3	Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COPELAND UNIT 2 WELL #: 15 RRCID -> 212317 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 8616 - 9758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	939	X	939	-0-	-0-	-0-	91	1	836	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
03	868	X	781	-0-	-87	-0-	81	1	689	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
04	870	X	838	-0-	-32	-0-	86	1	739	3	Y	12	13	1			1
							13	9									
05	899	X	865	-0-	-34	-0-	85	1	767	3	Y	12	11	1			2
							13	9									
06	1020	X	898	-0-	-122	-0-	92	1	791	3	Y	14	15	1			1
							15	9									
07	1054	X	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					1

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

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 209 RRCID -> 213739 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 8444 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2464	X	2262	-0-	-202	-0-	275	1	1974	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
03	2542	X	2393	-0-	-149	-0-	299	1	2083	3	Y	10	11	1			1
							11	9									
04	2490	X	2246	-0-	-244	-0-	250	1	1986	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
05	2573	X	2225	-0-	-348	-0-	253	1	1958	3	Y	13	12	1			2
							14	9									
06	2430	X	1468	-0-	-962	-0-	225	1	1226	3	Y	15	14	1			3
							17	9									
07	2511	X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					Y	NO RPT					3

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 216178 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8340 - 9567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	616	X	368	-0-	-248	-0-	14	1	241	3	Y	103	107	1			16
							113	9									
03	738	X	738	-0-	-0-	-0-	23	1	390	3	Y	295	278	1			33
							325	9									
04	840	X	492	-0-	-348	-0-	10	1	178	3	Y	276	272	1			37
							304	9									
05	868	X	329	-0-	-539	-0-	11	1	178	3	Y	127	141	1			23
							140	9									
06	390	X	343	-0-	-47	-0-	12	1	195	3	Y	124	125	1			22
							136	9									
07	744	X	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					22

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 219 RRCID -> 216349 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8406 - 9547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	89	3	Y	-0-					-0-
03	722	N	722	-0-	-0-	-0-	41	1	681	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	47	-0-	-43	-0-	2	1	45	3	Y	-0-					-0-
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	3	Y	-0-					-0-
*06	57	N	57	-0-	-0-	-0-	3	1	54	3	Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOAQUIN GAS UNIT "W" WELL #: 2 RRCID -> 217478 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 6276 - 9761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					18
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					18
04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					18
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					18
*06	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					18
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 218 RRCID -> 217536 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8408 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	4	1	70	3	Y	20	21	1			3
							22	9									
03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	6	1	98	3	Y	16	17	1			2
							18	9									
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	3	1	57	3	Y	36	33	1			5
							40	9									
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	86	3	Y	6	10	1			1
							7	9									
*06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	58	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 181 RRCID -> 218007 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8430 - 9555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	251	1	2175	3	Y	140	144	1			21
							154	9									
03	2604	X	2384	-0-	-220	-0-	247	1	1983	3	Y	140	145	1			16
							154	9									
04	2790	X	2251	-0-	-539	-0-	223	1	1912	3	Y	105	107	1			14
							116	9									
05	2883	X	2351	-0-	-532	-0-	236	1	1825	3	Y	264	230	1			48
							290	9									
06	2760	X	2132	-0-	-628	-0-	249	1	1580	3	Y	275	275	1			48
							303	9									
07	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					Y	NO RPT					48

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 218179 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 9853 PERF. 8715 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	N	-0-	1	1			-0-
03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	9	1	75	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	270	N	87	-0-	-183	-0-	9	1	77	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	5	1	45	3	N	-0-					-0-
*06	367	N	367	-0-	-0-	-0-	38	1	329	3	N	-0-					-0-
07	0	N	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
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 229 RRCID -> 218716 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 9613 PERF. 8449 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8322	X	8322	-0-	-0-	-0-	906	1	7393	3	Y	21	21	1			3
							23	9									
03	9458	X	9458	-0-	-0-	-0-	1030	1	8407	3	Y	19	20	1			2
							21	9									
04	7732	X	7732	-0-	-0-	-0-	805	1	6910	3	Y	15	15	1			2
							17	9									
05	8460	X	8460	-0-	-0-	-0-	985	1	7455	3	Y	18	17	1			3
							20	9									
*06	9530	X	9530	-0-	-0-	-0-	1091	1	8418	3	Y	19	19	1			3
							21	9									
07	7006	X	NO RPT	-0-	-7006	-0-					Y	NO RPT					3

SABINE ROYALTY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 220194 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10666 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	180	1	1441	3	Y	5					13
							6	9									
03	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	122	1	934	3	Y	8	14	1			7
							9	9									
04	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	179	1	1293	3	Y	8	7	1			8
							9	9									
05	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	200	1	1487	3	Y	7	7	1			8
							8	9									
*06	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	123	1	1395	3	Y	7	7	1			8
							8	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

JOHNSON, ALICE W. WELL #: 2 RRCID -> 221924 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 6473 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3836	X	2232	-0-	-1604	-0-	2232	3			Y	-0-	11	1			32
03	3596	X	3421	-0-	-175	-0-	3421	3			Y	-0-	10	1			22
04	3420	X	2281	-0-	-1139	-0-	2281	3			Y	-0-					22
05	3286	X	2800	-0-	-486	-0-	2791	3	9	9	Y	8					30
06	2400	X	2275	-0-	-125	-0-	2264	3	11	9	Y	10					40
07	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					Y	NO RPT					40

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 212 RRCID -> 223283 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 8406 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2296	X	2271	-0-	-25	-0-	664	1	1586	3	Y	19	19	1			3
							21	9									
03	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	753	1	2095	3	Y	17	18	1			2
							19	9									
04	3240	X	2015	-0-	-1225	-0-	622	1	1378	3	Y	14	14	1			2
							15	9									
05	3348	X	1542	-0-	-1806	-0-	735	1	796	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
06	3240	X	1294	-0-	-1946	-0-	423	1	865	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
07	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					Y	NO RPT					1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 173 RRCID -> 223982 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8692 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2828	X	2612	-0-	-216	-0-	341	1	2241	3	Y	27	28	1			4
							30	9									
03	2976	X	1461	-0-	-1515	-0-	121	1	1331	3	Y	8	11	1			1
							9	9									
04	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	374	1	2724	3	Y	21	19	1			3
							23	9									
05	3069	X	2779	-0-	-290	-0-	417	1	2351	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
06	2880	X	2472	-0-	-408	-0-	414	1	2046	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
07	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					Y	NO RPT					2

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
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	11	1	180	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
03	241	N	241	-0-	-0-	-0-	13	1	218	3	Y	9	10	1			1
							10	9									
04	313	N	313	-0-	-0-	-0-	16	1	288	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
05	274	N	274	-0-	-0-	-0-	14	1	231	3	Y	26	22	1			5
							29	9									
*06	376	N	376	-0-	-0-	-0-	20	1	316	3	Y	36	35	1			6
							40	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

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
02	1819	X	1819	-0-	-0-	-0-	100	1	1689	3	Y	27	28	1			4
							30	9									
03	2002	X	2002	-0-	-0-	-0-	111	1	1862	3	Y	26	27	1			3
							29	9									
04	1475	X	1475	-0-	-0-	-0-	75	1	1377	3	Y	21	21	1			3
							23	9									
05	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	76	1	1248	3	Y	23	22	1			4
							25	9									
*06	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	85	1	1368	3	Y	56	50	1			10
							62	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

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
02	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	38	1	915	3	Y	49	63	1			4
							54	9									
03	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	25	1	952	3	Y	46	48	1			2
							51	9									
04	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	29	1	1021	3	Y	30	29	1			3
							33	9									
05	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	39	1	1300	3	Y	29	28	1			4
							32	9									
*06	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	36	1	1216	3	Y	22	20	1			6
							24	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

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
02	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-	94	1			70
03	2516	X	2516	-0-	-0-	-0-	2501	3	15	9	N	14	2	8			82
04	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	3145	3	22	9	N	20	66	1	6	8	30
05	2410	X	2410	-0-	-0-	-0-	2397	3	13	9	N	12	2	8			40
06	1050	X	839	-0-	-211	-0-	837	3	2	9	N	2					42
07	1426	X	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					42

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 237 RRCID -> 228306 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8408 - 9224

02	1159	X	1159	-0-	-0-	-0-	57	1	969	3	Y	121	110	1			19
							133	9									
03	1178	X	1088	-0-	-90	-0-	52	1	864	3	Y	156	157	1			18
							172	9									
04	641	X	641	-0-	-0-	-0-	30	1	556	3	Y	50	61	1			7
							55	9									
05	784	X	784	-0-	-0-	-0-	41	1	671	3	Y	65	60	1			12
							72	9									
06	1230	X	383	-0-	-847	-0-	20	1	319	3	Y	40	45	1			7
							44	9									
07	1271	X	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT					7

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 215 RRCID -> 229211 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 9683 PERF. 8402 - 9242

02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	12	1	197	3	Y	12	13	1			2
							13	9									
03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	11	1	185	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
04	300	N	254	-0-	-46	-0-	12	1	229	3	Y	12	11	1			2
							13	9									
05	308	N	308	-0-	-0-	-0-	15	1	247	3	Y	42	36	1			8
							46	9									
*06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	10	1	165	3	Y	24	28	1			4
							26	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 166 RRCID -> 229398 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 8460 - 9526

02	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	571	1	2828	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
03	4278	X	3801	-0-	-477	-0-	662	1	3129	3	Y	9	10	1			1
							10	9									
04	4140	X	3884	-0-	-256	-0-	564	1	3311	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
05	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	624	1	3360	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	3660	X	3553	-0-	-107	-0-	621	1	2932	3	Y	-0-					-0-
07	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					Y	NO RPT					-0-

PRIDGEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230743 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 6441 - 9774

02	2240	X	731	-0-	-1509	-0-	731	3			N	-0-					184
03	2480	X	41	-0-	-2439	-0-	41	3			N	-0-					184
04	2400	X	13	-0-	-2387	-0-	13	3			N	-0-					184
05	2480	X	582	-0-	-1898	-0-	581	3	1	9	N	1	1	8			184
*06	879	X	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-					184
07	806	X	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					184

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	570	N	15	-0-	-555	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
05	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	106	3	2	9	Y	2	2	1			2
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	35	3	1	9	Y	1	2	1			1
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	3			Y	-0-					-0-
03	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	3			Y	-0-					-0-
04	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			Y	-0-					-0-
05	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	3			Y	-0-					-0-
*06	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3			Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOX GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234871 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 10146 PERF. 9638 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	3	1	1044	3	N	38					120
							42	9									
03	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1216	3	4	9	N	4					124
04	1020	N	1012	-0-	-8	-0-	989	3	23	9	N	21					145
05	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1098	3	21	9	N	19					164
*06	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1343	3	22	9	N	20	161	1			23
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

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
02	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1625	3	34	9	Y	31					76
03	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1955	3	33	9	Y	30	66	1			40
04	1590	N	1552	-0-	-38	-0-	1545	3	7	9	Y	6	39	1			7
05	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1901	3	10	9	Y	9					16
*06	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1887	3	6	9	Y	5	15	1			6
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

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
02	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	57	1	963	3	Y	107	109	1			16
							118	9									
03	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	60	1	1009	3	Y	99	104	1			11
							109	9									
04	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	58	1	1060	3	Y	73	74	1			10
							80	9									
05	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	61	1	998	3	Y	81	76	1			15
							89	9									
*06	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	81	1	1300	3	Y	82	83	1			14
							90	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
02	2520	X	2515	-0-	-5	-0-	2515	3			Y	-0-					-0-
03	2790	X	2622	-0-	-168	-0-	67	1	2555	3	Y	-0-					-0-
04	2670	X	2209	-0-	-461	-0-	60	1	2117	3	Y	29	26	1			3
							32	9									
05	2759	X	2194	-0-	-565	-0-	62	1	2100	3	Y	29	28	1			4
							32	9									
06	2700	X	2326	-0-	-374	-0-	67	1	2234	3	Y	23	21	1			6
							25	9									
07	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					6

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
02	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1145	3	9	9	Y	8					17
03	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1682	3	17	9	Y	15	15	1			17
04	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1650	3	4	9	Y	4	17	1			4
05	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1698	3	13	9	Y	12					16
*06	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1854	3	9	9	Y	8	16	1			8
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
02	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2423	3			Y	-0-					-0-
03	3100	N	3120	-0-	20	20	3120	3			Y	-0-					-0-
04	3000	N	3001	-0-	1	21	3001	3			Y	-0-					-0-
05	3100	N	3418	-0-	318	339	3418	3			Y	-0-					-0-
*06	2728	N	2389	-0-	-339	-0-	2389	3			Y	-0-					-0-
07	1891	X	NO RPT	-0-	-1891	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 236001 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8810 - 9974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			Y	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					50
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					50
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	96	3	2	9	N	2					52
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					52
*06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					52
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
02	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	6	1	2254	3	N	17					80
							19	9									
03	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2213	3	28	9	N	25					105
04	2310	N	2115	-0-	-195	-0-	2093	3	22	9	N	20					125
05	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2285	3	41	9	N	37					162
*06	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	2391	3	20	9	N	18	140	1			40
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

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
02	3752	X	3564	-0-	-188	-0-	9	1	3511	3	N	40					238
							44	9									
03	4154	X	3966	-0-	-188	-0-	3940	3	26	9	N	24	185	1			77
04	4170	X	3744	-0-	-426	-0-	3711	3	33	9	N	30					107
05	4309	X	3695	-0-	-614	-0-	3661	3	34	9	N	31					138
*06	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	3915	3	26	9	N	24	29	1			133
07	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					N	NO RPT					133

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
02	3584	X	2425	-0-	-1159	-0-	2349	3	76	9	Y	69					136
03	3968	X	2486	-0-	-1482	-0-	2344	3	142	9	Y	129	119	1			146
04	3000	X	1907	-0-	-1093	-0-	1846	3	61	9	Y	55	144	1			57
05	3100	X	1618	-0-	-1482	-0-	1562	3	56	9	Y	51					108
06	2610	X	1369	-0-	-1241	-0-	1304	3	65	9	Y	59	104	1			63
07	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					Y	NO RPT					63

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
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-					1
03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	91	3	1	9	Y	1	1	1			1
04	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	3			Y	-0-	1	1			-0-
05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			Y	-0-					-0-
*06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2132	3	6	9	Y	5					70
03	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2204	3	6	9	Y	5	56	1			19
04	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2255	3	8	9	Y	7					26
05	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2253	3	4	9	Y	4					30
*06	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2252	3	1	9	Y	1					31
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31

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
02	950	N	950	-0-	-0-	-0-	885	3	65	9	Y	59					174
03	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1029	3	98	9	Y	89	152	1			111
04	1290	N	795	-0-	-495	-0-	780	3	15	9	Y	14	108	1			17
05	844	N	844	-0-	-0-	-0-	831	3	13	9	Y	12					29
*06	936	N	936	-0-	-0-	-0-	930	3	6	9	Y	5	28	1			6
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
02	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2121	3	81	9	Y	74	73	1			68
03	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	2473	3	111	9	Y	101	137	1			32
04	2880	X	2833	-0-	-47	-0-	2671	3	162	9	Y	147	96	1			83
05	2976	X	2765	-0-	-211	-0-	2652	3	113	9	Y	103	148	1			38
*06	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	2761	3	130	9	Y	118	112	1			44
07	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					Y	NO RPT					44

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
02	2548	X	1387	-0-	-1161	-0-	1387	3			Y	-0-					-0-
03	2821	X	1440	-0-	-1381	-0-	1440	3			Y	-0-					-0-
04	1560	X	1289	-0-	-271	-0-	1289	3			Y	-0-					-0-
05	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	3			Y	-0-					-0-
*06	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	3			Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OXSHEER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 248448 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 9925 - 12421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	3			N	-0-					23
03	3100	N	5253	-0-	2153	2153	5240	3	13	9	N	12	3	8			32
04	3000	N	1450	-0-	-1550	603	1449	3	1	9	N	1					33
05	603	N	-0-	-0-	-603	-0-					N	-0-					33
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	806	X	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					33

FROST LUMBER COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 254845 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 8269 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6748	X	6373	-0-	-375	-0-	6366	3	7	9	Y	6					75
03	7471	X	7350	-0-	-121	-0-	7340	3	10	9	Y	9	61	1			23
04	7230	X	6989	-0-	-241	-0-	6979	3	10	9	Y	9					32
05	7325	X	7325	-0-	-0-	-0-	7316	3	9	9	Y	8					40
06	7020	X	6500	-0-	-520	-0-	6483	3	17	9	Y	15					55
07	7347	X	NO RPT	-0-	-7347	-0-					Y	NO RPT					55

SEMPRA ENERGY WELL #: 2 RRCID -> 257387 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 11228 PERF. 6492 - 9474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3220	X	2744	-0-	-476	-0-	2670	3	74	9	Y	67	69	1			62
03	3565	X	3460	-0-	-105	-0-	3355	3	105	9	Y	95	127	1			30
04	3840	X	3247	-0-	-593	-0-	3094	3	153	9	Y	139	91	1			78
05	3968	X	3167	-0-	-801	-0-	3059	3	108	9	Y	98	140	1			36
06	3840	X	3203	-0-	-637	-0-	3081	3	122	9	Y	111	105	1			42
07	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					Y	NO RPT					42

WIENER ESTATE ET AL #3 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257434 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6501 - 9458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5230	X	5230	-0-	-0-	-0-	5029	3	201	9	Y	183	186	1			169
03	6448	X	5307	-0-	-1141	-0-	5024	3	283	9	Y	257	344	1			82
04	6240	X	5268	-0-	-972	-0-	4861	3	407	9	Y	370	243	1			209
05	7710	X	7710	-0-	-0-	-0-	7422	3	288	9	Y	262	374	1			97
*06	7735	X	7735	-0-	-0-	-0-	7407	3	328	9	Y	298	283	1			112
07	5797	X	NO RPT	-0-	-5797	-0-					Y	NO RPT					112

WIENER ESTATE D WELL #: 1 RRCID -> 257452 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 6498 - 10685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
WIENER ESTATE B WELL #: 1 RRCID -> 259595 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 6518 - 9408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2464	X	-0-	-0-	-2464	-0-					Y	-0-					-0-
03	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					Y	-0-					-0-
04	2010	X	1976	-0-	-34	-0-	1976	3			Y	-0-					-0-
05	2226	X	2226	-0-	-0-	-0-	2226	3			Y	-0-					-0-
*06	2145	X	2145	-0-	-0-	-0-	2145	3			Y	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WIENER ESTATE D WELL #: 2 RRCID -> 260403 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 8914 - 9203

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

SEMPRA ENERGY WELL #: 3H RRCID -> 260908 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 9789 - 12262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4844	X	4524	-0-	-320	-0-	4521	3	3	9	N	3					110
03	5363	X	4963	-0-	-400	-0-	4920	3	43	9	N	39					149
04	5190	X	4595	-0-	-595	-0-	4588	3	7	9	N	6					155
05	5115	X	5031	-0-	-84	-0-	4988	3	43	9	N	39					194
*06	5224	X	5224	-0-	-0-	-0-	5204	3	20	9	N	18	182	1			30
07	5022	X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					N	NO RPT					30

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
02	6132	X	5493	-0-	-639	-0-	5439	3	54	9	Y	49	163	1			38
03	6789	X	5792	-0-	-997	-0-	5786	3	6	9	Y	5					43
04	6120	X	5352	-0-	-768	-0-	5352	3			Y	-0-					43
05	6014	X	5594	-0-	-420	-0-	5591	3	3	9	Y	3					46
06	5880	X	5158	-0-	-722	-0-	5158	3			Y	-0-					46
07	6076	X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					Y	NO RPT					46

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
02	9688	X	9308	-0-	-380	-0-	1032	1	8248	3	Y	25					62
							28	9									
03	10726	X	9982	-0-	-744	-0-	1148	1	8787	3	Y	43	69	1			36
							47	9									
04	10290	X	9493	-0-	-797	-0-	1148	1	8300	3	Y	41	35	1			42
							45	9									
05	10478	X	9539	-0-	-939	-0-	1129	1	8376	3	Y	31	36	1			37
							34	9									
06	9960	X	9265	-0-	-695	-0-	750	1	8482	3	Y	30	31	1			36
							33	9									
07	10292	X	NO RPT	-0-	-10292	-0-					Y	NO RPT					36

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
02	5852	X	1729	-0-	-4123	-0-	1712	3	17	9	Y	15	14	1			14
03	6479	X	3723	-0-	-2756	-0-	3697	3	26	9	Y	24	21	1			17
04	5610	X	3904	-0-	-1706	-0-	3867	3	37	9	Y	34	30	1			21
05	4681	X	3561	-0-	-1120	-0-	3507	3	54	9	Y	49	51	1			19
*06	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	3175	3	37	9	Y	34	29	1			24
07	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					24

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 265960 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 9815 - 12687

02	10014 X	10014	-0-	-0-	-0-	9949	3	65	9	Y	59	56	1			30
03	10322 X	10322	-0-	-0-	-0-	10250	3	72	9	Y	65	56	1			39
04	10950 X	9775	-0-	-1175	-0-	9713	3	62	9	Y	56	56	1			39
05	11315 X	9996	-0-	-1319	-0-	9849	3	147	9	Y	134	85	1			88
06	10950 X	10171	-0-	-779	-0-	10053	3	118	9	Y	107	132	1			63
07	11098 X	NO RPT	-0-	-11098	-0-					Y	NO RPT					63

SMITH, J. J. WELL #: 8H RRCID -> 269489 COMPL. DATE 03/03/2013 TOTAL DEPTH 9392 PERF. 9847 - 13445

02	15988 X	14461	-0-	-1527	-0-	14334	3	127	9	Y	115	144	1			49
03	17205 X	15575	-0-	-1630	-0-	15439	3	136	9	Y	124	110	1			63
04	16470 X	14895	-0-	-1575	-0-	14808	3	87	9	Y	79	118	1			24
05	16771 X	15342	-0-	-1429	-0-	15263	3	79	9	Y	72	49	1			47
06	15900 X	15426	-0-	-474	-0-	15357	3	69	9	Y	63	75	1			35
07	15996 X	NO RPT	-0-	-15996	-0-					Y	NO RPT					35

CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 269881 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8850 - 10077

02	7310 X	7310	-0-	-0-	-0-	7103	3	207	9	N	188	180	1	8	8	82
03	8091 X	7906	-0-	-185	-0-	7814	3	92	9	N	84					166
04	7950 X	7622	-0-	-328	-0-	7559	3	63	9	N	57	183	1			40
05	8215 X	7916	-0-	-299	-0-	7862	3	54	9	N	49					89
06	7830 X	7394	-0-	-436	-0-	7372	3	22	9	N	20					109
07	8091 X	NO RPT	-0-	-8091	-0-					N	NO RPT					109

RITTER UNIT 1 WELL #: 4H RRCID -> 270470 COMPL. DATE 03/30/2013 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 9802 - 13764

02	16016 X	14534	-0-	-1482	-0-	14433	3	101	9	Y	92	115	1			39
03	17298 X	15604	-0-	-1694	-0-	15495	3	109	9	Y	99	88	1			50
04	16650 X	14901	-0-	-1749	-0-	14887	3	14	9	Y	13	59	1			4
05	17019 X	15371	-0-	-1648	-0-	15359	3	12	9	Y	11	8	1			7
06	15990 X	14295	-0-	-1695	-0-	14283	3	12	9	Y	11	12	1			6
07	16089 X	NO RPT	-0-	-16089	-0-					Y	NO RPT					6

MURVAUL GAS UNIT 'C' WELL #: 3H RRCID -> 270987 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 9944 - 12460

02	11816 X	11190	-0-	-626	-0-	11019	3	171	9	Y	155	94	1			143
03	12865 X	12251	-0-	-614	-0-	12034	3	217	9	Y	197	199	1			141
04	12360 X	11583	-0-	-777	-0-	11387	3	196	9	Y	178	206	1			113
05	12772 X	11692	-0-	-1080	-0-	11557	3	135	9	Y	123	188	1			48
06	12300 X	10799	-0-	-1501	-0-	10677	3	122	9	Y	111	79	1			80
07	12400 X	NO RPT	-0-	-12400	-0-					Y	NO RPT					80

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
02	20216	X	18856	-0-	-1360	-0-	18669	3	187	9	N	170	213	1			72
03	22382	X	20378	-0-	-2004	-0-	20174	3	204	9	N	185	163	1			94
04	21450	X	19442	-0-	-2008	-0-	19326	3	116	9	N	105	167	1			32
05	21793	X	19899	-0-	-1894	-0-	19792	3	107	9	N	97	66	1			63
06	20670	X	18178	-0-	-2492	-0-	18086	3	92	9	N	84	100	1			47
07	20863	X	NO RPT	-0-	-20863	-0-					N	NO RPT					47

MAY WELL #: 4H RRCID -> 272003 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 9488 PERF. 9672 - 12904

02	17248	X	16114	-0-	-1134	-0-	190	1	15891	3	Y	30	31	1			3
							33	9									
03	19096	X	17505	-0-	-1591	-0-	221	1	17242	3	Y	38	37	1			4
							42	9									
04	18330	X	17278	-0-	-1052	-0-	297	1	16920	3	Y	55	54	1			5
							61	9									
05	18662	X	15130	-0-	-3532	-0-	295	1	14762	3	Y	66	59	1			12
							73	9									
06	17280	X	13413	-0-	-3867	-0-	278	1	13079	3	Y	51	56	1			7
							56	9									
07	17856	X	NO RPT	-0-	-17856	-0-					Y	NO RPT					7

MAY WELL #: 5H RRCID -> 272004 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 9577 PERF. 9983 - 15706

02	29171	X	29171	-0-	-0-	-0-	344	1	28787	3	Y	36	39	1			3
							40	9									
03	33677	X	33677	-0-	-0-	-0-	425	1	33196	3	Y	51	49	1			5
							56	9									
04	31735	X	31735	-0-	-0-	-0-	546	1	31109	3	Y	73	71	1			7
							80	9									
05	31279	X	31244	-0-	-35	-0-	611	1	30542	3	Y	83	75	1			15
							91	9									
06	30270	X	28676	-0-	-1594	-0-	595	1	28011	3	Y	64	71	1			8
							70	9									
07	31279	X	NO RPT	-0-	-31279	-0-					Y	NO RPT					8

MURVAUL GAS UNIT 'C' WELL #: 4H RRCID -> 273154 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 9701 - 12349

02	9744	X	9707	-0-	-37	-0-	9585	3	122	9	Y	111	68	1			102
03	10788	X	9995	-0-	-793	-0-	9839	3	156	9	Y	142	143	1			101
04	10440	X	9835	-0-	-605	-0-	9732	3	103	9	Y	94	135	1			60
05	10788	X	10184	-0-	-604	-0-	10044	3	140	9	Y	127	137	1			50
06	10440	X	9128	-0-	-1312	-0-	9003	3	125	9	Y	114	81	1			83
07	10757	X	NO RPT	-0-	-10757	-0-					Y	NO RPT					83

SABINE ROYALTY TRUST WELL #: 6H RRCID -> 274787 COMPL. DATE 03/28/2014 TOTAL DEPTH 9485 PERF.10379 - 14414

02	27440	X	25000	-0-	-2440	-0-	24960	3	40	9	Y	36	27	1			28
03	29295	X	27099	-0-	-2196	-0-	26990	3	109	9	Y	99	92	1			35
04	27342	X	27342	-0-	-0-	-0-	27251	3	91	9	Y	83	67	1			51
05	27705	X	27705	-0-	-0-	-0-	27439	3	266	9	Y	242	106	1			187
*06	26956	X	26956	-0-	-0-	-0-	26749	3	207	9	Y	188	198	1			177
07	27683	X	NO RPT	-0-	-27683	-0-					Y	NO RPT					177

RITTER-DANIEL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275218 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 9529 PERF. 9829 - 16501

02	21654	X	21654	-0-	-0-	-0-	21513	3	141	9	Y	128	123	1			65
03	23037	X	23037	-0-	-0-	-0-	22880	3	157	9	Y	143	123	1			85
04	22110	X	20820	-0-	-1290	-0-	20721	3	99	9	Y	90	113	1			62
05	22847	X	20804	-0-	-2043	-0-	20652	3	152	9	Y	138	110	1			90
06	23190	X	19740	-0-	-3450	-0-	19620	3	120	9	Y	109	135	1			64
07	23963	X	NO RPT	-0-	-23963	-0-					Y	NO RPT					64

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
02	20048	X	17165	-0-	-2883	-0-	17069	3	96	9	Y	87	123	1			65
03	20708	X	19578	-0-	-1130	-0-	19421	3	157	9	Y	143	123	1			85
04	19999	X	19999	-0-	-0-	-0-	19863	3	136	9	Y	124	124	1			85
05	20274	X	18431	-0-	-1843	-0-	18430	3	1	9	Y	1	85	1			1
06	18660	X	16962	-0-	-1698	-0-	16961	3	1	9	Y	1	1	1			1
07	19592	X	NO RPT	-0-	-19592	-0-					Y	NO RPT					1

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
02	36344	X	32934	-0-	-3410	-0-	32915	3	19	9	Y	17	43	1			113
03	39370	X	34425	-0-	-4945	-0-	34368	3	57	9	Y	52	70	1			95
04	37080	X	33342	-0-	-3738	-0-	33259	3	83	9	Y	75	49	1			121
05	37262	X	34745	-0-	-2517	-0-	34687	3	58	9	Y	53	76	1			98
06	35280	X	33687	-0-	-1593	-0-	33621	3	66	9	Y	60	57	1			101
07	36456	X	NO RPT	-0-	-36456	-0-					Y	NO RPT					101

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
02	18912	X	18912	-0-	-0-	-0-	222	1	18633	3	Y	52	55	1			5
							57	9									
03	21705	X	21705	-0-	-0-	-0-	273	1	21356	3	Y	69	67	1			7
							76	9									
04	20281	X	20281	-0-	-0-	-0-	348	1	19823	3	Y	100	97	1			10
							110	9									
05	22924	X	22924	-0-	-0-	-0-	447	1	22364	3	Y	103	95	1			18
							113	9									
*06	21546	X	21546	-0-	-0-	-0-	446	1	21012	3	Y	80	88	1			10
							88	9									
07	19561	X	NO RPT	-0-	-19561	-0-					Y	NO RPT					10

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
02	42812	X	35662	-0-	-7150	-0-	35501	3	161	9	Y	146	177	1			82
03	46190	X	38509	-0-	-7681	-0-	38360	3	149	9	Y	135	179	1			38
04	43320	X	37353	-0-	-5967	-0-	37169	3	184	9	Y	167	90	1			115
05	44547	X	38253	-0-	-6294	-0-	38063	3	190	9	Y	173	268	1			20
06	39060	X	35428	-0-	-3632	-0-	35292	3	136	9	Y	124	88	1			56
07	39494	X	NO RPT	-0-	-39494	-0-					Y	NO RPT					56

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
02	25620	X	20564	-0-	-5056	-0-	20479	3	85	9	Y	77	96	1			43
03	28117	X	23302	-0-	-4815	-0-	23221	3	81	9	Y	74	96	1			21
04	26790	X	22671	-0-	-4119	-0-	22571	3	100	9	Y	91	49	1			63
05	26443	X	22964	-0-	-3479	-0-	22859	3	105	9	Y	95	147	1			11
06	22980	X	21140	-0-	-1840	-0-	21065	3	75	9	Y	68	48	1			31
07	23312	X	NO RPT	-0-	-23312	-0-					Y	NO RPT					31

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
02	32508	X	28749	-0-	-3759	-0-	602	1	28005	3	Y	129	127	1			119
							142	9									
03	34162	X	30870	-0-	-3292	-0-	661	1	30013	3	Y	178	240	1			57
							196	9									
04	32160	X	30139	-0-	-2021	-0-	644	1	29212	3	Y	257	169	1			145
							283	9									
05	32767	X	30890	-0-	-1877	-0-	687	1	30003	3	Y	182	259	1	1	8	67
							200	9									
06	31050	X	30062	-0-	-988	-0-	654	1	29180	3	Y	207	196	1			78
							228	9									
07	31837	X	NO RPT	-0-	-31837	-0-					Y	NO RPT					78

J.J. SMITH WELL #: 9H RRCID -> 279689 COMPL. DATE 06/17/2015 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 9673 - 14075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	18900	X	15995	-0-	-2905	-0-	15829	3	166	9	Y	151	189	1			64
03	20057	X	17133	-0-	-2924	-0-	16954	3	179	9	Y	163	144	1			83
04	18780	X	16165	-0-	-2615	-0-	16075	3	90	9	Y	82	140	1			25
05	18910	X	16362	-0-	-2548	-0-	16279	3	83	9	Y	75	51	1			49
06	17760	X	15246	-0-	-2514	-0-	15174	3	72	9	Y	65	78	1			36
07	17701	X	NO RPT	-0-	-17701	-0-					Y	NO RPT					36

J.J. SMITH WELL #: 10H RRCID -> 279690 COMPL. DATE 06/17/2015 TOTAL DEPTH 9381 PERF. 9665 - 13918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28168	X	24651	-0-	-3517	-0-	24632	3	19	9	Y	17	21	1			7
03	30101	X	26233	-0-	-3868	-0-	26213	3	20	9	Y	18	16	1			9
04	28380	X	25020	-0-	-3360	-0-	24741	3	279	9	Y	254	186	1			77
05	28458	X	25390	-0-	-3068	-0-	25137	3	253	9	Y	230	157	1			150
06	27060	X	23417	-0-	-3643	-0-	23200	3	217	9	Y	197	238	1			109
07	27280	X	NO RPT	-0-	-27280	-0-					Y	NO RPT					109

SABINE ROYALTY TRUST WELL #: 5H RRCID -> 279700 COMPL. DATE 03/23/2015 TOTAL DEPTH 9527 PERF. 9716 - 13801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	32760	X	28599	-0-	-4161	-0-	28119	3	480	9	Y	436	325	1			338
03	34844	X	30027	-0-	-4817	-0-	29536	3	491	9	Y	446	625	1			159
04	33240	X	27908	-0-	-5332	-0-	27527	3	381	9	Y	346	292	1			213
05	33077	X	27500	-0-	-5577	-0-	27289	3	211	9	Y	192	257	1			148
06	30960	X	26471	-0-	-4489	-0-	26307	3	164	9	Y	149	157	1			140
07	31651	X	NO RPT	-0-	-31651	-0-					Y	NO RPT					140

SEMPRA-WIENER-DUNHAM (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279717 COMPL. DATE 06/15/2015 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 9723 - 14709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	41440	X	35382	-0-	-6058	-0-	744	1	34602	3	Y	33	33	1			31
							36	9									
03	44361	X	38543	-0-	-5818	-0-	830	1	37661	3	Y	47	63	1			15
							52	9									
04	40080	X	37420	-0-	-2660	-0-	805	1	36541	3	Y	67	44	1			38
							74	9									
05	41354	X	36804	-0-	-4550	-0-	822	1	35931	3	Y	46	67	1			17
							51	9									
06	37920	X	36122	-0-	-1798	-0-	791	1	35272	3	Y	54	51	1			20
							59	9									
07	39184	X	NO RPT	-0-	-39184	-0-					Y	NO RPT					20

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
02	40516	X	35025	-0-	-5491	-0-	735	1	34212	3	Y	71	72	1			65
							78	9									
03	43431	X	38795	-0-	-4636	-0-	834	1	37853	3	Y	98	131	1	1	8	31
							108	9									
04	40710	X	37295	-0-	-3415	-0-	801	1	36338	3	Y	142	93	1			80
							156	9									
05	41106	X	36599	-0-	-4507	-0-	816	1	35678	3	Y	95	140	1			35
							105	9									
06	37530	X	36803	-0-	-727	-0-	805	1	35874	3	Y	113	106	1			42
							124	9									
07	38781	X	NO RPT	-0-	-38781	-0-					Y	NO RPT					42

SP-DUNHAM_WIENER EST. 'D' (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279720 COMPL. DATE 07/31/2015 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9811 - 14712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	42308	X	34188	-0-	-8120	-0-	245	1	33551	3	Y	356	410	1			105
							392	9									
03	44981	X	36538	-0-	-8443	-0-	496	1	35524	3	Y	471	488	1			88
							518	9									
04	40500	X	28521	-0-	-11979	-0-	299	1	28088	3	Y	122	140	1			70
							134	9									
05	41850	X	33048	-0-	-8802	-0-	352	1	32596	3	Y	91	87	1			74
							100	9									
06	38100	X	31475	-0-	-6625	-0-	359	1	31037	3	Y	72	79	1			67
							79	9									
07	37851	X	NO RPT	-0-	-37851	-0-					Y	NO RPT					67

TRINITY-WIENER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279730 COMPL. DATE 10/04/2015 TOTAL DEPTH 9374 PERF. 9751 - 17052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	42308	X	7737	-0-	-34571	-0-	60	1	7624	3	Y	48	23	1			64
							53	9									
03	47151	X	12539	-0-	-34612	-0-	117	1	12313	3	Y	99	31	1	8	8	124
							109	9									
04	46020	X	-0-	-0-	-46020	-0-					Y	-0-	3	1			121
05	47554	X	21058	-0-	-26496	-0-	240	1	20686	3	Y	120	90	1	2	8	149
							132	9									
*06	27909	X	27909	-0-	-0-	-0-	270	1	27529	3	Y	100	106	1			143
							110	9									
07	12524	X	NO RPT	-0-	-12524	-0-					Y	NO RPT					143

TRINITY-WIENER (SA) WELL #: 2H RRCID -> 279731 COMPL. DATE 03/03/2016 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 9846 - 18019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	44940	X	39486	-0-	-5454	-0-	39236	3	250	9	N	227	191	1			79
03	50282	X	42252	-0-	-8030	-0-	41977	3	275	9	N	250	263	1			66
04	48660	X	14029	-0-	-34631	-0-	13935	3	94	9	N	85	120	1			31
05	49538	X	34895	-0-	-14643	-0-	34636	3	259	9	N	235	167	1			99
06	45720	X	33804	-0-	-11916	-0-	33606	3	198	9	N	180	202	1			77
07	43710	X	NO RPT	-0-	-43710	-0-					N	NO RPT					77

SEMPRA-WIENER (SA) WELL #: 6H RRCID -> 279852 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 9852 - 15879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	37576	X	35821	-0-	-1755	-0-	35745	3	76	9	Y	69	88	1			39
03	40920	X	38038	-0-	-2882	-0-	37969	3	69	9	Y	63	84	1			18
04	38730	X	36560	-0-	-2170	-0-	36475	3	85	9	Y	77	42	1			53
05	40021	X	37257	-0-	-2764	-0-	37168	3	89	9	Y	81	125	1			9
06	38370	X	34233	-0-	-4137	-0-	34169	3	64	9	Y	58	41	1			26
07	39649	X	NO RPT	-0-	-39649	-0-					Y	NO RPT					26

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
02	42000	X	29680	-0-	-12320	-0-	121	1	29212	3	N	315	342	1			78
							347	9									
03	44888	X	31707	-0-	-13181	-0-	343	1	30947	3	N	379	377	1			80
							417	9									
04	39900	X	30329	-0-	-9571	-0-	318	1	29881	3	N	118	172	1			26
							130	9									
05	39804	X	31073	-0-	-8731	-0-	331	1	30610	3	N	120	110	1			36
							132	9									
06	35790	X	29521	-0-	-6269	-0-	336	1	29080	3	N	95	104	1			27
							105	9									
07	32860	X	NO RPT	-0-	-32860	-0-					N	NO RPT					27

SP-WIENER EST.'D' (SA)1H WELL #: 1H RRCID -> 280301 COMPL. DATE 01/16/2016 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 9956 - 15197

02	39536	X	32230	-0-	-7306	-0-	122	1	31721	3	N	352	372	1			88
							387	9									
03	42563	X	33880	-0-	-8683	-0-	344	1	33110	3	N	387	393	1			82
							426	9									
04	38370	X	27452	-0-	-10918	-0-	287	1	27008	3	N	143	197	1			28
							157	9									
05	38626	X	31980	-0-	-6646	-0-	340	1	31435	3	N	186	166	1			48
							205	9									
06	34530	X	30022	-0-	-4508	-0-	341	1	29520	3	N	146	160	1			34
							161	9									
07	35681	X	NO RPT	-0-	-35681	-0-					N	NO RPT					34

MAY-DUNHAM-WIENER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 280884 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 9434 PERF. 9843 - 18380

02	44744	X	31531	-0-	-13213	-0-	31206	3	325	9	N	295	258	1			102
03	47213	X	43861	-0-	-3352	-0-	43402	3	459	9	N	417	409	1			110
04	45690	X	42183	-0-	-3507	-0-	41704	3	479	9	N	435	385	1			160
05	46934	X	41038	-0-	-5896	-0-	40608	3	430	9	N	391	386	1			165
06	43680	X	38538	-0-	-5142	-0-	38209	3	329	9	N	299	336	1			128
07	43865	X	NO RPT	-0-	-43865	-0-					N	NO RPT					128

OXSHEER-SP-WIENER 'E' (SA) 2H WELL #: 2H RRCID -> 280890 COMPL. DATE 07/19/2016 TOTAL DEPTH 9568 PERF. 9921 - 16045

02	62440	X	60592	-0-	-1848	-0-	60408	3	184	9	Y	167	175	1			16
03	73253	X	62920	-0-	-10333	-0-	397	1	62288	3	Y	214	209	1			21
							235	9									
04	70890	X	65654	-0-	-5236	-0-	688	1	64624	3	Y	311	302	1			30
							342	9									
05	73098	X	67736	-0-	-5362	-0-	720	1	66625	3	Y	355	322	1			63
							391	9									
06	66090	X	63693	-0-	-2397	-0-	724	1	62660	3	Y	281	308	1			36
							309	9									
07	67084	X	NO RPT	-0-	-67084	-0-					Y	NO RPT					36

OXSHEER-SP-WIENER 'E' (SA)1H WELL #: 1H RRCID -> 281834 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 9534 PERF. 9930 - 15779

02	73696	X	59429	-0-	-14267	-0-	59210	3	219	9	Y	199	209	1			24
03	75950	X	59742	-0-	-16208	-0-	377	1	59084	3	Y	255	248	1	1	8	30
							281	9									
04	71670	X	63217	-0-	-8453	-0-	661	1	62153	3	Y	366	355	1			41
							403	9									
05	72943	X	67580	-0-	-5363	-0-	717	1	66397	3	Y	424	384	1			81
							466	9									
06	66090	X	61726	-0-	-4364	-0-	701	1	60658	3	Y	334	366	1			49
							367	9									
07	65782	X	NO RPT	-0-	-65782	-0-					Y	NO RPT					49

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
MAY WELL #: 2 RRCID -> 283388 COMPL. DATE 09/23/2016 TOTAL DEPTH 10493 PERF. 9614 - 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
02	6132	X	-0-	-0-	-6132	-0-					N	-0-					-0-
03	6789	X	-0-	-0-	-6789	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OXSHEER J19 (SA) 5 WELL #: 5H RRCID -> 283509 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 9527 PERF. 9983 - 15197

02	247912	X	102160	-0-	-145752	-0-	100624	3	1536	9	Y	1396	1390	1			375
03	274474	X	101523	-0-	-172951	-0-	634	1	99534	3	Y	1232	1446	1	1	8	160
							1355	9									
04	265620	X	96304	-0-	-169316	-0-	1010	1	94950	3	Y	313	439	1			34
							344	9									
05	151280	X	91498	-0-	-59782	-0-	973	1	90087	3	Y	398	361	1			71
							438	9									
06	123870	X	80504	-0-	-43366	-0-	916	1	79240	3	Y	316	346	1			41
							348	9									
07	113119	X	NO RPT	-0-	-113119	-0-					Y	NO RPT					41

OXSHEER J19 (SA) 6 WELL #: 6H RRCID -> 283936 COMPL. DATE 08/02/2017 TOTAL DEPTH 9513 PERF.10264 - 16379

02	235956	X	125042	-0-	-110914	-0-	124061	3	981	9	Y	892	774	1			393
03	261237	X	128344	-0-	-132893	-0-	807	1	126644	3	Y	812	942	1	1	8	262
							893	9									
04	252810	X	117380	-0-	-135430	-0-	1230	1	115630	3	Y	473	688	1			47
							520	9									
05	261237	X	112277	-0-	-148960	-0-	1193	1	110476	3	Y	553	502	1			98
							608	9									
06	252810	X	98817	-0-	-153993	-0-	1123	1	97213	3	Y	437	478	1			57
							481	9									
07	138446	X	NO RPT	-0-	-138446	-0-					Y	NO RPT					57

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

02	3780	X	3248	-0-	-532	-0-	306	1	2942	2	N	-0-					20
03	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	644	1	3554	2	N	-0-					20
04	3600	X	3308	-0-	-292	-0-	318	1	2990	2	N	-0-					20
05	3720	X	3308	-0-	-412	-0-	257	1	3051	2	N	-0-					20
06	4050	X	3559	-0-	-491	-0-	56	1	3437	2	N	60					80
							66	9									
*07	4185	X	3505	-0-	-680	-0-	1127	1	2378	2	N	-0-					80

WERNER, LOUIS SAW MILL WELL #: 2 RRCID -> 236119 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8414 - 9582

02	2716	X	1647	-0-	-1069	-0-	153	1	1476	2	N	16	16	8			55
							18	9									
03	3007	X	2173	-0-	-834	-0-	333	1	1840	2	N	-0-					55
04	2070	X	1875	-0-	-195	-0-	180	1	1695	2	N	-0-					55
05	2139	X	1875	-0-	-264	-0-	146	1	1729	2	N	-0-					55
06	2100	X	407	-0-	-1693	-0-	7	1	400	2	N	-0-					55
*07	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	679	1	1431	2	N	10					65
							11	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 3 RRCID -> 054883 COMPL. DATE 02/05/1973 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9481 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	375	N	375	-0-	-0-	-0-	9	1	360	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
03	448	N	448	-0-	-0-	-0-	11	1	431	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
04	415	N	415	-0-	-0-	-0-	9	1	402	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
05	482	N	482	-0-	-0-	-0-	11	1	465	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
*06	330	N	148	-0-	-182	-0-	4	1	144	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	341	N	292	-0-	-49	-0-	7	1	282	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 2 RRCID -> 071268 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 9881 PERF. 8698 - 9474

02	2800	N	2597	-0-	-203	10186	2583	3	14	9	Y	13	9	1			7
03	3100	N	2479	-0-	-621	9565	2467	3	12	9	Y	11	9	1			9
04	3000	N	2422	-0-	-578	8987	2409	3	13	9	Y	12	18	1			3
05	3100	N	2979	-0-	-121	8866	2971	3	8	9	Y	7	10	1			-0-
06	3000	N	2208	-0-	-792	8074	2194	3	14	9	Y	13	8	1			5
*07	3100	N	2174	-0-	-926	7148	2167	3	7	9	Y	6	8	1			3

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 2 RRCID -> 072834 COMPL. DATE 06/23/1977 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9818 - 9857

02	2800	N	1536	-0-	-1264	4997	1524	3	12	9	Y	11	11	1			1
03	3100	N	2416	-0-	-684	4313	2401	3	15	9	Y	14	13	1			2
04	3000	N	1629	-0-	-1371	2942	1618	3	11	9	Y	10	10	1			2
05	3100	N	1818	-0-	-1282	1660	1808	3	10	9	Y	9	5	1			6
06	3000	N	1653	-0-	-1347	313	1644	3	9	9	Y	8	10	1			4
*07	1905	N	1592	-0-	-313	-0-	1585	3	7	9	Y	6	9	1			1

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 3 RRCID -> 074219 COMPL. DATE 01/08/1991 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8474 - 8661

02	4256	X	3231	-0-	-1025	-0-	75	1	3128	2	Y	25	24	1			3
							28	9									
03	4681	X	3975	-0-	-706	-0-	95	1	3847	2	Y	30	24	1			9
							33	9									
04	4590	X	3825	-0-	-765	-0-	88	1	3708	2	Y	26	30	1			5
							29	9									
05	4743	X	2689	-0-	-2054	-0-	65	1	2604	2	Y	18	21	1			2
							20	9									
*06	4590	X	3569	-0-	-1021	-0-	85	1	3465	2	Y	17	16	1			3
							19	9									
07	3968	X	3741	-0-	-227	-0-	88	1	3630	2	Y	21	21	1			3
							23	9									

CARTHAGE GAS UNIT 9 WELL #: 4 RRCID -> 076789 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9154 - 9176

02	2168	X	2168	-0-	-0-	-0-	50	1	2087	2	Y	28	26	1			3
							31	9									
03	2263	X	2196	-0-	-67	-0-	52	1	2113	2	Y	28	23	1			8
							31	9									
04	2160	X	1436	-0-	-724	-0-	33	1	1385	2	Y	16	21	1			3
							18	9									
05	2263	X	1706	-0-	-557	-0-	41	1	1644	2	Y	19	20	1			2
							21	9									
*06	2130	N	2019	-0-	-111	-0-	48	1	1952	2	Y	17	16	1			3
							19	9									
*07	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	47	1	1934	2	Y	18	19	1			2
							20	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 3 RRCID -> 078603 COMPL. DATE 09/05/1978 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9516 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2884	X	1947	-0-	-937	-0-	44	1	1859	2	Y	40	38	1			4
							44	9									
03	3007	X	2169	-0-	-838	-0-	51	1	2068	2	Y	45	36	1			13
							50	9									
04	2670	X	2406	-0-	-264	-0-	55	1	2304	2	Y	43	47	1			9
							47	9									
05	2697	X	2044	-0-	-653	-0-	49	1	1958	2	Y	34	39	1			4
							37	9									
*06	2622	X	2622	-0-	-0-	-0-	62	1	2524	2	Y	33	32	1			5
							36	9									
*07	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	68	1	2817	2	Y	45	44	1			6
							50	9									

BROWN, H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 080256 COMPL. DATE 12/19/1978 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8720 - 9418

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 3 RRCID -> 081784 COMPL. DATE 03/26/1979 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9530 - 9610

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-

HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 081955 COMPL. DATE 01/08/1990 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5374 - 5454

02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 10 RRCID -> 082474 COMPL. DATE 03/19/1979 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 9484 - 9530

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-

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 083103 COMPL. DATE 05/22/1979 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 8428 - 9098

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-

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
02	403	N	403	-0-	-0-	-0-	17	1	378	3	Y	7	8	1			1
							8	9									
03	432	N	432	-0-	-0-	-0-	16	1	408	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	15	1	398	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
05	434	N	417	-0-	-17	-0-	14	1	396	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
06	420	N	313	-0-	-107	-0-	11	1	298	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	434	N	383	-0-	-51	-0-	13	1	364	3	Y	5	5	1			1
							6	9									

BURNETT BROTHERS WELL #: 12 RRCID -> 085278 COMPL. DATE 10/25/1979 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 9492 - 9532

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	913	N	913	-0-	-0-	-0-	37	1	852	3	Y	22	22	1			4
							24	9									
03	992	N	992	-0-	-0-	-0-	36	1	933	3	Y	21	21	1			4
							23	9									
04	978	N	978	-0-	-0-	-0-	34	1	922	3	Y	20	20	1			4
							22	9									
05	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	35	1	968	3	Y	20	20	1			4
							22	9									
06	949	N	949	-0-	-0-	-0-	33	1	898	3	Y	16	16	1			4
							18	9									
*07	997	N	997	-0-	-0-	-0-	34	1	941	3	Y	20	20	1			4
							22	9									

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 094962 COMPL. DATE 07/27/1981 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8633 - 9341

02	279	N	279	-0-	-0-	-0-	12	1	267	3	Y	-0-					-0-
03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	14	1	364	3	Y	-0-					-0-
04	347	N	347	-0-	-0-	-0-	12	1	335	3	Y	-0-					-0-
05	356	N	356	-0-	-0-	-0-	12	1	344	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	347	-0-	-13	-0-	12	1	335	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	366	-0-	-6	-0-	13	1	353	3	Y	-0-					-0-

REED, W. M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 095987 COMPL. DATE 08/30/1983 TOTAL DEPTH 9901 PERF. 8689 - 9523

02	3864	X	1765	-0-	-2099	-0-	72	1	1662	3	Y	28	32	1			5
							31	9									
03	4278	X	1985	-0-	-2293	-0-	73	1	1880	3	Y	29	29	1			5
							32	9									
04	4140	X	1671	-0-	-2469	-0-	58	1	1587	3	Y	24	25	1			4
							26	9									
05	4278	X	2590	-0-	-1688	-0-	88	1	2463	3	Y	35	33	1			6
							39	9									
06	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	88	1	2381	3	Y	29	28	1			7
							32	9									
*07	2548	X	2548	-0-	-0-	-0-	88	1	2423	3	Y	34	34	1			7
							37	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
02	2800	N	2270	-0-	-530	8225	92	1	2122	3	Y	51	52	1			9
							56	9									
03	3100	N	2201	-0-	-899	7326	81	1	2073	3	Y	43	45	1			7
							47	9									
04	3000	N	2198	-0-	-802	6524	77	1	2073	3	Y	44	43	1			8
							48	9									
05	3100	N	2413	-0-	-687	5837	82	1	2281	3	Y	45	45	1			8
							50	9									
06	3000	N	2279	-0-	-721	5116	80	1	2159	3	Y	36	35	1			9
							40	9									
*07	3100	N	1625	-0-	-1475	3641	56	1	1537	3	Y	29	32	1			6
							32	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
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	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			Y	-0-					-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 114153 COMPL. DATE 11/12/1984 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8603 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	2800	N	1568	-0-	-1232	4562	36	1	1503	2	Y	26	25	1			3
							29	9									
03	3100	N	1669	-0-	-1431	3131	40	1	1599	2	Y	27	22	1			8
							30	9									
04	3000	N	1664	-0-	-1336	1795	38	1	1600	2	Y	24	27	1			5
							26	9									
05	3100	N	1649	-0-	-1451	344	39	1	1585	2	Y	23	25	1			3
							25	9									
*06	1887	N	1543	-0-	-344	-0-	36	1	1489	2	Y	16	16	1			3
							18	9									
07	1705	N	1646	-0-	-59	-0-	38	1	1586	2	Y	20	20	1			3
							22	9									

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 114391 COMPL. DATE 12/09/1984 TOTAL DEPTH 9479 PERF. 8436 - 9364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2639	N	795	-0-	-1844	-0-	32	1	734	3	Y	26	29	1			5
							29	9									
03	1147	N	1141	-0-	-6	-0-	41	1	1065	3	Y	32	32	1			5
							35	9									
04	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	45	1	1234	3	Y	39	37	1			7
							43	9									
05	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	48	1	1335	3	Y	39	39	1			7
							43	9									
06	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	49	1	1343	3	Y	33	32	1			8
							36	9									
*07	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	56	1	1536	3	Y	45	44	1			9
							50	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
REED, W. M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 114671 COMPL. DATE 01/05/1985 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8675 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7937	X	1510	-0-	-6427	-0-	62	1	1429	3	Y	17	18	1			3
							19	9									
03	3038	X	1674	-0-	-1364	-0-	62	1	1593	3	Y	17	17	1			3
							19	9									
04	2940	X	1157	-0-	-1783	-0-	41	1	1103	3	Y	12	13	1			2
							13	9									
05	1723	X	1723	-0-	-0-	-0-	59	1	1645	3	Y	17	16	1			3
							19	9									
06	1620	X	1606	-0-	-14	-0-	57	1	1535	3	Y	13	13	1			3
							14	9									
07	1674	X	1668	-0-	-6	-0-	58	1	1592	3	Y	16	16	1			3
							18	9									

HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 115139 COMPL. DATE 01/28/1985 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8641 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1151	N	876	-0-	-275	-0-	37	1	839	3	Y	-0-					-0-
03	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	39	1	995	3	Y	-0-					-0-
04	940	N	940	-0-	-0-	-0-	34	1	906	3	Y	-0-					-0-
05	919	N	919	-0-	-0-	-0-	32	1	887	3	Y	-0-					-0-
06	985	N	985	-0-	-0-	-0-	35	1	950	3	Y	-0-					-0-
*07	910	N	910	-0-	-0-	-0-	32	1	878	3	Y	-0-					-0-

WILCOTS, S.W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 115702 COMPL. DATE 02/14/1997 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8801 - 9642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	136	N	136	-0-	-0-	-0-	6	1	130	3	Y	-0-					-0-
03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	5	1	140	3	Y	-0-					-0-
04	142	N	142	-0-	-0-	-0-	5	1	137	3	Y	-0-					-0-
05	147	N	147	-0-	-0-	-0-	5	1	142	3	Y	-0-					-0-
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	4	1	119	3	Y	-0-					-0-
*07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	6	1	152	3	Y	-0-					-0-

ALLISON, G. T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 116538 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 9485 PERF. 8459 - 9249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	476	N	359	-0-	-117	-0-	15	1	337	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
03	681	N	681	-0-	-0-	-0-	25	1	645	3	Y	10	9	1			2
							11	9									
04	570	N	553	-0-	-17	-0-	19	1	526	3	Y	7	8	1			1
							8	9									
05	727	N	727	-0-	-0-	-0-	24	1	692	3	Y	10	9	1			2
							11	9									
06	585	N	585	-0-	-0-	-0-	21	1	556	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
*07	630	N	630	-0-	-0-	-0-	22	1	599	3	Y	8	8	1			2
							9	9									

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 6 RRCID -> 116786 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8462 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1	N	-0-	-0-	-1	-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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 5 RRCID -> 118237 COMPL. DATE 12/13/1992 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8454 - 9174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	1735	-0-	-1065	6273	40	1	1686	2	Y	8	7	1			1
							9	9									
03	3100	N	1703	-0-	-1397	4876	40	1	1655	2	Y	7	6	1			2
							8	9									
04	3000	N	2071	-0-	-929	3947	48	1	2014	2	Y	8	8	1			2
							9	9									
05	3100	N	2074	-0-	-1026	2921	50	1	2016	2	Y	7	8	1			1
							8	9									
*06	3000	N	1985	-0-	-1015	1906	47	1	1932	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
*07	3100	N	2102	-0-	-998	908	49	1	2045	2	Y	7	7	1			1
							8	9									

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
02	2800	N	2404	-0-	-396	9151	96	1	2201	3	Y	97	102	1			17
							107	9									
03	3100	N	2767	-0-	-333	8818	99	1	2558	3	Y	100	100	1			17
							110	9									
04	3000	N	2571	-0-	-429	8389	88	1	2383	3	Y	91	92	1			16
							100	9									
05	3100	N	2475	-0-	-625	7764	83	1	2300	3	Y	84	85	1			15
							92	9									
06	3000	N	2585	-0-	-415	7349	89	1	2416	3	Y	73	71	1			17
							80	9									
*07	3100	N	2719	-0-	-381	6968	92	1	2527	3	Y	91	90	1			18
							100	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
02	4368	X	3890	-0-	-478	-0-	91	1	3784	2	Y	14	13	1			2
							15	9									
03	4836	X	4292	-0-	-544	-0-	103	1	4174	2	Y	14	12	1			4
							15	9									
04	4530	X	4186	-0-	-344	-0-	97	1	4074	2	Y	14	15	1			3
							15	9									
05	4681	X	4250	-0-	-431	-0-	103	1	4133	2	Y	13	14	1			2
							14	9									
*06	4440	X	4102	-0-	-338	-0-	98	1	3995	2	Y	8	9	1			1
							9	9									
07	4340	X	4233	-0-	-107	-0-	100	1	4121	2	Y	11	11	1			1
							12	9									

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 129885 COMPL. DATE 01/14/1989 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6464 - 9347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	293					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	293					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	293					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	293					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	293					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	293					Y	-0-					-0-

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
02	112	N	105	-0-	-7	-0-	2	1	103	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	96	-0-	-28	-0-	2	1	94	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	11	-0-	-109	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
*06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
*07	91	N	91	-0-	-0-	-0-	2	1	89	2	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
02	814	N	814	-0-	-0-	-0-	18	1	756	2	Y	36	34	1			4
							40	9									
03	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	24	1	989	2	Y	47	37	1			14
							52	9									
04	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	31	1	1309	2	Y	55	58	1			11
							61	9									
05	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	34	1	1364	2	Y	56	60	1			7
							62	9									
*06	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	33	1	1345	2	Y	41	41	1			7
							45	9									
*07	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	33	1	1353	2	Y	48	49	1			6
							53	9									

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 130210 COMPL. DATE 03/01/1989 TOTAL DEPTH 9846 PERF. 8493 - 9353

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	4144	X	2323	-0-	-1821	-0-	96	1	2201	3	Y	24	26	1			4
							26	9									
03	4588	X	2562	-0-	-2026	-0-	95	1	2441	3	Y	24	24	1			4
							26	9									
04	4440	X	2563	-0-	-1877	-0-	91	1	2447	3	Y	23	23	1			4
							25	9									
05	2666	X	2658	-0-	-8	-0-	91	1	2542	3	Y	23	23	1			4
							25	9									
06	2580	X	2374	-0-	-206	-0-	84	1	2271	3	Y	17	17	1			4
							19	9									
*07	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	93	1	2562	3	Y	22	22	1			4
							24	9									

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 131123 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8475 - 9650

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-

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 131169 COMPL. DATE 06/13/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8495 - 9584

02	2800	N	1508	-0-	-1292	8720	63	1	1437	3	Y	7	8	1			1
							8	9									
03	3100	N	2328	-0-	-772	7948	84	1	2233	3	Y	10	9	1			2
							11	9									
04	3000	N	2481	-0-	-519	7429	88	1	2382	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
05	3100	N	2756	-0-	-344	7085	95	1	2649	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
06	3000	N	2634	-0-	-366	6719	93	1	2532	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
*07	3100	N	2638	-0-	-462	6257	92	1	2536	3	Y	9	9	1			2
							10	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 3 RRCID -> 132213 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8700 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3752	X	3566	-0-	-186	-0-	3534	3	32	9	Y	29	29	1			3
03	4154	X	3817	-0-	-337	-0-	3789	3	28	9	Y	25	24	1			4
04	4020	X	3592	-0-	-428	-0-	3567	3	25	9	Y	23	22	1			5
05	3937	X	3656	-0-	-281	-0-	3633	3	23	9	Y	21	12	1			14
06	3810	X	3313	-0-	-497	-0-	3292	3	21	9	Y	19	24	1			9
07	3937	X	3733	-0-	-204	-0-	3711	3	22	9	Y	20	25	1			4

BURNETT BROTHERS WELL #: 19 RRCID -> 132426 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8358 - 8456

02	2800	N	1218	-0-	-1582	4707	28	1	1149	2	Y	37	35	1			4
							41	9									
03	3100	N	1278	-0-	-1822	2885	30	1	1205	2	Y	39	32	1			11
							43	9									
04	3000	N	1233	-0-	-1767	1118	28	1	1168	2	Y	34	38	1			7
							37	9									
05	2475	N	1357	-0-	-1118	-0-	32	1	1285	2	Y	36	38	1			5
							40	9									
*06	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	27	1	1120	2	Y	23	24	1			4
							25	9									
*07	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	28	1	1139	2	Y	26	27	1			3
							29	9									

BURNETT BROTHERS WELL #: 18 RRCID -> 132433 COMPL. DATE 10/12/1989 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8544 - 9580

02	336	N	312	-0-	-24	-0-	7	1	304	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	341	N	327	-0-	-14	-0-	8	1	316	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	8	1	321	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	341	N	324	-0-	-17	-0-	8	1	314	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*06	330	N	321	-0-	-9	-0-	8	1	312	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*07	429	N	429	-0-	-0-	-0-	10	1	417	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132545 COMPL. DATE 10/27/1989 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8600 - 9386

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	14B2 EXT		-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

02	140	N	133	-0-	-7	-0-	133	3			Y	-0-					-0-
03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			Y	-0-					-0-
04	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			Y	-0-					-0-
05	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	3			Y	-0-					-0-
*06	210	N	183	-0-	-27	-0-	183	3			Y	-0-					-0-
07	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 5-L RRCID -> 132715 COMPL. DATE 11/12/1989 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8547 - 9389

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

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 133067 COMPL. DATE 12/05/1989 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8486 - 9500

02	2268	X	1567	-0-	-701	-0-	1539	3	28	9	Y	25	35	1			4
03	2511	X	2379	-0-	-132	-0-	2331	3	48	9	Y	44	20	1			28
04	2430	X	2016	-0-	-414	-0-	1972	3	44	9	Y	40	40	1			28
05	2263	X	1982	-0-	-281	-0-	1952	3	30	9	Y	27	35	1			20
*06	2310	X	2188	-0-	-122	-0-	2157	3	31	9	Y	28	18	1			30
*07	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2388	3	31	9	Y	28	40	1			18

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 133072 COMPL. DATE 12/15/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8538 - 9254

02	195	N	195	-0-	-0-	-0-	8	1	187	3	Y	-0-					-0-
03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	10	1	252	3	Y	-0-					-0-
04	231	N	231	-0-	-0-	-0-	8	1	223	3	Y	-0-					-0-
05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	8	1	211	3	Y	-0-					-0-
06	205	N	205	-0-	-0-	-0-	7	1	198	3	Y	-0-					-0-
*07	123	N	123	-0-	-0-	-0-	4	1	119	3	Y	-0-					-0-

DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133308 COMPL. DATE 12/14/1989 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8771 - 9630

02	168	N	53	-0-	-115	-0-	2	1	51	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	57	-0-	-67	-0-	2	1	55	3	Y	-0-					-0-
04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	10	1	262	3	Y	-0-					-0-
05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	5	1	128	3	Y	-0-					-0-
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	4	1	117	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	113	-0-	-135	-0-	4	1	109	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 4 RRCID -> 133477 COMPL. DATE 01/25/1990 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8640 - 9780

02	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	2758	3	21	9	Y	19	14	1			10
03	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	3002	3	21	9	Y	19	14	1			15
04	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	2924	3	20	9	Y	18	28	1			5
05	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	2794	3	10	9	Y	9	14	1			-0-
06	2918	N	2918	-0-	-0-	-0-	2892	3	26	9	Y	24	14	1			10
*07	3092	N	3092	-0-	-0-	-0-	3082	3	10	9	Y	9	14	1			5

HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133481 COMPL. DATE 01/23/1990 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8650 - 9797

02	2800	N	2378	-0-	-422	9804	99 21	1 9	2258	3	Y	19	21	1			3
03	3100	N	2605	-0-	-495	9309	96 21	1 9	2488	3	Y	19	19	1			3
04	3000	N	2143	-0-	-857	8452	76 18	1 9	2049	3	Y	16	16	1			3
05	3100	N	2810	-0-	-290	8162	96 22	1 9	2692	3	Y	20	19	1			4
06	3000	N	2632	-0-	-368	7794	93 17	1 9	2522	3	Y	15	15	1			4
*07	3100	N	2535	-0-	-565	7229	88 18	1 9	2429	3	Y	16	17	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

BOLES, A.M. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 134419 COMPL. DATE 03/17/1990 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8693 - 9491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3136	X	2381	-0-	-755	-0-	97	1	2222	3	Y	56	59	1			10
							62	9									
03	3193	X	1509	-0-	-1684	-0-	57	1	1419	3	Y	30	35	1			5
							33	9									
04	2670	X	2546	-0-	-124	-0-	89	1	2400	3	Y	52	48	1			9
							57	9									
05	2759	X	2234	-0-	-525	-0-	76	1	2110	3	Y	44	45	1			8
							48	9									
06	2580	X	1046	-0-	-1534	-0-	37	1	990	3	Y	17	21	1			4
							19	9									
07	2635	X	2152	-0-	-483	-0-	73	1	2033	3	Y	42	38	1			8
							46	9									

BOLES, A.M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 134477 COMPL. DATE 03/29/1990 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8650 - 9528

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	2905	3	55	9	Y	50	67	1			7
03	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	3135	3	79	9	Y	72	34	1			45
04	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	3461	3	92	9	Y	84	71	1			58
05	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	3310	3	61	9	Y	55	73	1			40
*06	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	3296	3	52	9	Y	47	36	1			51
*07	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	3532	3	54	9	Y	49	69	1			31

DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 135122 COMPL. DATE 05/03/1990 TOTAL DEPTH 9812 PERF. 8743 - 9557

02	2800	N	1953	-0-	-847	5855	78	1	1794	3	Y	74	76	1			13
							81	9									
03	3100	N	2101	-0-	-999	4856	76	1	1947	3	Y	71	72	1			12
							78	9									
04	3000	N	2004	-0-	-996	3860	69	1	1861	3	Y	67	67	1			12
							74	9									
05	3100	N	1897	-0-	-1203	2657	63	1	1767	3	Y	61	62	1			11
							67	9									
06	3000	N	1947	-0-	-1053	1604	67	1	1822	3	Y	53	51	1			13
							58	9									
*07	3100	N	2133	-0-	-967	637	72	1	1988	3	Y	66	66	1			13
							73	9									

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 135748 COMPL. DATE 07/03/1990 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8535 - 9615

02	2548	X	2265	-0-	-283	-0-	91	1	2097	3	Y	70	75	1			12
							77	9									
03	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	106	1	2740	3	Y	83	81	1			14
							91	9									
04	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	94	1	2540	3	Y	75	76	1			13
							83	9									
05	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	87	1	2439	3	Y	69	70	1			12
							76	9									
06	2730	N	2605	-0-	-125	-0-	90	1	2450	3	Y	59	57	1			14
							65	9									
07	2821	N	2590	-0-	-231	-0-	88	1	2428	3	Y	67	68	1			13
							74	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 135833 COMPL. DATE 08/23/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8688 - 9232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3192	X	2601	-0-	-591	-0-	108	1	2460	3	Y	30	32	1			5
							33	9									
03	3410	X	3025	-0-	-385	-0-	112	1	2879	3	Y	31	31	1			5
							34	9									
04	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	103	1	2784	3	Y	30	30	1			5
							33	9									
05	2883	X	2774	-0-	-109	-0-	95	1	2649	3	Y	27	27	1			5
							30	9									
06	2940	X	2850	-0-	-90	-0-	100	1	2726	3	Y	22	22	1			5
							24	9									
07	3038	X	2948	-0-	-90	-0-	103	1	2813	3	Y	29	28	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
02	2800	N	1903	-0-	-897	7051	80	1	1823	3	Y	-0-					-0-
03	3100	N	2284	-0-	-816	6235	86	1	2198	3	Y	-0-					-0-
04	3000	N	2103	-0-	-897	5338	75	1	2028	3	Y	-0-					-0-
05	3100	N	2019	-0-	-1081	4257	70	1	1949	3	Y	-0-					-0-
06	3000	N	1938	-0-	-1062	3195	69	1	1869	3	Y	-0-					-0-
*07	3100	N	2034	-0-	-1066	2129	71	1	1963	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
02	56	X	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	2800	N	1552	-0-	-1248	2813	60	1	1374	3	Y	107	112	1			19
							118	9									
03	3100	N	1598	-0-	-1502	1311	56	1	1436	3	Y	96	99	1			16
							106	9									
04	2701	N	1390	-0-	-1311	-0-	46	1	1252	3	Y	84	85	1			15
							92	9									
05	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	52	1	1449	3	Y	93	91	1			17
							102	9									
06	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	50	1	1349	3	Y	72	72	1			17
							79	9									
*07	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	50	1	1384	3	Y	87	87	1			17
							96	9									

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 5 RRCID -> 136451 COMPL. DATE 10/22/1990 TOTAL DEPTH 9888 PERF. 8699 - 9762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3444	X	1877	-0-	-1567	-0-	1866	3	11	9	Y	10	10	1			5
03	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	4641	3	25	9	Y	23	10	1			18
04	3720	X	3231	-0-	-489	-0-	3212	3	19	9	Y	17	30	1			5
05	3844	X	3136	-0-	-708	-0-	3127	3	9	9	Y	8	13	1			-0-
06	4050	X	3539	-0-	-511	-0-	3513	3	26	9	Y	24	14	1			10
07	4185	X	2636	-0-	-1549	-0-	2628	3	8	9	Y	7	13	1			4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 8-L RRCID -> 137023 COMPL. DATE 08/29/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8719 - 9476

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

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 6-L RRCID -> 137673 COMPL. DATE 08/07/1990 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 8875 - 9294

02	2800	N	1942	-0-	-858	2261	80	1	1832	3	Y	27	27	1			5
							30	9									
03	3100	N	2405	-0-	-695	1566	89	1	2283	3	Y	30	30	1			5
							33	9									
04	3000	N	2440	-0-	-560	1006	86	1	2321	3	Y	30	30	1			5
							33	9									
05	3052	N	2046	-0-	-1006	-0-	70	1	1950	3	Y	24	25	1			4
							26	9									
06	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	64	1	1746	3	Y	18	18	1			4
							20	9									
*07	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	85	1	2348	3	Y	29	27	1			6
							32	9									

WEST CLAYTON WELL #: 1 RRCID -> 137818 COMPL. DATE 03/06/1991 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8963 - 9609

02	2205	N	1023	-0-	-1182	-0-	40	1	911	3	Y	65	69	1			11
							72	9									
03	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	40	1	1029	3	Y	66	66	1			11
							73	9									
04	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	37	1	994	3	Y	63	63	1			11
							69	9									
05	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	43	1	1198	3	Y	72	70	1			13
							79	9									
06	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	39	1	1053	3	Y	53	53	1			13
							58	9									
*07	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	38	1	1031	3	Y	60	61	1			12
							66	9									

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 5 RRCID -> 137981 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 6046 - 9514

02	2800	N	1222	-0-	-1578	1448	29	1	1193	2	Y	-0-					-0-
03	2845	N	1397	-0-	-1448	-0-	34	1	1363	2	Y	-0-					-0-
04	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	32	1	1340	2	Y	-0-					-0-
05	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	33	1	1332	2	Y	-0-					-0-
*06	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	32	1	1312	2	Y	-0-					-0-
*07	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	31	1	1294	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 7-L RRCID -> 139175 COMPL. DATE 07/26/1991 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8370 - 9554

02	1289	N	1185	-0-	-104	-0-	28	1	1157	2	Y	-0-					-0-
03	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	30	1	1225	2	Y	-0-					-0-
04	1260	N	1027	-0-	-233	-0-	24	1	1003	2	Y	-0-					-0-
05	1302	N	1006	-0-	-296	-0-	24	1	982	2	Y	-0-					-0-
*06	1200	N	972	-0-	-228	-0-	23	1	949	2	Y	-0-					-0-
07	1054	N	948	-0-	-106	-0-	22	1	926	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 4 RRCID -> 139213 COMPL. DATE 04/04/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8713 - 9889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2100	N	934	-0-	-1166	-0-	919	3	15	9	Y	14	16	1			1
03	3100	N	3307	-0-	207	207	3250	3	57	9	Y	52	45	1			8
04	2805	N	2598	-0-	-207	-0-	2553	3	45	9	Y	41	40	1			9
05	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2395	3	35	9	Y	32	19	1			22
06	2250	X	2059	-0-	-191	-0-	2030	3	29	9	Y	26	35	1			13
*07	2342	X	2342	-0-	-0-	-0-	2311	3	31	9	Y	28	36	1			5

REED, W.M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 139407 COMPL. DATE 08/07/1991 TOTAL DEPTH 9977 PERF. 8677 - 9786

02	10600	X	1857	-0-	-8743	-0-	78	1	1775	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	2045	X	2045	-0-	-0-	-0-	76	1	1965	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	1990	X	1990	-0-	-0-	-0-	71	1	1915	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	2065	X	2065	-0-	-0-	-0-	71	1	1990	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	1925	X	1925	-0-	-0-	-0-	68	1	1854	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
*07	2028	X	2028	-0-	-0-	-0-	71	1	1953	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 139454 COMPL. DATE 08/27/1991 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8706 - 9602

02	2800	N	1934	-0-	-866	5019	79	1	1820	3	Y	32	33	1			6
							35	9									
03	3100	N	2114	-0-	-986	4033	78	1	2002	3	Y	31	32	1			5
							34	9									
04	3000	N	1829	-0-	-1171	2862	64	1	1735	3	Y	27	27	1			5
							30	9									
05	3100	N	1486	-0-	-1614	1248	51	1	1412	3	Y	21	22	1			4
							23	9									
06	3000	N	1952	-0-	-1048	200	69	1	1859	3	Y	22	21	1			5
							24	9									
*07	2361	N	2161	-0-	-200	-0-	75	1	2053	3	Y	30	29	1			6
							33	9									

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 6-L RRCID -> 139889 COMPL. DATE 10/21/1991 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8490 - 8734

02	308	N	299	-0-	-9	-0-	7	1	292	2	Y	-0-					-0-
03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	8	1	312	2	Y	-0-					-0-
04	330	N	324	-0-	-6	-0-	8	1	316	2	Y	-0-					-0-
05	355	N	355	-0-	-0-	-0-	9	1	346	2	Y	-0-					-0-
*06	300	N	268	-0-	-32	-0-	6	1	262	2	Y	-0-					-0-
07	341	N	308	-0-	-33	-0-	7	1	301	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 3-L RRCID -> 140030 COMPL. DATE 11/12/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8482 - 8588

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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 7-L RRCID -> 140217 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9713 PERF. 6375 - 6384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2408	X	2351	-0-	-57	-0-	54	1	2266	2	Y	28	26	1			3
							31	9									
03	2618	X	2618	-0-	-0-	-0-	62	1	2522	2	Y	31	25	1			9
							34	9									
04	2498	X	2498	-0-	-0-	-0-	57	1	2413	2	Y	25	29	1			5
							28	9									
05	2604	X	2496	-0-	-108	-0-	60	1	2408	2	Y	25	27	1			3
							28	9									
*06	2520	X	2483	-0-	-37	-0-	59	1	2404	2	Y	18	18	1			3
							20	9									
07	2604	X	2502	-0-	-102	-0-	58	1	2420	2	Y	22	22	1			3
							24	9									

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 7-L RRCID -> 140698 COMPL. DATE 01/27/1992 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8400 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	1510	-0-	-1290	4969	35	1	1467	2	Y	7	6	1			1
							8	9									
03	3100	N	2011	-0-	-1089	3880	48	1	1955	2	Y	7	6	1			2
							8	9									
04	3000	N	1829	-0-	-1171	2709	42	1	1779	2	Y	7	8	1			1
							8	9									
05	3100	N	1871	-0-	-1229	1480	45	1	1818	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
*06	3000	N	1542	-0-	-1458	22	37	1	1501	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	1891	N	1813	-0-	-78	-0-	43	1	1764	2	Y	5	5	1			1
							6	9									

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 7-L RRCID -> 140780 COMPL. DATE 02/15/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8458 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3556	X	2309	-0-	-1247	-0-	54	1	2246	2	Y	8	7	1			1
							9	9									
03	3937	X	2812	-0-	-1125	-0-	68	1	2734	2	Y	9	7	1			3
							10	9									
04	3810	X	2735	-0-	-1075	-0-	63	1	2663	2	Y	8	9	1			2
							9	9									
05	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	66	1	2659	2	Y	7	8	1			1
							8	9									
*06	2730	X	2234	-0-	-496	-0-	53	1	2175	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
07	2821	X	2667	-0-	-154	-0-	63	1	2597	2	Y	6	6	1			1
							7	9									

BURNETT BROTHERS WELL #: 24-L RRCID -> 140962 COMPL. DATE 03/09/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8494 - 9556

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

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
02	2352	X	1646	-0-	-706	-0-	38	1	1593	2	Y	14	13	1			2
							15	9									
03	2263	X	1841	-0-	-422	-0-	44	1	1782	2	Y	14	12	1			4
							15	9									
04	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	102	1	4310	2	Y	34	31	1			7
							37	9									
05	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	114	1	4583	2	Y	32	35	1			4
							35	9									
*06	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	84	1	3441	2	Y	18	19	1			3
							20	9									
07	4588	X	3462	-0-	-1126	-0-	81	1	3358	2	Y	21	21	1			3
							23	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
02	1596	X	944	-0-	-652	-0-	22	1	915	2	Y	6	5	1			1
							7	9									
03	1457	X	1045	-0-	-412	-0-	25	1	1013	2	Y	6	5	1			2
							7	9									
04	1170	X	452	-0-	-718	-0-	10	1	440	2	Y	2	4	1			-0-
							2	9									
05	1116	X	1065	-0-	-51	-0-	26	1	1032	2	Y	6	5	1			1
							7	9									
*06	1020	X	161	-0-	-859	-0-	4	1	155	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
07	1054	X	977	-0-	-77	-0-	23	1	948	2	Y	5	4	1			1
							6	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	C M	COND PROD	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-

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	C M	COND PROD	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-

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
02	2828	X	2608	-0-	-220	-0-	204	1	2361	2	Y	39	36	1			4
							43	9									
03	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	245	1	3290	2	Y	55	43	1			16
							61	9									
04	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	230	1	3045	2	Y	45	52	1			9
							50	9									
05	2883	X	2862	-0-	-21	-0-	228	1	2592	2	Y	38	42	1			5
							42	9									
*06	3480	X	2482	-0-	-998	-0-	213	1	2244	2	Y	23	24	1			4
							25	9									
07	3596	X	1883	-0-	-1713	-0-	203	1	1657	2	Y	21	22	1			3
							23	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 8-L RRCID -> 143366 COMPL. DATE 10/29/1992 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 8474 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2067	N	1302	-0-	-765	-0-	30	1	1264	2	Y	7	6	1			1
							8	9									
03	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	34	1	1409	2	Y	7	6	1			2
							8	9									
04	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	37	1	1553	2	Y	7	8	1			1
							8	9									
05	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	39	1	1552	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
*06	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	37	1	1522	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
*07	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	37	1	1556	2	Y	6	6	1			1
							7	9									

CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 4-L RRCID -> 143423 COMPL. DATE 11/22/1992 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8504 - 8594

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-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 6-L RRCID -> 143505 COMPL. DATE 12/10/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8473 - 9515

02	2800	N	1445	-0-	-1355	1986	33	1	1393	2	Y	17	16	1			2
							19	9									
03	3100	N	1649	-0-	-1451	535	39	1	1588	2	Y	20	16	1			6
							22	9									
04	2086	N	1551	-0-	-535	-0-	36	1	1497	2	Y	16	19	1			3
							18	9									
05	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	40	1	1630	2	Y	17	18	1			2
							19	9									
*06	1590	N	1355	-0-	-235	-0-	32	1	1311	2	Y	11	11	1			2
							12	9									
*07	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	40	1	1652	2	Y	15	15	1			2
							17	9									

BURNETT BROTHERS WELL #: 26-L RRCID -> 143918 COMPL. DATE 12/30/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8556 - 9577

02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	5	1	224	2	Y	-0-					-0-
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	6	1	244	2	Y	-0-					-0-
04	420	N	249	-0-	-171	-0-	6	1	243	2	Y	-0-					-0-
05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	6	1	246	2	Y	-0-					-0-
*06	240	N	144	-0-	-96	-0-	3	1	141	2	Y	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 11 RRCID -> 143960 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8546 - 8898

02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/15/2018 - P/A 02/15/18

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 8-L RRCID -> 144510 COMPL. DATE 02/15/1993 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8380 - 8451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1036	N	702	-0-	-334	-0-	16	1	668	2	Y	16	15	1			2
							18	9									
03	868	N	594	-0-	-274	-0-	14	1	566	2	Y	13	11	1			4
							14	9									
04	780	N	574	-0-	-206	-0-	13	1	549	2	Y	11	13	1			2
							12	9									
05	775	N	560	-0-	-215	-0-	13	1	535	2	Y	11	12	1			1
							12	9									
*06	570	N	524	-0-	-46	-0-	12	1	504	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
07	589	N	519	-0-	-70	-0-	12	1	497	2	Y	9	9	1			1
							10	9									

CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 8-L RRCID -> 144711 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8448 - 9546

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

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 5 RRCID -> 144715 COMPL. DATE 03/03/1993 TOTAL DEPTH 10073 PERF. 8720 - 9931

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

CARTHAGE GAS UNIT NO. 7 WELL #: 6-L RRCID -> 144843 COMPL. DATE 03/02/1993 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8577 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	812	N	794	-0-	-18	-0-	19	1	771	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
03	891	N	891	-0-	-0-	-0-	21	1	866	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
04	1050	N	775	-0-	-275	-0-	18	1	753	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	868	N	867	-0-	-1	-0-	21	1	842	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
*06	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	26	1	1049	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	806	N	758	-0-	-48	-0-	18	1	738	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 145021 COMPL. DATE 03/13/1993 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8412 - 9223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2968	X	2893	-0-	-75	-0-	120	1	2741	3	Y	29	31	1			5
							32	9									
03	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	140	1	3641	3	Y	36	35	1			6
							40	9									
04	3030	X	2996	-0-	-34	-0-	106	1	2860	3	Y	27	28	1			5
							30	9									
05	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	111	1	3091	3	Y	27	27	1			5
							30	9									
06	3210	X	2953	-0-	-257	-0-	104	1	2826	3	Y	21	21	1			5
							23	9									
07	3317	X	3039	-0-	-278	-0-	106	1	2904	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
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
02	56	N	14	-0-	-42	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
03	279	N	45	-0-	-234	-0-	2	1	43	3	Y	-0-					-0-
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	3	1	92	3	Y	-0-					-0-
05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	2	1	57	3	Y	-0-					-0-
06	89	N	89	-0-	-0-	-0-	3	1	86	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	25	-0-	-68	-0-	1	1	24	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 6 RRCID -> 145167 COMPL. DATE 03/15/1993 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8744 - 9808

02	2800	N	1246	-0-	-1554	2270	1242	3	4	9	Y	4	3	1			2
03	3100	N	1475	-0-	-1625	645	1469	3	6	9	Y	5	3	1			4
04	2361	N	1716	-0-	-645	-0-	1709	3	7	9	Y	6	8	1			2
05	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1632	3	3	9	Y	3	5	1			-0-
06	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1775	3	9	9	Y	8	5	1			3
07	1767	N	1764	-0-	-3	-0-	1760	3	4	9	Y	4	5	1			2

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 145232 COMPL. DATE 03/30/1993 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8513 - 9216

02	2800	N	1751	-0-	-1049	5437	72	1	1660	3	Y	17	18	1			3
							19	9									
03	3100	N	2857	-0-	-243	5194	107	1	2724	3	Y	24	23	1			4
							26	9									
04	3000	N	1431	-0-	-1569	3625	51	1	1367	3	Y	12	14	1			2
							13	9									
05	3100	N	1442	-0-	-1658	1967	49	1	1380	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
06	2990	N	1023	-0-	-1967	-0-	36	1	979	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
07	1488	N	131	-0-	-1357	-0-	5	1	126	3	Y	-0-	2	1			-0-

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 11 L RRCID -> 145404 COMPL. DATE 04/24/1993 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8530 - 9274

02	3808	X	3705	-0-	-103	-0-	153	1	3495	3	Y	52	55	1			9
							57	9									
03	4278	X	4266	-0-	-12	-0-	157	1	4051	3	Y	53	53	1			9
							58	9									
04	4140	X	3810	-0-	-330	-0-	134	1	3625	3	Y	46	47	1			8
							51	9									
05	4278	X	4057	-0-	-221	-0-	139	1	3866	3	Y	47	47	1			8
							52	9									
06	4140	X	3894	-0-	-246	-0-	137	1	3715	3	Y	38	37	1			9
							42	9									
07	4278	X	3912	-0-	-366	-0-	136	1	3726	3	Y	45	45	1			9
							50	9									

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 145558 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8382 - 9484

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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
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-

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 154805 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8506 - 9642

02	2800	N	2625	-0-	-175	10269	107	1	2444	3	Y	67	70	1			12
							74	9									
03	3100	N	2881	-0-	-219	10050	105	1	2704	3	Y	65	66	1			11
							72	9									
04	3000	N	2602	-0-	-398	9652	90	1	2448	3	Y	58	59	1			10
							64	9									
05	3100	N	2704	-0-	-396	9256	91	1	2549	3	Y	58	58	1			10
							64	9									
06	3000	N	2538	-0-	-462	8794	88	1	2399	3	Y	46	45	1			11
							51	9									
*07	3100	N	2449	-0-	-651	8143	84	1	2309	3	Y	51	52	1			10
							56	9									

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 155012 COMPL. DATE 06/19/1995 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8522 - 9680

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-

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 155402 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8402 - 9524

02	2772	X	2077	-0-	-695	-0-	2053	3	24	9	Y	22	30	1			3
03	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	3026	3	44	9	Y	40	18	1			25
04	2820	X	2767	-0-	-53	-0-	2726	3	41	9	Y	37	36	1			26
05	2914	X	2796	-0-	-118	-0-	2765	3	31	9	Y	28	34	1			20
*06	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	3025	3	26	9	Y	24	17	1			27
*07	3100	N	3242	-0-	142	142	3212	3	30	9	Y	27	37	1			17

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 155583 COMPL. DATE 07/29/1995 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8490 - 9242

02	323	N	323	-0-	-0-	-0-	13	1	297	3	Y	12	13	1			2
							13	9									
03	402	N	402	-0-	-0-	-0-	14	1	374	3	Y	13	13	1			2
							14	9									
04	420	N	372	-0-	-48	-0-	13	1	346	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
05	401	N	401	-0-	-0-	-0-	13	1	375	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
06	408	N	408	-0-	-0-	-0-	14	1	383	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
*07	460	N	460	-0-	-0-	-0-	16	1	427	3	Y	15	14	1			3
							17	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
02	2604	X	2582	-0-	-22	-0-	2560	3	22	9	Y	20	14	1			11
03	2728	X	2410	-0-	-318	-0-	2391	3	19	9	Y	17	14	1			14
04	2640	X	1820	-0-	-820	-0-	1806	3	14	9	Y	13	23	1			4
05	2852	X	1647	-0-	-1205	-0-	1641	3	6	9	Y	5	9	1			-0-
06	2760	X	1529	-0-	-1231	-0-	1514	3	15	9	Y	14	8	1			6
07	2852	X	1509	-0-	-1343	-0-	1502	3	7	9	Y	6	9	1			3

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 158021 COMPL. DATE 02/14/1996 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8640 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	1186	-0-	-1614	30	48	1	1094	3	Y	40	42	1			7
							44	9									
03	1276	N	1246	-0-	-30	-0-	45	1	1160	3	Y	37	38	1			6
							41	9									
04	1260	N	1112	-0-	-148	-0-	38	1	1038	3	Y	33	33	1			6
							36	9									
05	1302	N	1146	-0-	-156	-0-	38	1	1073	3	Y	32	32	1			6
							35	9									
06	1200	N	1112	-0-	-88	-0-	38	1	1045	3	Y	26	26	1			6
							29	9									
07	1147	N	1116	-0-	-31	-0-	38	1	1044	3	Y	31	31	1			6
							34	9									

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 158468 COMPL. DATE 03/22/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8372 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	2149	-0-	-651	8642	2129	3	20	9	Y	18	26	1			3
03	3100	N	2635	-0-	-465	8177	2604	3	31	9	Y	28	13	1			18
04	3000	N	2386	-0-	-614	7563	2356	3	30	9	Y	27	26	1			19
05	3100	N	2308	-0-	-792	6771	2287	3	21	9	Y	19	24	1			14
*06	3000	N	2360	-0-	-640	6131	2342	3	18	9	Y	16	12	1			18
*07	3100	N	2540	-0-	-560	5571	2522	3	18	9	Y	16	24	1			10

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 158975 COMPL. DATE 04/23/1996 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8630 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	1383	-0-	-1417	3306	57	1	1303	3	Y	21	22	1			4
							23	9									
03	3100	N	1724	-0-	-1376	1930	64	1	1636	3	Y	22	22	1			4
							24	9									
04	3000	N	1602	-0-	-1398	532	56	1	1523	3	Y	21	21	1			4
							23	9									
05	1880	N	1348	-0-	-532	-0-	46	1	1284	3	Y	16	17	1			3
							18	9									
06	1680	N	1050	-0-	-630	-0-	37	1	1002	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
07	1643	N	618	-0-	-1025	-0-	21	1	589	3	Y	7	8	1			1
							8	9									

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 8 L RRCID -> 158992 COMPL. DATE 06/03/1996 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8700 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	336	N	255	-0-	-81	-0-	6	1	242	2	Y	6	5	1			1
							7	9									
03	458	N	458	-0-	-0-	-0-	11	1	437	2	Y	9	7	1			3
							10	9									
04	366	N	366	-0-	-0-	-0-	8	1	351	2	Y	6	8	1			1
							7	9									
05	362	N	362	-0-	-0-	-0-	9	1	345	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
*06	390	N	358	-0-	-32	-0-	8	1	346	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	372	N	364	-0-	-8	-0-	8	1	350	2	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 3-A WELL #: 8 C RRCID -> 159174 COMPL. DATE 06/14/1996 TOTAL DEPTH 9944 PERF. 8622 - 9751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2576	X	2443	-0-	-133	-0-	2409	3	34	9	Y	31	22	1			17
03	2697	X	2010	-0-	-687	-0-	1986	3	24	9	Y	22	21	1			18
04	2610	X	1889	-0-	-721	-0-	1865	3	24	9	Y	22	34	1			6
05	2697	X	1952	-0-	-745	-0-	1939	3	13	9	Y	12	18	1			-0-
06	2610	X	1777	-0-	-833	-0-	1748	3	29	9	Y	26	15	1			11
07	2697	X	2231	-0-	-466	-0-	2217	3	14	9	Y	13	17	1			7

CARTHAGE GAS UNIT 3A WELL #: 9 RRCID -> 159209 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8790 - 8882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	36826	X	3576	-0-	-33250	-0-	3564	3	12	9	Y	11	9	1			6
03	6510	X	3853	-0-	-2657	-0-	3840	3	13	9	Y	12	9	1			9
04	6300	X	3288	-0-	-3012	-0-	3276	3	12	9	Y	11	17	1			3
05	6045	X	3005	-0-	-3040	-0-	3001	3	4	9	Y	4	7	1			-0-
06	5069	X	5069	-0-	-0-	-0-	5046	3	23	9	Y	21	12	1			9
*07	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	4742	3	8	9	Y	7	12	1			4

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 159536 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8580 - 9358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1820	N	-0-	-0-	-1820	-0-					Y	-0-					-0-
03	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-					-0-
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	1092	N	997	-0-	-95	-0-	41	1	939	3	Y	15	16	1			3
							17	9									
03	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	70	1	1804	3	Y	24	23	1			4
							26	9									
04	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	63	1	1717	3	Y	23	23	1			4
							25	9									
05	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	58	1	1609	3	Y	21	21	1			4
							23	9									
06	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	61	1	1652	3	Y	17	17	1			4
							19	9									
*07	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	62	1	1710	3	Y	21	21	1			4
							23	9									

GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 159723 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8592 - 9370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	1135	-0-	-1665	4228	45	1	1058	3	Y	29	31	1			5
							32	9									
03	3100	N	2357	-0-	-743	3485	86	1	2212	3	Y	54	50	1			9
							59	9									
04	3000	N	1882	-0-	-1118	2367	65	1	1770	3	Y	43	44	1			8
							47	9									
05	3100	N	2300	-0-	-800	1567	78	1	2167	3	Y	50	49	1			9
							55	9									
06	3000	N	2100	-0-	-900	667	73	1	1985	3	Y	38	38	1			9
							42	9									
*07	2650	N	1983	-0-	-667	-0-	68	1	1869	3	Y	42	43	1			8
							46	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 160258 COMPL. DATE 09/16/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8536 - 9566

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

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 164137 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8392 - 9522

02	2800	N	2251	-0-	-549	7927	2242	3	9	9	Y	8	11	1			1
03	3100	N	2920	-0-	-180	7747	2905	3	15	9	Y	14	6	1			9
04	3000	N	3219	-0-	219	7966	3201	3	18	9	Y	16	14	1			11
05	3100	N	3413	-0-	313	8279	3400	3	13	9	Y	12	14	1			9
*06	3000	N	3044	-0-	44	8323	3033	3	11	9	Y	10	8	1			11
*07	11395	X	3072	-0-	-8323	-0-	3062	3	10	9	Y	9	14	1			6

DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 165070 COMPL. DATE 08/03/1997 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8698 - 9614

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-

REED, W.M. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 165604 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8685 - 9840

02	2800	N	1997	-0-	-803	8155	82	1	1873	3	Y	38	40	1			7
							42	9									
03	3100	N	2163	-0-	-937	7218	79	1	2044	3	Y	36	37	1			6
							40	9									
04	3000	N	2001	-0-	-999	6219	70	1	1894	3	Y	34	34	1			6
							37	9									
05	3100	N	2074	-0-	-1026	5193	70	1	1968	3	Y	33	33	1			6
							36	9									
06	3000	N	1634	-0-	-1366	3827	57	1	1553	3	Y	22	23	1			5
							24	9									
*07	3100	N	1599	-0-	-1501	2326	56	1	1515	3	Y	25	25	1			5
							28	9									

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 165927 COMPL. DATE 11/03/1997 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 8332 - 9474

02	2800	N	1913	-0-	-887	6884	1889	3	24	9	Y	22	30	1			3
03	3100	N	916	-0-	-2184	4700	901	3	15	9	Y	14	8	1			9
04	3000	N	25	-0-	-2975	1725	25	3			Y	-0-	9	1			-0-
05	1732	N	7	-0-	-1725	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
*06	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			Y	-0-					-0-

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 167002 COMPL. DATE 10/02/1997 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8652 - 9636

02	735	N	735	-0-	-0-	-0-	31	1	704	3	Y	-0-					-0-
03	682	N	517	-0-	-165	-0-	20	1	497	3	Y	-0-					-0-
04	690	N	671	-0-	-19	-0-	24	1	647	3	Y	-0-					-0-
05	806	N	752	-0-	-54	-0-	26	1	726	3	Y	-0-					-0-
06	724	N	724	-0-	-0-	-0-	26	1	698	3	Y	-0-					-0-
*07	743	N	743	-0-	-0-	-0-	26	1	717	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 #: 10 L RRCID -> 168859 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8410 - 9518

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

GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168881 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8444 - 9388

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

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
02	2800	N	1343	-0-	-1457	1352	31 15	1 9	1297	2	Y	14	13	1			2
03	2779	N	1427	-0-	-1352	-0-	34 15	1 9	1378	2	Y	14	12	1			4
04	1830	N	1398	-0-	-432	-0-	32 14	1 9	1352	2	Y	13	14	1			3
05	1488	N	1430	-0-	-58	-0-	34 13	1 9	1383	2	Y	12	13	1			2
*06	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	36 11	1 9	1463	2	Y	10	10	1			2
*07	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	36 13	1 9	1489	2	Y	12	12	1			2

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 10 T RRCID -> 169256 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8428 - 9516

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

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 169301 COMPL. DATE 06/15/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8382 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			Y	-0-					-0-
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			Y	-0-					-0-
04	210	N	32	-0-	-178	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
05	186	N	112	-0-	-74	-0-	112	3			Y	-0-					-0-
*06	180	N	152	-0-	-28	-0-	152	3			Y	-0-					-0-
*07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 10 L RRCID -> 170114 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8434 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	2548	-0-		-252	7450	59	1	2460	2	Y	26	24	1			3
								29	9									
03	3100	N	4933	-0-		1833	9283	118	1	4759	2	Y	51	39	1			15
								56	9									
04	3000	N	5916	-0-		2916	12199	136	1	5721	2	Y	54	58	1			11
								59	9									
05	3100	N	6664	-0-		3564	15763	160	1	6440	2	Y	58	62	1			7
								64	9									
*06	21916	X	6153	-0-		-15763	-0-	146	1	5962	2	Y	41	41	1			7
								45	9									
*07	5768	X	5768	-0-		-0-	-0-	135	1	5583	2	Y	45	46	1			6
								50	9									

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. GAS	(I) 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	3724	X	3211	-0-		-513	-0-	75	1	3117	2	Y	17	16	1			2
								19	9									
03	3999	X	3740	-0-		-259	-0-	90	1	3628	2	Y	20	16	1			6
								22	9									
04	3720	X	3456	-0-		-264	-0-	80	1	3359	2	Y	15	18	1			3
								17	9									
05	3782	X	3708	-0-		-74	-0-	89	1	3600	2	Y	17	18	1			2
								19	9									
*06	3787	X	3787	-0-		-0-	-0-	90	1	3684	2	Y	12	12	1			2
								13	9									
*07	4167	X	4167	-0-		-0-	-0-	98	1	4051	2	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	1111	-0-		-1689	1140	26	1	1073	2	Y	11	11	1			1
								12	9									
03	2350	N	1210	-0-		-1140	-0-	29	1	1166	2	Y	14	11	1			4
								15	9									
04	1353	N	1353	-0-		-0-	-0-	31	1	1308	2	Y	13	14	1			3
								14	9									
05	1407	N	1407	-0-		-0-	-0-	34	1	1359	2	Y	13	14	1			2
								14	9									
*06	1336	N	1336	-0-		-0-	-0-	32	1	1293	2	Y	10	10	1			2
								11	9									
07	1395	N	1318	-0-		-77	-0-	31	1	1276	2	Y	10	11	1			1
								11	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	2025	-0-		-775	7284	47	1	1959	2	Y	17	16	1			2
								19	9									
03	3100	N	2461	-0-		-639	6645	59	1	2380	2	Y	20	16	1			6
								22	9									
04	3000	N	2383	-0-		-617	6028	55	1	2308	2	Y	18	20	1			4
								20	9									
05	3100	N	2330	-0-		-770	5258	56	1	2256	2	Y	16	18	1			2
								18	9									
*06	3000	N	2387	-0-		-613	4645	57	1	2317	2	Y	12	12	1			2
								13	9									
*07	3100	N	2385	-0-		-715	3930	56	1	2312	2	Y	15	15	1			2
								17	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2940	X	2367	-0-	-573	-0-	2338	3	29	9	Y	26	34	1			4
03	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	2841	3	48	9	Y	44	20	1			28
04	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	2679	3	47	9	Y	43	41	1			30
05	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	2686	3	34	9	Y	31	39	1			22
*06	2790	X	2750	-0-	-40	-0-	2719	3	31	9	Y	28	20	1			30
07	2883	X	2669	-0-	-214	-0-	2641	3	28	9	Y	25	39	1			16

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 11 L RRCID -> 170509 COMPL. DATE 08/22/1998 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 8458 - 9504

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

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 11 L RRCID -> 170755 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8396 - 9512

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

BURNETT BROTHERS WELL #: 29 L RRCID -> 171190 COMPL. DATE 09/29/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8520 - 9504

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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	69	1	2899	2	Y	21	20	1			2
							23	9									
03	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	83	1	3377	2	Y	24	19	1			7
							26	9									
04	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	79	1	3323	2	Y	21	24	1			4
							23	9									
05	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	87	1	3504	2	Y	23	24	1			3
							25	9									
*06	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	84	1	3414	2	Y	16	16	1			3
							18	9									
*07	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	87	1	3596	2	Y	18	19	1			2
							20	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	376	X	-0-	-0-	-376	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/09/2018 - P/A 02/09/18

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 12 L RRCID -> 171696 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8368 - 9492

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

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 12 L RRCID -> 172193 COMPL. DATE 12/21/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8420 - 9520

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

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
02	2800	N	1956	-0-	-844	5793	1924	3 32 9			Y	29	40	1			4
03	3100	N	1733	-0-	-1367	4426	1694	3 39 9			Y	35	17	1			22
04	3000	N	1838	-0-	-1162	3264	1797	3 41 9			Y	37	33	1			26
05	3100	N	2032	-0-	-1068	2196	1999	3 33 9			Y	30	34	1			22
*06	3000	N	2023	-0-	-977	1219	1994	3 29 9			Y	26	19	1			29
*07	3100	N	1962	-0-	-1138	81	1937	3 25 9			Y	23	37	1			15

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
02	2800	N	2310	-0-	-490	10599	2298	3 12 9			Y	11	16	1			2
03	13477	X	2878	-0-	-10599	-0-	2858	3 20 9			Y	18	8	1			12
04	2730	X	2604	-0-	-126	-0-	2585	3 19 9			Y	17	17	1			12
05	2821	X	2672	-0-	-149	-0-	2659	3 13 9			Y	12	15	1			9
*06	2730	X	2525	-0-	-205	-0-	2513	3 12 9			Y	11	8	1			12
07	2821	X	2488	-0-	-333	-0-	2478	3 10 9			Y	9	15	1			6

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
02	2224	X	2224	-0-	-0-	-0-	2194	3 30 9			Y	27	20	1			15
03	2485	X	2485	-0-	-0-	-0-	2454	3 31 9			Y	28	21	1			22
04	2437	X	2437	-0-	-0-	-0-	2406	3 31 9			Y	28	42	1			8
05	2480	X	2444	-0-	-36	-0-	2429	3 15 9			Y	14	22	1			-0-
06	2400	X	2395	-0-	-5	-0-	2355	3 40 9			Y	36	21	1			15
07	2511	X	2430	-0-	-81	-0-	2415	3 15 9			Y	14	21	1			8

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
02	2800	N	1416	-0-	-1384	2583	31 83	1 9	1302	2	Y	75	70	1			8
03	3100	N	1603	-0-	-1497	1086	36 92	1 9	1475	2	Y	84	68	1			24
04	2583	N	1497	-0-	-1086	-0-	33 77	1 9	1387	2	Y	70	80	1			14
05	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	42 90	1 9	1695	2	Y	82	86	1			10
*06	1560	N	1491	-0-	-69	-0-	34 55	1 9	1402	2	Y	50	52	1			8
07	1550	N	1543	-0-	-7	-0-	35 68	1 9	1440	2	Y	62	62	1			8

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 11 L RRCID -> 174172 COMPL. DATE 04/07/1999 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 6963 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	168	N	24	-0-	-144	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	60	-0-	-126	-0-	1	1	59	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	29	-0-	-91	-0-	1	1	28	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
*07	83	N	83	-0-	-0-	-0-	2	1	81	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 9 L RRCID -> 174211 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8494 - 9522

02	3640	X	2757	-0-	-883	-0-	64	1	2674	2	Y	17	16	1			2
							19	9									
03	3813	X	3122	-0-	-691	-0-	75	1	3026	2	Y	19	15	1			6
							21	9									
04	3420	X	3233	-0-	-187	-0-	75	1	3138	2	Y	18	20	1			4
							20	9									
05	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	96	1	3857	2	Y	21	22	1			3
							23	9									
*06	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	88	1	3572	2	Y	13	14	1			2
							14	9									
07	3348	X	3312	-0-	-36	-0-	78	1	3217	2	Y	15	15	1			2
							17	9									

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 8 L RRCID -> 174311 COMPL. DATE 04/12/1999 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8356 - 9515

02	2548	X	2352	-0-	-196	-0-	54	1	2266	2	Y	29	27	1			3
							32	9									
03	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	64	1	2576	2	Y	33	26	1			10
							36	9									
04	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	57	1	2394	2	Y	27	31	1			6
							30	9									
05	2604	N	1741	-0-	-863	-0-	42	1	1680	2	Y	17	21	1			2
							19	9									
*06	2580	N	1611	-0-	-969	-0-	38	1	1560	2	Y	12	12	1			2
							13	9									
07	2573	N	1989	-0-	-584	-0-	46	1	1923	2	Y	18	18	1			2
							20	9									

CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 5 L RRCID -> 174571 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8475 - 9515

02	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	74	1	3065	2	Y	33	30	1			4
							36	9									
03	2605	X	2605	-0-	-0-	-0-	62	1	2514	2	Y	26	22	1			8
							29	9									
04	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	83	1	3503	2	Y	31	33	1			6
							34	9									
05	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	86	1	3454	2	Y	32	34	1			4
							35	9									
*06	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	66	1	2705	2	Y	18	19	1			3
							20	9									
*07	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	63	1	2615	2	Y	20	20	1			3
							22	9									

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 10 L RRCID -> 174781 COMPL. DATE 08/16/1999 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8454 - 9507

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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 9 L RRCID -> 175767 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8377 - 9517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4004	X	3442	-0-		-562	-0-		80	1	3343	2	Y	17	16	1			2
									19	9									
03	4061	X	3909	-0-		-152	-0-		94	1	3793	2	Y	20	16	1			6
									22	9									
04	3895	X	3895	-0-		-0-	-0-		90	1	3787	2	Y	16	19	1			3
									18	9									
05	4395	X	4395	-0-		-0-	-0-		106	1	4268	2	Y	19	20	1			2
									21	9									
*06	5141	X	5141	-0-		-0-	-0-		123	1	4999	2	Y	17	16	1			3
									19	9									
*07	4769	X	4769	-0-		-0-	-0-		112	1	4638	2	Y	17	18	1			2
									19	9									

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 9 L RRCID -> 176578 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8457 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1885	X	1885	-0-		-0-	-0-		44	1	1832	2	Y	8	7	1			1
									9	9									
03	2015	X	1161	-0-		-854	-0-		28	1	1126	2	Y	6	5	1			2
									7	9									
04	1800	X	416	-0-		-1384	-0-		10	1	405	2	Y	1	3	1			-0-
									1	9									
05	2077	X	1495	-0-		-582	-0-		36	1	1451	2	Y	7	6	1			1
									8	9									
*06	2010	X	848	-0-		-1162	-0-		20	1	826	2	Y	2	3	1			-0-
									2	9									
07	2077	X	1591	-0-		-486	-0-		37	1	1546	2	Y	7	6	1			1
									8	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4088	X	3890	-0-		-198	-0-		90	1	3788	2	Y	11	11	1			1
									12	9									
03	4535	X	4535	-0-		-0-	-0-		109	1	4411	2	Y	14	11	1			4
									15	9									
04	4221	X	4221	-0-		-0-	-0-		98	1	4111	2	Y	11	13	1			2
									12	9									
05	5171	X	5171	-0-		-0-	-0-		125	1	5031	2	Y	14	14	1			2
									15	9									
*06	4380	X	3584	-0-		-796	-0-		86	1	3491	2	Y	6	7	1			1
									7	9									
*07	4600	X	4600	-0-		-0-	-0-		108	1	4481	2	Y	10	10	1			1
									11	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	2057	-0-		-743	7711		47	1	1973	2	Y	34	32	1			4
									37	9									
03	3100	N	2610	-0-		-490	7221		62	1	2501	2	Y	43	34	1			13
									47	9									
04	3000	N	1787	-0-		-1213	6008		41	1	1718	2	Y	25	33	1			5
									28	9									
05	3100	N	2244	-0-		-856	5152		53	1	2156	2	Y	32	33	1			4
									35	9									
*06	3000	N	2164	-0-		-836	4316		51	1	2088	2	Y	23	23	1			4
									25	9									
*07	3100	N	2162	-0-		-938	3378		50	1	2083	2	Y	26	27	1			3
									29	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 22RL RRCID -> 178090 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8223 - 9469

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

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 23RL RRCID -> 178780 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8244 - 9488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	959	X	142	-0-	-817	-0-	142	3			Y	-0-					-0-
03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			Y	-0-					-0-
04	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	3			Y	-0-					-0-
05	155	N	77	-0-	-78	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
*06	150	N	40	-0-	-110	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
07	155	N	76	-0-	-79	-0-	76	3			Y	-0-					-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 179821 COMPL. DATE 07/15/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8504 - 9710

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

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 180104 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8480 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13525	X	1738	-0-	-11787	-0-	72	1	1653	3	Y	12	13	1			2
							13	9									
03	2015	X	1863	-0-	-152	-0-	69	1	1781	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
04	1830	X	1778	-0-	-52	-0-	63	1	1703	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
05	1922	X	1887	-0-	-35	-0-	65	1	1810	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
06	1860	X	1829	-0-	-31	-0-	65	1	1755	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
07	1922	X	1850	-0-	-72	-0-	65	1	1774	3	Y	10	10	1			2
							11	9									

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 183671 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 9854 PERF. 8416 - 9682

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

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 6 RRCID -> 183806 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 10018 PERF. 8628 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	2301	-0-	-499	8916	2268	3	33	9	Y	30	31	1			3
03	3100	N	2350	-0-	-750	8166	2321	3	29	9	Y	26	25	1			4
04	3000	N	2331	-0-	-669	7497	2302	3	29	9	Y	26	24	1			6
05	3100	N	2335	-0-	-765	6732	2312	3	23	9	Y	21	12	1			15
06	3000	N	2318	-0-	-682	6050	2295	3	23	9	Y	21	26	1			10
*07	3100	N	2490	-0-	-610	5440	2467	3	23	9	Y	21	27	1			4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 8 RRCID -> 185752 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 9332 - 10038

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

CARTHAGE GAS UNIT 9 WELL #: 5 RRCID -> 186660 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8476 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335 2				Y	-0-					-0-
*07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	2 1 2 9		66 2		Y	2	2 1				-0-

CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 1 RRCID -> 189719 COMPL. DATE 01/29/2001 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 8480 - 9532

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

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
02	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	4161 3		17 9		Y	15	11 1				8
03	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	4249 3		15 9		Y	14	11 1				11
04	4650	X	4238	-0-	-412	-0-	4223 3		15 9		Y	14	21 1				4
05	4805	X	4227	-0-	-578	-0-	4219 3		8 9		Y	7	11 1				-0-
06	4650	X	4448	-0-	-202	-0-	4427 3		21 9		Y	19	11 1				8
07	4619	X	4557	-0-	-62	-0-	4548 3		9 9		Y	8	12 1				4

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
02	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687 3				Y	-0-					-0-
03	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724 3				Y	-0-					-0-
04	750	N	688	-0-	-62	-0-	688 3				Y	-0-					-0-
05	775	N	691	-0-	-84	-0-	691 3				Y	-0-					-0-
06	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690 3				Y	-0-					-0-
*07	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783 3				Y	-0-					-0-

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
02	2800	N	2645	-0-	-155	9473	2602 3		43 9		Y	39	39 1				4
03	3100	N	2690	-0-	-410	9063	2654 3		36 9		Y	33	32 1				5
04	3000	N	2695	-0-	-305	8758	2660 3		35 9		Y	32	30 1				7
05	3100	N	2675	-0-	-425	8333	2644 3		31 9		Y	28	16 1				19
06	3000	N	2567	-0-	-433	7900	2539 3		28 9		Y	25	32 1				12
*07	3100	N	2760	-0-	-340	7560	2731 3		29 9		Y	26	33 1				5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
02	5964	X	4907	-0-	-1057	-0-	4888	3	19	9	Y	17	12	1			9
03	6603	X	4948	-0-	-1655	-0-	4931	3	17	9	Y	15	12	1			12
04	5070	X	4453	-0-	-617	-0-	4438	3	15	9	Y	14	22	1			4
05	5425	X	4192	-0-	-1233	-0-	4185	3	7	9	Y	6	10	1			-0-
06	5250	X	3950	-0-	-1300	-0-	3932	3	18	9	Y	16	9	1			7
07	5425	X	3828	-0-	-1597	-0-	3822	3	6	9	Y	5	9	1			3

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 12 RRCID -> 197333 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9711 - 9798

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-

CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 6 RRCID -> 197634 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 8360 - 9510

02	2800	N	1224	-0-	-1576	3913	28 17	1 9	1179	2	Y	15	14	1			2
03	3100	N	1676	-0-	-1424	2489	40 22	1 9	1614	2	Y	20	16	1			6
04	3000	N	1867	-0-	-1133	1356	43 22	1 9	1802	2	Y	20	22	1			4
05	3100	N	2084	-0-	-1016	340	50 23	1 9	2011	2	Y	21	22	1			3
*06	2186	N	1846	-0-	-340	-0-	44 14	1 9	1788	2	Y	13	14	1			2
*07	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	52 23	1 9	2145	2	Y	21	20	1			3

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 7 RRCID -> 199975 COMPL. DATE 12/02/2003 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8648 - 10008

02	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	4222	3	12	9	Y	11	11	1			1
03	4278	X	4238	-0-	-40	-0-	4228	3	10	9	Y	9	9	1			1
04	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	4112	3	10	9	Y	9	8	1			2
05	4681	X	4442	-0-	-239	-0-	4434	3	8	9	Y	7	4	1			5
06	4530	X	4103	-0-	-427	-0-	4095	3	8	9	Y	7	9	1			3
07	4681	X	4383	-0-	-298	-0-	4375	3	8	9	Y	7	9	1			1

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 11 RRCID -> 200906 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 10106 PERF. 8606 - 9978

02	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	3726	3	15	9	Y	14	14	1			1
03	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	3899	3	13	9	Y	12	11	1			2
04	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	3761	3	11	9	Y	10	10	1			2
05	3875	X	3853	-0-	-22	-0-	3841	3	12	9	Y	11	6	1			7
06	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	3784	3	11	9	Y	10	12	1			5
07	3875	X	3626	-0-	-249	-0-	3616	3	10	9	Y	9	12	1			2

BURNETT BROTHERS WELL #: 35 RRCID -> 200910 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 9744 PERF. 8353 - 9520

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-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	1754	-0-	-1046	3989	41	1	1702	2	Y	10	9	1			1
							11	9									
03	3100	N	1883	-0-	-1217	2772	45	1	1826	2	Y	11	9	1			3
							12	9									
04	3000	N	1835	-0-	-1165	1607	42	1	1782	2	Y	10	11	1			2
							11	9									
05	3100	N	1761	-0-	-1339	268	42	1	1709	2	Y	9	10	1			1
							10	9									
*06	2005	N	1737	-0-	-268	-0-	41	1	1689	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
07	1891	N	1780	-0-	-111	-0-	42	1	1730	2	Y	7	7	1			1
							8	9									

CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 14 RRCID -> 201146 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8444 - 9618

02	244	N	244	-0-	-0-	-0-	6	1	237	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	217	N	146	-0-	-71	-0-	3	1	143	2	Y	-0-					-0-
04	232	N	232	-0-	-0-	-0-	5	1	226	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	8	1	318	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	4	1	161	2	Y	-0-					-0-
07	248	N	89	-0-	-159	-0-	2	1	87	2	Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 38 RRCID -> 203028 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8449 - 9555

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-

BURNETT BROTHERS WELL #: 37 RRCID -> 203173 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 9656 PERF. 8372 - 9537

02	2212	X	1876	-0-	-336	-0-	43	1	1789	2	Y	40	38	1			4
							44	9									
03	2294	X	2226	-0-	-68	-0-	52	1	2121	2	Y	48	38	1			14
							53	9									
04	2100	X	1451	-0-	-649	-0-	33	1	1388	2	Y	27	35	1			6
							30	9									
05	2170	X	1846	-0-	-324	-0-	44	1	1766	2	Y	33	35	1			4
							36	9									
*06	2160	X	1672	-0-	-488	-0-	39	1	1608	2	Y	23	23	1			4
							25	9									
07	2232	X	1795	-0-	-437	-0-	42	1	1722	2	Y	28	28	1			4
							31	9									

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 10 RRCID -> 203978 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 8748 - 10022

02	2492	X	1814	-0-	-678	-0-	1807	3	7	9	Y	6	6	1			1
03	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	3003	3	8	9	Y	7	7	1			1
04	3150	X	2880	-0-	-270	-0-	2871	3	9	9	Y	8	7	1			2
05	3255	X	2878	-0-	-377	-0-	2872	3	6	9	Y	5	3	1			4
06	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	3146	3	8	9	Y	7	8	1			3
*07	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	3099	3	7	9	Y	6	8	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROTHERS WELL #: 32 RRCID -> 204221 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8358 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	84	1	3500	2	Y	15	14	1			2
							17	9									
03	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	95	1	3861	2	Y	16	13	1			5
							18	9									
04	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	83	1	3491	2	Y	14	16	1			3
							15	9									
05	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	93	1	3738	2	Y	14	15	1			2
							15	9									
*06	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	85	1	3450	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
*07	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	84	1	3493	2	Y	10	11	1			1
							11	9									

GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 205758 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 9044 - 9411

02	2064	X	2064	-0-	-0-	-0-	86	1	1978	3	Y	-0-					-0-
03	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	103	1	2682	3	Y	-0-					-0-
04	2166	X	2166	-0-	-0-	-0-	77	1	2089	3	Y	-0-					-0-
05	2294	N	1288	-0-	-1006	-0-	45	1	1243	3	Y	-0-					-0-
06	2700	N	1571	-0-	-1129	-0-	56	1	1515	3	Y	-0-					-0-
*07	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	87	1	2381	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 9 WELL #: 11 RRCID -> 205773 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8356 - 9537

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	14B2 EXT		-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

02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	3	1	120	2	Y	-0-					-0-
03	216	N	216	-0-	-0-	-0-	5	1	211	2	Y	-0-					-0-
04	210	N	161	-0-	-49	-0-	4	1	157	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	95	-0-	-29	-0-	2	1	93	2	Y	-0-					-0-
*06	210	N	9	-0-	-201	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
*07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	5	1	190	2	Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 30 RRCID -> 207066 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8731 - 9534

02	2548	X	2199	-0-	-349	-0-	50	1	2091	2	Y	53	50	1			6
							58	9									
03	2511	X	2370	-0-	-141	-0-	56	1	2251	2	Y	57	46	1			17
							63	9									
04	2460	X	2217	-0-	-243	-0-	50	1	2115	2	Y	47	54	1			10
							52	9									
05	2542	X	2283	-0-	-259	-0-	54	1	2177	2	Y	47	51	1			6
							52	9									
*06	2460	X	1787	-0-	-673	-0-	42	1	1715	2	Y	27	29	1			4
							30	9									
07	2449	X	2012	-0-	-437	-0-	46	1	1925	2	Y	37	36	1			5
							41	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 16 RRCID -> 207067 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8466 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	1043	-0-	-1757	8893	23	1	1008	2	Y	11	11	1			1
							12	9									
03	3100	N	2842	-0-	-258	8635	68	1	2743	2	Y	28	21	1			8
							31	9									
04	3000	N	2488	-0-	-512	8123	57	1	2408	2	Y	21	25	1			4
							23	9									
05	3100	N	2472	-0-	-628	7495	59	1	2390	2	Y	21	22	1			3
							23	9									
*06	3000	N	2482	-0-	-518	6977	59	1	2408	2	Y	14	15	1			2
							15	9									
*07	3100	N	3009	-0-	-91	6886	71	1	2913	2	Y	23	22	1			3
							25	9									

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 14 RRCID -> 207068 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8300 - 9549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	72	1	2990	2	Y	67	63	1			7
							74	9									
03	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	86	1	3461	2	Y	78	62	1			23
							86	9									
04	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	82	1	3467	2	Y	68	77	1			14
							75	9									
05	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	87	1	3514	2	Y	66	72	1			8
							73	9									
*06	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	75	1	3046	2	Y	43	44	1			7
							47	9									
*07	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	67	1	2793	2	Y	47	48	1			6
							52	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
02	35511	X	4593	-0-	-30918	-0-	107	1	4460	2	Y	24	22	1			3
							26	9									
03	5704	X	5334	-0-	-370	-0-	128	1	5176	2	Y	27	22	1			8
							30	9									
04	5430	X	4904	-0-	-526	-0-	113	1	4768	2	Y	21	25	1			4
							23	9									
05	5177	X	5177	-0-	-0-	-0-	125	1	5027	2	Y	23	24	1			3
							25	9									
*06	5603	X	5603	-0-	-0-	-0-	134	1	5449	2	Y	18	18	1			3
							20	9									
*07	5667	X	5667	-0-	-0-	-0-	133	1	5511	2	Y	21	21	1			3
							23	9									

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 15 RRCID -> 207670 COMPL. DATE 08/07/2004 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8520 - 9655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5208	X	4505	-0-	-703	-0-	4486	3	19	9	Y	17	11	1			9
03	6177	X	6177	-0-	-0-	-0-	6155	3	22	9	Y	20	13	1			16
04	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	5515	3	21	9	Y	19	30	1			5
05	5613	X	5613	-0-	-0-	-0-	5603	3	10	9	Y	9	14	1			-0-
06	5970	X	4555	-0-	-1415	-0-	4534	3	21	9	Y	19	11	1			8
07	6169	X	4764	-0-	-1405	-0-	4754	3	10	9	Y	9	12	1			5

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
02	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	3172	3	37	9	Y	34	26	1			18
03	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	2777	3	30	9	Y	27	24	1			21
04	2585	X	2585	-0-	-0-	-0-	2557	3	28	9	Y	25	39	1			7
05	2351	X	2351	-0-	-0-	-0-	2339	3	12	9	Y	11	18	1			-0-
06	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	2947	3	42	9	Y	38	22	1			16
*07	2469	X	2469	-0-	-0-	-0-	2455	3	14	9	Y	13	22	1			7

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
02	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	176	1	4028	3	Y	99	104	1			17
							109	9									
03	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	174	1	4491	3	Y	97	98	1			16
							107	9									
04	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	155	1	4190	3	Y	90	90	1			16
							99	9									
05	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	153	1	4270	3	Y	87	87	1			16
							96	9									
06	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	146	1	3953	3	Y	67	67	1			16
							74	9									
*07	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	143	1	3927	3	Y	78	79	1			15
							86	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
02	5572	X	5045	-0-	-527	-0-	208	1	4753	3	Y	76	80	1			13
							84	9									
03	6045	X	5462	-0-	-583	-0-	202	1	5180	3	Y	73	74	1			12
							80	9									
04	5220	X	5105	-0-	-115	-0-	180	1	4850	3	Y	68	68	1			12
							75	9									
05	5688	X	5688	-0-	-0-	-0-	194	1	5415	3	Y	72	71	1			13
							79	9									
06	5762	X	5762	-0-	-0-	-0-	202	1	5494	3	Y	60	59	1			14
							66	9									
07	5580	X	5355	-0-	-225	-0-	186	1	5102	3	Y	61	63	1			12
							67	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
02	1932	X	1871	-0-	-61	-0-	77	1	1751	3	Y	39	41	1			7
							43	9									
03	2139	X	1738	-0-	-401	-0-	63	1	1640	3	Y	32	34	1			5
							35	9									
04	1920	X	1764	-0-	-156	-0-	62	1	1666	3	Y	33	32	1			6
							36	9									
05	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	93	1	2592	3	Y	48	45	1			9
							53	9									
06	2010	X	1925	-0-	-85	-0-	67	1	1827	3	Y	28	30	1			7
							31	9									
07	2077	X	1449	-0-	-628	-0-	50	1	1371	3	Y	25	27	1			5
							28	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
02	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	112	1	2560	3	Y	35	36	1			6
							39	9									
03	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	113	1	2905	3	Y	35	35	1			6
							39	9									
04	2786	N	2786	-0-	-0-	-0-	98	1	2653	3	Y	32	32	1			6
							35	9									
05	2945	N	2861	-0-	-84	-0-	98	1	2730	3	Y	30	31	1			5
							33	9									
06	2850	N	1961	-0-	-889	-0-	69	1	1872	3	Y	18	19	1			4
							20	9									
07	2883	N	2178	-0-	-705	-0-	77	1	2075	3	Y	24	23	1			5
							26	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
02	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	70	1	2929	2	Y	25	23	1			3
							28	9									
03	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	77	1	3099	2	Y	26	21	1			8
							29	9									
04	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	73	1	3052	2	Y	23	26	1			5
							25	9									
05	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	89	1	3575	2	Y	25	27	1			3
							28	9									
*06	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	86	1	3525	2	Y	19	19	1			3
							21	9									
*07	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	88	1	3655	2	Y	23	23	1			3
							25	9									

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 12 RRCID -> 216074 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8761 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2547	X	2547	-0-	-0-	-0-	2527	3	20	9	Y	18	18	1			2
03	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	3110	3	20	9	Y	18	17	1			3
04	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	2944	3	19	9	Y	17	16	1			4
05	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	2964	3	15	9	Y	14	8	1			10
06	3030	X	2195	-0-	-835	-0-	2183	3	12	9	Y	11	16	1			5
*07	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	3127	3	17	9	Y	15	17	1			3

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 13 RRCID -> 216523 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 8612 - 9914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2128	N	2114	-0-	-14	-0-	2047	3	67	9	Y	61	61	1			7
03	2815	N	2815	-0-	-0-	-0-	2743	3	72	9	Y	65	62	1			10
04	2942	N	2942	-0-	-0-	-0-	2867	3	75	9	Y	68	63	1			15
05	3075	N	3075	-0-	-0-	-0-	3007	3	68	9	Y	62	35	1			42
06	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	2652	3	58	9	Y	53	70	1			25
*07	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	2612	3	54	9	Y	49	65	1			9

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 218337 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8542 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3724	X	3535	-0-	-189	-0-	145	1	3318	3	Y	65	70	1			11
							72	9									
03	4092	X	3892	-0-	-200	-0-	143	1	3679	3	Y	64	64	1			11
							70	9									
04	4050	X	3538	-0-	-512	-0-	124	1	3351	3	Y	57	58	1			10
							63	9									
05	4185	X	3632	-0-	-553	-0-	124	1	3446	3	Y	56	56	1			10
							62	9									
06	4050	X	3434	-0-	-616	-0-	120	1	3264	3	Y	45	44	1			11
							50	9									
07	3906	X	3543	-0-	-363	-0-	122	1	3362	3	Y	54	54	1			11
							59	9									

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 220837 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8356 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	1298	-0-	-1502	640	54	1	1233	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
03	2028	N	1388	-0-	-640	-0-	52	1	1327	3	Y	8	9	1			1
							9	9									
04	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	46	1	1236	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
05	1457	N	1414	-0-	-43	-0-	49	1	1356	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
06	1350	N	1241	-0-	-109	-0-	44	1	1189	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
07	1333	N	1181	-0-	-152	-0-	41	1	1133	3	Y	6	7	1			1
							7	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WILTCHER, J.W. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221046 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8603 - 9452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2884	X	2678	-0-	-206	-0-	113	1	2565	3	Y	-0-					-0-
03	3131	X	3104	-0-	-27	-0-	118	1	2986	3	Y	-0-					-0-
04	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	109	1	2984	3	Y	-0-					-0-
05	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	113	1	3149	3	Y	-0-					-0-
06	3000	X	2978	-0-	-22	-0-	106	1	2872	3	Y	-0-					-0-
07	3193	X	2700	-0-	-493	-0-	94	1	2606	3	Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 36 RRCID -> 221543 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8414 - 9533

02	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	64	1	2680	2	Y	11	11	1			1
							12	9									
03	2883	X	969	-0-	-1914	-0-	23	1	942	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	2880	X	2438	-0-	-442	-0-	56	1	2372	2	Y	9	8	1			2
							10	9									
05	3038	X	2394	-0-	-644	-0-	58	1	2327	2	Y	8	9	1			1
							9	9									
*06	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	78	1	3178	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
*07	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	84	1	3492	2	Y	11	11	1			1
							12	9									

BURNETT BROTHERS WELL #: 40 RRCID -> 221601 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8617 - 9539

02	2213	X	2213	-0-	-0-	-0-	52	1	2161	2	Y	-0-					-0-
03	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	62	1	2527	2	Y	-0-					-0-
04	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	61	1	2544	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	3188	-0-	88	88	77	1	3111	2	Y	-0-					-0-
*06	2666	N	2578	-0-	-88	-0-	62	1	2516	2	Y	-0-					-0-
*07	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	60	1	2475	2	Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 39 RRCID -> 224118 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8374 - 9565

02	374	N	374	-0-	-0-	-0-	8	1	353	2	Y	12	12	1			1
							13	9									
03	304	N	304	-0-	-0-	-0-	7	1	285	2	Y	11	9	1			3
							12	9									
04	510	N	489	-0-	-21	-0-	11	1	461	2	Y	15	15	1			3
							17	9									
05	403	N	366	-0-	-37	-0-	9	1	345	2	Y	11	13	1			1
							12	9									
*06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	8	1	318	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
07	496	N	344	-0-	-152	-0-	8	1	326	2	Y	9	9	1			1
							10	9									

BURNETT BROTHERS WELL #: 44 RRCID -> 225292 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8439 - 9553

02	2744	X	2639	-0-	-105	-0-	61	1	2561	2	Y	15	14	1			2
							17	9									
03	2914	X	2657	-0-	-257	-0-	64	1	2578	2	Y	14	12	1			4
							15	9									
04	2790	X	2730	-0-	-60	-0-	63	1	2652	2	Y	14	15	1			3
							15	9									
05	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	70	1	2829	2	Y	14	15	1			2
							15	9									
*06	2820	X	2778	-0-	-42	-0-	66	1	2701	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
07	2914	X	2586	-0-	-328	-0-	61	1	2515	2	Y	9	10	1			1
							10	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
02	784	N	748	-0-	-36	-0-	17	1	727	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
03	868	N	784	-0-	-84	-0-	19	1	761	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
04	810	N	749	-0-	-61	-0-	17	1	728	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	837	N	742	-0-	-95	-0-	18	1	722	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
*06	750	N	672	-0-	-78	-0-	16	1	653	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
07	775	N	561	-0-	-214	-0-	13	1	546	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 8 RRCID -> 226038 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8370 - 9567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9037	X	1713	-0-	-7324	-0-	39	1	1609	2	Y	59	55	1			7
							65	9									
03	3069	X	1872	-0-	-1197	-0-	44	1	1760	2	Y	62	51	1			18
							68	9									
04	2970	X	2151	-0-	-819	-0-	48	1	2031	2	Y	65	70	1			13
							72	9									
05	2015	X	1917	-0-	-98	-0-	45	1	1810	2	Y	56	62	1			7
							62	9									
*06	1890	X	1625	-0-	-265	-0-	38	1	1548	2	Y	35	36	1			6
							39	9									
07	2232	X	1796	-0-	-436	-0-	41	1	1705	2	Y	45	45	1			6
							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
02	2996	X	2180	-0-	-816	-0-	50	1	2091	2	Y	35	33	1			4
							39	9									
03	3317	X	2120	-0-	-1197	-0-	50	1	2033	2	Y	34	28	1			10
							37	9									
04	3210	X	1837	-0-	-1373	-0-	42	1	1766	2	Y	26	31	1			5
							29	9									
05	2542	X	1896	-0-	-646	-0-	45	1	1822	2	Y	26	28	1			3
							29	9									
*06	2340	X	2302	-0-	-38	-0-	55	1	2222	2	Y	23	22	1			4
							25	9									
*07	2674	X	2674	-0-	-0-	-0-	62	1	2577	2	Y	32	32	1			4
							35	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
02	308	N	280	-0-	-28	-0-	6	1	263	2	Y	10	10	1			1
							11	9									
03	303	N	303	-0-	-0-	-0-	7	1	284	2	Y	11	9	1			3
							12	9									
04	420	N	300	-0-	-120	-0-	7	1	282	2	Y	10	11	1			2
							11	9									
05	387	N	387	-0-	-0-	-0-	9	1	365	2	Y	12	12	1			2
							13	9									
*06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	7	1	287	2	Y	6	7	1			1
							7	9									
07	310	N	286	-0-	-24	-0-	7	1	270	2	Y	8	8	1			1
							9	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	2112	-0-	-688	7391	49	1	2029	2	Y	31	29	1			3
							34	9									
03	3100	N	2421	-0-	-679	6712	57	1	2324	2	Y	36	29	1			10
							40	9									
04	3000	N	2400	-0-	-600	6112	55	1	2311	2	Y	31	35	1			6
							34	9									
05	3100	N	2449	-0-	-651	5461	58	1	2357	2	Y	31	33	1			4
							34	9									
*06	3000	N	2268	-0-	-732	4729	54	1	2192	2	Y	20	21	1			3
							22	9									
*07	3100	N	2360	-0-	-740	3989	55	1	2276	2	Y	26	26	1			3
							29	9									

BURNETT BROTHERS WELL #: 46 RRCID -> 229142 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8398 - 9536

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

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 14 RRCID -> 230717 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 8358 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2044	X	1994	-0-	-50	-0-	46	1	1912	2	Y	33	31	1			4
							36	9									
03	2263	X	2033	-0-	-230	-0-	48	1	1948	2	Y	34	28	1			10
							37	9									
04	2190	X	2102	-0-	-88	-0-	48	1	2021	2	Y	30	34	1			6
							33	9									
05	2263	X	2130	-0-	-133	-0-	51	1	2046	2	Y	30	32	1			4
							33	9									
*06	2190	X	2018	-0-	-172	-0-	48	1	1948	2	Y	20	21	1			3
							22	9									
07	2201	X	2010	-0-	-191	-0-	47	1	1935	2	Y	25	25	1			3
							28	9									

BURNETT BROTHERS WELL #: 49 RRCID -> 230814 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8428 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	1514	-0-	-1286	4155	32	1	1333	2	Y	135	126	1			15
							149	9									
03	3100	N	1485	-0-	-1615	2540	32	1	1310	2	Y	130	107	1			38
							143	9									
04	3000	N	1407	-0-	-1593	947	30	1	1256	2	Y	110	126	1			22
							121	9									
05	2348	N	1401	-0-	-947	-0-	31	1	1252	2	Y	107	116	1			13
							118	9									
*06	1440	N	1162	-0-	-278	-0-	26	1	1063	2	Y	66	68	1			11
							73	9									
07	1457	N	1277	-0-	-180	-0-	28	1	1155	2	Y	85	85	1			11
							94	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
02	2800	N	2652	-0-	-148	10048	60	1	2516	2	Y	69	64	1			8
							76	9									
03	3100	N	3006	-0-	-94	9954	70	1	2851	2	Y	77	62	1			23
							85	9									
04	3000	N	2272	-0-	-728	9226	51	1	2164	2	Y	52	64	1			11
							57	9									
05	3100	N	2222	-0-	-878	8348	52	1	2117	2	Y	48	53	1			6
							53	9									
*06	3000	N	2400	-0-	-600	7748	56	1	2300	2	Y	40	39	1			7
							44	9									
*07	3100	N	2552	-0-	-548	7200	59	1	2440	2	Y	48	49	1			6
							53	9									

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 14 RRCID -> 235061 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8776 - 10054

02	2744	X	2255	-0-	-489	-0-	2236	3	19	9	N	17	17	1			2
03	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	3005	3	19	9	N	17	16	1			3
04	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	2947	3	19	9	N	17	16	1			4
05	2976	X	2909	-0-	-67	-0-	2895	3	14	9	N	13	8	1			9
06	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	2942	3	17	9	N	15	17	1			7
07	3069	X	2985	-0-	-84	-0-	2972	3	13	9	N	12	17	1			2

CYPRESS POINT RESOURCES LEASE WELL #: 1 RRCID -> 236732 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8913 - 10022

02	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	3594	3	61	9	Y	55	55	1			6
03	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	3958	3	54	9	Y	49	47	1			8
04	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	3768	3	50	9	Y	45	43	1			10
05	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	3900	3	45	9	Y	41	23	1			28
06	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	3694	3	41	9	Y	37	47	1			18
*07	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	3702	3	39	9	Y	35	46	1			7

BURNETT BROTHERS WELL #: 42 RRCID -> 251495 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8554 - 9674

02	2800	N	1551	-0-	-1249	2578	36	1	1502	2	Y	12	12	1			1
							13	9									
03	3100	N	1903	-0-	-1197	1381	45	1	1839	2	Y	17	13	1			5
							19	9									
04	3000	N	1881	-0-	-1119	262	43	1	1823	2	Y	14	16	1			3
							15	9									
05	2097	N	1835	-0-	-262	-0-	44	1	1777	2	Y	13	14	1			2
							14	9									
*06	1830	N	1768	-0-	-62	-0-	42	1	1715	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
07	1953	N	1934	-0-	-19	-0-	45	1	1876	2	Y	12	12	1			2
							13	9									

DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 258227 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8664 - 9570

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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 263329 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 11025 PERF. 8750 - 9465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	180	1	4117	3	Y	-0-					-0-
03	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	126	1	3218	3	Y	-0-					-0-
04	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	126	1	3443	3	Y	-0-					-0-
05	2513	X	2513	-0-	-0-	-0-	87	1	2426	3	Y	-0-					-0-
06	2395	X	2395	-0-	-0-	-0-	85	1	2310	3	Y	-0-					-0-
*07	1988	X	1988	-0-	-0-	-0-	70	1	1918	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			N	-0-					28
03	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			N	-0-					28
04	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1472	2	20	9	N	18					46
05	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1516	2	28	9	N	25					71
06	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1653	2	66	9	N	60					131
*07	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1528	2	6	9	N	5					136

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
02	866	N	866	-0-	-0-	-0-	818	2	48	9	N	44	1	8			129
03	1085	N	894	-0-	-191	-0-	853	2	41	9	N	37	2	8			164
04	1020	N	841	-0-	-179	-0-	784	2	57	9	N	52	5	8			211
05	961	N	794	-0-	-167	-0-	764	2	30	9	N	27	161	1	6	8	71
06	870	N	797	-0-	-73	-0-	771	2	26	9	N	24	1	8			94
*07	976	N	976	-0-	-0-	-0-	930	2	46	9	N	42	2	8			134

MAY UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 255920 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 10504 PERF. 9586 - 9633

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

BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
MENEFEE, R. C. UNIT WELL #: RRCID -> 096678 COMPL. DATE 02/04/1982 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9052 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	759
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	759
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	759
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	759
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	759
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	759

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	504	N	366	-0-	-138	-0-	365	2	1	9	N	1					213
03	471	N	471	-0-	-0-	-0-	463	2	8	9	N	7					220
04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	405	2	6	9	N	5					225
05	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					225
06	812	N	812	-0-	-0-	-0-	800	2	12	9	N	11					236
07	434	N	343	-0-	-91	-0-	277	2	66	9	N	60	180	1			116

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
BRANNON WELL #: 2 RRCID -> 155485 COMPL. DATE 11/23/1996 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8559 - 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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

BRANNON WELL #: 1 RRCID -> 163212 COMPL. DATE 03/11/1997 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9360 - 9832

02	84	N	48	-0-	-36	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	6	-0-	-56	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

WILLIAMS, T. S. WELL #: 1 RRCID -> 194883 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 9380 - 9558

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

BROADAWAY WELL #: 1 RRCID -> 211697 COMPL. DATE 09/20/2016 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 8942 - 9360

02	2492	X	2249	-0-	-243	-0-	2219	3	30	9	Y	27					39
03	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	2651	3	18	9	Y	16					55
04	2280	X	1665	-0-	-615	-0-	1612	3	53	9	Y	48	72	1			31
05	2480	X	1860	-0-	-620	-0-	1784	3	76	9	Y	69	79	1			21
06	2580	X	1545	-0-	-1035	-0-	1471	3	74	9	Y	67					88
07	2666	X	1829	-0-	-837	-0-	1800	3	29	9	Y	26	72	1			42

WALTON, MARY WELL #: 1 RRCID -> 215279 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9380 - 9556

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

BOWEN WELL #: 5 RRCID -> 227771 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 10352 PERF. 10024 - 10132

02	532	N	419	-0-	-113	-0-	407	3	12	9	Y	11					50
03	631	N	631	-0-	-0-	-0-	605	3	26	9	Y	24	43	1			31
04	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1177	3	19	9	Y	17					48
05	606	N	606	-0-	-0-	-0-	574	3	32	9	Y	29					77
06	671	N	671	-0-	-0-	-0-	663	3	8	9	Y	7					84
07	992	N	684	-0-	-308	-0-	672	3	12	9	Y	11	47	1			48

BOWEN WELL #: 7 RRCID -> 229260 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 10056 - 10252

02	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1659	3	28	9	Y	25					110
03	2891	N	2891	-0-	-0-	-0-	2832	3	59	9	Y	54	95	1			69
04	2963	N	2963	-0-	-0-	-0-	2922	3	41	9	Y	37					106
05	2829	N	2829	-0-	-0-	-0-	2760	3	69	9	Y	63					169
06	2760	N	2753	-0-	-7	-0-	2735	3	18	9	Y	16					185
*07	3054	N	3054	-0-	-0-	-0-	3028	3	26	9	Y	24	104	1			105

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
METCALF WELL #: 1 RRCID -> 231950 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 10301 PERF. 8856 - 9094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					66
03	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					66
04	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					66
05	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1531	3	32	9	N	29					95
06	648	N	648	-0-	-0-	-0-	616	3	32	9	N	29					124
*07	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1868	3	28	9	N	25					149

BROADAWAY WELL #: 2 RRCID -> 232230 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 9348 - 9212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1054	3	44	9	Y	40					58
03	745	N	745	-0-	-0-	-0-	719	3	26	9	Y	24					82
04	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	949	3	79	9	Y	72	108	1			46
05	930	N	930	-0-	-0-	-0-	816	3	114	9	Y	104	118	1			32
06	980	N	980	-0-	-0-	-0-	870	3	110	9	Y	100					132
*07	790	N	790	-0-	-0-	-0-	747	3	43	9	Y	39	108	1			63

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
02	3612	X	1873	-0-	-1739	-0-	1865	3	8	9	Y	7					173
03	3999	X	1618	-0-	-2381	-0-	1618	3			Y	-0-					173
04	3690	X	1653	-0-	-2037	-0-	1630	3	23	9	Y	21					194
05	3813	X	1965	-0-	-1848	-0-	1951	3	14	9	Y	13					207
06	3690	X	1574	-0-	-2116	-0-	1572	3	2	9	Y	2					209
07	2077	X	1236	-0-	-841	-0-	1226	3	10	9	Y	9	84	1			134

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
02	1064	N	727	-0-	-337	-0-	727	3			N	-0-					257
03	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	3			N	-0-					257
04	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2388	3	28	9	N	25	180	1			102
05	3100	N	3983	-0-	883	883	3937	3	46	9	N	42					144
06	3000	N	3169	-0-	169	1052	3144	3	25	9	N	23					167
*07	3100	N	3836	-0-	736	1788	3803	3	33	9	N	30					197

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
02	784	N	706	-0-	-78	-0-	677	3	29	9	N	26					150
03	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1525	3	33	9	N	30					180
04	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1413	3	15	9	N	14					194
05	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1461	3	15	9	N	14					208
06	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1511	3	20	9	N	18	184	1			42
*07	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1443	3	1	9	N	1					43

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
02	840	N	804	-0-	-36	-0-	790	3	14	9	N	13					137
03	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1000	3	147	9	N	134					271
04	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			N	-0-					271
05	899	N	828	-0-	-71	-0-	828	3			N	-0-					271
06	1110	N	565	-0-	-545	-0-	565	3			N	-0-					271
07	961	N	875	-0-	-86	-0-	875	3			N	-0-					271

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
02	926	N	926	-0-	-0-	-0-	916	3	10	9	N	9					40
03	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1039	3	22	9	N	20	35	1			25
04	985	N	985	-0-	-0-	-0-	971	3	14	9	N	13					38
05	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1077	3	25	9	N	23					61
06	1020	N	607	-0-	-413	-0-	600	3	7	9	N	6					67
07	1023	N	761	-0-	-262	-0-	751	3	10	9	N	9	38	1			38

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
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
02	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1420	3	7	9	Y	6					116
03	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2286	3			Y	-0-					116
04	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2149	3	15	9	Y	14					130
05	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1990	3	9	9	Y	8					138
06	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	2525	3	2	9	Y	2					140
07	2232	N	1758	-0-	-474	-0-	1751	3	7	9	Y	6	56	1			90

CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
BOREN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 063606 COMPL. DATE 08/15/1975 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8413 - 8481

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-

SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 065951 COMPL. DATE 02/20/1976 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8392 - 9073

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-

BORDERS-SMITH UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 068657 COMPL. DATE 09/02/1976 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 8414 - 9044

02	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	3			N	-0-					-0-
03	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	3			N	-0-					-0-
04	1470	N	2068	-0-	598	-0-	2068	3			N	-0-					-0-
05	2387	N	1480	-0-	-907	-0-	1480	3			N	-0-					-0-
06	2826	N	2826	-0-	-0-	-0-	2826	3			N	-0-					-0-
*07	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	2440	3			N	-0-					-0-

SMITH, ELLA UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 068986 COMPL. DATE 09/07/1976 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 8393 - 9106

02	3948	X	3043	-0-	-905	-0-	3043	3			N	-0-					-0-
03	4371	X	4334	-0-	-37	-0-	4334	3			N	-0-					-0-
04	3690	X	3963	-0-	273	-0-	3963	3			N	-0-					-0-
05	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	3970	3			N	-0-					-0-
06	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	4597	3			N	-0-					-0-
*07	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	4734	3			N	-0-					-0-

FROST-COTTLE UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 069731 COMPL. DATE 11/01/1976 TOTAL DEPTH 9858 PERF. 8564 - 9090

02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
03	155	N	35	-0-	-120	-0-	35	3			N	-0-					-0-
04	240	N	43	-0-	-197	-0-	43	3			N	-0-					-0-
05	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
*07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
02	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
03	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
04	510	N	394	-0-	-116	-0-	394	3			N	-0-					-0-
05	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-
06	360	N	335	-0-	-25	-0-	335	3			N	-0-					-0-
07	403	N	343	-0-	-60	-0-	343	3			N	-0-					-0-

FROST HULL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 070286 COMPL. DATE 12/15/1976 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 9012 - 9136

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-

CGU 17 WELL #: 3 RRCID -> 071954 COMPL. DATE 07/07/1987 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 8540 - 9556

02	896	N	-0-	-0-	-896	-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-

CGU 16 WELL #: 3 RRCID -> 072334 COMPL. DATE 06/06/1977 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8455 - 9580

02	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
03	806	N	727	-0-	-79	-0-	727	3			N	-0-					-0-
04	690	N	585	-0-	-105	-0-	585	3			N	-0-					-0-
05	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3			N	-0-					-0-
06	690	N	446	-0-	-244	-0-	446	3			N	-0-					-0-
07	620	N	546	-0-	-74	-0-	546	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 3 RRCID -> 072787 COMPL. DATE 08/20/1977 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8725 - 9606

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-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 2 RRCID -> 072811 COMPL. DATE 08/19/1977 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 8436 - 8464

02	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
03	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-
04	360	N	527	-0-	167	-0-	527	3			N	-0-					-0-
05	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
06	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-					-0-
*07	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 2 RRCID -> 073225 COMPL. DATE 09/03/1977 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8415 - 9554

02	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-
03	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-
04	510	N	557	-0-	47	-0-	557	3			N	-0-					-0-
05	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-
06	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					-0-
*07	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	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 #: 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
02	1302	X	1302	-0-	-0-	-0-	1302	3			N	-0-					-0-
03	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	3286	3			N	-0-					-0-
04	1290	X	2246	-0-	956	-0-	2246	3			N	-0-					-0-
05	1744	X	1744	-0-	-0-	-0-	1744	3			N	-0-					-0-
06	1394	X	1394	-0-	-0-	-0-	1394	3			N	-0-					-0-
07	1333	X	458	-0-	-875	-0-	458	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 4 RRCID -> 075031 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8394 - 8620

02	280	N	239	-0-	-41	-0-	239	3			N	-0-					-0-
03	217	N	71	-0-	-146	-0-	71	3			N	-0-					-0-
04	360	N	89	-0-	-271	-0-	89	3			N	-0-					-0-
05	279	N	138	-0-	-141	-0-	138	3			N	-0-					-0-
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
*07	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-

FROST LUMBER IND. INC. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 075636 COMPL. DATE 01/15/1978 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 9120 - 9315

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-

CGU 26 WELL #: 2 RRCID -> 076147 COMPL. DATE 03/02/1978 TOTAL DEPTH 9757 PERF. 8442 - 9653

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	2191	-0-	2191	-0-	2191	3			N	-0-					-0-
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
07	310	N	32	-0-	-278	-0-	32	3			N	-0-					-0-

PRIESTLY-HOLMES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 076483 COMPL. DATE 03/03/1978 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8400 - 9095

02	1232	N	1069	-0-	-163	-0-	1069	3			N	-0-					-0-
03	1364	N	1257	-0-	-107	-0-	1257	3			N	-0-					-0-
04	1290	N	745	-0-	-545	-0-	745	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	31	-0-	-1147	-0-	31	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					-0-
07	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 2 RRCID -> 076947 COMPL. DATE 05/23/1978 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8399 - 9626

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-

CGU 23 WELL #: 3 RRCID -> 078423 COMPL. DATE 08/29/1978 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8364 - 9584

02	1876	N	-0-	-0-	-1876	-0-					N	-0-					-0-
03	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	2618	3			N	-0-					-0-
04	750	N	2740	-0-	1990	-0-	2740	3			N	-0-					-0-
05	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	2613	3			N	-0-					-0-
06	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	3			N	-0-					-0-
07	2077	N	2002	-0-	-75	-0-	2002	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 #: 2 RRCID -> 078945 COMPL. DATE 09/21/1978 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8446 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	3			N	-0-					-0-
03	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
04	600	N	769	-0-	169	-0-	769	3			N	-0-					-0-
05	620	N	619	-0-	-1	-0-	619	3			N	-0-					-0-
06	600	N	597	-0-	-3	-0-	597	3			N	-0-					-0-
07	620	N	550	-0-	-70	-0-	550	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 4 RRCID -> 079063 COMPL. DATE 09/19/1978 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 8559 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1456	N	1273	-0-	-183	-0-	1273	3			N	-0-					-0-
03	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	3			N	-0-					-0-
04	1500	N	1290	-0-	-210	-0-	1290	3			N	-0-					-0-
05	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	3			N	-0-					-0-
06	1710	N	1704	-0-	-6	-0-	1704	3			N	-0-					-0-
*07	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 3 RRCID -> 079578 COMPL. DATE 10/08/1978 TOTAL DEPTH 9571 PERF. 8535 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	840	N	735	-0-	-105	-0-	735	3			N	-0-					-0-
03	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	3			N	-0-					-0-
04	750	N	954	-0-	204	-0-	954	3			N	-0-					-0-
05	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			N	-0-					-0-
06	960	N	906	-0-	-54	-0-	906	3			N	-0-					-0-
07	992	N	920	-0-	-72	-0-	920	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 2 RRCID -> 079579 COMPL. DATE 10/23/1978 TOTAL DEPTH 9561 PERF. 8361 - 9481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					-0-
03	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			N	-0-					-0-
04	900	N	824	-0-	-76	-0-	824	3			N	-0-					-0-
05	837	N	773	-0-	-64	-0-	773	3			N	-0-					-0-
06	780	N	740	-0-	-40	-0-	740	3			N	-0-					-0-
*07	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 4 RRCID -> 079793 COMPL. DATE 11/09/1978 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8487 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2744	X	1617	-0-	-1127	-0-	1617	3			N	-0-					-0-
03	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	3315	3			N	-0-					-0-
04	2910	X	3070	-0-	160	-0-	3070	3			N	-0-					-0-
05	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	3120	3			N	-0-					-0-
06	3090	X	2889	-0-	-201	-0-	2889	3			N	-0-					-0-
07	3193	X	2166	-0-	-1027	-0-	2166	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 079862 COMPL. DATE 11/29/1978 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8388 - 9208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	2533	3			N	-0-					-0-
03	2858	N	2858	-0-	-0-	-0-	2858	3			N	-0-					-0-
04	1590	N	2286	-0-	696	-0-	2286	3			N	-0-					-0-
05	2542	N	2538	-0-	-4	-0-	2538	3			N	-0-					-0-
06	2460	N	2428	-0-	-32	-0-	2428	3			N	-0-					-0-
*07	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2424	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED WELL #: 2 RRCID -> 079928 COMPL. DATE 09/15/1978 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8423 - 8457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3			N	-0-					-0-
03	1302	N	1177	-0-	-125	-0-	1177	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	1135	-0-	-95	-0-	1135	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	1168	-0-	-72	-0-	1168	3			N	-0-					-0-
06	1140	N	1139	-0-	-1	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	1160	-0-	-18	-0-	1160	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 #: 4 RRCID -> 080629 COMPL. DATE 01/06/1979 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8594 - 9582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1008	N	781	-0-	-227	-0-	781	3		N	-0-			-0-
03	1116	N	195	-0-	-921	-0-	195	3		N	-0-			-0-
04	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-				N	-0-			-0-
05	868	N	-0-	-0-	-868	-0-				N	-0-			-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CGU 21 WELL #: 2 RRCID -> 081246 COMPL. DATE 06/05/1987 TOTAL DEPTH 9723 PERF. 8551 - 9640

02	812	N	787	-0-	-25	-0-	787	3		N	-0-			-0-
03	899	N	863	-0-	-36	-0-	863	3		N	-0-			-0-
04	840	N	844	-0-	4	-0-	844	3		N	-0-			-0-
05	868	N	850	-0-	-18	-0-	850	3		N	-0-			-0-
06	840	N	814	-0-	-26	-0-	814	3		N	-0-			-0-
07	868	N	848	-0-	-20	-0-	848	3		N	-0-			-0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 081259 COMPL. DATE 02/10/1979 TOTAL DEPTH 9358 PERF. 8412 - 9108

02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3		N	-0-			-0-
03	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	3		N	-0-			-0-
04	210	N	174	-0-	-36	-0-	174	3		N	-0-			-0-
05	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	3		N	-0-			-0-
06	210	N	157	-0-	-53	-0-	157	3		N	-0-			-0-
07	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	3		N	-0-			-0-

CGU 18 WELL #: 3 RRCID -> 082164 COMPL. DATE 03/14/1979 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8411 - 9618

02	1148	N	968	-0-	-180	-0-	968	3		N	-0-			-0-
03	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3		N	-0-			-0-
04	930	N	1095	-0-	165	-0-	1095	3		N	-0-			-0-
05	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	3		N	-0-			-0-
06	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	3		N	-0-			-0-
*07	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3		N	-0-			-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082258 COMPL. DATE 05/14/1979 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8318 - 8754

02	2259	X	2259	-0-	-0-	-0-	2259	3		N	-0-			-0-
03	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	2492	3		N	-0-			-0-
04	2370	X	2086	-0-	-284	-0-	2086	3		N	-0-			-0-
05	2449	N	1925	-0-	-524	-0-	1925	3		N	-0-			-0-
06	2370	N	2097	-0-	-273	-0-	2097	3		N	-0-			-0-
07	2170	N	2110	-0-	-60	-0-	2110	3		N	-0-			-0-

ROGERS, E. T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082473 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8760 - 9105

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-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082872 COMPL. DATE 04/27/1979 TOTAL DEPTH 9366 PERF. 8399 - 9288

02	1008	X	8	-0-	-1000	-0-	8	3		N	-0-			-0-
03	1116	X	9	-0-	-1107	-0-	9	3		N	-0-			-0-
04	1080	X	7	-0-	-1073	-0-	7	3		N	-0-			-0-
05	13	X	10	-0-	-3	-0-	10	3		N	-0-			-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			-0-
*07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	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 #: 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
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-

CGU 9 WELL #: 2 RRCID -> 083504 COMPL. DATE 06/21/1979 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8489 - 9340

02	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	3171	3			N	-0-					-0-
03	3193	X	2382	-0-	-811	-0-	2382	3			N	-0-					-0-
04	1770	X	2477	-0-	707	-0-	2477	3			N	-0-					-0-
05	3503	X	2188	-0-	-1315	-0-	2188	3			N	-0-					-0-
06	3390	X	1515	-0-	-1875	-0-	1515	3			N	-0-					-0-
07	3503	X	1335	-0-	-2168	-0-	1335	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 2 RRCID -> 083505 COMPL. DATE 06/16/1979 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8380 - 9593

02	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
03	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
04	270	N	291	-0-	21	-0-	291	3			N	-0-					-0-
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
*07	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 4 RRCID -> 083987 COMPL. DATE 07/26/1979 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8292 - 9505

02	336	N	51	-0-	-285	-0-	51	3			N	-0-					-0-
03	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
04	540	N	387	-0-	-153	-0-	387	3			N	-0-					-0-
05	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
06	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					-0-
07	403	N	276	-0-	-127	-0-	276	3			N	-0-					-0-

FROST GILLASPY WELL #: 1 RRCID -> 084137 COMPL. DATE 01/17/1979 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8550 - 9287

02	1316	N	1118	-0-	-198	-0-	1099	3	19	9	N	17	15	1			15
03	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1370	3	31	9	N	28	7	1			36
04	1260	N	1595	-0-	335	-0-	1575	3	20	9	N	18	29	1			25
05	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1618	3	39	9	N	35	26	1			34
06	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1687	3	17	9	N	15	16	1			33
*07	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1969	3	22	9	N	20					53

CGU 8 WELL #: 3 RRCID -> 084142 COMPL. DATE 08/04/1979 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8445 - 9346

02	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-
03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
04	0	N	9	-0-	9	-0-	9	3			N	-0-					-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
06	210	N	18	-0-	-192	-0-	18	3			N	-0-					-0-
07	9	N	2	-0-	-7	-0-	2	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 3 RRCID -> 084942 COMPL. DATE 10/03/1979 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8445 - 9529

02	616	N	408	-0-	-208	-0-	408	3			N	-0-					-0-
03	527	N	380	-0-	-147	-0-	380	3			N	-0-					-0-
04	480	N	382	-0-	-98	-0-	382	3			N	-0-					-0-
05	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			N	-0-					-0-
06	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-
*07	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	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 #: 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
02	420	N	329	-0-	-91	-0-	329	3			N	-0-					-0-
03	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	3			N	-0-					-0-
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
05	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
06	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
*07	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 3 RRCID -> 086572 COMPL. DATE 01/02/1980 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8664 - 9725

02	1960	N	1914	-0-	-46	-0-	1914	3			N	-0-					-0-
03	2139	N	1989	-0-	-150	-0-	1989	3			N	-0-					-0-
04	2130	N	1765	-0-	-365	-0-	1765	3			N	-0-					-0-
05	2108	N	1866	-0-	-242	-0-	1866	3			N	-0-					-0-
06	1920	N	1642	-0-	-278	-0-	1642	3			N	-0-					-0-
07	1829	N	1782	-0-	-47	-0-	1782	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 2 RRCID -> 086573 COMPL. DATE 01/18/1980 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8342 - 9286

02	1652	N	1598	-0-	-54	-0-	1598	3			N	-0-					-0-
03	1767	N	1703	-0-	-64	-0-	1703	3			N	-0-					-0-
04	1710	N	1630	-0-	-80	-0-	1630	3			N	-0-					-0-
05	1767	N	1660	-0-	-107	-0-	1660	3			N	-0-					-0-
06	1650	N	1586	-0-	-64	-0-	1586	3			N	-0-					-0-
07	1674	N	1666	-0-	-8	-0-	1666	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 086763 COMPL. DATE 12/15/1979 TOTAL DEPTH 9401 PERF. 9092 - 9207

02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
03	341	N	176	-0-	-165	-0-	176	3			N	-0-					-0-
04	90	N	217	-0-	127	-0-	217	3			N	-0-					-0-
05	217	N	152	-0-	-65	-0-	152	3			N	-0-					-0-
06	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
*07	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	3			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 2 RRCID -> 087091 COMPL. DATE 02/07/1980 TOTAL DEPTH 9874 PERF. 8623 - 9776

02	2174	X	2174	-0-	-0-	-0-	2174	3			N	-0-					-0-
03	2277	X	2277	-0-	-0-	-0-	2277	3			N	-0-					-0-
04	2040	X	1955	-0-	-85	-0-	1955	3			N	-0-					-0-
05	2108	X	1936	-0-	-172	-0-	1936	3			N	-0-					-0-
06	2040	X	1604	-0-	-436	-0-	1604	3			N	-0-					-0-
07	2108	X	1630	-0-	-478	-0-	1630	3			N	-0-					-0-

CGU 30 WELL #: 3 RRCID -> 087576 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 9056 - 9800

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-

CGU 31 WELL #: 2-T RRCID -> 088649 COMPL. DATE 03/15/1980 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8698 - 9825

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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
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
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FROST, H.B. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089513 COMPL. DATE 11/12/1979 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 9070 - 9216

02	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-					-0-
04	13	N	5	-0-	-8	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-

COTTLE-REEVES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089514 COMPL. DATE 01/24/1980 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8492 - 8987

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089878 COMPL. DATE 08/05/1980 TOTAL DEPTH 10097 PERF. 8646 - 9358

02	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2343	3	24	9	Y	22	22	1			6
03	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	2555	3	24	9	Y	22	24	1			4
04	1950	N	2587	-0-	637	-0-	2565	3	22	9	Y	20	21	1			3
05	2910	N	2910	-0-	-0-	-0-	2886	3	24	9	Y	22	19	1			6
06	3000	N	3169	-0-	169	169	3147	3	22	9	Y	20	16	1			10
07	2015	N	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	5	13	1			2

CGU 36 WELL #: 2 RRCID -> 089880 COMPL. DATE 09/10/1980 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8952 - 9437

02	1092	N	1018	-0-	-74	-0-	1006	3	12	9	Y	11	15	1			4
03	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1417	3	30	9	Y	27	15	1			16
04	1170	N	1136	-0-	-34	-0-	1129	3	7	9	Y	6	16	1			6
05	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1603	3	18	9	Y	16	15	1			7
*06	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1414	3	24	9	Y	22	16	1			13
*07	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1388	3	4	9	Y	4					17

COOKE WELL #: 2 RRCID -> 090856 COMPL. DATE 11/25/1980 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8394 - 9678

02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
03	9	N	-0-	-0-	-9	-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-

NEAL, JOHN S. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 094223 COMPL. DATE 06/10/1981 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9039 - 9151

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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
02	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					-0-
03	527	N	476	-0-	-51	-0-	476	3			N	-0-					-0-
04	540	N	606	-0-	66	-0-	606	3			N	-0-					-0-
05	682	N	133	-0-	-549	-0-	133	3			N	-0-					-0-
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
07	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 5 RRCID -> 096104 COMPL. DATE 10/21/1981 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8430 - 8580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					-0-
03	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					-0-
04	390	N	616	-0-	226	-0-	616	3			N	-0-					-0-
05	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					-0-
06	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
*07	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	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
02	2133	X	2133	-0-	-0-	-0-	2133	3			N	-0-					-0-
03	1517	X	1517	-0-	-0-	-0-	1517	3			N	-0-					-0-
04	1350	X	2921	-0-	1571	-0-	2921	3			N	-0-					-0-
05	2577	X	2577	-0-	-0-	-0-	2577	3			N	-0-					-0-
06	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	3			N	-0-					-0-
*07	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	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
02	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	3640	3			N	-0-					-0-
03	4216	X	3934	-0-	-282	-0-	3934	3			N	-0-					-0-
04	4080	X	3794	-0-	-286	-0-	3794	3			N	-0-					-0-
05	4216	X	3565	-0-	-651	-0-	3565	3			N	-0-					-0-
06	3930	X	3305	-0-	-625	-0-	3305	3			N	-0-					-0-
07	4030	X	3406	-0-	-624	-0-	3406	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
02	644	N	619	-0-	-25	-0-	619	3			N	-0-					-0-
03	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					-0-
04	660	N	681	-0-	21	-0-	681	3			N	-0-					-0-
05	682	N	644	-0-	-38	-0-	644	3			N	-0-					-0-
06	660	N	602	-0-	-58	-0-	602	3			N	-0-					-0-
07	713	N	604	-0-	-109	-0-	604	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
02	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	3			N	-0-					-0-
03	1705	N	1374	-0-	-331	-0-	1374	3			N	-0-					-0-
04	1590	N	1355	-0-	-235	-0-	1355	3			N	-0-					-0-
05	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	3			N	-0-					-0-
06	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	3			N	-0-					-0-
07	1395	N	1371	-0-	-24	-0-	1371	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
02	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3			N	-0-					-0-
03	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	1082	-0-	2	-0-	1082	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	1015	-0-	-101	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	993	-0-	-57	-0-	993	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	920	-0-	-196	-0-	920	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 #: 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
02	2485	X	2485	-0-	-0-	-0-	2485	3			N	-0-					-0-
03	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	2902	3			N	-0-					-0-
04	2190	X	2855	-0-	665	-0-	2855	3			N	-0-					-0-
05	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	3104	3			N	-0-					-0-
06	2945	N	2945	-0-	-0-	-0-	2945	3			N	-0-					-0-
*07	3020	N	3020	-0-	-0-	-0-	3020	3			N	-0-					-0-

COOKE WELL #: 3 RRCID -> 098592 COMPL. DATE 01/21/1982 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8341 - 9613

02	2688	X	1827	-0-	-861	-0-	1827	3			Y	-0-					-0-
03	3162	X	2073	-0-	-1089	-0-	2073	3			Y	-0-					-0-
04	3060	X	2001	-0-	-1059	-0-	2001	3			Y	-0-					-0-
05	3162	X	2000	-0-	-1162	-0-	2000	3			Y	-0-					-0-
06	2025	X	2025	-0-	-0-	-0-	2025	3			Y	-0-					-0-
07	2077	X	159	-0-	-1918	-0-	159	3			Y	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 5 RRCID -> 098791 COMPL. DATE 03/10/1982 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8354 - 9574

02	1008	N	263	-0-	-745	-0-	263	3			N	-0-					-0-
03	1767	N	765	-0-	-1002	-0-	765	3			N	-0-					-0-
04	270	N	392	-0-	122	-0-	392	3			N	-0-					-0-
05	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-
06	750	N	618	-0-	-132	-0-	618	3			N	-0-					-0-
*07	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 099228 COMPL. DATE 04/07/1982 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8430 - 9116

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-

CGU 13 WELL #: 4 RRCID -> 099470 COMPL. DATE 04/07/1982 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 8397 - 9493

02	3304	X	1682	-0-	-1622	-0-	1682	3			N	-0-					-0-
03	3317	X	1876	-0-	-1441	-0-	1876	3			N	-0-					-0-
04	2730	X	1861	-0-	-869	-0-	1861	3			N	-0-					-0-
05	2790	X	1557	-0-	-1233	-0-	1557	3			N	-0-					-0-
06	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	3746	3			N	-0-					-0-
*07	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	3292	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 3 RRCID -> 100002 COMPL. DATE 05/12/1982 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8460 - 9565

02	1621	X	1621	-0-	-0-	-0-	1621	3			N	-0-					-0-
03	2151	X	2151	-0-	-0-	-0-	2151	3			N	-0-					-0-
04	1980	X	2444	-0-	464	-0-	2444	3			N	-0-					-0-
05	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	2788	3			N	-0-					-0-
06	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	2737	3			N	-0-					-0-
07	2511	X	2247	-0-	-264	-0-	2247	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 3 RRCID -> 100003 COMPL. DATE 05/07/1982 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8386 - 9497

02	952	N	923	-0-	-29	-0-	923	3			N	-0-					-0-
03	1054	N	1025	-0-	-29	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	994	-0-	-26	-0-	994	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	1010	-0-	-13	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
06	990	N	961	-0-	-29	-0-	961	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	971	-0-	-52	-0-	971	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
02	1484	N	1423	-0-	-61	-0-	1423	3			N	-0-					-0-
03	1612	N	1568	-0-	-44	-0-	1568	3			N	-0-					-0-
04	2010	N	1525	-0-	-485	-0-	1525	3			N	-0-					-0-
05	1581	N	1523	-0-	-58	-0-	1523	3			N	-0-					-0-
06	1530	N	1456	-0-	-74	-0-	1456	3			N	-0-					-0-
07	1581	N	1507	-0-	-74	-0-	1507	3			N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 100008 COMPL. DATE 05/21/1982 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8364 - 9070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	539	N	539	-0-	-0-	-0-	535	3	4	9	Y	4					4
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-					4
04	0	N	12	-0-	12	-0-	12	3			Y	-0-					4
05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-	3	1			1
06	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	3			Y	-0-					1
07	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					1

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
02	308	N	302	-0-	-6	-0-	302	3			N	-0-					-0-
03	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
04	300	N	375	-0-	75	-0-	375	3			N	-0-					-0-
05	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-
06	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
*07	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	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
02	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	3			N	-0-					-0-
03	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	3			N	-0-					-0-
04	630	N	1628	-0-	998	-0-	1628	3			N	-0-					-0-
05	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	3			N	-0-					-0-
06	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	3			N	-0-					-0-
*07	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	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
02	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	3			N	-0-					-0-
03	1643	N	1571	-0-	-72	-0-	1571	3			N	-0-					-0-
04	1440	N	1379	-0-	-61	-0-	1379	3			N	-0-					-0-
05	1767	N	1333	-0-	-434	-0-	1333	3			N	-0-					-0-
06	1530	N	1406	-0-	-124	-0-	1406	3			N	-0-					-0-
07	1426	N	1021	-0-	-405	-0-	1021	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
02	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-					-0-
03	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-					-0-
04	870	N	836	-0-	-34	-0-	836	3			N	-0-					-0-
05	930	N	823	-0-	-107	-0-	823	3			N	-0-					-0-
06	870	N	775	-0-	-95	-0-	775	3			N	-0-					-0-
07	868	N	856	-0-	-12	-0-	856	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
02	1736	N	1595	-0-	-141	-0-	1595	3			N	-0-					-0-
03	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	3			N	-0-					-0-
04	510	N	1510	-0-	1000	-0-	1510	3			N	-0-					-0-
05	1767	N	1298	-0-	-469	-0-	1298	3			N	-0-					-0-
06	1800	N	1232	-0-	-568	-0-	1232	3			N	-0-					-0-
07	1550	N	745	-0-	-805	-0-	745	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
02	672	N	567	-0-	-105	-0-	567	3			N	-0-					-0-
03	713	N	622	-0-	-91	-0-	622	3			N	-0-					-0-
04	660	N	591	-0-	-69	-0-	591	3			N	-0-					-0-
05	620	N	604	-0-	-16	-0-	604	3			N	-0-					-0-
06	600	N	592	-0-	-8	-0-	592	3			N	-0-					-0-
*07	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 103631 COMPL. DATE 04/16/1984 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8352 - 8415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	3			N	-0-					-0-
03	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	2638	3			N	-0-					-0-
04	2430	N	2435	-0-	5	-0-	2435	3			N	-0-					-0-
05	2635	N	2401	-0-	-234	-0-	2401	3			N	-0-					-0-
06	2550	N	2429	-0-	-121	-0-	2429	3			N	-0-					-0-
07	2511	N	2498	-0-	-13	-0-	2498	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
02	2800	N	2827	-0-	27	210	2827	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3495	-0-	395	605	3495	3			N	-0-					-0-
04	2220	X	3323	-0-	1103	-0-	3323	3			N	-0-					-0-
05	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	2704	3			N	-0-					-0-
06	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	2717	3			N	-0-					-0-
*07	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	2702	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
02	644	N	615	-0-	-29	-0-	615	3			N	-0-					-0-
03	682	N	680	-0-	-2	-0-	680	3			N	-0-					-0-
04	660	N	645	-0-	-15	-0-	645	3			N	-0-					-0-
05	682	N	655	-0-	-27	-0-	655	3			N	-0-					-0-
06	660	N	631	-0-	-29	-0-	631	3			N	-0-					-0-
07	682	N	646	-0-	-36	-0-	646	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
02	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1749	3	17	9	Y	15	16	1			3
03	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1868	3	26	9	Y	24	25	1			2
04	1200	N	2028	-0-	828	-0-	2007	3	21	9	Y	19	16	1			5
05	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2237	3	17	9	Y	15	17	1			3
06	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2268	3	25	9	Y	23	22	1			4
*07	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2183	3	21	9	Y	19	18	1			5

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
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	178	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	201	N	201	-0-	-0-	-0-	198	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
04	120	N	116	-0-	-4	-0-	115	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	149	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	185	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	3	2	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
02	2141	X	2141	-0-	-0-	-0-	2120	3	21	9	Y	19	22	1			4
03	2256	X	2256	-0-	-0-	-0-	2256	3			Y	-0-	4	1			-0-
04	2220	X	2201	-0-	-19	-0-	2179	3	22	9	Y	20	15	1			5
05	2356	X	2073	-0-	-283	-0-	2056	3	17	9	Y	15	17	1			3
06	2280	X	2015	-0-	-265	-0-	1993	3	22	9	Y	20	19	1			4
07	2356	X	2078	-0-	-278	-0-	2058	3	20	9	Y	18	17	1			5

MARKEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 112895 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9971 PERF. 8994 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	4670	-0-	1870	1870	4625	3	45	9	Y	41	35	1			11
03	3100	N	2523	-0-	-577	1293	2497	3	26	9	Y	24	30	1			5
04	30	N	1452	-0-	1422	-0-	1440	3	12	9	Y	11	14	1			2
05	442	X	442	-0-	-0-	-0-	439	3	3	9	Y	3	4	1			1
06	141	X	141	-0-	-0-	-0-	141	3			Y	-0-	1	1			-0-
*07	1758	X	1758	-0-	-0-	-0-	1746	3	12	9	Y	11	7	1			4

CGU 5 WELL #: 3 RRCID -> 116259 COMPL. DATE 04/06/1985 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8473 - 9222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	252	N	218	-0-	-34	-0-	218	3			N	-0-					-0-
03	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	3			N	-0-					-0-
04	240	N	239	-0-	-1	-0-	239	3			N	-0-					-0-
05	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	3			N	-0-					-0-
06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
07	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	3			N	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 3 RRCID -> 116310 COMPL. DATE 08/22/1984 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9070 - 9115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	784	N	267	-0-	-517	-0-	267	3			N	-0-					-0-
03	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
04	480	N	311	-0-	-169	-0-	311	3			N	-0-					-0-
05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
06	360	N	300	-0-	-60	-0-	300	3			N	-0-					-0-
07	310	N	307	-0-	-3	-0-	307	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 3 RRCID -> 116789 COMPL. DATE 05/16/1985 TOTAL DEPTH 9862 PERF. 8618 - 9419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-					-0-
03	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	3			N	-0-					-0-
04	930	N	947	-0-	17	-0-	947	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	998	-0-	-25	-0-	998	3			N	-0-					-0-
06	960	N	927	-0-	-33	-0-	927	3			N	-0-					-0-
07	992	N	947	-0-	-45	-0-	947	3			N	-0-					-0-

WILLIAMSON, GENA ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 116796 COMPL. DATE 10/09/1984 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8782 - 9104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					-0-
03	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
04	420	N	222	-0-	-198	-0-	222	3			N	-0-					-0-
05	682	N	142	-0-	-540	-0-	142	3			N	-0-					-0-
06	390	N	310	-0-	-80	-0-	310	3			N	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

CGU 33 WELL #: 3 RRCID -> 117154 COMPL. DATE 06/01/1985 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8567 - 9311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	3			N	-0-					-0-
03	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	3			N	-0-					-0-
04	810	N	757	-0-	-53	-0-	757	3			N	-0-					-0-
05	837	N	819	-0-	-18	-0-	819	3			N	-0-					-0-
06	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	3			N	-0-					-0-
*07	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	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 #: 3 RRCID -> 117311 COMPL. DATE 06/11/1985 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 8382 - 9284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3080	X	3038	-0-	-42	-0-	3038	3			N	-0-					-0-
03	3317	X	3302	-0-	-15	-0-	3302	3			N	-0-					-0-
04	3210	X	3205	-0-	-5	-0-	3205	3			N	-0-					-0-
05	3379	X	2805	-0-	-574	-0-	2805	3			N	-0-					-0-
06	3270	X	3254	-0-	-16	-0-	3254	3			N	-0-					-0-
07	3379	X	3349	-0-	-30	-0-	3349	3			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 4 RRCID -> 118757 COMPL. DATE 09/07/1985 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9167 - 9767

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-

CGU 31 WELL #: 3 RRCID -> 118774 COMPL. DATE 09/27/1985 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8694 - 9450

02	1092	X	1061	-0-	-31	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
03	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	1603	-0-	523	-0-	1603	3			N	-0-					-0-
05	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	3			N	-0-					-0-
06	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	3			N	-0-					-0-
*07	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 4 RRCID -> 118935 COMPL. DATE 10/16/1985 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8547 - 9643

02	476	N	428	-0-	-48	-0-	428	3			N	-0-					-0-
03	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
04	420	N	448	-0-	28	-0-	448	3			N	-0-					-0-
05	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-
06	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
*07	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 3 RRCID -> 119418 COMPL. DATE 11/13/1985 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8516 - 9427

02	1288	N	173	-0-	-1115	-0-	173	3			N	-0-					-0-
03	1519	N	88	-0-	-1431	-0-	88	3			N	-0-					-0-
04	450	N	1104	-0-	654	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
05	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					-0-
06	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	382	-0-	-765	-0-	382	3			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 3 RRCID -> 119602 COMPL. DATE 12/10/1985 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8689 - 9804

02	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	3100	3			N	-0-					-0-
03	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	3323	3			N	-0-					-0-
04	2700	X	3148	-0-	448	-0-	3148	3			N	-0-					-0-
05	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	3240	3			N	-0-					-0-
06	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	3113	3			N	-0-					-0-
*07	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	3182	3			N	-0-					-0-

CGU 30 WELL #: 4 RRCID -> 126554 COMPL. DATE 01/04/1988 TOTAL DEPTH 9901 PERF. 8576 - 9827

02	1232	N	900	-0-	-332	-0-	900	3			N	-0-					-0-
03	1364	N	1103	-0-	-261	-0-	1103	3			N	-0-					-0-
04	1140	N	1078	-0-	-62	-0-	1078	3			N	-0-					-0-
05	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	3			N	-0-					-0-
06	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	3			N	-0-					-0-
*07	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
LATHAM, H.L. WELL #: 1 RRCID -> 128222 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8976 - 9228

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

BOREN UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 128645 COMPL. DATE 02/27/1989 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 8386 - 9146

02	2072	X	977	-0-	-1095	-0-	977	3			N	-0-					-0-
03	2294	X	4	-0-	-2290	-0-	4	3			N	-0-					-0-
04	2220	X	-0-	-0-	-2220	-0-					N	-0-					-0-
05	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					-0-
06	2220	X	-0-	-0-	-2220	-0-					N	-0-					-0-
07	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-

FROST LUMBER CO. (SPRR) UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 129071 COMPL. DATE 11/13/1988 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 9569 - 9597

02	1148	N	93	-0-	-1055	-0-	93	3			N	-0-					-0-
03	1209	N	569	-0-	-640	-0-	569	3			N	-0-					-0-
04	540	N	1739	-0-	1199	-0-	1739	3			N	-0-					-0-
05	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					-0-
06	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	3			N	-0-					-0-
07	1798	N	106	-0-	-1692	-0-	106	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 4 RRCID -> 129708 COMPL. DATE 12/24/1988 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8424 - 9657

02	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	2689	3			N	-0-					-0-
03	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	2907	3			N	-0-					-0-
04	1980	X	2602	-0-	622	-0-	2602	3			N	-0-					-0-
05	2573	X	2573	-0-	-0-	-0-	2573	3			N	-0-					-0-
06	2376	X	2376	-0-	-0-	-0-	2376	3			N	-0-					-0-
*07	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	2936	3			N	-0-					-0-

ALEXANDER UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 129947 COMPL. DATE 03/25/1989 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8450 - 9150

02	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	3			N	-0-					-0-
03	2046	N	1993	-0-	-53	-0-	1993	3			N	-0-					-0-
04	1980	N	1956	-0-	-24	-0-	1956	3			N	-0-					-0-
05	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2259	3			N	-0-					-0-
06	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	2477	3			N	-0-					-0-
*07	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	3			N	-0-					-0-

SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 130161 COMPL. DATE 01/27/1989 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8340 - 9570

02	4760	X	138	-0-	-4622	-0-	138	3			N	-0-					-0-
03	5270	X	-0-	-0-	-5270	-0-					N	-0-					-0-
04	4020	X	-0-	-0-	-4020	-0-					N	-0-					-0-
05	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					N	-0-					-0-
06	2820	X	51	-0-	-2769	-0-	51	3			N	-0-					-0-
07	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 4 RRCID -> 130164 COMPL. DATE 01/24/1989 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8362 - 9610

02	56	N	42	-0-	-14	-0-	42	3			N	-0-					-0-
03	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	3			N	-0-					-0-
04	30	N	37	-0-	7	-0-	37	3			N	-0-					-0-
05	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-					-0-
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
*07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	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 #: 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
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-

CGU 3 WELL #: 5 RRCID -> 130392 COMPL. DATE 03/01/1989 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 8490 - 9528

02	2296	X	1708	-0-	-588	-0-	1708	3			N	-0-					-0-
03	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	3036	3			N	-0-					-0-
04	1830	X	2507	-0-	677	-0-	2507	3			N	-0-					-0-
05	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2281	3			N	-0-					-0-
06	2841	N	2841	-0-	-0-	-0-	2841	3			N	-0-					-0-
*07	3060	N	3060	-0-	-0-	-0-	3060	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 4 RRCID -> 130596 COMPL. DATE 03/28/1989 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8997 - 9629

02	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	3			N	-0-					-0-
03	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	3			N	-0-					-0-
04	90	N	551	-0-	461	-0-	551	3			N	-0-					-0-
05	1395	N	1041	-0-	-354	-0-	1041	3			N	-0-					-0-
06	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	3			N	-0-					-0-
*07	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 4 C RRCID -> 130599 COMPL. DATE 04/01/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8406 - 9532

02	504	N	462	-0-	-42	-0-	462	3			N	-0-					-0-
03	527	N	471	-0-	-56	-0-	471	3			N	-0-					-0-
04	510	N	453	-0-	-57	-0-	453	3			N	-0-					-0-
05	527	N	473	-0-	-54	-0-	473	3			N	-0-					-0-
06	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
*07	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 4 RRCID -> 130975 COMPL. DATE 04/26/1989 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8498 - 9278

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	237	-0-	237	237	237	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 6 RRCID -> 131170 COMPL. DATE 04/26/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8366 - 9598

02	2116	X	2116	-0-	-0-	-0-	2116	3			N	-0-					-0-
03	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	2678	3			N	-0-					-0-
04	1260	X	1907	-0-	647	-0-	1907	3			N	-0-					-0-
05	2483	X	2483	-0-	-0-	-0-	2483	3			N	-0-					-0-
06	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	3			N	-0-					-0-
*07	2954	N	2954	-0-	-0-	-0-	2954	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 4 C RRCID -> 131171 COMPL. DATE 06/01/1989 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8552 - 9654

02	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	3			N	-0-					-0-
03	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
04	990	N	984	-0-	-6	-0-	984	3			N	-0-					-0-
05	1085	N	1019	-0-	-66	-0-	1019	3			N	-0-					-0-
06	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
*07	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	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 #: 4-T RRCID -> 131413 COMPL. DATE 06/23/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8419 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1855	X	1855	-0-	-0-	-0-	1855	3			N	-0-					-0-
03	1972	X	1972	-0-	-0-	-0-	1972	3			N	-0-					-0-
04	1710	X	1692	-0-	-18	-0-	1692	3			N	-0-					-0-
05	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	2477	3			N	-0-					-0-
06	1786	X	1786	-0-	-0-	-0-	1786	3			N	-0-					-0-
07	1767	X	1723	-0-	-44	-0-	1723	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 5 RRCID -> 131440 COMPL. DATE 06/04/1989 TOTAL DEPTH 9807 PERF. 8378 - 9618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
03	651	N	616	-0-	-35	-0-	616	3			N	-0-					-0-
04	630	N	606	-0-	-24	-0-	606	3			N	-0-					-0-
05	651	N	625	-0-	-26	-0-	625	3			N	-0-					-0-
06	600	N	575	-0-	-25	-0-	575	3			N	-0-					-0-
07	620	N	600	-0-	-20	-0-	600	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 6-T RRCID -> 131557 COMPL. DATE 07/07/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8618 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	336	N	10	-0-	-326	-0-	10	3			N	-0-					-0-
03	341	N	4	-0-	-337	-0-	4	3			N	-0-					-0-
04	330	N	36	-0-	-294	-0-	36	3			N	-0-					-0-
05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
*07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 5 T RRCID -> 131632 COMPL. DATE 07/01/1989 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8720 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	140	N	126	-0-	-14	-0-	126	3			N	-0-					-0-
03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
04	120	N	138	-0-	18	-0-	138	3			N	-0-					-0-
05	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	3			N	-0-					-0-
06	150	N	133	-0-	-17	-0-	133	3			N	-0-					-0-
07	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 4 RRCID -> 131633 COMPL. DATE 07/16/1989 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8563 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	3622	3			N	-0-					-0-
03	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	3945	3			N	-0-					-0-
04	1800	X	3584	-0-	1784	-0-	3584	3			N	-0-					-0-
05	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	3350	3			N	-0-					-0-
06	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	2844	3			N	-0-					-0-
*07	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	2927	3			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 5 RRCID -> 131752 COMPL. DATE 08/05/1989 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8853 - 9617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2660	X	2561	-0-	-99	-0-	2561	3			N	-0-					-0-
03	2945	X	2055	-0-	-890	-0-	2055	3			N	-0-					-0-
04	2850	X	2301	-0-	-549	-0-	2301	3			N	-0-					-0-
05	2945	X	2517	-0-	-428	-0-	2517	3			N	-0-					-0-
06	2850	X	1567	-0-	-1283	-0-	1567	3			N	-0-					-0-
07	2821	X	1530	-0-	-1291	-0-	1530	3			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 4 C RRCID -> 131753 COMPL. DATE 08/04/1989 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8668 - 9752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2416	3			N	-0-					-0-
03	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	2725	3			N	-0-					-0-
04	2520	N	2580	-0-	60	-0-	2580	3			N	-0-					-0-
05	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	2633	3			N	-0-					-0-
06	2520	N	2448	-0-	-72	-0-	2448	3			N	-0-					-0-
07	2604	N	2495	-0-	-109	-0-	2495	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
02	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	2551	3			N	-0-					-0-
03	2418	X	2147	-0-	-271	-0-	2147	3			N	-0-					-0-
04	2340	X	2692	-0-	352	-0-	2692	3			N	-0-					-0-
05	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	3491	3			N	-0-					-0-
06	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	2788	3			N	-0-					-0-
07	2418	X	2084	-0-	-334	-0-	2084	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
02	1260	N	1215	-0-	-45	-0-	1215	3			N	-0-					-0-
03	1395	N	1169	-0-	-226	-0-	1169	3			N	-0-					-0-
04	1350	N	1600	-0-	250	-0-	1600	3			N	-0-					-0-
05	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	3			N	-0-					-0-
06	1140	N	998	-0-	-142	-0-	998	3			N	-0-					-0-
07	1395	N	806	-0-	-589	-0-	806	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
02	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	3			N	-0-					-0-
03	2900	N	2900	-0-	-0-	-0-	2900	3			N	-0-					-0-
04	690	N	3240	-0-	2550	-0-	3240	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3240	-0-	140	140	3240	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3187	-0-	187	327	3187	3			N	-0-					-0-
*07	3538	X	3211	-0-	-327	-0-	3211	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
02	1372	N	891	-0-	-481	-0-	891	3			N	-0-					-0-
03	1395	N	880	-0-	-515	-0-	880	3			N	-0-					-0-
04	1140	N	932	-0-	-208	-0-	932	3			N	-0-					-0-
05	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
06	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
*07	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	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
02	4088	X	3608	-0-	-480	-0-	3608	3			N	-0-					-0-
03	4526	X	3347	-0-	-1179	-0-	3347	3			N	-0-					-0-
04	4380	X	3129	-0-	-1251	-0-	3129	3			N	-0-					-0-
05	4526	X	3134	-0-	-1392	-0-	3134	3			N	-0-					-0-
06	4320	X	2811	-0-	-1509	-0-	2811	3			N	-0-					-0-
*07	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	4000	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
02	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	3			N	-0-					-0-
03	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	3			N	-0-					-0-
04	840	N	812	-0-	-28	-0-	812	3			N	-0-					-0-
05	868	N	721	-0-	-147	-0-	721	3			N	-0-					-0-
06	840	N	575	-0-	-265	-0-	575	3			N	-0-					-0-
07	837	N	553	-0-	-284	-0-	553	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
02	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	3			N	-0-					-0-
03	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	1723	-0-	493	-0-	1723	3			N	-0-					-0-
05	1271	N	496	-0-	-775	-0-	496	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	446	-0-	-784	-0-	446	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	510	-0-	-761	-0-	510	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
02	1478	X	1478	-0-	-0-	-0-	1478	3			N	-0-					-0-
03	1606	X	1606	-0-	-0-	-0-	1606	3			N	-0-					-0-
04	1350	X	2991	-0-	1641	-0-	2991	3			N	-0-					-0-
05	1613	X	1613	-0-	-0-	-0-	1613	3			N	-0-					-0-
06	1350	X	1341	-0-	-9	-0-	1341	3			N	-0-					-0-
07	1395	N	1307	-0-	-88	-0-	1307	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
02	2184	N	1941	-0-	-243	-0-	1941	3			N	-0-					-0-
03	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	2598	3			N	-0-					-0-
04	1860	N	2617	-0-	757	-0-	2617	3			N	-0-					-0-
05	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	2789	3			N	-0-					-0-
06	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	2693	3			N	-0-					-0-
*07	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	2734	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
02	1764	X	988	-0-	-776	-0-	988	3			N	-0-					-0-
03	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	2530	3			N	-0-					-0-
04	1380	X	2220	-0-	840	-0-	2220	3			N	-0-					-0-
05	1426	X	812	-0-	-614	-0-	812	3			N	-0-					-0-
06	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	2883	3			N	-0-					-0-
*07	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	2613	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
02	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	3			N	-0-					-0-
03	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	3			N	-0-					-0-
04	1140	N	1295	-0-	155	-0-	1295	3			N	-0-					-0-
05	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	3			N	-0-					-0-
06	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3			N	-0-					-0-
*07	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	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
02	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	3			N	-0-					-0-
03	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	3			N	-0-					-0-
04	1650	N	1754	-0-	104	-0-	1754	3			N	-0-					-0-
05	2077	N	1766	-0-	-311	-0-	1766	3			N	-0-					-0-
06	1890	N	1775	-0-	-115	-0-	1775	3			N	-0-					-0-
*07	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	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
02	812	N	684	-0-	-128	-0-	684	3			N	-0-					-0-
03	899	N	647	-0-	-252	-0-	647	3			N	-0-					-0-
04	870	N	537	-0-	-333	-0-	537	3			N	-0-					-0-
05	744	N	539	-0-	-205	-0-	539	3			N	-0-					-0-
06	630	N	618	-0-	-12	-0-	618	3			N	-0-					-0-
*07	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	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
02	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	3			N	-0-					-0-
03	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	3			N	-0-					-0-
04	1680	N	1737	-0-	57	-0-	1737	3			N	-0-					-0-
05	1798	N	1674	-0-	-124	-0-	1674	3			N	-0-					-0-
06	1770	N	878	-0-	-892	-0-	878	3			N	-0-					-0-
07	1798	N	987	-0-	-811	-0-	987	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
02	1372	N	1089	-0-	-283	-0-	1089	3			N	-0-					-0-
03	1426	N	1258	-0-	-168	-0-	1258	3			N	-0-					-0-
04	1320	N	1426	-0-	106	-0-	1426	3			N	-0-					-0-
05	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	3			N	-0-					-0-
06	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3			N	-0-					-0-
07	1488	N	1388	-0-	-100	-0-	1388	3			N	-0-					-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 133071 COMPL. DATE 12/11/1989 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8298 - 9361

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-

CGU 29 WELL #: 5 RRCID -> 133311 COMPL. DATE 12/19/1989 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8624 - 9760

02	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	3			N	-0-					-0-
03	992	N	699	-0-	-293	-0-	699	3			N	-0-					-0-
04	0	N	579	-0-	579	-0-	579	3			N	-0-					-0-
05	1581	N	912	-0-	-669	-0-	912	3			N	-0-					-0-
06	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			N	-0-					-0-
*07	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 5 RRCID -> 133322 COMPL. DATE 12/09/1989 TOTAL DEPTH 9836 PERF. 8656 - 9662

02	1848	X	1540	-0-	-308	-0-	1540	3			N	-0-					-0-
03	1829	N	1685	-0-	-144	-0-	1685	3			N	-0-					-0-
04	1680	N	2652	-0-	972	-0-	2652	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3409	-0-	309	309	3409	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3452	-0-	452	761	3452	3			N	-0-					-0-
*07	3100	N	2629	-0-	-471	290	2629	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 6 RRCID -> 133324 COMPL. DATE 12/21/1989 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8496 - 9602

02	952	N	909	-0-	-43	-0-	909	3			N	-0-					-0-
03	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3			N	-0-					-0-
04	990	N	993	-0-	3	-0-	993	3			N	-0-					-0-
05	992	N	974	-0-	-18	-0-	974	3			N	-0-					-0-
06	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	333	-0-	-690	-0-	333	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 133326 COMPL. DATE 12/11/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8380 - 9245

02	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	3			N	-0-					-0-
03	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	1044	-0-	-6	-0-	1044	3			N	-0-					-0-
05	1085	N	1029	-0-	-56	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	925	-0-	-125	-0-	925	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	927	-0-	-158	-0-	927	3			N	-0-					-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 133327 COMPL. DATE 12/14/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8742 - 9052

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
*03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

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
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-

CGU 5 WELL #: 5 RRCID -> 133479 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8492 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
04	330	N	335	-0-	5	-0-	335	3			N	-0-					-0-
05	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
06	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
*07	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133633 COMPL. DATE 01/30/1990 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8317 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	3441	3			N	-0-					-0-
03	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	3838	3			N	-0-					-0-
04	3450	X	3724	-0-	274	-0-	3724	3			N	-0-					-0-
05	3813	X	3666	-0-	-147	-0-	3666	3			N	-0-					-0-
06	3720	X	3624	-0-	-96	-0-	3624	3			N	-0-					-0-
07	3844	X	3769	-0-	-75	-0-	3769	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 5-T RRCID -> 133671 COMPL. DATE 02/03/1990 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 8598 - 9628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	3069	3			N	-0-					-0-
03	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	2871	3			N	-0-					-0-
04	2040	X	2121	-0-	81	-0-	2121	3			N	-0-					-0-
05	2108	X	1977	-0-	-131	-0-	1977	3			N	-0-					-0-
06	2040	X	1737	-0-	-303	-0-	1737	3			N	-0-					-0-
07	2108	X	1639	-0-	-469	-0-	1639	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 5-T RRCID -> 133673 COMPL. DATE 01/27/1990 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8526 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
03	930	X	-0-	-0-	-930	-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 5 RRCID -> 133707 COMPL. DATE 02/08/1990 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8626 - 9448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1652	N	317	-0-	-1335	-0-	317	3			N	-0-					-0-
03	1302	N	1002	-0-	-300	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
04	480	N	2458	-0-	1978	-0-	2458	3			N	-0-					-0-
05	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	2492	3			N	-0-					-0-
06	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2268	3			N	-0-					-0-
07	2387	N	2050	-0-	-337	-0-	2050	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 5 T RRCID -> 133911 COMPL. DATE 03/02/1990 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8564 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	672	N	660	-0-	-12	-0-	660	3			N	-0-					-0-
03	744	N	527	-0-	-217	-0-	527	3			N	-0-					-0-
04	720	N	92	-0-	-628	-0-	92	3			N	-0-					-0-
05	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	3			N	-0-					-0-
06	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	3			N	-0-					-0-
*07	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	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
02	2044	X	1883	-0-	-161	-0-	1883	3			N	-0-					-0-
03	2263	X	2007	-0-	-256	-0-	2007	3			N	-0-					-0-
04	2190	X	1844	-0-	-346	-0-	1844	3			N	-0-					-0-
05	2263	X	1932	-0-	-331	-0-	1932	3			N	-0-					-0-
06	1950	N	1875	-0-	-75	-0-	1875	3			N	-0-					-0-
*07	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 7 T RRCID -> 134176 COMPL. DATE 03/08/1990 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8490 - 9576

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	3272	-0-	3272	-0-	3272	3			N	-0-					-0-
05	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	3			N	-0-					-0-
06	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-					-0-
07	899	X	570	-0-	-329	-0-	570	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 5 T RRCID -> 134422 COMPL. DATE 04/11/1990 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8656 - 9668

02	672	N	592	-0-	-80	-0-	592	3			N	-0-					-0-
03	682	N	652	-0-	-30	-0-	652	3			N	-0-					-0-
04	630	N	635	-0-	5	-0-	635	3			N	-0-					-0-
05	651	N	595	-0-	-56	-0-	595	3			N	-0-					-0-
06	630	N	544	-0-	-86	-0-	544	3			N	-0-					-0-
07	651	N	554	-0-	-97	-0-	554	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 5 RRCID -> 134948 COMPL. DATE 05/10/1990 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8458 - 9264

02	28	N	-0-	-0-	-28	-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	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 6 T RRCID -> 134949 COMPL. DATE 04/20/1990 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8678 - 9583

02	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
03	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
04	1080	N	3058	-0-	1978	-0-	3058	3			N	-0-					-0-
05	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	3			N	-0-					-0-
06	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	3			N	-0-					-0-
07	1116	X	1026	-0-	-90	-0-	1026	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 6 RRCID -> 135516 COMPL. DATE 06/03/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8400 - 9525

02	896	N	722	-0-	-174	-0-	722	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	803	-0-	-220	-0-	803	3			N	-0-					-0-
04	960	N	753	-0-	-207	-0-	753	3			N	-0-					-0-
05	806	N	576	-0-	-230	-0-	576	3			N	-0-					-0-
06	780	N	27	-0-	-753	-0-	27	3			N	-0-					-0-
07	775	N	3	-0-	-772	-0-	3	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 6 RRCID -> 135517 COMPL. DATE 06/29/1990 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8954 - 9492

02	2548	X	2188	-0-	-360	-0-	2188	3			N	-0-					-0-
03	2821	X	2083	-0-	-738	-0-	2083	3			N	-0-					-0-
04	2640	X	2393	-0-	-247	-0-	2393	3			N	-0-					-0-
05	2542	X	2127	-0-	-415	-0-	2127	3			N	-0-					-0-
06	2340	X	1999	-0-	-341	-0-	1999	3			N	-0-					-0-
*07	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	2700	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 #: 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
02	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	3			N	-0-					-0-
03	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			N	-0-					-0-
04	750	N	816	-0-	66	-0-	816	3			N	-0-					-0-
05	775	N	703	-0-	-72	-0-	703	3			N	-0-					-0-
06	750	N	426	-0-	-324	-0-	426	3			N	-0-					-0-
07	775	N	293	-0-	-482	-0-	293	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
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-

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
02	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	3			N	-0-					-0-
03	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	2472	3			N	-0-					-0-
04	150	N	2572	-0-	2422	-0-	2572	3			N	-0-					-0-
05	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	2633	3			N	-0-					-0-
06	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2566	3			N	-0-					-0-
*07	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2525	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
02	168	N	11	-0-	-157	-0-	11	3			N	-0-					-0-
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
04	0	N	6	-0-	6	-0-	6	3			N	-0-					-0-
05	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	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
02	532	N	519	-0-	-13	-0-	519	3			N	-0-					-0-
03	589	N	550	-0-	-39	-0-	550	3			N	-0-					-0-
04	540	N	534	-0-	-6	-0-	534	3			N	-0-					-0-
05	589	N	559	-0-	-30	-0-	559	3			N	-0-					-0-
06	540	N	539	-0-	-1	-0-	539	3			N	-0-					-0-
*07	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	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
02	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
03	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-
04	450	N	461	-0-	11	-0-	461	3			N	-0-					-0-
05	496	N	460	-0-	-36	-0-	460	3			N	-0-					-0-
06	480	N	430	-0-	-50	-0-	430	3			N	-0-					-0-
07	465	N	314	-0-	-151	-0-	314	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 6 RRCID -> 135772 COMPL. DATE 08/01/1990 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8442 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
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-

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
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	1382	-0-	1382	-0-	1382	3			N	-0-					-0-
05	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-					-0-
06	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-					-0-
*07	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	3			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
02	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1481	3	15	9	Y	14	15	1			4
03	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1214	3	11	9	Y	10	12	1			2
04	930	N	2080	-0-	1150	-0-	2062	3	18	9	Y	16	16	1			2
05	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1959	3	17	9	Y	15	13	1			4
06	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1423	3	11	9	Y	10	9	1			5
*07	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1388	3	10	9	Y	9	10	1			4

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
02	280	N	264	-0-	-16	-0-	264	3			N	-0-					-0-
03	310	N	288	-0-	-22	-0-	288	3			N	-0-					-0-
04	270	N	272	-0-	2	-0-	272	3			N	-0-					-0-
05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
06	270	N	253	-0-	-17	-0-	253	3			N	-0-					-0-
07	279	N	243	-0-	-36	-0-	243	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
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
04	150	N	161	-0-	11	-0-	161	3			N	-0-					-0-
05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
*07	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	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
02	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					-0-
03	775	N	686	-0-	-89	-0-	686	3			N	-0-					-0-
04	720	N	752	-0-	32	-0-	752	3			N	-0-					-0-
05	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			N	-0-					-0-
06	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-					-0-
*07	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 7-T RRCID -> 136474 COMPL. DATE 10/22/1990 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8942 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	3			N	-0-					-0-
03	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	3			N	-0-					-0-
04	1710	N	4238	-0-	2528	-0-	4238	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3534	-0-	434	434	3534	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	2623	-0-	-377	57	2623	3			N	-0-					-0-
07	2015	X	1759	-0-	-256	-0-	1759	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 #: 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
02	252	N	-0-	-0-	-252	-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-

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
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-

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
02	2688	X	2138	-0-	-550	-0-	2138	3			N	-0-					-0-
03	2635	X	1884	-0-	-751	-0-	1884	3			N	-0-					-0-
04	3300	X	2536	-0-	-764	-0-	2536	3			N	-0-					-0-
05	3410	X	1826	-0-	-1584	-0-	1826	3			N	-0-					-0-
06	3300	X	1584	-0-	-1716	-0-	1584	3			N	-0-					-0-
07	2635	X	2356	-0-	-279	-0-	2356	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
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-

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
02	1792	N	954	-0-	-838	-0-	954	3			N	-0-					-0-
03	1984	N	1853	-0-	-131	-0-	1853	3			N	-0-					-0-
04	1260	N	1944	-0-	684	-0-	1944	3			N	-0-					-0-
05	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	3			N	-0-					-0-
06	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	3			N	-0-					-0-
*07	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	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
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-

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
02	1736	N	370	-0-	-1366	-0-	370	3			N	-0-					-0-
03	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	3			N	-0-					-0-
04	360	N	2346	-0-	1986	-0-	2346	3			N	-0-					-0-
05	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	3			N	-0-					-0-
06	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	2653	3			N	-0-					-0-
*07	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2394	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 #: 6-T RRCID -> 140444 COMPL. DATE 10/19/1991 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8548 - 9658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	2719	3			N	-0-					-0-
03	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	2939	3			N	-0-					-0-
04	3060	X	2743	-0-	-317	-0-	2743	3			N	-0-					-0-
05	3162	X	2754	-0-	-408	-0-	2754	3			N	-0-					-0-
06	3060	X	2350	-0-	-710	-0-	2350	3			N	-0-					-0-
07	3007	X	2298	-0-	-709	-0-	2298	3			N	-0-					-0-

ROGERS, E. T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 140517 COMPL. DATE 01/14/1992 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 2230 - 9104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2299	X	2299	-0-	-0-	-0-	2299	3			N	-0-					-0-
03	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	2668	3			N	-0-					-0-
04	1500	N	2736	-0-	1236	-0-	2736	3			N	-0-					-0-
05	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	2580	3			N	-0-					-0-
06	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2390	3			N	-0-					-0-
*07	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	2482	3			N	-0-					-0-

FROST-PARKER UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 140775 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8894 - 9322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	3			N	-0-					-0-
03	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	3			N	-0-					-0-
04	540	N	1435	-0-	895	-0-	1435	3			N	-0-					-0-
05	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	3			N	-0-					-0-
06	1440	N	1390	-0-	-50	-0-	1390	3			N	-0-					-0-
07	1488	N	1284	-0-	-204	-0-	1284	3			N	-0-					-0-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 4-T RRCID -> 141001 COMPL. DATE 05/01/1992 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8428 - 9312

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

KYLE, FRED UNIT WELL #: 6 T RRCID -> 141383 COMPL. DATE 05/01/1992 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 8804 - 9070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3080	X	2652	-0-	-428	-0-	2652	3			N	-0-					-0-
03	3286	X	3082	-0-	-204	-0-	3082	3			N	-0-					-0-
04	2880	X	2786	-0-	-94	-0-	2786	3			N	-0-					-0-
05	2976	X	2758	-0-	-218	-0-	2758	3			N	-0-					-0-
06	2970	X	2731	-0-	-239	-0-	2731	3			N	-0-					-0-
07	3069	X	2751	-0-	-318	-0-	2751	3			N	-0-					-0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 5 T RRCID -> 141447 COMPL. DATE 04/29/1992 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 8384 - 9346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1428	N	441	-0-	-987	-0-	441	3			N	-0-					-0-
03	1271	N	462	-0-	-809	-0-	462	3			N	-0-					-0-
04	960	N	533	-0-	-427	-0-	533	3			N	-0-					-0-
05	496	N	465	-0-	-31	-0-	465	3			N	-0-					-0-
06	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
07	558	N	467	-0-	-91	-0-	467	3			N	-0-					-0-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141675 COMPL. DATE 04/08/1992 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9080 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7165	X	7165	-0-	-0-	-0-	7165	3			N	-0-					-0-
03	12265	X	12265	-0-	-0-	-0-	12265	3			N	-0-					-0-
04	4620	X	1396	-0-	-3224	-0-	1396	3			N	-0-					-0-
05	10898	X	10898	-0-	-0-	-0-	10898	3			N	-0-					-0-
06	9490	X	9490	-0-	-0-	-0-	9490	3			N	-0-					-0-
*07	9879	X	9879	-0-	-0-	-0-	9879	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
02	280	N	235	-0-	-45	-0-	235	3			N	-0-					-0-
03	279	N	253	-0-	-26	-0-	253	3			N	-0-					-0-
04	300	N	251	-0-	-49	-0-	251	3			N	-0-					-0-
05	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
06	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					-0-
*07	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	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
02	2644	X	2644	-0-	-0-	-0-	2644	3			N	-0-					-0-
03	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	2892	3			N	-0-					-0-
04	2580	X	2859	-0-	279	-0-	2859	3			N	-0-					-0-
05	2914	X	2837	-0-	-77	-0-	2837	3			N	-0-					-0-
06	2820	X	2725	-0-	-95	-0-	2725	3			N	-0-					-0-
07	2945	X	2257	-0-	-688	-0-	2257	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
02	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	3376	3			N	-0-					-0-
03	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	3643	3			N	-0-					-0-
04	1170	X	3420	-0-	2250	-0-	3420	3			N	-0-					-0-
05	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	3481	3			N	-0-					-0-
06	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	3518	3			N	-0-					-0-
*07	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	3341	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
02	1820	N	1745	-0-	-75	-0-	1745	3			N	-0-					-0-
03	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	3			N	-0-					-0-
04	2070	N	1835	-0-	-235	-0-	1835	3			N	-0-					-0-
05	1922	N	870	-0-	-1052	-0-	870	3			N	-0-					-0-
06	2070	N	1961	-0-	-109	-0-	1961	3			N	-0-					-0-
*07	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	2657	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
02	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-
03	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					-0-
04	270	N	428	-0-	158	-0-	428	3			N	-0-					-0-
05	527	N	443	-0-	-84	-0-	443	3			N	-0-					-0-
06	450	N	410	-0-	-40	-0-	410	3			N	-0-					-0-
*07	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	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
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142077 COMPL. DATE 06/27/1992 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8750 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	1	-0-	-27	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
03	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
04	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
02	698	N	698	-0-	-0-	-0-	691	3	7	9	Y	6	6	1			2
03	720	N	720	-0-	-0-	-0-	713	3	7	9	Y	6	7	1			1
04	750	N	669	-0-	-81	-0-	662	3	7	9	Y	6	6	1			1
05	775	N	658	-0-	-117	-0-	654	3	4	9	Y	4	4	1			1
06	690	N	626	-0-	-64	-0-	622	3	4	9	Y	4	3	1			2
07	682	N	648	-0-	-34	-0-	644	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
02	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
03	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-
04	240	N	469	-0-	229	-0-	469	3			N	-0-					-0-
05	248	N	37	-0-	-211	-0-	37	3			N	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					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
02	532	N	307	-0-	-225	-0-	307	3			N	-0-					-0-
03	341	N	321	-0-	-20	-0-	321	3			N	-0-					-0-
04	300	N	389	-0-	89	-0-	389	3			N	-0-					-0-
05	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-
06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
07	403	N	152	-0-	-251	-0-	152	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
02	420	N	369	-0-	-51	-0-	369	3			N	-0-					-0-
03	465	N	409	-0-	-56	-0-	409	3			N	-0-					-0-
04	420	N	453	-0-	33	-0-	453	3			N	-0-					-0-
05	403	N	302	-0-	-101	-0-	302	3			N	-0-					-0-
06	390	N	42	-0-	-348	-0-	42	3			N	-0-					-0-
*07	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	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
02	28	N	14	-0-	-14	-0-	14	3			N	-0-					-0-
03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
04	60	N	81	-0-	21	-0-	81	3			N	-0-					-0-
05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
06	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	3			N	-0-					-0-
*07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	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
02	404	N	404	-0-	-0-	-0-	402	3	2	9	Y	2					9
03	445	N	445	-0-	-0-	-0-	444	3	1	9	Y	1					10
04	432	N	432	-0-	-0-	-0-	431	3	1	9	Y	1					11
05	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			Y	-0-	7	1			4
06	342	N	342	-0-	-0-	-0-	341	3	1	9	Y	1					5
*07	357	N	357	-0-	-0-	-0-	355	3	2	9	Y	2					7

CGU 18 WELL #: 7-T RRCID -> 142909 COMPL. DATE 10/02/1992 TOTAL DEPTH 6952 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
02	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	3			N	-0-					-0-
03	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	1536	-0-	456	-0-	1536	3			N	-0-					-0-
05	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	3			N	-0-					-0-
06	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	983	-0-	-133	-0-	983	3			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 #: 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
02	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	2818	3	29	9	Y	26	28	1			7
03	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	3097	3	30	9	Y	27	29	1			5
04	2070	X	3234	-0-	1164	-0-	3206	3	28	9	Y	25	26	1			4
05	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	3094	3	26	9	Y	24	21	1			7
06	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	2884	3	20	9	Y	18	16	1			9
*07	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	2912	3	20	9	Y	18	20	1			7

CGU 16 WELL #: 7-T RRCID -> 142932 COMPL. DATE 10/16/1992 TOTAL DEPTH 9769 PERF. 8565 - 9578

02	2268	X	2065	-0-	-203	-0-	2065	3			N	-0-					-0-
03	2511	X	2208	-0-	-303	-0-	2208	3			N	-0-					-0-
04	2220	X	2371	-0-	151	-0-	2371	3			N	-0-					-0-
05	2590	X	2590	-0-	-0-	-0-	2590	3			N	-0-					-0-
06	2390	X	2390	-0-	-0-	-0-	2390	3			N	-0-					-0-
*07	2545	X	2545	-0-	-0-	-0-	2545	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 8-T RRCID -> 143044 COMPL. DATE 10/29/1992 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8960 - 9561

02	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
03	465	N	407	-0-	-58	-0-	407	3			N	-0-					-0-
04	450	N	492	-0-	42	-0-	492	3			N	-0-					-0-
05	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
06	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
*07	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-

NEAL, JOHN S. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143046 COMPL. DATE 10/22/1992 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9020 - 9324

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-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143369 COMPL. DATE 10/29/1992 TOTAL DEPTH 10072 PERF. 9592 - 9910

02	980	N	722	-0-	-258	-0-	715	3	7	9	Y	6	7	1			2
03	1209	N	1159	-0-	-50	-0-	1148	3	11	9	Y	10	10	1			2
04	1200	N	93	-0-	-1107	-0-	92	3	1	9	Y	1	3	1			-0-
05	806	N	147	-0-	-659	-0-	146	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	1110	N	163	-0-	-947	-0-	161	3	2	9	Y	2	1	1			1
*07	270	N	270	-0-	-0-	-0-	268	3	2	9	Y	2	2	1			1

CGU 25 WELL #: 6-T RRCID -> 143384 COMPL. DATE 11/11/1992 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8674 - 9668

02	2268	N	1602	-0-	-666	-0-	1602	3			N	-0-					-0-
03	2511	N	1636	-0-	-875	-0-	1636	3			N	-0-					-0-
04	2100	N	1521	-0-	-579	-0-	1521	3			N	-0-					-0-
05	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	2548	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3015	-0-	15	15	3015	3			N	-0-					-0-
*07	2790	N	2775	-0-	-15	-0-	2775	3			N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 8-T RRCID -> 143476 COMPL. DATE 11/16/1992 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8390 - 9270

02	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
03	279	N	236	-0-	-43	-0-	236	3			N	-0-					-0-
04	240	N	223	-0-	-17	-0-	223	3			N	-0-					-0-
05	248	N	141	-0-	-107	-0-	141	3			N	-0-					-0-
06	240	N	130	-0-	-110	-0-	130	3			N	-0-					-0-
*07	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	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 #: 8-T RRCID -> 143506 COMPL. DATE 12/01/1992 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8514 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
03	372	N	344	-0-	-28	-0-	344	3			N	-0-					-0-
04	360	N	333	-0-	-27	-0-	333	3			N	-0-					-0-
05	372	N	334	-0-	-38	-0-	334	3			N	-0-					-0-
06	330	N	290	-0-	-40	-0-	290	3			N	-0-					-0-
07	341	N	295	-0-	-46	-0-	295	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 8 RRCID -> 143570 COMPL. DATE 11/03/1992 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8678 - 9544

02	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	963	-0-	-57	-0-	963	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	946	-0-	-77	-0-	946	3			N	-0-					-0-
06	990	N	915	-0-	-75	-0-	915	3			N	-0-					-0-
07	992	N	959	-0-	-33	-0-	959	3			N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 143597 COMPL. DATE 12/10/1992 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8680 - 9778

02	1904	X	1806	-0-	-98	-0-	1788	3	18	9	Y	16	14	1			4
03	1922	X	1308	-0-	-614	-0-	1295	3	13	9	Y	12	14	1			2
04	750	N	922	-0-	172	-0-	914	3	8	9	Y	7	8	1			1
05	2015	N	701	-0-	-1314	-0-	694	3	7	9	Y	6	5	1			2
06	1260	N	704	-0-	-556	-0-	700	3	4	9	Y	4	4	1			2
07	961	N	666	-0-	-295	-0-	660	3	6	9	Y	5	5	1			2

CGU 12 WELL #: 6-T RRCID -> 143653 COMPL. DATE 12/22/1992 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8576 - 9560

02	1176	N	1094	-0-	-82	-0-	1094	3			N	-0-					-0-
03	1612	N	1069	-0-	-543	-0-	1069	3			N	-0-					-0-
04	1410	N	899	-0-	-511	-0-	899	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	840	-0-	-369	-0-	840	3			N	-0-					-0-
06	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			N	-0-					-0-
*07	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 8-T RRCID -> 143792 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8440 - 9472

02	2102	X	2102	-0-	-0-	-0-	2102	3			N	-0-					-0-
03	2139	X	1716	-0-	-423	-0-	1716	3			N	-0-					-0-
04	2550	X	1707	-0-	-843	-0-	1707	3			N	-0-					-0-
05	2635	X	1868	-0-	-767	-0-	1868	3			N	-0-					-0-
06	2550	X	1725	-0-	-825	-0-	1725	3			N	-0-					-0-
07	2325	X	1703	-0-	-622	-0-	1703	3			N	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 6-T RRCID -> 144010 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8420 - 9300

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CGU 22 WELL #: 6 RRCID -> 144012 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9060 - 9632

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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 3 WELL #: 7 RRCID -> 144017 COMPL. DATE 01/11/1993 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 9104 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	3			N	-0-					-0-
03	2604	N	2454	-0-	-150	-0-	2454	3			N	-0-					-0-
04	2520	N	2592	-0-	72	-0-	2592	3			N	-0-					-0-
05	2604	N	2571	-0-	-33	-0-	2571	3			N	-0-					-0-
06	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	2514	3			N	-0-					-0-
07	2666	N	2638	-0-	-28	-0-	2638	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 7-T RRCID -> 144524 COMPL. DATE 01/25/1993 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8420 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
04	360	N	436	-0-	76	-0-	436	3			N	-0-					-0-
05	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					-0-
06	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-
*07	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 7 RRCID -> 144584 COMPL. DATE 02/12/1993 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8584 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
04	180	N	191	-0-	11	-0-	191	3			N	-0-					-0-
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
07	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 6-T RRCID -> 144586 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8470 - 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
02	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3			N	-0-					-0-
03	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	1083	-0-	-147	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
05	1271	N	1015	-0-	-256	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	944	-0-	-286	-0-	944	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	971	-0-	-145	-0-	971	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144709 COMPL. DATE 01/27/1993 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8420 - 9290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	3			N	-0-					-0-
03	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	3			N	-0-					-0-
04	1620	N	1343	-0-	-277	-0-	1343	3			N	-0-					-0-
05	1736	N	1327	-0-	-409	-0-	1327	3			N	-0-					-0-
06	1470	N	1163	-0-	-307	-0-	1163	3			N	-0-					-0-
07	1395	N	1321	-0-	-74	-0-	1321	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 144731 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 9519 PERF. 8960 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2184	X	1489	-0-	-695	-0-	1489	3			N	-0-					-0-
03	2356	X	1739	-0-	-617	-0-	1739	3			N	-0-					-0-
04	2190	X	2281	-0-	91	-0-	2281	3			N	-0-					-0-
05	2292	X	2292	-0-	-0-	-0-	2292	3			N	-0-					-0-
06	2229	X	2229	-0-	-0-	-0-	2229	3			N	-0-					-0-
07	2356	X	2266	-0-	-90	-0-	2266	3			N	-0-					-0-

ROGERS, E.T. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 144962 COMPL. DATE 03/19/1993 TOTAL DEPTH 9364 PERF. 8737 - 9111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112	N	50	-0-	-62	-0-	50	3			N	-0-					-0-
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
04	90	N	157	-0-	67	-0-	157	3			N	-0-					-0-
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
06	120	N	74	-0-	-46	-0-	74	3			N	-0-					-0-
07	155	N	120	-0-	-35	-0-	120	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 #: 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
*07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 8-T RRCID -> 145328 COMPL. DATE 04/19/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9060 - 9478

02	980	N	818	-0-	-162	-0-	818	3			N	-0-					-0-
03	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	3			N	-0-					-0-
04	900	N	1082	-0-	182	-0-	1082	3			N	-0-					-0-
05	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	3			N	-0-					-0-
06	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	906	-0-	-179	-0-	906	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 8-T RRCID -> 145400 COMPL. DATE 04/27/1993 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8392 - 9505

02	448	N	300	-0-	-148	-0-	300	3			N	-0-					-0-
03	558	N	301	-0-	-257	-0-	301	3			N	-0-					-0-
04	510	N	255	-0-	-255	-0-	255	3			N	-0-					-0-
05	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	3			N	-0-					-0-
06	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	3			N	-0-					-0-
*07	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	3			N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 7 RRCID -> 145528 COMPL. DATE 05/03/1993 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9210 - 9780

02	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	3			N	-0-					-0-
03	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3			N	-0-					-0-
04	990	N	1087	-0-	97	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
05	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	3			N	-0-					-0-
06	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	1054	-0-	-62	-0-	1054	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 6-T RRCID -> 145611 COMPL. DATE 05/12/1993 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9266 - 9360

02	616	N	591	-0-	-25	-0-	591	3			N	-0-					-0-
03	682	N	657	-0-	-25	-0-	657	3			N	-0-					-0-
04	690	N	609	-0-	-81	-0-	609	3			N	-0-					-0-
05	651	N	628	-0-	-23	-0-	628	3			N	-0-					-0-
06	630	N	614	-0-	-16	-0-	614	3			N	-0-					-0-
*07	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 7 RRCID -> 145694 COMPL. DATE 05/14/1993 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 9112 - 9530

02	1848	X	1848	-0-	-0-	-0-	1848	3			N	-0-					-0-
03	1987	X	1987	-0-	-0-	-0-	1987	3			N	-0-					-0-
04	1620	X	2585	-0-	965	-0-	2585	3			N	-0-					-0-
05	2280	X	2280	-0-	-0-	-0-	2280	3			N	-0-					-0-
06	2049	X	2049	-0-	-0-	-0-	2049	3			N	-0-					-0-
*07	2119	X	2119	-0-	-0-	-0-	2119	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 6 RRCID -> 145830 COMPL. DATE 05/28/1993 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8602 - 9744

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	3100	N	6349	-0-	3249	3249	6349	3			N	-0-					-0-
04	0	N	10703	-0-	10703	-0-	10703	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	13318	-0-	10218	10218	13318	3			N	-0-					-0-
06	23354	X	13136	-0-	-10218	-0-	13136	3			N	-0-					-0-
*07	8635	X	8635	-0-	-0-	-0-	8635	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
03	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
04	240	N	276	-0-	36	-0-	276	3			N	-0-					-0-
05	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
*07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	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
02	2856	X	2528	-0-	-328	-0-	2528	3			N	-0-					-0-
03	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	3750	3			N	-0-					-0-
04	3060	X	3678	-0-	618	-0-	3678	3			N	-0-					-0-
05	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	3863	3			N	-0-					-0-
06	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	3755	3			N	-0-					-0-
*07	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	3707	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
02	2464	N	2248	-0-	-216	-0-	2248	3			N	-0-					-0-
03	2728	N	1109	-0-	-1619	-0-	1109	3			N	-0-					-0-
04	2340	N	2556	-0-	216	-0-	2556	3			N	-0-					-0-
05	2919	N	2919	-0-	-0-	-0-	2919	3			N	-0-					-0-
06	2806	N	2806	-0-	-0-	-0-	2806	3			N	-0-					-0-
07	2635	N	2601	-0-	-34	-0-	2601	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
02	840	N	763	-0-	-77	-0-	763	3			N	-0-					-0-
03	899	N	827	-0-	-72	-0-	827	3			N	-0-					-0-
04	840	N	796	-0-	-44	-0-	796	3			N	-0-					-0-
05	837	N	821	-0-	-16	-0-	821	3			N	-0-					-0-
06	810	N	781	-0-	-29	-0-	781	3			N	-0-					-0-
*07	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	2654	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
02	280	N	255	-0-	-25	-0-	255	3			N	-0-					-0-
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
05	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	3			N	-0-					-0-
06	270	N	267	-0-	-3	-0-	267	3			N	-0-					-0-
07	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 8-T RRCID -> 146449 COMPL. DATE 07/26/1993 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8407 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	50	-0-	50	-0-	50	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 7-T RRCID -> 146801 COMPL. DATE 09/03/1993 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8490 - 9639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3976	X	3007	-0-	-969	-0-	3007	3			N	-0-					-0-
03	3813	X	2638	-0-	-1175	-0-	2638	3			N	-0-					-0-
04	4020	X	2370	-0-	-1650	-0-	2370	3			N	-0-					-0-
05	4154	X	2365	-0-	-1789	-0-	2365	3			N	-0-					-0-
06	4020	X	2258	-0-	-1762	-0-	2258	3			N	-0-					-0-
07	3317	X	2390	-0-	-927	-0-	2390	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 #: 7 RRCID -> 146826 COMPL. DATE 09/10/1993 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8530 - 9246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	3			N	-0-					-0-
03	1550	N	1460	-0-	-90	-0-	1460	3			N	-0-					-0-
04	1500	N	1389	-0-	-111	-0-	1389	3			N	-0-					-0-
05	1519	N	1403	-0-	-116	-0-	1403	3			N	-0-					-0-
06	1410	N	1340	-0-	-70	-0-	1340	3			N	-0-					-0-
07	1426	N	1367	-0-	-59	-0-	1367	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 5-T RRCID -> 147154 COMPL. DATE 09/28/1993 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8344 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
04	210	N	199	-0-	-11	-0-	199	3			N	-0-					-0-
05	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	3			N	-0-					-0-
06	210	N	191	-0-	-19	-0-	191	3			N	-0-					-0-
07	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	3			N	-0-					-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 147204 COMPL. DATE 10/08/1993 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9615 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1030	3	9	9	Y	8	9	1			2
03	1147	N	1109	-0-	-38	-0-	1097	3	12	9	Y	11	11	1			2
04	930	N	1260	-0-	330	-0-	1250	3	10	9	Y	9	10	1			1
05	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1390	3	12	9	Y	11	9	1			3
06	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1449	3	10	9	Y	9	8	1			4
*07	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1483	3	11	9	Y	10	10	1			4

MARKEY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 147724 COMPL. DATE 11/05/1993 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 9400 - 9796

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

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
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 147751 COMPL. DATE 11/11/1993 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8435 - 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
02	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					-0-
03	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
04	330	N	613	-0-	283	-0-	613	3			N	-0-					-0-
05	620	N	457	-0-	-163	-0-	457	3			N	-0-					-0-
06	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-
07	620	N	614	-0-	-6	-0-	614	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 #: 9-T RRCID -> 147886 COMPL. DATE 12/13/1993 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 8412 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 147932 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8380 - 9090

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 9 WELL #: 7 RRCID -> 148055 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 9797 PERF. 8490 - 9622

02	728	N	484	-0-	-244	-0-	484	3			N	-0-					-0-
03	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	3			N	-0-					-0-
04	780	N	1314	-0-	534	-0-	1314	3			N	-0-					-0-
05	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	3			N	-0-					-0-
06	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3			N	-0-					-0-
*07	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 7-T RRCID -> 148575 COMPL. DATE 01/14/1994 TOTAL DEPTH 9866 PERF. 8960 - 9698

02	2604	X	2006	-0-	-598	-0-	2006	3			N	-0-					-0-
03	2883	X	2387	-0-	-496	-0-	2387	3			N	-0-					-0-
04	2790	X	2214	-0-	-576	-0-	2214	3			N	-0-					-0-
05	2418	X	2379	-0-	-39	-0-	2379	3			N	-0-					-0-
06	2320	X	2320	-0-	-0-	-0-	2320	3			N	-0-					-0-
07	2387	X	2346	-0-	-41	-0-	2346	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 7 RRCID -> 148581 COMPL. DATE 01/18/1994 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 8604 - 9720

02	1064	N	64	-0-	-1000	-0-	64	3			N	-0-					-0-
03	868	N	556	-0-	-312	-0-	556	3			N	-0-					-0-
04	210	N	78	-0-	-132	-0-	78	3			N	-0-					-0-
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
06	540	N	94	-0-	-446	-0-	94	3			N	-0-					-0-
07	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 8 RRCID -> 148672 COMPL. DATE 01/09/1994 TOTAL DEPTH 9783 PERF. 8486 - 9602

02	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	2975	3			N	-0-					-0-
03	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3352	3			N	-0-					-0-
04	2970	X	3146	-0-	176	-0-	3146	3			N	-0-					-0-
05	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	3384	3			N	-0-					-0-
06	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	3621	3			N	-0-					-0-
*07	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	3521	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 8-T RRCID -> 148906 COMPL. DATE 02/07/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9260 - 9628

02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
03	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
04	180	N	268	-0-	88	-0-	268	3			N	-0-					-0-
05	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
07	279	N	189	-0-	-90	-0-	189	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 #: 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
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
04	30	N	50	-0-	20	-0-	50	3			N	-0-					-0-
05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
*07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-

SMITH, J. J. WELL #: 4 RRCID -> 149081 COMPL. DATE 03/06/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9292 - 9370

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1097					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1097					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 7 RRCID -> 149083 COMPL. DATE 02/11/1994 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 8406 - 9538

02	1092	N	1067	-0-	-25	-0-	1067	3			N	-0-					-0-
03	1178	N	863	-0-	-315	-0-	863	3			N	-0-					-0-
04	1170	N	755	-0-	-415	-0-	755	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	776	-0-	-402	-0-	776	3			N	-0-					-0-
06	840	N	747	-0-	-93	-0-	747	3			N	-0-					-0-
*07	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	3			N	-0-					-0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 149087 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 9397 PERF. 8870 - 9100

02	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					-0-
03	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	3			N	-0-					-0-
04	930	N	771	-0-	-159	-0-	771	3			N	-0-					-0-
05	775	N	554	-0-	-221	-0-	554	3			N	-0-					-0-
06	930	N	450	-0-	-480	-0-	450	3			N	-0-					-0-
07	806	N	770	-0-	-36	-0-	770	3			N	-0-					-0-

KANGAROO GAS UNIT 16 WELL #: 3 RRCID -> 149264 COMPL. DATE 12/27/1993 TOTAL DEPTH 12075 PERF. 8827 - 12075

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-

CGU 15 WELL #: 9 RRCID -> 149449 COMPL. DATE 02/18/1994 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8413 - 9534

02	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					-0-
03	1085	N	549	-0-	-536	-0-	549	3			N	-0-					-0-
04	630	N	512	-0-	-118	-0-	512	3			N	-0-					-0-
05	620	N	510	-0-	-110	-0-	510	3			N	-0-					-0-
06	540	N	460	-0-	-80	-0-	460	3			N	-0-					-0-
07	527	N	450	-0-	-77	-0-	450	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 9-T RRCID -> 149471 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 8958 - 9496

02	392	N	310	-0-	-82	-0-	310	3			N	-0-					-0-
03	403	N	281	-0-	-122	-0-	281	3			N	-0-					-0-
04	330	N	318	-0-	-12	-0-	318	3			N	-0-					-0-
05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
06	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
07	341	N	327	-0-	-14	-0-	327	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 18 WELL #: 10 RRCID -> 149623 COMPL. DATE 04/01/1994 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 9236 - 9607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-					-0-
03	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					-0-
04	390	N	706	-0-	316	-0-	706	3			N	-0-					-0-
05	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-					-0-
06	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	3			N	-0-					-0-
*07	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			N	-0-					-0-

KANGAROO UNIT 16 WELL #: 4 RRCID -> 149634 COMPL. DATE 03/19/1994 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 8740 - 9172

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-

CGU 11 WELL #: 9 RRCID -> 149711 COMPL. DATE 04/22/1994 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 8395 - 9528

02	448	N	432	-0-	-16	-0-	432	3			N	-0-					-0-
03	465	N	379	-0-	-86	-0-	379	3			N	-0-					-0-
04	540	N	777	-0-	237	-0-	777	3			N	-0-					-0-
05	465	N	350	-0-	-115	-0-	350	3			N	-0-					-0-
06	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					-0-
07	651	N	424	-0-	-227	-0-	424	3			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 7 RRCID -> 149837 COMPL. DATE 05/02/1994 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 8704 - 9715

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-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 7-T RRCID -> 149989 COMPL. DATE 05/14/1994 TOTAL DEPTH 9381 PERF. 8870 - 9120

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANCOCK, J. F. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 150009 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8862 - 9120

02	140	N	130	-0-	-10	-0-	130	3			N	-0-					-0-
03	186	N	146	-0-	-40	-0-	146	3			N	-0-					-0-
04	120	N	143	-0-	23	-0-	143	3			N	-0-					-0-
05	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-					-0-
06	150	N	122	-0-	-28	-0-	122	3			N	-0-					-0-
*07	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 7 RRCID -> 150201 COMPL. DATE 04/22/1994 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8704 - 9340

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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 14 WELL #: 7 RRCID -> 150240 COMPL. DATE 05/13/1994 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 8430 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	980	-0-	-43	-0-	980	3			N	-0-					-0-
04	990	N	1047	-0-	57	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	912	-0-	-111	-0-	912	3			N	-0-					-0-
06	960	N	844	-0-	-116	-0-	844	3			N	-0-					-0-
*07	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			N	-0-					-0-

MCDANIEL, J.A. WELL #: 4 RRCID -> 150246 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9820 - 10712

02	1391	N	1337	-0-	-54	-0-	1329	3	8	9	Y	7					46
03	1877	X	1877	-0-	-0-	-0-	1875	3	2	9	Y	2					48
04	678	X	678	-0-	-0-	-0-	676	3	2	9	Y	2					50
05	589	X	419	-0-	-170	-0-	419	3			Y	-0-	34	1			16
06	570	X	276	-0-	-294	-0-	275	3	1	9	Y	1					17
07	589	X	228	-0-	-361	-0-	227	3	1	9	Y	1					18

CGU 17 WELL #: 8 T RRCID -> 150270 COMPL. DATE 05/20/1994 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 9078 - 9538

02	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
03	403	N	307	-0-	-96	-0-	307	3			N	-0-					-0-
04	360	N	289	-0-	-71	-0-	289	3			N	-0-					-0-
05	341	N	314	-0-	-27	-0-	314	3			N	-0-					-0-
06	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
*07	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 7 RRCID -> 150524 COMPL. DATE 05/18/1994 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8674 - 9754

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-

CGU 22 WELL #: 7-T RRCID -> 150527 COMPL. DATE 05/22/1994 TOTAL DEPTH 9827 PERF. 9170 - 9646

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-

CGU 19 WELL #: 7-T RRCID -> 150560 COMPL. DATE 06/15/1994 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 9070 - 9538

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-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 9-T RRCID -> 150612 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 8404 - 9112

02	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3			N	-0-					-0-
03	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	3			N	-0-					-0-
04	840	N	1372	-0-	532	-0-	1372	3			N	-0-					-0-
05	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	1146	-0-	-114	-0-	1146	3			N	-0-					-0-
07	1426	N	1210	-0-	-216	-0-	1210	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 #: 10 RRCID -> 150666 COMPL. DATE 06/13/1994 TOTAL DEPTH 9769 PERF. 9102 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
04	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	3			N	-0-					-0-
05	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	3			N	-0-					-0-
06	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
07	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 150727 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8364 - 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
02	756	N	710	-0-	-46	-0-	710	3			N	-0-					-0-
03	775	N	768	-0-	-7	-0-	768	3			N	-0-					-0-
04	750	N	731	-0-	-19	-0-	731	3			N	-0-					-0-
05	775	N	737	-0-	-38	-0-	737	3			N	-0-					-0-
06	750	N	695	-0-	-55	-0-	695	3			N	-0-					-0-
07	744	N	692	-0-	-52	-0-	692	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 9 RRCID -> 150763 COMPL. DATE 06/08/1994 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8566 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3			N	-0-					-0-
03	1085	N	781	-0-	-304	-0-	781	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	1032	-0-	-48	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	1032	-0-	-84	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
06	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	3			N	-0-					-0-
*07	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 10 RRCID -> 150843 COMPL. DATE 07/08/1994 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8970 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
04	90	N	150	-0-	60	-0-	150	3			N	-0-					-0-
05	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					-0-
06	90	N	31	-0-	-59	-0-	31	3			N	-0-					-0-
07	93	N	30	-0-	-63	-0-	30	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 9-T RRCID -> 150940 COMPL. DATE 03/07/1994 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8896 - 9504

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

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
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-

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
02	560	N	4	-0-	-556	-0-	4	3			N	-0-					-0-
03	620	N	4	-0-	-616	-0-	4	3			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
07	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 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
02	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					-0-
03	806	N	325	-0-	-481	-0-	325	3			N	-0-					-0-
04	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
05	806	N	8	-0-	-798	-0-	8	3			N	-0-					-0-
06	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	3			N	-0-					-0-
*07	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	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
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	255	3	3	9	Y	3	2	1			1
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	161	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
04	30	N	142	-0-	112	-0-	141	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	160	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	152	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*07	147	N	147	-0-	-0-	-0-	146	3	1	9	Y	1	1	1			-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
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-

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
02	1820	X	1252	-0-	-568	-0-	1252	3			N	-0-					-0-
03	1922	X	1651	-0-	-271	-0-	1651	3			N	-0-					-0-
04	1830	X	526	-0-	-1304	-0-	526	3			N	-0-					-0-
05	1488	X	1073	-0-	-415	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
06	1590	X	13	-0-	-1577	-0-	13	3			N	-0-					-0-
07	1643	X	3	-0-	-1640	-0-	3	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
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-

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
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-

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
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
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-

CGU 27 WELL #: 9-T RRCID -> 152253 COMPL. DATE 09/30/1994 TOTAL DEPTH 9914 PERF. 8596 - 9736

02	336	N	98	-0-	-238	-0-	98	3			N	-0-					-0-
03	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					-0-
04	360	N	454	-0-	94	-0-	454	3			N	-0-					-0-
05	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
06	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
*07	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 152332 COMPL. DATE 10/13/1994 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9010 - 9288

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-

CGU 1 WELL #: 8 RRCID -> 152408 COMPL. DATE 11/04/1994 TOTAL DEPTH 9928 PERF. 8606 - 9724

02	672	N	626	-0-	-46	-0-	626	3			N	-0-					-0-
03	713	N	650	-0-	-63	-0-	650	3			N	-0-					-0-
04	690	N	682	-0-	-8	-0-	682	3			N	-0-					-0-
05	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					-0-
06	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-					-0-
*07	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 8 RRCID -> 152472 COMPL. DATE 11/11/1994 TOTAL DEPTH 9826 PERF. 8862 - 9294

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-

WILLIAMS-WALL UNIT WELL #: 8 RRCID -> 152576 COMPL. DATE 12/09/1994 TOTAL DEPTH 9489 PERF. 9146 - 9240

02	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					-0-
03	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					-0-
04	510	N	640	-0-	130	-0-	640	3			N	-0-					-0-
05	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					-0-
06	510	N	433	-0-	-77	-0-	433	3			N	-0-					-0-
07	527	N	333	-0-	-194	-0-	333	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 9-T RRCID -> 152581 COMPL. DATE 12/06/1994 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 8417 - 9580

02	2044	N	1252	-0-	-792	-0-	1252	3			N	-0-					-0-
03	2077	N	1276	-0-	-801	-0-	1276	3			N	-0-					-0-
04	1620	N	1242	-0-	-378	-0-	1242	3			N	-0-					-0-
05	1395	N	1186	-0-	-209	-0-	1186	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	1090	-0-	-140	-0-	1090	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	843	-0-	-428	-0-	843	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 #: 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
02	308	N	296	-0-	-12	-0-	296	3			N	-0-					-0-
03	310	N	309	-0-	-1	-0-	309	3			N	-0-					-0-
04	300	N	340	-0-	40	-0-	340	3			N	-0-					-0-
05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
06	300	N	295	-0-	-5	-0-	295	3			N	-0-					-0-
07	341	N	293	-0-	-48	-0-	293	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
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-					-0-
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-					-0-
*07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	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
02	1148	N	864	-0-	-284	-0-	864	3			N	-0-					-0-
03	1271	N	1208	-0-	-63	-0-	1208	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	1174	-0-	94	-0-	1174	3			N	-0-					-0-
05	961	N	937	-0-	-24	-0-	937	3			N	-0-					-0-
06	1170	N	1109	-0-	-61	-0-	1109	3			N	-0-					-0-
*07	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	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
02	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	3			N	-0-					-0-
03	2418	N	2373	-0-	-45	-0-	2373	3			N	-0-					-0-
04	2340	N	2102	-0-	-238	-0-	2102	3			N	-0-					-0-
05	2418	N	1981	-0-	-437	-0-	1981	3			N	-0-					-0-
06	2310	N	1244	-0-	-1066	-0-	1244	3			N	-0-					-0-
07	2170	N	1815	-0-	-355	-0-	1815	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
02	336	N	320	-0-	-16	-0-	320	3			N	-0-					-0-
03	403	N	273	-0-	-130	-0-	273	3			N	-0-					-0-
04	390	N	300	-0-	-90	-0-	300	3			N	-0-					-0-
05	341	N	110	-0-	-231	-0-	110	3			N	-0-					-0-
06	270	N	11	-0-	-259	-0-	11	3			N	-0-					-0-
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 8 RRCID -> 153787 COMPL. DATE 02/03/1995 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8583 - 9110

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

WILLIAMS-WALL UNIT WELL #: 9 RRCID -> 153961 COMPL. DATE 02/23/1995 TOTAL DEPTH 9483 PERF. 9154 - 9238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	3			N	-0-					-0-
03	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	1421	-0-	341	-0-	1421	3			N	-0-					-0-
05	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	3			N	-0-					-0-
06	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	3			N	-0-					-0-
*07	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	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 #: 6 RRCID -> 154201 COMPL. DATE 03/22/1995 TOTAL DEPTH 9426 PERF. 9014 - 9293

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

CGU 24 WELL #: 9 RRCID -> 154209 COMPL. DATE 03/26/1995 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8624 - 9624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2635	X	2635	-0-	-0-	-0-	2635	3			N	-0-					-0-
03	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	3620	3			N	-0-					-0-
04	1410	X	3100	-0-	1690	-0-	3100	3			N	-0-					-0-
05	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	3511	3			N	-0-					-0-
06	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	3478	3			N	-0-					-0-
*07	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	3591	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 8 RRCID -> 154265 COMPL. DATE 03/17/1995 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 8555 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1288	X	1101	-0-	-187	-0-	1101	3			N	-0-					-0-
03	1426	X	1152	-0-	-274	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
04	1380	X	1129	-0-	-251	-0-	1129	3			N	-0-					-0-
05	1426	X	1109	-0-	-317	-0-	1109	3			N	-0-					-0-
06	1290	X	1003	-0-	-287	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	994	-0-	-184	-0-	994	3			N	-0-					-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 154318 COMPL. DATE 06/09/1995 TOTAL DEPTH 9384 PERF. 8346 - 9222

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

CGU 12 WELL #: 9 T RRCID -> 154379 COMPL. DATE 04/19/1995 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8436 - 9587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	504	N	419	-0-	-85	-0-	419	3			N	-0-					-0-
03	527	N	488	-0-	-39	-0-	488	3			N	-0-					-0-
04	510	N	313	-0-	-197	-0-	313	3			N	-0-					-0-
05	465	N	87	-0-	-378	-0-	87	3			N	-0-					-0-
06	480	N	109	-0-	-371	-0-	109	3			N	-0-					-0-
07	310	N	102	-0-	-208	-0-	102	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 10 RRCID -> 154482 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8535 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1456	N	950	-0-	-506	-0-	950	3			N	-0-					-0-
03	961	N	265	-0-	-696	-0-	265	3			N	-0-					-0-
04	960	N	1264	-0-	304	-0-	1264	3			N	-0-					-0-
05	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	3			N	-0-					-0-
06	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3			N	-0-					-0-
07	1302	N	965	-0-	-337	-0-	965	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
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
02	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	3			N	-0-					-0-
03	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3			N	-0-					-0-
04	810	N	895	-0-	85	-0-	895	3			N	-0-					-0-
05	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			N	-0-					-0-
06	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	3			N	-0-					-0-
*07	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	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
02	112	N	106	-0-	-6	-0-	105	3	1	9	Y	1					3
03	124	N	47	-0-	-77	-0-	47	3			Y	-0-					3
04	120	N	16	-0-	-104	-0-	16	3			Y	-0-					3
05	124	N	25	-0-	-99	-0-	25	3			Y	-0-	2	1			1
06	60	N	13	-0-	-47	-0-	13	3			Y	-0-					1
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1

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
02	616	X	217	-0-	-399	-0-	217	3			N	-0-					-0-
03	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
04	510	X	7	-0-	-503	-0-	7	3			N	-0-					-0-
05	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	4937	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	7990	-0-	4990	4990	7990	3			N	-0-					-0-
*07	3100	N	9572	-0-	6472	11462	9572	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
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-

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
02	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	3			N	-0-					-0-
03	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	3			N	-0-					-0-
04	780	N	1989	-0-	1209	-0-	1989	3			N	-0-					-0-
05	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	3			N	-0-					-0-
06	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	3			N	-0-					-0-
*07	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	3			N	-0-					-0-

MCDANIEL, J.A. WELL #: 5 RRCID -> 155251 COMPL. DATE 06/06/1995 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 9034 - 9117

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

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
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
02	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	4548	3	45	9	Y	41	32	1			11
03	1074	X	1074	-0-	-0-	-0-	1063	3	11	9	Y	10	19	1			2
04	810	X	790	-0-	-20	-0-	783	3	7	9	Y	6	7	1			1
05	837	X	697	-0-	-140	-0-	690	3	7	9	Y	6	5	1			2
06	810	X	673	-0-	-137	-0-	669	3	4	9	Y	4	4	1			2
07	837	X	657	-0-	-180	-0-	651	3	6	9	Y	5	5	1			2

FROST GILLASPY WELL #: 3RL RRCID -> 156276 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9302 - 9327

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-

CGU 33 WELL #: 8 RRCID -> 156392 COMPL. DATE 05/30/1995 TOTAL DEPTH 10194 PERF. 8970 - 9995

02	308	N	242	-0-	-66	-0-	242	3			N	-0-					-0-
03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
04	150	N	365	-0-	215	-0-	365	3			N	-0-					-0-
05	279	N	261	-0-	-18	-0-	261	3			N	-0-					-0-
06	180	N	23	-0-	-157	-0-	23	3			N	-0-					-0-
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-

FROST LUMBER IND. INC. WELL #: 2 RRCID -> 156502 COMPL. DATE 12/03/1995 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9388 - 9407

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-

CGU 33 WELL #: 6 RRCID -> 156721 COMPL. DATE 05/30/1995 TOTAL DEPTH 10308 PERF. 9092 - 10123

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-

CGU 26 WELL #: 9 RRCID -> 158224 COMPL. DATE 03/05/1996 TOTAL DEPTH 9818 PERF. 8626 - 9670

02	2487	X	2487	-0-	-0-	-0-	2487	3			N	-0-					-0-
03	2570	X	2570	-0-	-0-	-0-	2570	3			N	-0-					-0-
04	2070	X	2403	-0-	333	-0-	2403	3			N	-0-					-0-
05	2759	X	1470	-0-	-1289	-0-	1470	3			N	-0-					-0-
06	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	2697	3			N	-0-					-0-
07	2759	X	2434	-0-	-325	-0-	2434	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 10 RRCID -> 158407 COMPL. DATE 02/26/1996 TOTAL DEPTH 9778 PERF. 8600 - 9644

02	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
03	806	N	551	-0-	-255	-0-	551	3			N	-0-					-0-
04	750	N	605	-0-	-145	-0-	605	3			N	-0-					-0-
05	558	N	135	-0-	-423	-0-	135	3			N	-0-					-0-
06	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					-0-
*07	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	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 #: 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
02	924	N	-0-	-0-	-924	-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-

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
02	868	N	785	-0-	-83	-0-	785	3			N	-0-					-0-
03	961	N	865	-0-	-96	-0-	865	3			N	-0-					-0-
04	870	N	838	-0-	-32	-0-	838	3			N	-0-					-0-
05	868	N	826	-0-	-42	-0-	826	3			N	-0-					-0-
06	840	N	786	-0-	-54	-0-	786	3			N	-0-					-0-
07	868	N	793	-0-	-75	-0-	793	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
02	1466	X	1466	-0-	-0-	-0-	1466	3			N	-0-					-0-
03	1539	X	1539	-0-	-0-	-0-	1539	3			N	-0-					-0-
04	1020	X	1411	-0-	391	-0-	1411	3			N	-0-					-0-
05	1374	X	1374	-0-	-0-	-0-	1374	3			N	-0-					-0-
06	1307	X	1307	-0-	-0-	-0-	1307	3			N	-0-					-0-
*07	1233	X	1233	-0-	-0-	-0-	1233	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
02	28	N	24	-0-	-4	-0-	24	3			N	-0-					-0-
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-					-0-
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	3			N	-0-					-0-
07	31	N	23	-0-	-8	-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
02	308	N	263	-0-	-45	-0-	263	3			N	-0-					-0-
03	341	N	281	-0-	-60	-0-	281	3			N	-0-					-0-
04	300	N	303	-0-	3	-0-	303	3			N	-0-					-0-
05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
06	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
07	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 11 RRCID -> 159108 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 9014 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1232	N	1070	-0-	-162	-0-	1070	3			N	-0-					-0-
03	1240	N	1154	-0-	-86	-0-	1154	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	1070	-0-	-10	-0-	1070	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	1066	-0-	-112	-0-	1066	3			N	-0-					-0-
06	1110	N	1004	-0-	-106	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	967	-0-	-149	-0-	967	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 10 RRCID -> 159117 COMPL. DATE 05/14/1996 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8976 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1692	X	1692	-0-	-0-	-0-	1692	3			N	-0-					-0-
03	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	2769	3			N	-0-					-0-
04	1260	N	2627	-0-	1367	-0-	2627	3			N	-0-					-0-
05	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	3			N	-0-					-0-
06	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	3			N	-0-					-0-
*07	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	2843	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CGU 11 WELL #: 10 T RRCID -> 159420 COMPL. DATE 06/17/1996 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8854 - 9545

02	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	3			N	-0-					-0-
03	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	3			N	-0-					-0-
04	1560	N	2103	-0-	543	-0-	2103	3			N	-0-					-0-
05	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	3			N	-0-					-0-
06	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	3			N	-0-					-0-
07	1612	N	166	-0-	-1446	-0-	166	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 10 RRCID -> 159437 COMPL. DATE 07/09/1996 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8370 - 9446

02	1232	N	1204	-0-	-28	-0-	1204	3			N	-0-					-0-
03	1426	N	969	-0-	-457	-0-	969	3			N	-0-					-0-
04	1110	N	1300	-0-	190	-0-	1300	3			N	-0-					-0-
05	1333	N	1330	-0-	-3	-0-	1330	3			N	-0-					-0-
06	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	3			N	-0-					-0-
07	1333	N	1308	-0-	-25	-0-	1308	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 11 RRCID -> 159539 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 8394 - 9486

02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
03	186	N	111	-0-	-75	-0-	111	3			N	-0-					-0-
04	180	N	178	-0-	-2	-0-	178	3			N	-0-					-0-
05	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	3			N	-0-					-0-
06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
07	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 11 RRCID -> 159699 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8380 - 9516

02	588	N	259	-0-	-329	-0-	259	3			N	-0-					-0-
03	651	N	201	-0-	-450	-0-	201	3			N	-0-					-0-
04	330	N	30	-0-	-300	-0-	30	3			N	-0-					-0-
05	279	N	13	-0-	-266	-0-	13	3			N	-0-					-0-
06	180	N	99	-0-	-81	-0-	99	3			N	-0-					-0-
*07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 10 RRCID -> 159711 COMPL. DATE 07/17/1996 TOTAL DEPTH 9914 PERF. 8614 - 9714

02	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			N	-0-					-0-
03	930	N	817	-0-	-113	-0-	817	3			N	-0-					-0-
04	960	N	651	-0-	-309	-0-	651	3			N	-0-					-0-
05	992	N	977	-0-	-15	-0-	977	3			N	-0-					-0-
06	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3			N	-0-					-0-
*07	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 9-T RRCID -> 159804 COMPL. DATE 06/24/1996 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9086 - 9217

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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 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
02	5773	X	330	-0-	-5443	-0-	330	3			N	-0-					-0-
03	626	X	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-
04	210	X	510	-0-	300	-0-	510	3			N	-0-					-0-
05	517	X	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-
06	495	X	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					-0-
*07	516	X	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-

COOKE WELL #: 5 RRCID -> 160096 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8460 - 9752

02	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	3267	3			Y	-0-					-0-
03	3565	X	3257	-0-	-308	-0-	3257	3			Y	-0-					-0-
04	3450	X	2851	-0-	-599	-0-	2851	3			Y	-0-					-0-
05	3627	X	2954	-0-	-673	-0-	2954	3			Y	-0-					-0-
06	3510	X	2902	-0-	-608	-0-	2902	3			Y	-0-					-0-
07	3627	X	2404	-0-	-1223	-0-	2404	3			Y	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 160239 COMPL. DATE 09/09/1996 TOTAL DEPTH 9979 PERF. 8734 - 9814

02	812	N	592	-0-	-220	-0-	586	3	6	9	Y	5	6	1			1
03	806	N	699	-0-	-107	-0-	692	3	7	9	Y	6	6	1			1
04	750	N	709	-0-	-41	-0-	702	3	7	9	Y	6	6	1			1
05	826	N	826	-0-	-0-	-0-	819	3	7	9	Y	6	5	1			2
06	755	N	755	-0-	-0-	-0-	751	3	4	9	Y	4	4	1			2
*07	787	N	787	-0-	-0-	-0-	781	3	6	9	Y	5	5	1			2

SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 7-T RRCID -> 160820 COMPL. DATE 02/24/1998 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8380 - 9090

02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					Y	-0-					12
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					12
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	1			4
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

CGU 21 WELL #: 9 RRCID -> 162612 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 9784 PERF. 8552 - 9064

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-

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 7 RRCID -> 162919 COMPL. DATE 02/24/1997 TOTAL DEPTH 9599 PERF. 8500 - 9386

02	896	N	799	-0-	-97	-0-	799	3			N	-0-					-0-
03	961	N	937	-0-	-24	-0-	937	3			N	-0-					-0-
04	930	N	901	-0-	-29	-0-	901	3			N	-0-					-0-
05	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3			N	-0-					-0-
06	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3			N	-0-					-0-
*07	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3			N	-0-					-0-

GARY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 163098 COMPL. DATE 03/24/1997 TOTAL DEPTH 9729 PERF. 9266 - 9344

02	1568	N	1500	-0-	-68	-0-	1486	3	14	9	Y	13	15	1			3
03	1705	N	1616	-0-	-89	-0-	1593	3	23	9	Y	21	22	1			2
04	1620	N	1552	-0-	-68	-0-	1537	3	15	9	Y	14	12	1			4
05	1674	N	1628	-0-	-46	-0-	1616	3	12	9	Y	11	13	1			2
06	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1600	3	18	9	Y	16	15	1			3
*07	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1654	3	15	9	Y	14	13	1			4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
02	588	N	575	-0-	-13	-0-	569	3	6	9	Y	5	6	1			1
03	651	N	645	-0-	-6	-0-	635	3	10	9	Y	9	9	1			1
04	630	N	615	-0-	-15	-0-	608	3	7	9	Y	6	5	1			2
05	655	N	655	-0-	-0-	-0-	651	3	4	9	Y	4	5	1			1
06	691	N	691	-0-	-0-	-0-	684	3	7	9	Y	6	6	1			1
*07	806	N	806	-0-	-0-	-0-	798	3	8	9	Y	7	6	1			2

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 8 RRCID -> 163247 COMPL. DATE 03/08/1997 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 8397 - 9302

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	3528	X	1180	-0-	-2348	-0-	1180	3			N	-0-					-0-
03	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	4569	3			N	-0-					-0-
04	3780	X	3171	-0-	-609	-0-	3171	3			N	-0-					-0-
05	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	2855	3			N	-0-					-0-
06	3780	X	2606	-0-	-1174	-0-	2606	3			N	-0-					-0-
07	3906	X	3420	-0-	-486	-0-	3420	3			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 8 T RRCID -> 163351 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 9937 PERF. 8830 - 9770

02	2996	X	2675	-0-	-321	-0-	2675	3			N	-0-					-0-
03	3255	X	3179	-0-	-76	-0-	3179	3			N	-0-					-0-
04	3090	X	157	-0-	-2933	-0-	157	3			N	-0-					-0-
05	3162	X	3029	-0-	-133	-0-	3029	3			N	-0-					-0-
06	3090	X	3071	-0-	-19	-0-	3071	3			N	-0-					-0-
*07	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	3222	3			N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 9 RRCID -> 163602 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8440 - 9571

02	1568	X	978	-0-	-590	-0-	978	3			N	-0-					-0-
03	1897	X	1897	-0-	-0-	-0-	1897	3			N	-0-					-0-
04	1350	X	1876	-0-	526	-0-	1876	3			N	-0-					-0-
05	1997	X	1997	-0-	-0-	-0-	1997	3			N	-0-					-0-
06	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	3			N	-0-					-0-
*07	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2435	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 11 RRCID -> 164314 COMPL. DATE 07/07/1997 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 8508 - 9630

02	1913	N	1840	-0-	-73	-0-	1840	3			N	-0-					-0-
03	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3			N	-0-					-0-
04	840	X	1045	-0-	205	-0-	1045	3			N	-0-					-0-
05	963	X	963	-0-	-0-	-0-	963	3			N	-0-					-0-
06	888	X	888	-0-	-0-	-0-	888	3			N	-0-					-0-
07	868	X	860	-0-	-8	-0-	860	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 12-T RRCID -> 164328 COMPL. DATE 05/29/1997 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 8854 - 9470

02	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	2821	3			N	-0-					-0-
03	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	4190	3			N	-0-					-0-
04	720	X	2095	-0-	1375	-0-	2095	3			N	-0-					-0-
05	1271	X	428	-0-	-843	-0-	428	3			N	-0-					-0-
06	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	4815	3			N	-0-					-0-
*07	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	3566	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 #: 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
02	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	2733	3			N	-0-					-0-
03	1848	X	1848	-0-	-0-	-0-	1848	3			N	-0-					-0-
04	1440	X	1137	-0-	-303	-0-	1137	3			N	-0-					-0-
05	1488	X	1065	-0-	-423	-0-	1065	3			N	-0-					-0-
06	1440	X	1006	-0-	-434	-0-	1006	3			N	-0-					-0-
07	1488	X	1030	-0-	-458	-0-	1030	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
02	196	N	67	-0-	-129	-0-	67	3			N	-0-					-0-
03	124	N	65	-0-	-59	-0-	65	3			N	-0-					-0-
04	90	N	63	-0-	-27	-0-	63	3			N	-0-					-0-
05	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-
06	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	3			N	-0-					-0-
07	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	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
02	252	N	87	-0-	-165	-0-	87	3			N	-0-					-0-
03	279	N	21	-0-	-258	-0-	21	3			N	-0-					-0-
04	330	N	24	-0-	-306	-0-	24	3			N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	3			N	-0-					-0-
*07	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	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
02	1792	N	1538	-0-	-254	-0-	1523	3	15	9	Y	14	14	1			4
03	1984	N	1663	-0-	-321	-0-	1646	3	17	9	Y	15	16	1			3
04	1680	N	1335	-0-	-345	-0-	1325	3	10	9	Y	9	11	1			1
05	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2007	3	18	9	Y	16	13	1			4
06	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1730	3	12	9	Y	11	10	1			5
07	1395	N	1077	-0-	-318	-0-	1069	3	8	9	Y	7	9	1			3

CGU 18 WELL #: 12 T RRCID -> 165149 COMPL. DATE 08/10/1997 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8602 - 9626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	3			N	-0-					-0-
03	1116	N	1063	-0-	-53	-0-	1063	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	989	-0-	-31	-0-	989	3			N	-0-					-0-
05	1271	N	1104	-0-	-167	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	927	-0-	-93	-0-	927	3			N	-0-					-0-
*07	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	3			N	-0-					-0-

CGU 30 WELL #: 8 RRCID -> 165159 COMPL. DATE 08/30/1997 TOTAL DEPTH 9953 PERF. 8628 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1736	X	1546	-0-	-190	-0-	1546	3			N	-0-					-0-
03	1922	X	1557	-0-	-365	-0-	1557	3			N	-0-					-0-
04	1860	X	884	-0-	-976	-0-	884	3			N	-0-					-0-
05	1922	X	941	-0-	-981	-0-	941	3			N	-0-					-0-
06	1860	X	1523	-0-	-337	-0-	1523	3			N	-0-					-0-
07	1705	X	523	-0-	-1182	-0-	523	3			N	-0-					244

CGU 31 WELL #: 8 RRCID -> 165621 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8710 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3164	X	3093	-0-	-71	-0-	3093	3			N	-0-					-0-
03	3503	X	3330	-0-	-173	-0-	3330	3			N	-0-					-0-
04	3390	X	3146	-0-	-244	-0-	3146	3			N	-0-					-0-
05	3410	X	3293	-0-	-117	-0-	3293	3			N	-0-					-0-
06	3300	X	3157	-0-	-143	-0-	3157	3			N	-0-					-0-
07	3410	X	3215	-0-	-195	-0-	3215	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 17 WELL #: 11 T RRCID -> 166134 COMPL. DATE 09/22/1997 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 8396 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	3839	3			N	-0-					-0-
03	4247	X	3364	-0-	-883	-0-	3364	3			N	-0-					-0-
04	3420	X	2503	-0-	-917	-0-	2503	3			N	-0-					-0-
05	4247	X	1871	-0-	-2376	-0-	1871	3			N	-0-					-0-
06	4110	X	1424	-0-	-2686	-0-	1424	3			N	-0-					-0-
07	4247	X	1704	-0-	-2543	-0-	1704	3			N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 10 RRCID -> 166146 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8396 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	3			N	-0-					-0-
03	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	3			N	-0-					-0-
04	720	N	2195	-0-	1475	-0-	2195	3			N	-0-					-0-
05	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	2348	3			N	-0-					-0-
06	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	3			N	-0-					-0-
*07	2987	N	2987	-0-	-0-	-0-	2987	3			N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 11 RRCID -> 166253 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8788 - 9100

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

SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 166389 COMPL. DATE 08/20/1997 TOTAL DEPTH 9736 PERF. 9320 - 9420

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

CGU 8 WELL #: 9 RRCID -> 166414 COMPL. DATE 09/07/1997 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 8570 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	168	N	27	-0-	-141	-0-	27	3			N	-0-					-0-
03	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	3			N	-0-					-0-
04	60	N	35	-0-	-25	-0-	35	3			N	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
*07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-

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
02	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	3			N	-0-					-0-
03	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	2208	-0-	1128	-0-	2208	3			N	-0-					-0-
05	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	3			N	-0-					-0-
06	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	3			N	-0-					-0-
*07	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	3			N	-0-					-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 166870 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 9356 - 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
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
LATHAM, H. L. WELL #: 2 RRCID -> 167043 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 9310 - 9382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1506	3	14	9	Y	13	15	1			3
03	1612	N	1611	-0-	-1	-0-	1588	3	23	9	Y	21	22	1			2
04	1560	N	1568	-0-	8	-0-	1553	3	15	9	Y	14	12	1			4
05	1612	N	1566	-0-	-46	-0-	1555	3	11	9	Y	10	12	1			2
06	1560	N	1513	-0-	-47	-0-	1496	3	17	9	Y	15	14	1			3
07	1612	N	1546	-0-	-66	-0-	1532	3	14	9	Y	13	12	1			4

SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 168060 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 9669 PERF. 9380 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	700	N	692	-0-	-8	-0-	686	3	6	9	Y	5	7	1			1
03	852	N	852	-0-	-0-	-0-	840	3	12	9	Y	11	11	1			1
04	750	N	768	-0-	18	-0-	760	3	8	9	Y	7	6	1			2
05	775	N	706	-0-	-69	-0-	700	3	6	9	Y	5	6	1			1
06	750	N	663	-0-	-87	-0-	656	3	7	9	Y	6	6	1			1
07	775	N	693	-0-	-82	-0-	686	3	7	9	Y	6	5	1			2

SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 168563 COMPL. DATE 02/20/1998 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9436 - 9456

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

SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 168565 COMPL. DATE 01/14/1998 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 9390 - 9494

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

SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 168882 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 9601 PERF. 9316 - 9414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	17724	X	14073	-0-	-3651	-0-	13938	3	135	9	Y	123	154	1			27
03	19623	X	11738	-0-	-7885	-0-	11574	3	164	9	Y	149	164	1			12
04	18990	X	8583	-0-	-10407	-0-	8496	3	87	9	Y	79	70	1			21
05	19623	X	7127	-0-	-12496	-0-	7073	3	54	9	Y	49	60	1			10
06	18000	X	6044	-0-	-11956	-0-	5979	3	65	9	Y	59	58	1			11
07	15593	X	5604	-0-	-9989	-0-	5551	3	53	9	Y	48	45	1			14

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
02	1904	N	18	-0-	-1886	-0-	18	3			N	-0-					-0-
03	2077	N	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					-0-
04	1350	N	3	-0-	-1347	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	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
02	1484	X	1079	-0-	-405	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
03	1643	X	1101	-0-	-542	-0-	1101	3			N	-0-					-0-
04	1590	X	1132	-0-	-458	-0-	1132	3			N	-0-					-0-
05	1396	X	1396	-0-	-0-	-0-	1396	3			N	-0-					-0-
06	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	3			N	-0-					-0-
*07	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
02	924	N	746	-0-	-178	-0-	739	3	7	9	Y	6	10	1			1
03	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1459	3	22	9	Y	20	19	1			2
04	990	N	1284	-0-	294	-0-	1272	3	12	9	Y	11	10	1			3
05	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1205	3	10	9	Y	9	10	1			2
06	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	993	3	11	9	Y	10	10	1			2
07	1023	N	959	-0-	-64	-0-	950	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
02	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					-0-
03	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-					-0-
04	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					-0-
05	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	3			N	-0-					-0-
06	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			N	-0-					-0-
*07	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	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
02	2573	X	2573	-0-	-0-	-0-	2573	3			N	-0-					-0-
03	2914	X	1916	-0-	-998	-0-	1916	3			N	-0-					-0-
04	2820	X	1601	-0-	-1219	-0-	1601	3			N	-0-					-0-
05	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	2996	3			N	-0-					-0-
06	2820	X	1398	-0-	-1422	-0-	1398	3			N	-0-					-0-
07	2852	X	481	-0-	-2371	-0-	481	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
02	840	N	840	-0-	-0-	-0-	832	3	8	9	Y	7	9	1			2
03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	322	3	3	9	Y	3	4	1			1
04	180	N	1264	-0-	1084	-0-	1254	3	10	9	Y	9	9	1			1
05	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1876	3	17	9	Y	15	12	1			4
06	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1296	3	9	9	Y	8	8	1			4
*07	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1790	3	13	9	Y	12	11	1			5

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
02	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
03	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	3			N	-0-					-0-
04	180	N	168	-0-	-12	-0-	168	3			N	-0-					-0-
05	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	3			N	-0-					-0-
06	180	N	169	-0-	-11	-0-	169	3			N	-0-					-0-
07	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 11 T RRCID -> 169718 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8392 - 9491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1848	X	670	-0-	-1178	-0-	670	3			N	-0-					-0-
03	2046	X	678	-0-	-1368	-0-	678	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	3617	-0-	2417	-0-	3617	3			N	-0-					-0-
05	3076	N	3076	-0-	-0-	-0-	3076	3			N	-0-					-0-
06	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	3			N	-0-					-0-
07	2046	X	993	-0-	-1053	-0-	993	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
02	2454	X	2454	-0-	-0-	-0-	2454	3			N	-0-					-0-
03	2228	X	2228	-0-	-0-	-0-	2228	3			N	-0-					-0-
04	1410	X	2172	-0-	762	-0-	2172	3			N	-0-					-0-
05	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	3			N	-0-					-0-
06	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	3			N	-0-					-0-
*07	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2251	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 #: 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
02	2604	X	1821	-0-	-783	-0-	1821	3			N	-0-					-0-
03	2883	X	2158	-0-	-725	-0-	2158	3			N	-0-					-0-
04	2790	X	2085	-0-	-705	-0-	2085	3			N	-0-					-0-
05	2883	X	2140	-0-	-743	-0-	2140	3			N	-0-					-0-
06	2100	X	2042	-0-	-58	-0-	2042	3			N	-0-					-0-
07	2170	X	2088	-0-	-82	-0-	2088	3			N	-0-					-0-

GARY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169931 COMPL. DATE 07/06/1998 TOTAL DEPTH 9546 PERF. 9320 - 9410

02	629	N	629	-0-	-0-	-0-	622	3	7	9	Y	6	7	1			1
03	682	N	637	-0-	-45	-0-	627	3	10	9	Y	9	9	1			1
04	660	N	599	-0-	-61	-0-	593	3	6	9	Y	5	5	1			1
05	682	N	612	-0-	-70	-0-	606	3	6	9	Y	5	5	1			1
06	630	N	590	-0-	-40	-0-	583	3	7	9	Y	6	6	1			1
07	620	N	598	-0-	-22	-0-	592	3	6	9	Y	5	5	1			1

BORDERS, E. G/U NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 169933 COMPL. DATE 06/05/1998 TOTAL DEPTH 9378 PERF. 8450 - 8928

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-

CGU 26 WELL #: 10 RRCID -> 170107 COMPL. DATE 07/14/1998 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8558 - 9700

02	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					-0-
03	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					-0-
05	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
06	1590	N	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 8 T RRCID -> 170186 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 9257 PERF. 8394 - 9100

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HARRIS, SYLVAN GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 170239 COMPL. DATE 06/24/1998 TOTAL DEPTH 10048 PERF. 8965 - 9850

02	1092	N	1004	-0-	-88	-0-	994	3	10	9	Y	9	7	1			4
03	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1172	3	8	9	Y	7	7	1			4
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	4	6	1			2
05	1116	N	47	-0-	-1069	-0-	47	3			Y	-0-	2	1			-0-
06	1140	N	774	-0-	-366	-0-	768	3	6	9	Y	5					5
*07	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1181	3	4	9	Y	4	3	1			6

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 170379 COMPL. DATE 06/09/1998 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 8340 - 8370

02	4676	X	2421	-0-	-2255	-0-	2421	3			N	-0-					-0-
03	5177	X	4842	-0-	-335	-0-	4842	3			N	-0-					-0-
04	5010	X	4394	-0-	-616	-0-	4394	3			N	-0-					-0-
05	3968	X	3474	-0-	-494	-0-	3474	3			N	-0-					-0-
06	4680	X	4665	-0-	-15	-0-	4665	3			N	-0-					-0-
*07	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	5062	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 #: 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
02	2716	X	2683	-0-	-33	-0-	2683	3			N	-0-					-0-
03	3007	X	3003	-0-	-4	-0-	3003	3			N	-0-					-0-
04	2910	X	1997	-0-	-913	-0-	1997	3			N	-0-					-0-
05	2976	X	1640	-0-	-1336	-0-	1640	3			N	-0-					-0-
06	2910	X	1361	-0-	-1549	-0-	1361	3			N	-0-					-0-
07	3007	X	1496	-0-	-1511	-0-	1496	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
02	1316	N	1224	-0-	-92	-0-	1224	3			N	-0-					-0-
03	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	3			N	-0-					-0-
04	1620	N	763	-0-	-857	-0-	763	3			N	-0-					-0-
05	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	2598	3			N	-0-					-0-
06	1740	N	1502	-0-	-238	-0-	1502	3			N	-0-					-0-
*07	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	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
02	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	3			N	-0-					-0-
03	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2344	3			N	-0-					-0-
04	1530	N	2188	-0-	658	-0-	2188	3			N	-0-					-0-
05	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	3			N	-0-					-0-
06	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	3			N	-0-					-0-
07	1581	N	1392	-0-	-189	-0-	1392	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
02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
03	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					-0-
04	210	N	309	-0-	99	-0-	309	3			N	-0-					-0-
05	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					-0-
06	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					-0-
*07	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	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
02	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	3			N	-0-					-0-
03	961	N	115	-0-	-846	-0-	115	3			N	-0-					-0-
04	930	N	47	-0-	-883	-0-	47	3			N	-0-					-0-
05	961	N	34	-0-	-927	-0-	34	3			N	-0-					-0-
06	120	N	40	-0-	-80	-0-	40	3			N	-0-					-0-
*07	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2429	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 9 T RRCID -> 170957 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 8680 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3			N	-0-					-0-
03	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	3			N	-0-					-0-
04	0	N	893	-0-	893	-0-	893	3			N	-0-					-0-
05	1333	N	657	-0-	-676	-0-	657	3			N	-0-					-0-
06	1350	N	561	-0-	-789	-0-	561	3			N	-0-					-0-
07	930	N	522	-0-	-408	-0-	522	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 10 RRCID -> 175236 COMPL. DATE 09/14/1999 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8414 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
03	930	N	653	-0-	-277	-0-	653	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	350	-0-	-730	-0-	350	3			N	-0-					-0-
05	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3			N	-0-					-0-
06	630	N	325	-0-	-305	-0-	325	3			N	-0-					-0-
07	372	N	101	-0-	-271	-0-	101	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 #: 11 RRCID -> 175278 COMPL. DATE 10/11/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8514 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	644	N	492	-0-	-152	-0-	492	3			N	-0-					-0-
03	713	N	495	-0-	-218	-0-	495	3			N	-0-					-0-
04	630	N	473	-0-	-157	-0-	473	3			N	-0-					-0-
05	558	N	481	-0-	-77	-0-	481	3			N	-0-					-0-
06	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-
*07	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 10 T RRCID -> 175469 COMPL. DATE 09/24/1999 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 8506 - 9676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2520	X	681	-0-	-1839	-0-	681	3			N	-0-					-0-
03	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	2591	3			N	-0-					-0-
04	2010	X	3532	-0-	1522	-0-	3532	3			N	-0-					-0-
05	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	2542	3			N	-0-					-0-
06	2520	X	2173	-0-	-347	-0-	2173	3			N	-0-					-0-
07	3658	X	1325	-0-	-2333	-0-	1325	3			N	-0-					-0-

ROGERS, E.T. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 176118 COMPL. DATE 11/16/1999 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8698 - 9086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					-0-
03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
04	0	N	151	-0-	151	-0-	151	3			N	-0-					-0-
05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
06	300	N	121	-0-	-179	-0-	121	3			N	-0-					-0-
*07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 12 RRCID -> 176611 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8526 - 9636

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

CGU 1 WELL #: 10 RRCID -> 176992 COMPL. DATE 02/15/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8334 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2856	X	1860	-0-	-996	-0-	1860	3			N	-0-					-0-
03	3162	X	1066	-0-	-2096	-0-	1066	3			N	-0-					-0-
04	3060	X	2845	-0-	-215	-0-	2845	3			N	-0-					-0-
05	3131	X	2608	-0-	-523	-0-	2608	3			N	-0-					-0-
06	2550	X	2363	-0-	-187	-0-	2363	3			N	-0-					-0-
07	2945	X	1984	-0-	-961	-0-	1984	3			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 8 RRCID -> 177351 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 9909 PERF. 8617 - 9757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3276	X	3261	-0-	-15	-0-	3261	3			N	-0-					-0-
03	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	3591	3			N	-0-					-0-
04	3420	X	3258	-0-	-162	-0-	3258	3			N	-0-					-0-
05	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	3951	3			N	-0-					-0-
06	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	3794	3			N	-0-					-0-
*07	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	3920	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 13 RRCID -> 178267 COMPL. DATE 03/07/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8480 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2688	X	2365	-0-	-323	-0-	2365	3			N	-0-					-0-
03	2976	X	2931	-0-	-45	-0-	2931	3			N	-0-					-0-
04	2880	X	2349	-0-	-531	-0-	2349	3			N	-0-					-0-
05	2697	X	1112	-0-	-1585	-0-	1112	3			N	-0-					-0-
06	2850	X	1127	-0-	-1723	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
07	2945	X	755	-0-	-2190	-0-	755	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 #: 12T RRCID -> 178268 COMPL. DATE 02/04/2000 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8586 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
03	155	N	75	-0-	-80	-0-	75	3			N	-0-					-0-
04	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	3			N	-0-					-0-
05	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-					-0-
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
*07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 13 RRCID -> 178269 COMPL. DATE 05/08/2000 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 8534 - 9542

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-

CGU 24 WELL #: 14 RRCID -> 178271 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8510 - 9640

02	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3			N	-0-					-0-
03	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	3			N	-0-					-0-
04	3	N	1018	-0-	1015	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
05	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	3			N	-0-					-0-
06	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3			N	-0-					-0-
*07	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 11 RRCID -> 178275 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8596 - 9663

02	448	N	418	-0-	-30	-0-	418	3			N	-0-					-0-
03	496	N	385	-0-	-111	-0-	385	3			N	-0-					-0-
04	480	N	242	-0-	-238	-0-	242	3			N	-0-					-0-
05	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-
06	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-					-0-
*07	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 13 RRCID -> 178293 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 9803 PERF. 8344 - 9580

02	1260	N	1237	-0-	-23	-0-	1237	3			N	-0-					-0-
03	1395	N	1385	-0-	-10	-0-	1385	3			N	-0-					-0-
04	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	3			N	-0-					-0-
05	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	3			N	-0-					-0-
06	1350	N	1317	-0-	-33	-0-	1317	3			N	-0-					-0-
07	1395	N	1349	-0-	-46	-0-	1349	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 14 T RRCID -> 178298 COMPL. DATE 04/05/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8284 - 9502

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CGU 22 WELL #: 12 RRCID -> 178312 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8542 - 9696

02	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	3229	3			N	-0-					-0-
03	2759	X	2247	-0-	-512	-0-	2247	3			N	-0-					-0-
04	2670	X	2307	-0-	-363	-0-	2307	3			N	-0-					-0-
05	2759	X	2353	-0-	-406	-0-	2353	3			N	-0-					-0-
06	2670	X	2287	-0-	-383	-0-	2287	3			N	-0-					-0-
07	2759	X	2335	-0-	-424	-0-	2335	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 #: 14 RRCID -> 178317 COMPL. DATE 02/18/2000 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8498 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2296	N	2197	-0-	-99	-0-	2197	3			N	-0-					-0-
03	2480	N	2367	-0-	-113	-0-	2367	3			N	-0-					-0-
04	2310	N	1955	-0-	-355	-0-	1955	3			N	-0-					-0-
05	2418	N	1180	-0-	-1238	-0-	1180	3			N	-0-					-0-
06	2280	N	1276	-0-	-1004	-0-	1276	3			N	-0-					-0-
07	2015	N	1401	-0-	-614	-0-	1401	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 12 RRCID -> 178318 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8594 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56	N	16	-0-	-40	-0-	16	3			N	-0-					-0-
03	62	N	10	-0-	-52	-0-	10	3			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
*07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 15 RRCID -> 178319 COMPL. DATE 04/08/2000 TOTAL DEPTH 9812 PERF. 8568 - 9718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	560	N	551	-0-	-9	-0-	551	3			N	-0-					-0-
03	620	N	442	-0-	-178	-0-	442	3			N	-0-					-0-
04	600	N	290	-0-	-310	-0-	290	3			N	-0-					-0-
05	620	N	292	-0-	-328	-0-	292	3			N	-0-					-0-
06	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-
*07	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 13 RRCID -> 178349 COMPL. DATE 05/30/2000 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8736 - 9775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	364	N	1	-0-	-363	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360	-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	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 10 RRCID -> 178425 COMPL. DATE 05/31/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8876 - 9742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	2732	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3180	-0-	80	80	3180	3			N	-0-					-0-
04	360	N	3719	-0-	3359	-0-	3719	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	4972	-0-	1872	1872	4972	3			N	-0-					-0-
06	11313	X	9441	-0-	-1872	-0-	9441	3			N	-0-					-0-
*07	11206	X	11206	-0-	-0-	-0-	11206	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 11 RRCID -> 178427 COMPL. DATE 06/15/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8524 - 9462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
03	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
04	660	N	5	-0-	-655	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	5	N	-0-	-0-	-5	-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
02	2632	X	239	-0-	-2393	-0-	239	3			N	-0-					-0-
03	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					-0-
04	2010	X	150	-0-	-1860	-0-	150	3			N	-0-					-0-
05	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					-0-
06	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-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 #: 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
02	1624	N	1538	-0-	-86	-0-	1538	3			N	-0-					-0-
03	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2519	3			N	-0-					-0-
04	960	N	2445	-0-	1485	-0-	2445	3			N	-0-					-0-
05	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	3			N	-0-					-0-
06	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	3			N	-0-					-0-
07	1891	N	1484	-0-	-407	-0-	1484	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 13 RRCID -> 178464 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8356 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2772	X	2559	-0-	-213	-0-	2559	3			N	-0-					-0-
03	2883	X	1619	-0-	-1264	-0-	1619	3			N	-0-					-0-
04	2460	X	2786	-0-	326	-0-	2786	3			N	-0-					-0-
05	2821	X	2373	-0-	-448	-0-	2373	3			N	-0-					-0-
06	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	3			N	-0-					-0-
07	2883	N	2257	-0-	-626	-0-	2257	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
02	876	N	876	-0-	-0-	-0-	764	3	112	9	Y	102	25	1			103
03	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1278	3	59	9	Y	54	125	1			32
04	0	N	1392	-0-	1392	-0-	1234	3	158	9	Y	144					176
05	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1182	3	10	9	Y	9					185
06	540	N	498	-0-	-42	-0-	473	3	25	9	Y	23					208
*07	565	N	565	-0-	-0-	-0-	470	3	95	9	Y	86	255	1			39

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
02	2856	X	2631	-0-	-225	-0-	2631	3			N	-0-					-0-
03	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	3277	3			N	-0-					-0-
04	3060	X	2581	-0-	-479	-0-	2581	3			N	-0-					-0-
05	2914	X	1744	-0-	-1170	-0-	1744	3			N	-0-					-0-
06	3180	X	2188	-0-	-992	-0-	2188	3			N	-0-					-0-
07	3286	X	2291	-0-	-995	-0-	2291	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
02	868	N	694	-0-	-174	-0-	694	3			N	-0-					-0-
03	837	N	814	-0-	-23	-0-	814	3			N	-0-					-0-
04	930	N	575	-0-	-355	-0-	575	3			N	-0-					-0-
05	775	N	101	-0-	-674	-0-	101	3			N	-0-					-0-
06	780	N	702	-0-	-78	-0-	702	3			N	-0-					-0-
07	589	N	417	-0-	-172	-0-	417	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 16 RRCID -> 178989 COMPL. DATE 06/26/2000 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8540 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1848	X	778	-0-	-1070	-0-	778	3			N	-0-					-0-
03	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					-0-
04	1740	X	-0-	-0-	-1740	-0-					N	-0-					-0-
05	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	3283	3			N	-0-					-0-
06	1740	X	1445	-0-	-295	-0-	1445	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 11 RRCID -> 179090 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 9694 PERF. 8408 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3388	X	1593	-0-	-1795	-0-	1593	3			N	-0-					-0-
03	3751	X	1702	-0-	-2049	-0-	1702	3			N	-0-					-0-
04	3630	X	2304	-0-	-1326	-0-	2304	3			N	-0-					-0-
05	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	4482	3			N	-0-					-0-
06	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	4674	3			N	-0-					-0-
*07	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	4613	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 #: 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
02	1232	N	552	-0-	-680	-0-	552	3			N	-0-					-0-
03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
04	30	N	360	-0-	330	-0-	360	3			N	-0-					-0-
05	620	N	143	-0-	-477	-0-	143	3			N	-0-					-0-
06	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	3			N	-0-					-0-
07	372	N	168	-0-	-204	-0-	168	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
02	812	N	773	-0-	-39	-0-	773	3			N	-0-					-0-
03	961	N	825	-0-	-136	-0-	825	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	788	-0-	-412	-0-	788	3			N	-0-					-0-
05	868	N	816	-0-	-52	-0-	816	3			N	-0-					-0-
06	810	N	774	-0-	-36	-0-	774	3			N	-0-					-0-
*07	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	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
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-

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
02	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	2701	3			N	-0-					-0-
03	3063	N	3063	-0-	-0-	-0-	3063	3			N	-0-					-0-
04	1650	N	2796	-0-	1146	-0-	2796	3			N	-0-					-0-
05	2844	N	2844	-0-	-0-	-0-	2844	3			N	-0-					-0-
06	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	2607	3			N	-0-					-0-
*07	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	2625	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
02	3360	X	2919	-0-	-441	-0-	2919	3			N	-0-					-0-
03	3720	X	3272	-0-	-448	-0-	3272	3			N	-0-					-0-
04	3600	X	2638	-0-	-962	-0-	2638	3			N	-0-					-0-
05	3720	X	2922	-0-	-798	-0-	2922	3			N	-0-					-0-
06	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	3688	3			N	-0-					-0-
*07	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	3557	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 12 RRCID -> 179841 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8430 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1092	X	404	-0-	-688	-0-	404	3			N	-0-					-0-
03	2522	X	2522	-0-	-0-	-0-	2522	3			N	-0-					-0-
04	480	N	2314	-0-	1834	-0-	2314	3			N	-0-					-0-
05	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	3			N	-0-					-0-
06	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	3			N	-0-					-0-
*07	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 180149 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8378 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2772	X	2603	-0-	-169	-0-	2603	3			N	-0-					-0-
03	3069	X	2734	-0-	-335	-0-	2734	3			N	-0-					-0-
04	2910	X	2647	-0-	-263	-0-	2647	3			N	-0-					-0-
05	2883	X	2656	-0-	-227	-0-	2656	3			N	-0-					-0-
06	2790	X	2577	-0-	-213	-0-	2577	3			N	-0-					-0-
07	2883	X	2568	-0-	-315	-0-	2568	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 #: 10 RRCID -> 181044 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8660 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	812	N	721	-0-	-91	-0-	721	3			N	-0-					-0-
03	1178	N	843	-0-	-335	-0-	843	3			N	-0-					-0-
04	780	N	803	-0-	23	-0-	803	3			N	-0-					-0-
05	806	N	793	-0-	-13	-0-	793	3			N	-0-					-0-
06	810	N	736	-0-	-74	-0-	736	3			N	-0-					-0-
07	837	N	762	-0-	-75	-0-	762	3			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 11 RRCID -> 181078 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8652 - 9769

02	1316	N	1245	-0-	-71	-0-	1245	3			N	-0-					-0-
03	1426	N	1356	-0-	-70	-0-	1356	3			N	-0-					-0-
04	1350	N	1990	-0-	640	-0-	1990	3			N	-0-					-0-
05	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	3			N	-0-					-0-
06	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	3			N	-0-					-0-
07	2046	N	1432	-0-	-614	-0-	1432	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 14 RRCID -> 181234 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 9665 PERF. N/A

02	28	N	3	-0-	-25	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
04	4	N	12	-0-	8	-0-	12	3			N	-0-					-0-
05	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					-0-
*07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 181272 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 9879 PERF. 8986 - 9698

02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	104	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	113	N	113	-0-	-0-	-0-	112	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	90	N	108	-0-	18	-0-	107	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	95	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
*07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	99	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

CGU 17 WELL #: 12 RRCID -> 181413 COMPL. DATE 07/06/2000 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8498 - 9586

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-

CGU 5 WELL #: 8 RRCID -> 181772 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8878 - 9560

02	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
04	210	N	190	-0-	-20	-0-	190	3			N	-0-					-0-
05	217	N	171	-0-	-46	-0-	171	3			N	-0-					-0-
06	180	N	53	-0-	-127	-0-	53	3			N	-0-					-0-
07	186	N	38	-0-	-148	-0-	38	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 13 T RRCID -> 182119 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8446 - 9468

02	2828	X	1178	-0-	-1650	-0-	1178	3			N	-0-					-0-
03	1445	X	1445	-0-	-0-	-0-	1445	3			N	-0-					-0-
04	1290	X	1413	-0-	123	-0-	1413	3			N	-0-					-0-
05	1467	X	1467	-0-	-0-	-0-	1467	3			N	-0-					-0-
06	1423	X	1423	-0-	-0-	-0-	1423	3			N	-0-					-0-
*07	1469	X	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
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
02	728	N	95	-0-	-633	-0-	95	3			N	-0-					-0-
03	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	3			N	-0-					-0-
04	480	N	654	-0-	174	-0-	654	3			N	-0-					-0-
05	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					-0-
06	990	N	537	-0-	-453	-0-	537	3			N	-0-					-0-
07	682	N	581	-0-	-101	-0-	581	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 11 L RRCID -> 182778 COMPL. DATE 11/27/2000 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8420 - 9286

02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
03	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-
04	390	N	421	-0-	31	-0-	421	3			N	-0-					-0-
05	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
06	420	N	403	-0-	-17	-0-	403	3			N	-0-					-0-
07	434	N	423	-0-	-11	-0-	423	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 13 RRCID -> 182870 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8447 - 9550

02	952	X	722	-0-	-230	-0-	722	3			N	-0-					-0-
03	2222	X	2222	-0-	-0-	-0-	2222	3			N	-0-					-0-
04	1020	X	1769	-0-	749	-0-	1769	3			N	-0-					-0-
05	1054	X	470	-0-	-584	-0-	470	3			N	-0-					-0-
06	1786	X	1786	-0-	-0-	-0-	1786	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	15	-0-	-1039	-0-	15	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 16 RRCID -> 183203 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8650 - 9726

02	1008	X	508	-0-	-500	-0-	508	3			N	-0-					-0-
03	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3			N	-0-					-0-
04	690	N	778	-0-	88	-0-	778	3			N	-0-					-0-
05	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					-0-
06	1170	N	832	-0-	-338	-0-	832	3			N	-0-					-0-
*07	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 15 RRCID -> 183204 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8708 - 9693

02	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
04	120	N	16	-0-	-104	-0-	16	3			N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
*07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 14 RRCID -> 184763 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8566 - 9656

02	1984	X	1984	-0-	-0-	-0-	1984	3			N	-0-					-0-
03	2015	X	1975	-0-	-40	-0-	1975	3			N	-0-					-0-
04	1950	X	40	-0-	-1910	-0-	40	3			N	-0-					-0-
05	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	2736	3			N	-0-					-0-
06	2166	X	2166	-0-	-0-	-0-	2166	3			N	-0-					-0-
*07	2259	X	2259	-0-	-0-	-0-	2259	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 13 RRCID -> 184764 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8322 - 9657

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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
02	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
03	527	N	513	-0-	-14	-0-	513	3			N	-0-					-0-
04	510	N	474	-0-	-36	-0-	474	3			N	-0-					-0-
05	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					-0-
06	510	N	480	-0-	-30	-0-	480	3			N	-0-					-0-
07	496	N	476	-0-	-20	-0-	476	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 16 RRCID -> 185093 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8446 - 9686

02	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
03	620	N	377	-0-	-243	-0-	377	3			N	-0-					-0-
04	570	N	591	-0-	21	-0-	591	3			N	-0-					-0-
05	620	N	492	-0-	-128	-0-	492	3			N	-0-					-0-
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
07	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 12 RRCID -> 185128 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8424 - 9762

02	336	N	312	-0-	-24	-0-	312	3			N	-0-					-0-
03	372	N	326	-0-	-46	-0-	326	3			N	-0-					-0-
04	360	N	312	-0-	-48	-0-	312	3			N	-0-					-0-
05	341	N	300	-0-	-41	-0-	300	3			N	-0-					-0-
06	330	N	226	-0-	-104	-0-	226	3			N	-0-					-0-
*07	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 15 RRCID -> 185131 COMPL. DATE 01/30/2001 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8307 - 9646

02	308	N	244	-0-	-64	-0-	244	3			N	-0-					-0-
03	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	3			N	-0-					-0-
04	270	N	147	-0-	-123	-0-	147	3			N	-0-					-0-
05	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
06	270	N	254	-0-	-16	-0-	254	3			N	-0-					-0-
*07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 15 RRCID -> 185149 COMPL. DATE 02/23/2001 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8538 - 9679

02	2660	X	1864	-0-	-796	-0-	1864	3			N	-0-					-0-
03	2945	X	2625	-0-	-320	-0-	2625	3			N	-0-					-0-
04	2700	X	2508	-0-	-192	-0-	2508	3			N	-0-					-0-
05	2486	X	2486	-0-	-0-	-0-	2486	3			N	-0-					-0-
06	2550	X	2222	-0-	-328	-0-	2222	3			N	-0-					-0-
07	2635	X	2354	-0-	-281	-0-	2354	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 16 RRCID -> 185171 COMPL. DATE 04/02/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8440 - 9319

02	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	759	-0-	-264	-0-	759	3			N	-0-					-0-
04	990	N	645	-0-	-345	-0-	645	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	588	-0-	-435	-0-	588	3			N	-0-					-0-
06	720	N	558	-0-	-162	-0-	558	3			N	-0-					-0-
07	682	N	579	-0-	-103	-0-	579	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 14 RRCID -> 185173 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8682 - 9686

02	1531	X	1531	-0-	-0-	-0-	1531	3			N	-0-					-0-
03	1399	X	1399	-0-	-0-	-0-	1399	3			N	-0-					-0-
04	1140	X	8	-0-	-1132	-0-	8	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
06	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					-0-
*07	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	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 #: 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
02	1568	N	1492	-0-	-76	-0-	1492	3			N	-0-					-0-
03	1674	N	1629	-0-	-45	-0-	1629	3			N	-0-					-0-
04	1620	N	1572	-0-	-48	-0-	1572	3			N	-0-					-0-
05	1643	N	1442	-0-	-201	-0-	1442	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3128	-0-	128	128	3128	3			N	-0-					-0-
*07	1769	N	1641	-0-	-128	-0-	1641	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 16 RRCID -> 185200 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8398 - 9626

02	2546	X	2546	-0-	-0-	-0-	2546	3			N	-0-					-0-
03	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	2657	3			N	-0-					-0-
04	2130	X	2524	-0-	394	-0-	2524	3			N	-0-					-0-
05	2630	X	2630	-0-	-0-	-0-	2630	3			N	-0-					-0-
06	2438	X	2438	-0-	-0-	-0-	2438	3			N	-0-					-0-
*07	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	2676	3			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 11 RRCID -> 186329 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8620 - 9762

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-

CGU 6 WELL #: 14 RRCID -> 186552 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8354 - 9472

02	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	3			N	-0-					-0-
03	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-					-0-
04	570	N	2862	-0-	2292	-0-	2862	3			N	-0-					-0-
05	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	3			N	-0-					-0-
06	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	3			N	-0-					-0-
*07	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 17 RRCID -> 186554 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 8446 - 9490

02	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	3			N	-0-					-0-
03	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	2531	3			N	-0-					-0-
04	2520	N	2438	-0-	-82	-0-	2438	3			N	-0-					-0-
05	2635	N	2565	-0-	-70	-0-	2565	3			N	-0-					-0-
06	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	2643	3			N	-0-					-0-
*07	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2567	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 13 RRCID -> 186557 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8526 - 9654

02	2056	X	2056	-0-	-0-	-0-	2056	3			N	-0-					-0-
03	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	3396	3			N	-0-					-0-
04	900	X	3912	-0-	3012	-0-	3912	3			N	-0-					-0-
05	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	3726	3			N	-0-					-0-
06	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	3075	3			N	-0-					-0-
*07	1621	X	1621	-0-	-0-	-0-	1621	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 16 RRCID -> 186560 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8434 - 9553

02	644	N	184	-0-	-460	-0-	184	3			N	-0-					-0-
03	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	3			N	-0-					-0-
04	0	N	874	-0-	874	-0-	874	3			N	-0-					-0-
05	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					-0-
06	990	N	784	-0-	-206	-0-	784	3			N	-0-					-0-
07	899	N	782	-0-	-117	-0-	782	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 #: 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
02	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	3			N	-0-					-0-
03	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	3			N	-0-					-0-
04	450	N	114	-0-	-336	-0-	114	3			N	-0-					-0-
05	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
06	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			N	-0-					-0-
*07	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 15 RRCID -> 186771 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 9886 PERF. 8692 - 9770

02	532	N	520	-0-	-12	-0-	520	3			N	-0-					-0-
03	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					-0-
04	300	N	843	-0-	543	-0-	843	3			N	-0-					-0-
05	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	3			N	-0-					-0-
06	570	N	556	-0-	-14	-0-	556	3			N	-0-					-0-
07	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 15 RRCID -> 186907 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 9932 PERF. 8564 - 9790

02	2184	N	1817	-0-	-367	-0-	1817	3			N	-0-					-0-
03	2604	N	2386	-0-	-218	-0-	2386	3			N	-0-					-0-
04	2190	N	2033	-0-	-157	-0-	2033	3			N	-0-					-0-
05	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2317	3			N	-0-					-0-
06	2989	N	2989	-0-	-0-	-0-	2989	3			N	-0-					-0-
*07	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	2481	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 16 RRCID -> 186973 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8380 - 9461

02	3024	X	2531	-0-	-493	-0-	2531	3			N	-0-					-0-
03	3348	X	934	-0-	-2414	-0-	934	3			N	-0-					-0-
04	3180	X	3995	-0-	815	-0-	3995	3			N	-0-					-0-
05	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	3521	3			N	-0-					-0-
06	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	3045	3			N	-0-					-0-
07	3348	X	2535	-0-	-813	-0-	2535	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 12 RRCID -> 187614 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8442 - 9680

02	2576	X	2523	-0-	-53	-0-	2523	3			N	-0-					-0-
03	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	2960	3			N	-0-					-0-
04	2760	X	2719	-0-	-41	-0-	2719	3			N	-0-					-0-
05	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	2844	3			N	-0-					-0-
06	2850	X	2638	-0-	-212	-0-	2638	3			N	-0-					-0-
07	2945	X	2580	-0-	-365	-0-	2580	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 13 RRCID -> 187623 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 9809 PERF. 8502 - 9610

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-

CGU 25 WELL #: 14 RRCID -> 187664 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9258 - 9681

02	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
05	465	N	199	-0-	-266	-0-	199	3			N	-0-					-0-
06	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
*07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	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 #: 13 RRCID -> 187831 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8790 - 9472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	364	X	189	-0-	-175	-0-	189	3			N	-0-					-0-
03	403	X	7	-0-	-396	-0-	7	3			N	-0-					-0-
04	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 15 RRCID -> 188710 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8538 - 9358

02	2884	X	2850	-0-	-34	-0-	2850	3			N	-0-					-0-
03	3193	X	3018	-0-	-175	-0-	3018	3			N	-0-					-0-
04	3090	X	2837	-0-	-253	-0-	2837	3			N	-0-					-0-
05	3162	X	3050	-0-	-112	-0-	3050	3			N	-0-					-0-
06	3060	X	2962	-0-	-98	-0-	2962	3			N	-0-					-0-
07	3162	X	3012	-0-	-150	-0-	3012	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 15 RRCID -> 195005 COMPL. DATE 02/23/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8452 - 9568

02	4788	X	3312	-0-	-1476	-0-	3312	3			N	-0-					-0-
03	5301	X	3341	-0-	-1960	-0-	3341	3			N	-0-					-0-
04	5130	X	4808	-0-	-322	-0-	4808	3			N	-0-					-0-
05	6010	X	6010	-0-	-0-	-0-	6010	3			N	-0-					-0-
06	5324	X	5324	-0-	-0-	-0-	5324	3			N	-0-					-0-
07	4960	X	4763	-0-	-197	-0-	4763	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 12 RRCID -> 195155 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8760 - 9524

02	1728	X	1728	-0-	-0-	-0-	1728	3			N	-0-					-0-
03	1581	X	826	-0-	-755	-0-	826	3			N	-0-					-0-
04	1530	X	382	-0-	-1148	-0-	382	3			N	-0-					-0-
05	1581	X	1181	-0-	-400	-0-	1181	3			N	-0-					-0-
06	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	2837	3			N	-0-					-0-
*07	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 12 RRCID -> 196768 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8437 - 9316

02	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	3			N	-0-					-0-
03	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	3			N	-0-					-0-
04	900	N	2075	-0-	1175	-0-	2075	3			N	-0-					-0-
05	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	3			N	-0-					-0-
06	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	3			N	-0-					-0-
*07	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 11 RRCID -> 196769 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8372 - 9502

02	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	4249	3			N	-0-					-0-
03	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	5059	3			N	-0-					-0-
04	3330	X	5069	-0-	1739	-0-	5069	3			N	-0-					-0-
05	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	4251	3			N	-0-					-0-
06	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	4996	3			N	-0-					-0-
*07	5560	X	5560	-0-	-0-	-0-	5560	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 15 RRCID -> 197180 COMPL. DATE 05/11/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8502 - 9632

02	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	3569	3			N	-0-					-0-
03	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	3929	3			N	-0-					-0-
04	3750	X	3596	-0-	-154	-0-	3596	3			N	-0-					-0-
05	3875	X	3859	-0-	-16	-0-	3859	3			N	-0-					-0-
06	3750	X	3733	-0-	-17	-0-	3733	3			N	-0-					-0-
07	3875	X	3857	-0-	-18	-0-	3857	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 #: 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
02	1148	N	996	-0-	-152	-0-	996	3			N	-0-					-0-
03	1302	N	985	-0-	-317	-0-	985	3			N	-0-					-0-
04	1320	N	970	-0-	-350	-0-	970	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	1031	-0-	-85	-0-	1031	3			N	-0-					-0-
06	960	N	527	-0-	-433	-0-	527	3			N	-0-					-0-
07	992	N	305	-0-	-687	-0-	305	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
02	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	3			N	-0-					-0-
03	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2195	3			N	-0-					-0-
04	2280	N	1724	-0-	-556	-0-	1724	3			N	-0-					-0-
05	2418	N	1786	-0-	-632	-0-	1786	3			N	-0-					-0-
06	2130	N	1582	-0-	-548	-0-	1582	3			N	-0-					-0-
*07	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	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
02	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3			N	-0-					-0-
03	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
04	1770	N	1191	-0-	-579	-0-	1191	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	1228	-0-	-12	-0-	1228	3			N	-0-					-0-
06	1200	N	1172	-0-	-28	-0-	1172	3			N	-0-					-0-
*07	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	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
02	2744	X	2535	-0-	-209	-0-	2535	3			N	-0-					-0-
03	3038	X	2816	-0-	-222	-0-	2816	3			N	-0-					-0-
04	2760	X	2721	-0-	-39	-0-	2721	3			N	-0-					-0-
05	2821	X	2812	-0-	-9	-0-	2812	3			N	-0-					-0-
06	2730	X	2721	-0-	-9	-0-	2721	3			N	-0-					-0-
*07	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	3176	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
02	4620	X	2246	-0-	-2374	-0-	2246	3			N	-0-					-0-
03	5115	X	3459	-0-	-1656	-0-	3459	3			N	-0-					-0-
04	3630	X	5564	-0-	1934	-0-	5564	3			N	-0-					-0-
05	6079	X	6079	-0-	-0-	-0-	6079	3			N	-0-					-0-
06	6946	X	6946	-0-	-0-	-0-	6946	3			N	-0-					-0-
*07	6804	X	6804	-0-	-0-	-0-	6804	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 17 RRCID -> 197749 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8938 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1876	X	1674	-0-	-202	-0-	1674	3			N	-0-					-0-
03	2077	X	1825	-0-	-252	-0-	1825	3			N	-0-					-0-
04	1950	X	1731	-0-	-219	-0-	1731	3			N	-0-					-0-
05	1953	X	1759	-0-	-194	-0-	1759	3			N	-0-					-0-
06	1860	X	1676	-0-	-184	-0-	1676	3			N	-0-					-0-
07	1860	X	1705	-0-	-155	-0-	1705	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 19 RRCID -> 197820 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8480 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	3			N	-0-					-0-
03	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					-0-
04	0	N	422	-0-	422	-0-	422	3			N	-0-					-0-
05	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	3			N	-0-					-0-
06	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	3			N	-0-					-0-
*07	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 7 WELL #: 11 RRCID -> 198131 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8748 - 9339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
03	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
04	270	N	289	-0-	19	-0-	289	3			N	-0-					-0-
05	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
06	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
*07	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 14 RRCID -> 198159 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8444 - 9564

02	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	3371	3			N	-0-					-0-
03	3565	X	3321	-0-	-244	-0-	3321	3			N	-0-					-0-
04	3450	X	3229	-0-	-221	-0-	3229	3			N	-0-					-0-
05	3565	X	3391	-0-	-174	-0-	3391	3			N	-0-					-0-
06	3450	X	3068	-0-	-382	-0-	3068	3			N	-0-					-0-
07	3565	X	3452	-0-	-113	-0-	3452	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 13 RRCID -> 198202 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 9836 PERF. 8456 - 9700

02	3836	X	3646	-0-	-190	-0-	3646	3			N	-0-					-0-
03	4340	X	3865	-0-	-475	-0-	3865	3			N	-0-					-0-
04	4200	X	3696	-0-	-504	-0-	3696	3			N	-0-					-0-
05	4340	X	3801	-0-	-539	-0-	3801	3			N	-0-					-0-
06	4110	X	3357	-0-	-753	-0-	3357	3			N	-0-					-0-
07	4030	X	3751	-0-	-279	-0-	3751	3			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 12 RRCID -> 198540 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8650 - 9778

02	3276	X	1790	-0-	-1486	-0-	1790	3			N	-0-					-0-
03	3596	X	1928	-0-	-1668	-0-	1928	3			N	-0-					-0-
04	3480	X	2048	-0-	-1432	-0-	2048	3			N	-0-					-0-
05	3069	X	2056	-0-	-1013	-0-	2056	3			N	-0-					-0-
06	2010	X	1930	-0-	-80	-0-	1930	3			N	-0-					-0-
07	2108	X	1951	-0-	-157	-0-	1951	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 14 RRCID -> 198586 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8680 - 9604

02	3304	X	2047	-0-	-1257	-0-	2047	3			N	-0-					-0-
03	3658	X	2374	-0-	-1284	-0-	2374	3			N	-0-					-0-
04	3540	X	2330	-0-	-1210	-0-	2330	3			N	-0-					-0-
05	2852	X	2754	-0-	-98	-0-	2754	3			N	-0-					-0-
06	2760	X	2583	-0-	-177	-0-	2583	3			N	-0-					-0-
*07	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	2608	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 9 RRCID -> 199791 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8766 - 9560

02	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	3565	3			N	-0-					-0-
03	3782	X	3183	-0-	-599	-0-	3183	3			N	-0-					-0-
04	3660	X	3034	-0-	-626	-0-	3034	3			N	-0-					-0-
05	3937	X	3057	-0-	-880	-0-	3057	3			N	-0-					-0-
06	3810	X	3064	-0-	-746	-0-	3064	3			N	-0-					-0-
07	3937	X	3199	-0-	-738	-0-	3199	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 20 RRCID -> 200180 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8512 - 9634

02	3108	X	2971	-0-	-137	-0-	2971	3			N	-0-					-0-
03	3441	X	2847	-0-	-594	-0-	2847	3			N	-0-					-0-
04	3330	X	2644	-0-	-686	-0-	2644	3			N	-0-					-0-
05	3410	X	2988	-0-	-422	-0-	2988	3			N	-0-					-0-
06	3300	X	2944	-0-	-356	-0-	2944	3			N	-0-					-0-
07	3286	X	3095	-0-	-191	-0-	3095	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 #: 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
02	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
03	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-
04	360	N	357	-0-	-3	-0-	357	3			N	-0-					-0-
05	496	N	345	-0-	-151	-0-	345	3			N	-0-					-0-
06	480	N	338	-0-	-142	-0-	338	3			N	-0-					-0-
07	372	N	331	-0-	-41	-0-	331	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
02	3	N	-0-	-0-	-3	-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-

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
02	2415	N	2217	-0-	-198	-0-	2217	3			N	-0-					-0-
03	2487	X	2487	-0-	-0-	-0-	2487	3			N	-0-					-0-
04	2070	X	2494	-0-	424	-0-	2494	3			N	-0-					-0-
05	2519	X	2519	-0-	-0-	-0-	2519	3			N	-0-					-0-
06	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	3302	3			N	-0-					-0-
*07	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	3115	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
02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
03	1984	N	102	-0-	-1882	-0-	102	3			N	-0-					-0-
04	720	N	74	-0-	-646	-0-	74	3			N	-0-					-0-
05	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-					-0-
06	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	3			N	-0-					-0-
07	62	N	22	-0-	-40	-0-	22	3			N	-0-					-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 201339 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8298 - 8356

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

CGU 27 WELL #: 13 RRCID -> 201636 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8658 - 9688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1344	N	1098	-0-	-246	-0-	1098	3			N	-0-					-0-
03	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	1658	-0-	458	-0-	1658	3			N	-0-					-0-
05	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	1184	-0-	-46	-0-	1184	3			N	-0-					-0-
07	1488	N	1218	-0-	-270	-0-	1218	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 17 RRCID -> 201902 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8452 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2467	X	2467	-0-	-0-	-0-	2467	3			N	-0-					-0-
03	2352	X	2352	-0-	-0-	-0-	2352	3			N	-0-					-0-
04	2040	X	2732	-0-	692	-0-	2732	3			N	-0-					-0-
05	2868	N	2868	-0-	-0-	-0-	2868	3			N	-0-					-0-
06	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	2694	3			N	-0-					-0-
*07	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	2691	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 #: 12 RRCID -> 201923 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8420 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4116	X	3766	-0-	-350	-0-	3766	3			N	-0-					-0-
03	4278	X	3253	-0-	-1025	-0-	3253	3			N	-0-					-0-
04	4560	X	3858	-0-	-702	-0-	3858	3			N	-0-					-0-
05	4712	X	3739	-0-	-973	-0-	3739	3			N	-0-					-0-
06	4560	X	3986	-0-	-574	-0-	3986	3			N	-0-					-0-
*07	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	4737	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 201932 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8420 - 9272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	3059	3			N	-0-					-0-
03	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	3575	3			N	-0-					-0-
04	3120	X	3054	-0-	-66	-0-	3054	3			N	-0-					-0-
05	3224	X	2503	-0-	-721	-0-	2503	3			N	-0-					-0-
06	3120	X	2776	-0-	-344	-0-	2776	3			N	-0-					-0-
07	3224	X	2842	-0-	-382	-0-	2842	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 13 RRCID -> 201936 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8667 - 9742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1344	N	1029	-0-	-315	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
03	1209	N	680	-0-	-529	-0-	680	3			N	-0-					-0-
04	1470	N	1194	-0-	-276	-0-	1194	3			N	-0-					-0-
05	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	3			N	-0-					-0-
06	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	3			N	-0-					-0-
*07	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 201968 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 8430 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3612	X	3603	-0-	-9	-0-	3603	3			N	-0-					-0-
03	3999	X	3661	-0-	-338	-0-	3661	3			N	-0-					-0-
04	3870	X	4306	-0-	436	-0-	4306	3			N	-0-					-0-
05	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	4063	3			N	-0-					-0-
06	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	3931	3			N	-0-					-0-
*07	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	4163	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 202170 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 9443 PERF. 8412 - 9274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	4427	3			N	-0-					-0-
03	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	4684	3			N	-0-					-0-
04	3840	X	4391	-0-	551	-0-	4391	3			N	-0-					-0-
05	4898	X	4361	-0-	-537	-0-	4361	3			N	-0-					-0-
06	4740	X	4234	-0-	-506	-0-	4234	3			N	-0-					-0-
07	4898	X	4555	-0-	-343	-0-	4555	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
02	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	3751	3			N	-0-					-0-
03	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	3880	3			N	-0-					-0-
04	3570	X	3759	-0-	189	-0-	3759	3			N	-0-					-0-
05	4154	X	3957	-0-	-197	-0-	3957	3			N	-0-					-0-
06	4020	X	3820	-0-	-200	-0-	3820	3			N	-0-					-0-
07	4154	X	3801	-0-	-353	-0-	3801	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
02	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	4192	3			N	-0-					-0-
03	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	4508	3			N	-0-					-0-
04	3810	X	4400	-0-	590	-0-	4400	3			N	-0-					-0-
05	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	4431	3			N	-0-					-0-
06	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	4298	3			N	-0-					-0-
*07	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	4620	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
02	3668	X	3363	-0-	-305	-0-	3363	3			N	-0-					-0-
03	4061	X	3700	-0-	-361	-0-	3700	3			N	-0-					-0-
04	3930	X	3259	-0-	-671	-0-	3259	3			N	-0-					-0-
05	3937	X	3448	-0-	-489	-0-	3448	3			N	-0-					-0-
06	3630	X	3065	-0-	-565	-0-	3065	3			N	-0-					-0-
07	3720	X	3613	-0-	-107	-0-	3613	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
02	1176	X	968	-0-	-208	-0-	968	3			N	-0-					-0-
03	1271	X	1056	-0-	-215	-0-	1056	3			N	-0-					-0-
04	1140	X	1008	-0-	-132	-0-	1008	3			N	-0-					-0-
05	1085	N	1071	-0-	-14	-0-	1071	3			N	-0-					-0-
06	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
*07	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	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
02	224	N	143	-0-	-81	-0-	143	3			N	-0-					-0-
03	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
04	210	N	209	-0-	-1	-0-	209	3			N	-0-					-0-
05	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	3			N	-0-					-0-
06	210	N	19	-0-	-191	-0-	19	3			N	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					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
02	2128	X	1790	-0-	-338	-0-	1790	3			N	-0-					-0-
03	2294	X	2088	-0-	-206	-0-	2088	3			N	-0-					-0-
04	2190	X	2090	-0-	-100	-0-	2090	3			N	-0-					-0-
05	1984	X	1379	-0-	-605	-0-	1379	3			N	-0-					-0-
06	2010	X	929	-0-	-1081	-0-	929	3			N	-0-					-0-
07	2170	X	1268	-0-	-902	-0-	1268	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 17 RRCID -> 202592 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8620 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
06	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-					-0-
*07	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	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
02	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	3954	3			N	-0-					-0-
03	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	3957	3			N	-0-					-0-
04	2790	X	3632	-0-	842	-0-	3632	3			N	-0-					-0-
05	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	3843	3			N	-0-					-0-
06	2790	X	1571	-0-	-1219	-0-	1571	3			N	-0-					-0-
07	2883	X	1010	-0-	-1873	-0-	1010	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
02	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	2540	3			N	-0-					-0-
03	3059	N	3059	-0-	-0-	-0-	3059	3			N	-0-					-0-
04	2250	N	2700	-0-	450	-0-	2700	3			N	-0-					-0-
05	3074	N	3074	-0-	-0-	-0-	3074	3			N	-0-					-0-
06	2250	N	1900	-0-	-350	-0-	1900	3			N	-0-					-0-
*07	3100	N	3366	-0-	266	266	3366	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 #: 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	3100	N	4923	-0-	1823	1823	4923	3			N	-0-					-0-
04	0	N	1585	-0-	1585	-0-	1585	3			N	-0-					-0-
05	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	3			N	-0-					-0-
06	1950	X	1813	-0-	-137	-0-	1813	3			N	-0-					-0-
07	2015	X	1748	-0-	-267	-0-	1748	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 18 RRCID -> 202779 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8590 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	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
02	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	3			N	-0-					-0-
03	2201	N	1373	-0-	-828	-0-	1373	3			N	-0-					-0-
04	1980	N	1221	-0-	-759	-0-	1221	3			N	-0-					-0-
05	2325	N	1863	-0-	-462	-0-	1863	3			N	-0-					-0-
06	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	3			N	-0-					-0-
*07	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	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
02	1148	X	1010	-0-	-138	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
03	1178	X	1163	-0-	-15	-0-	1163	3			N	-0-					-0-
04	1020	X	1152	-0-	132	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
05	1201	X	1201	-0-	-0-	-0-	1201	3			N	-0-					-0-
06	1140	X	1087	-0-	-53	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
*07	1463	X	1463	-0-	-0-	-0-	1463	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 20 RRCID -> 203302 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8622 - 9654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	3			N	-0-					-0-
03	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	3			N	-0-					-0-
04	630	N	1427	-0-	797	-0-	1427	3			N	-0-					-0-
05	2170	N	1683	-0-	-487	-0-	1683	3			N	-0-					-0-
06	1890	N	1434	-0-	-456	-0-	1434	3			N	-0-					-0-
*07	3100	N	3370	-0-	270	270	3370	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
02	1484	X	292	-0-	-1192	-0-	292	3			N	-0-					-0-
03	1643	X	382	-0-	-1261	-0-	382	3			N	-0-					-0-
04	1590	X	812	-0-	-778	-0-	812	3			N	-0-					-0-
05	527	X	184	-0-	-343	-0-	184	3			N	-0-					-0-
06	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
07	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					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
02	4816	X	4446	-0-	-370	-0-	4446	3			N	-0-					-0-
03	5301	X	4674	-0-	-627	-0-	4674	3			N	-0-					-0-
04	5100	X	4747	-0-	-353	-0-	4747	3			N	-0-					-0-
05	5177	X	4854	-0-	-323	-0-	4854	3			N	-0-					-0-
06	4770	X	4607	-0-	-163	-0-	4607	3			N	-0-					-0-
07	4929	X	4740	-0-	-189	-0-	4740	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 #: 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
02	336	N	169	-0-	-167	-0-	169	3			N	-0-					-0-
03	372	N	211	-0-	-161	-0-	211	3			N	-0-					-0-
04	360	N	231	-0-	-129	-0-	231	3			N	-0-					-0-
05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
06	210	N	145	-0-	-65	-0-	145	3			N	-0-					-0-
07	248	N	174	-0-	-74	-0-	174	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
02	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	2692	3			N	-0-					-0-
03	1900	X	1900	-0-	-0-	-0-	1900	3			N	-0-					-0-
04	540	X	351	-0-	-189	-0-	351	3			N	-0-					-0-
05	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	3965	3			N	-0-					-0-
06	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	3469	3			N	-0-					-0-
*07	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	2755	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
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3			N	-0-					-0-
04	1	N	848	-0-	847	-0-	848	3			N	-0-					-0-
05	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
06	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	3			N	-0-					-0-
*07	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	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
02	728	N	604	-0-	-124	-0-	604	3			N	-0-					-0-
03	744	N	657	-0-	-87	-0-	657	3			N	-0-					-0-
04	510	N	742	-0-	232	-0-	742	3			N	-0-					-0-
05	682	N	617	-0-	-65	-0-	617	3			N	-0-					-0-
06	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-					-0-
07	775	N	663	-0-	-112	-0-	663	3			N	-0-					-0-

CGU 36 WELL #: 4 RRCID -> 203919 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8960 - 9511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2856	X	2092	-0-	-764	-0-	2067	3	25	9	Y	23	28	1			8
03	3162	X	2842	-0-	-320	-0-	2785	3	57	9	Y	52	30	1			30
04	2880	X	2549	-0-	-331	-0-	2534	3	15	9	Y	14	30	1			14
05	2666	X	2609	-0-	-57	-0-	2580	3	29	9	Y	26	29	1			11
*06	2760	X	2548	-0-	-212	-0-	2506	3	42	9	Y	38	27	1			22
07	2852	X	2489	-0-	-363	-0-	2480	3	9	9	Y	8					30

INGRAM, J.B. WELL #: 1 RRCID -> 204258 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8960 - 9539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5572	X	5337	-0-	-235	-0-	5273	3	64	9	Y	58	66	1			20
03	6169	X	5916	-0-	-253	-0-	5795	3	121	9	Y	110	66	1			64
04	5970	X	5585	-0-	-385	-0-	5553	3	32	9	Y	29	62	1			31
05	5921	X	5833	-0-	-88	-0-	5771	3	62	9	Y	56	63	1			24
*06	5732	X	5732	-0-	-0-	-0-	5636	3	96	9	Y	87	61	1			50
07	5921	X	5794	-0-	-127	-0-	5773	3	21	9	Y	19					69

CGU 26 WELL #: 19 RRCID -> 204259 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8580 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1316	N	21	-0-	-1295	-0-	21	3			N	-0-					-0-
03	899	N	764	-0-	-135	-0-	764	3			N	-0-					-0-
04	360	N	12	-0-	-348	-0-	12	3			N	-0-					-0-
05	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-					-0-
06	750	N	8	-0-	-742	-0-	8	3			N	-0-					-0-
07	12	N	9	-0-	-3	-0-	9	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 #: 11 RRCID -> 204307 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8690 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3052	X	1355	-0-	-1697	-0-	1355	3			N	-0-					-0-
03	3379	X	1031	-0-	-2348	-0-	1031	3			N	-0-					-0-
04	3270	X	958	-0-	-2312	-0-	958	3			N	-0-					-0-
05	2356	X	907	-0-	-1449	-0-	907	3			N	-0-					-0-
06	1440	X	823	-0-	-617	-0-	823	3			N	-0-					-0-
07	1488	X	872	-0-	-616	-0-	872	3			N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 204490 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8562 - 9426

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-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 204525 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8344 - 9594

02	2828	X	747	-0-	-2081	-0-	747	3			N	-0-					-0-
03	3131	X	869	-0-	-2262	-0-	869	3			N	-0-					-0-
04	3030	X	725	-0-	-2305	-0-	725	3			N	-0-					-0-
05	2263	X	629	-0-	-1634	-0-	629	3			N	-0-					-0-
06	2190	X	678	-0-	-1512	-0-	678	3			N	-0-					-0-
07	868	X	518	-0-	-350	-0-	518	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 16 RRCID -> 204527 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8496 - 9576

02	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	3			N	-0-					-0-
03	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	3			N	-0-					-0-
04	1140	N	1962	-0-	822	-0-	1962	3			N	-0-					-0-
05	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	3			N	-0-					-0-
06	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	3			N	-0-					-0-
*07	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	3			N	-0-					-0-

CGU 33 WELL #: 13 RRCID -> 204846 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8722 - 9864

02	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	3517	3			N	-0-					-0-
03	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	4031	3			N	-0-					-0-
04	3540	X	3962	-0-	422	-0-	3962	3			N	-0-					-0-
05	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	3986	3			N	-0-					-0-
06	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	4019	3			N	-0-					-0-
07	4092	X	2137	-0-	-1955	-0-	2137	3			N	-0-					-0-

CGU 33 WELL #: 12 RRCID -> 204882 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8614 - 9746

02	3892	X	3833	-0-	-59	-0-	3833	3			N	-0-					-0-
03	4278	X	4144	-0-	-134	-0-	4144	3			N	-0-					-0-
04	4140	X	3964	-0-	-176	-0-	3964	3			N	-0-					-0-
05	4247	X	3739	-0-	-508	-0-	3739	3			N	-0-					-0-
06	4110	X	3896	-0-	-214	-0-	3896	3			N	-0-					-0-
07	4247	X	2119	-0-	-2128	-0-	2119	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 11 RRCID -> 205056 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8544 - 9634

02	2184	N	2160	-0-	-24	-0-	2160	3			N	-0-					-0-
03	2356	N	2327	-0-	-29	-0-	2327	3			N	-0-					-0-
04	2340	N	2236	-0-	-104	-0-	2236	3			N	-0-					-0-
05	2387	N	2347	-0-	-40	-0-	2347	3			N	-0-					-0-
06	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2268	3			N	-0-					-0-
*07	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2331	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 17 WELL #: 21 RRCID -> 205228 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8412 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	3			N	-0-					-0-
03	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3			N	-0-					-0-
04	1260	N	1162	-0-	-98	-0-	1162	3			N	-0-					-0-
05	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	793	-0-	-437	-0-	793	3			N	-0-					-0-
07	1209	N	757	-0-	-452	-0-	757	3			N	-0-					-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 205928 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 10103 PERF. 8778 - 9918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1288	N	1148	-0-	-140	-0-	1136	3	12	9	Y	11	10	1			3
03	1271	N	920	-0-	-351	-0-	911	3	9	9	Y	8	9	1			2
04	1080	N	2199	-0-	1119	-0-	2181	3	18	9	Y	16	16	1			2
05	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2382	3	21	9	Y	19	16	1			5
06	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	2380	3	17	9	Y	15	13	1			7
*07	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2449	3	18	9	Y	16	17	1			6

CGU 3 WELL #: 16 RRCID -> 206191 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8360 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3808	X	3750	-0-	-58	-0-	3750	3			N	-0-					-0-
03	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	4545	3			N	-0-					-0-
04	4080	X	4404	-0-	324	-0-	4404	3			N	-0-					-0-
05	4154	X	4067	-0-	-87	-0-	4067	3			N	-0-					-0-
06	4410	X	3061	-0-	-1349	-0-	3061	3			N	-0-					-0-
07	4557	X	3072	-0-	-1485	-0-	3072	3			N	-0-					-0-

CGU 30 WELL #: 11 RRCID -> 206192 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8676 - 9804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3360	X	3290	-0-	-70	-0-	3290	3			N	-0-					-0-
03	3720	X	3350	-0-	-370	-0-	3350	3			N	-0-					-0-
04	3600	X	1715	-0-	-1885	-0-	1715	3			N	-0-					-0-
05	3720	X	1045	-0-	-2675	-0-	1045	3			N	-0-					-0-
06	3600	X	1885	-0-	-1715	-0-	1885	3			N	-0-					-0-
07	3658	X	1582	-0-	-2076	-0-	1582	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 19 RRCID -> 206193 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8366 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6715	X	6715	-0-	-0-	-0-	6715	3			N	-0-					-0-
03	22727	X	22727	-0-	-0-	-0-	22727	3			N	-0-					-0-
04	3300	X	24005	-0-	20705	-0-	24005	3			N	-0-					-0-
05	30134	X	30134	-0-	-0-	-0-	30134	3			N	-0-					-0-
06	25699	X	25699	-0-	-0-	-0-	25699	3			N	-0-					-0-
*07	24294	X	24294	-0-	-0-	-0-	24294	3			N	-0-					-0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 16 RRCID -> 206463 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 8424 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3192	X	2650	-0-	-542	-0-	2650	3			N	-0-					-0-
03	3255	X	2708	-0-	-547	-0-	2708	3			N	-0-					-0-
04	1680	X	2927	-0-	1247	-0-	2927	3			N	-0-					-0-
05	2945	X	2853	-0-	-92	-0-	2853	3			N	-0-					-0-
06	2850	X	2773	-0-	-77	-0-	2773	3			N	-0-					-0-
*07	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	3059	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 206544 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8360 - 9607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4228	X	3742	-0-	-486	-0-	3742	3			N	-0-					-0-
03	4650	X	4587	-0-	-63	-0-	4587	3			N	-0-					-0-
04	4110	X	4222	-0-	112	-0-	4222	3			N	-0-					-0-
05	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	4207	3			N	-0-					-0-
06	4440	X	4225	-0-	-215	-0-	4225	3			N	-0-					-0-
07	4588	X	4128	-0-	-460	-0-	4128	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 #: 13 RRCID -> 207704 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 8390 - 9266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	3273	3			N	-0-					-0-
03	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	3637	3			N	-0-					-0-
04	2310	X	3467	-0-	1157	-0-	3467	3			N	-0-					-0-
05	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	3354	3			N	-0-					-0-
06	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	3189	3			N	-0-					-0-
*07	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	3394	3			N	-0-					-0-

ROGERS, E.T. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 207712 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8688 - 9267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	2837	-0-	37	37	2837	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3136	-0-	36	73	3136	3			N	-0-					-0-
04	1980	N	3005	-0-	1025	-0-	3005	3			N	-0-					-0-
05	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	3035	3			N	-0-					-0-
06	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	2882	3			N	-0-					-0-
*07	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	3328	3			N	-0-					-0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 15 RRCID -> 207848 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 9395 PERF. 8458 - 9324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3332	X	1545	-0-	-1787	-0-	1545	3			N	-0-					-0-
03	3596	X	1904	-0-	-1692	-0-	1904	3			N	-0-					-0-
04	2520	X	1594	-0-	-926	-0-	1594	3			N	-0-					-0-
05	2604	X	2106	-0-	-498	-0-	2106	3			N	-0-					-0-
06	1830	X	1700	-0-	-130	-0-	1700	3			N	-0-					-0-
07	1891	X	1808	-0-	-83	-0-	1808	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 17 RRCID -> 207849 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 9674 PERF. 8394 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4340	X	2917	-0-	-1423	-0-	2917	3			N	-0-					-0-
03	4805	X	3721	-0-	-1084	-0-	3721	3			N	-0-					-0-
04	4110	X	3582	-0-	-528	-0-	3582	3			N	-0-					-0-
05	3751	X	2774	-0-	-977	-0-	2774	3			N	-0-					-0-
06	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	4973	3			N	-0-					-0-
*07	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	4282	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 18 RRCID -> 207874 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8394 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	3065	3			N	-0-					-0-
03	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	4087	3			N	-0-					-0-
04	2400	X	4155	-0-	1755	-0-	4155	3			N	-0-					-0-
05	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	4195	3			N	-0-					-0-
06	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	4232	3			N	-0-					-0-
*07	4705	X	4705	-0-	-0-	-0-	4705	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
02	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	4351	3			N	-0-					-0-
03	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	4936	3			N	-0-					-0-
04	3660	X	4839	-0-	1179	-0-	4839	3			N	-0-					-0-
05	3782	X	2810	-0-	-972	-0-	2810	3			N	-0-					-0-
06	3660	X	2733	-0-	-927	-0-	2733	3			N	-0-					-0-
07	3782	X	2561	-0-	-1221	-0-	2561	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
02	3528	X	2978	-0-	-550	-0-	2978	3			N	-0-					-0-
03	3782	X	3045	-0-	-737	-0-	3045	3			N	-0-					-0-
04	3660	X	2935	-0-	-725	-0-	2935	3			N	-0-					-0-
05	3658	X	3125	-0-	-533	-0-	3125	3			N	-0-					-0-
06	3180	X	2994	-0-	-186	-0-	2994	3			N	-0-					-0-
07	3286	X	3134	-0-	-152	-0-	3134	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 #: 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
02	4032	X	3593	-0-	-439	-0-	3593	3			N	-0-					-0-
03	4030	X	3978	-0-	-52	-0-	3978	3			N	-0-					-0-
04	3900	X	3844	-0-	-56	-0-	3844	3			N	-0-					-0-
05	4030	X	3930	-0-	-100	-0-	3930	3			N	-0-					-0-
06	3840	X	3638	-0-	-202	-0-	3638	3			N	-0-					-0-
07	3968	X	3851	-0-	-117	-0-	3851	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
02	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1937	3	18	9	Y	16	13	1			7
03	2015	N	1618	-0-	-397	-0-	1606	3	12	9	Y	11	12	1			6
04	510	N	1506	-0-	996	-0-	1494	3	12	9	Y	11	11	1			6
05	2015	N	1465	-0-	-550	-0-	1455	3	10	9	Y	9	11	1			4
06	1560	N	1389	-0-	-171	-0-	1378	3	11	9	Y	10					14
07	1550	N	1428	-0-	-122	-0-	1421	3	7	9	Y	6	10	1			10

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
02	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	2542	3			N	-0-					-0-
03	2728	X	2688	-0-	-40	-0-	2688	3			N	-0-					-0-
04	2640	X	2612	-0-	-28	-0-	2612	3			N	-0-					-0-
05	2821	X	2103	-0-	-718	-0-	2103	3			N	-0-					-0-
06	2730	X	2013	-0-	-717	-0-	2013	3			N	-0-					-0-
07	2821	X	2085	-0-	-736	-0-	2085	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
02	5124	X	3740	-0-	-1384	-0-	3740	3			N	-0-					-0-
03	5673	X	2657	-0-	-3016	-0-	2657	3			N	-0-					-0-
04	4710	X	4328	-0-	-382	-0-	4328	3			N	-0-					-0-
05	5559	X	5559	-0-	-0-	-0-	5559	3			N	-0-					-0-
06	4530	X	4432	-0-	-98	-0-	4432	3			N	-0-					-0-
*07	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	4725	3			N	-0-					-0-

INGRAM, J.B. WELL #: 3 RRCID -> 212293 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9050 - 9517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	756	N	557	-0-	-199	-0-	550	3	7	9	Y	6	8	1			2
03	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1015	3	20	9	Y	18	10	1			10
04	690	N	774	-0-	84	-0-	770	3	4	9	Y	4	10	1			4
05	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1383	3	15	9	Y	14	12	1			6
*06	990	N	907	-0-	-83	-0-	892	3	15	9	Y	14	12	1			8
*07	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1095	3	4	9	Y	4					12

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
02	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	3			N	-0-					-0-
03	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	3			N	-0-					-0-
04	1620	N	1198	-0-	-422	-0-	1198	3			N	-0-					-0-
05	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	3			N	-0-					-0-
06	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	3			N	-0-					-0-
*07	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	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
02	1988	N	978	-0-	-1010	-0-	978	3			N	-0-					-0-
03	2961	N	2961	-0-	-0-	-0-	2961	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	1137	-0-	-63	-0-	1137	3			N	-0-					-0-
05	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3			N	-0-					-0-
06	2130	N	1091	-0-	-1039	-0-	1091	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	1118	-0-	-60	-0-	1118	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 #: 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
02	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2197	3	25	9	Y	23	28	1			8
03	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2513	3	53	9	Y	48	28	1			28
04	2220	N	2350	-0-	130	-0-	2337	3	13	9	Y	12	27	1			13
05	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2353	3	25	9	Y	23	26	1			10
*06	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2295	3	39	9	Y	35	25	1			20
*07	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2335	3	9	9	Y	8					28

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
02	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	3			N	-0-					-0-
03	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	1813	-0-	793	-0-	1813	3			N	-0-					-0-
05	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	3			N	-0-					-0-
06	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	3			N	-0-					-0-
*07	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	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
02	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	4121	3			N	-0-					-0-
03	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	4445	3			N	-0-					-0-
04	3150	X	3389	-0-	239	-0-	3389	3			N	-0-					-0-
05	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	3685	3			N	-0-					-0-
06	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	3370	3			N	-0-					-0-
*07	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	3426	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
02	1540	X	867	-0-	-673	-0-	867	3			N	-0-					-0-
03	1705	X	1304	-0-	-401	-0-	1304	3			N	-0-					-0-
04	1290	X	2111	-0-	821	-0-	2111	3			N	-0-					-0-
05	2361	X	2361	-0-	-0-	-0-	2361	3			N	-0-					-0-
06	2366	X	2366	-0-	-0-	-0-	2366	3			N	-0-					-0-
*07	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	2508	3			N	-0-					-0-

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
02	2335	X	2335	-0-	-0-	-0-	2335	3			N	-0-					-0-
03	1730	X	1730	-0-	-0-	-0-	1730	3			N	-0-					-0-
04	720	X	891	-0-	171	-0-	891	3			N	-0-					-0-
05	1909	X	1909	-0-	-0-	-0-	1909	3			N	-0-					-0-
06	1144	X	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3			N	-0-					-0-
*07	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	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
02	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	3			N	-0-					-0-
03	2294	N	905	-0-	-1389	-0-	905	3			N	-0-					-0-
04	2610	N	1164	-0-	-1446	-0-	1164	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3330	-0-	230	230	3330	3			N	-0-					-0-
06	2945	N	2715	-0-	-230	-0-	2715	3			N	-0-					-0-
*07	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	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
02	12767	X	12767	-0-	-0-	-0-	12767	3			N	-0-					-0-
03	6465	X	6465	-0-	-0-	-0-	6465	3			N	-0-					-0-
04	11	N	17849	-0-	17838	-0-	17849	3			N	-0-					-0-
05	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	4438	3			N	-0-					-0-
06	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	3738	3			N	-0-					-0-
*07	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	3546	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 #: 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
02	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	3748	3			N	-0-					-0-
03	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	3359	3			N	-0-					-0-
04	1620	X	2322	-0-	702	-0-	2322	3			N	-0-					-0-
05	2349	X	2349	-0-	-0-	-0-	2349	3			N	-0-					-0-
06	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	3129	3			N	-0-					-0-
*07	2338	X	2338	-0-	-0-	-0-	2338	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 20 RRCID -> 224256 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8404 - 9650

02	784	N	115	-0-	-669	-0-	115	3			N	-0-					-0-
03	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					-0-
04	60	N	106	-0-	46	-0-	106	3			N	-0-					-0-
05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
06	660	N	113	-0-	-547	-0-	113	3			N	-0-					-0-
*07	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-

CGU 36 WELL #: 6 RRCID -> 225699 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9438 - 9448

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CGU 17 WELL #: 16 RRCID -> 225700 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8526 - 9540

02	6524	X	6472	-0-	-52	-0-	6472	3			N	-0-					-0-
03	7681	X	7681	-0-	-0-	-0-	7681	3			N	-0-					-0-
04	6990	X	7087	-0-	97	-0-	7087	3			N	-0-					-0-
05	7223	X	6260	-0-	-963	-0-	6260	3			N	-0-					-0-
06	6990	X	6822	-0-	-168	-0-	6822	3			N	-0-					-0-
07	7223	X	6343	-0-	-880	-0-	6343	3			N	-0-					-0-

CGU 36 WELL #: 5 RRCID -> 227216 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8788 - 9485

02	1092	N	832	-0-	-260	-0-	822	3	10	9	Y	9	12	1			3
03	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	979	3	21	9	Y	19	11	1			11
04	1050	N	1025	-0-	-25	-0-	1018	3	7	9	Y	6	11	1			6
05	930	N	926	-0-	-4	-0-	916	3	10	9	Y	9	11	1			4
*06	960	N	945	-0-	-15	-0-	930	3	15	9	Y	14	10	1			8
07	1054	N	893	-0-	-161	-0-	890	3	3	9	Y	3					11

CGU 26 WELL #: 21 RRCID -> 227739 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9644 - 9650

02	224	X	8	-0-	-216	-0-	8	3			N	-0-					-0-
03	3503	X	6	-0-	-3497	-0-	6	3			N	-0-					-0-
04	3390	X	118	-0-	-3272	-0-	118	3			N	-0-					-0-
05	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	-0-					-0-
06	1350	X	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					-0-
07	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 12 RRCID -> 229348 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8424 - 9070

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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
GARY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 229383 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 9373 PERF. 8945 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7476	X	4090	-0-	-3386	-0-	4050	3	40	9	Y	36	41	1			8
03	8277	X	4303	-0-	-3974	-0-	4246	3	57	9	Y	52	56	1			4
04	6090	X	5214	-0-	-876	-0-	5160	3	54	9	Y	49	40	1			13
05	8216	X	8216	-0-	-0-	-0-	8153	3	63	9	Y	57	58	1			12
06	4380	X	98	-0-	-4282	-0-	97	3	1	9	Y	1	13	1			-0-
*07	14729	X	14729	-0-	-0-	-0-	14589	3	140	9	Y	127	91	1			36

CGU 19 WELL #: 18 RRCID -> 230083 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 9748 PERF. 8492 - 9590

02	7308	X	4578	-0-	-2730	-0-	4578	3			N	-0-					-0-
03	8091	X	6282	-0-	-1809	-0-	6282	3			N	-0-					-0-
04	7830	X	4795	-0-	-3035	-0-	4795	3			N	-0-					-0-
05	6499	X	6499	-0-	-0-	-0-	6499	3			N	-0-					-0-
06	6246	X	6246	-0-	-0-	-0-	6246	3			N	-0-					-0-
*07	6588	X	6588	-0-	-0-	-0-	6588	3			N	-0-					-0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 230778 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8414 - 9145

02	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	3911	3			N	-0-					-0-
03	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	4232	3			N	-0-					-0-
04	3450	X	3787	-0-	337	-0-	3787	3			N	-0-					-0-
05	3565	X	3517	-0-	-48	-0-	3517	3			N	-0-					-0-
06	3450	X	2452	-0-	-998	-0-	2452	3			N	-0-					-0-
*07	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	3981	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 16 RRCID -> 230883 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8534 - 9598

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-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 230891 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8780 - 9598

02	2100	N	1538	-0-	-562	-0-	1538	3			N	-0-					-0-
03	2201	N	1280	-0-	-921	-0-	1280	3			N	-0-					-0-
04	2250	N	1886	-0-	-364	-0-	1886	3			N	-0-					-0-
05	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2358	3			N	-0-					-0-
06	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	2549	3			N	-0-					-0-
07	1953	N	1369	-0-	-584	-0-	1369	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 15 RRCID -> 232264 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8450 - 9582

02	252	N	242	-0-	-10	-0-	242	3			N	-0-					-0-
03	279	N	275	-0-	-4	-0-	275	3			N	-0-					-0-
04	270	N	266	-0-	-4	-0-	266	3			N	-0-					-0-
05	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	3			N	-0-					-0-
06	270	N	268	-0-	-2	-0-	268	3			N	-0-					-0-
07	279	N	265	-0-	-14	-0-	265	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 17 RRCID -> 232632 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 8881 - 9399

02	5992	X	4559	-0-	-1433	-0-	4559	3			N	-0-					-0-
03	6634	X	3359	-0-	-3275	-0-	3359	3			N	-0-					-0-
04	6150	X	5838	-0-	-312	-0-	5838	3			N	-0-					-0-
05	6231	X	6104	-0-	-127	-0-	6104	3			N	-0-					-0-
06	5700	X	5596	-0-	-104	-0-	5596	3			N	-0-					-0-
07	6045	X	5965	-0-	-80	-0-	5965	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 17 WELL #: 19 RRCID -> 233700 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8860 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3248	X	3086	-0-	-162	-0-	3086	3			Y	-0-					-0-
03	3441	X	3403	-0-	-38	-0-	3403	3			Y	-0-					-0-
04	3300	X	3250	-0-	-50	-0-	3250	3			Y	-0-					-0-
05	3410	X	2551	-0-	-859	-0-	2551	3			Y	-0-					-0-
06	3300	X	3257	-0-	-43	-0-	3257	3			Y	-0-					-0-
07	3410	X	3142	-0-	-268	-0-	3142	3			Y	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 20 RRCID -> 233835 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 9783 PERF. 8460 - 9278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1036	N	929	-0-	-107	-0-	929	3			N	-0-					-0-
03	1085	N	998	-0-	-87	-0-	998	3			N	-0-					-0-
04	990	N	942	-0-	-48	-0-	942	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	989	-0-	-34	-0-	989	3			N	-0-					-0-
06	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	3			N	-0-					-0-
*07	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 234194 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8416 - 9639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3836	X	3827	-0-	-9	-0-	3827	3			N	-0-					-0-
03	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	4198	3			N	-0-					-0-
04	3930	X	3790	-0-	-140	-0-	3790	3			N	-0-					-0-
05	4247	X	3634	-0-	-613	-0-	3634	3			N	-0-					-0-
06	4110	X	3178	-0-	-932	-0-	3178	3			N	-0-					-0-
07	4247	X	3341	-0-	-906	-0-	3341	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 19 RRCID -> 234395 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 9918 PERF. 8588 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1316	X	102	-0-	-1214	-0-	102	3			N	-0-					-0-
03	1457	X	774	-0-	-683	-0-	774	3			N	-0-					-0-
04	1410	X	1335	-0-	-75	-0-	1335	3			N	-0-					-0-
05	1457	X	120	-0-	-1337	-0-	120	3			N	-0-					-0-
06	1230	X	14	-0-	-1216	-0-	14	3			N	-0-					-0-
07	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 15 RRCID -> 234515 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8741 - 9736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2560	X	2560	-0-	-0-	-0-	2560	3			N	-0-					-0-
03	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	4959	3			N	-0-					-0-
04	2280	X	2337	-0-	57	-0-	2337	3			N	-0-					-0-
05	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	4029	3			N	-0-					-0-
06	2520	X	1714	-0-	-806	-0-	1714	3			N	-0-					-0-
07	2604	X	1425	-0-	-1179	-0-	1425	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
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	134	-0-	104	-0-	133	3	1	9	Y	1					1
05	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			Y	-0-	1	1			-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
07	124	N	33	-0-	-91	-0-	33	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
02	5464	X	5464	-0-	-0-	-0-	5464	3			N	-0-					-0-
03	5198	X	5198	-0-	-0-	-0-	5198	3			N	-0-					-0-
04	3420	X	3557	-0-	137	-0-	3557	3			N	-0-					-0-
05	3534	X	3260	-0-	-274	-0-	3260	3			N	-0-					-0-
06	5245	X	5245	-0-	-0-	-0-	5245	3			N	-0-					-0-
*07	5667	X	5667	-0-	-0-	-0-	5667	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 #: 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
02	3528	X	2911	-0-	-617	-0-	2911	3			N	-0-					-0-
03	3906	X	3285	-0-	-621	-0-	3285	3			N	-0-					-0-
04	3780	X	3705	-0-	-75	-0-	3705	3			N	-0-					-0-
05	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	3727	3			N	-0-					-0-
06	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	3584	3			N	-0-					-0-
07	3844	X	3699	-0-	-145	-0-	3699	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
02	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	5059	3			N	-0-					-0-
03	5306	X	5306	-0-	-0-	-0-	5306	3			N	-0-					-0-
04	4710	X	5071	-0-	361	-0-	5071	3			N	-0-					-0-
05	5611	X	4795	-0-	-816	-0-	4795	3			N	-0-					-0-
06	5430	X	3674	-0-	-1756	-0-	3674	3			N	-0-					-0-
07	5611	X	4372	-0-	-1239	-0-	4372	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
02	1205	X	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3			N	-0-					-0-
03	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	2960	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	2249	-0-	1169	-0-	2249	3			N	-0-					-0-
05	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	3			N	-0-					-0-
06	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	3			N	-0-					-0-
*07	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	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
02	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	3			N	-0-					-0-
03	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2438	3			N	-0-					-0-
04	2220	N	2350	-0-	130	-0-	2350	3			N	-0-					-0-
05	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	2488	3			N	-0-					-0-
06	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2337	3			N	-0-					-0-
*07	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	2597	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 18 RRCID -> 235401 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 8540 - 9424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1428	N	1225	-0-	-203	-0-	1225	3			N	-0-					-0-
03	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	3			N	-0-					-0-
04	510	N	1155	-0-	645	-0-	1155	3			N	-0-					-0-
05	1364	N	831	-0-	-533	-0-	831	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3992	-0-	992	992	3992	3			N	-0-					-0-
*07	3100	N	2616	-0-	-484	508	2616	3			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 13 RRCID -> 235404 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 9946 PERF. 8888 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3640	X	3352	-0-	-288	-0-	3352	3			N	-0-					-0-
03	4030	X	3903	-0-	-127	-0-	3903	3			N	-0-					-0-
04	3780	X	3610	-0-	-170	-0-	3610	3			N	-0-					-0-
05	3844	X	3690	-0-	-154	-0-	3690	3			N	-0-					-0-
06	3780	X	3469	-0-	-311	-0-	3469	3			N	-0-					-0-
07	3906	X	3580	-0-	-326	-0-	3580	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 235531 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 9865 PERF. 8614 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5068	X	1971	-0-	-3097	-0-	1971	3			N	-0-					-0-
03	5301	X	2594	-0-	-2707	-0-	2594	3			N	-0-					-0-
04	4500	X	2634	-0-	-1866	-0-	2634	3			N	-0-					-0-
05	2914	X	2625	-0-	-289	-0-	2625	3			N	-0-					-0-
06	2520	X	1070	-0-	-1450	-0-	1070	3			N	-0-					-0-
07	2728	X	2376	-0-	-352	-0-	2376	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 #: 12 RRCID -> 235844 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8709 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5992	X	5750	-0-	-242	-0-	5750	3			N	-0-					-0-
03	6634	X	6407	-0-	-227	-0-	6407	3			N	-0-					-0-
04	6420	X	6243	-0-	-177	-0-	6243	3			N	-0-					-0-
05	6417	X	6397	-0-	-20	-0-	6397	3			N	-0-					-0-
06	6210	X	6128	-0-	-82	-0-	6128	3			N	-0-					-0-
07	6448	X	6250	-0-	-198	-0-	6250	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 16 RRCID -> 236122 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 8571 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7078	X	7078	-0-	-0-	-0-	7078	3			N	-0-					-0-
03	7648	X	7648	-0-	-0-	-0-	7648	3			N	-0-					-0-
04	6600	X	7153	-0-	553	-0-	7153	3			N	-0-					-0-
05	7241	X	7241	-0-	-0-	-0-	7241	3			N	-0-					-0-
06	6802	X	6802	-0-	-0-	-0-	6802	3			N	-0-					-0-
*07	6931	X	6931	-0-	-0-	-0-	6931	3			N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 18 RRCID -> 236526 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 8547 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5936	X	5464	-0-	-472	-0-	5464	3			N	-0-					-0-
03	6572	X	6146	-0-	-426	-0-	6146	3			N	-0-					-0-
04	6330	X	6138	-0-	-192	-0-	6138	3			N	-0-					-0-
05	6355	X	6209	-0-	-146	-0-	6209	3			N	-0-					-0-
06	6060	X	5852	-0-	-208	-0-	5852	3			N	-0-					-0-
07	6355	X	5954	-0-	-401	-0-	5954	3			N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 10H RRCID -> 236539 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 9077 PERF. 8608 - 11222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-	5084	3	29	9	Y	26					84
03	4712	X	3849	-0-	-863	-0-	3845	3	4	9	Y	4					88
04	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	5157	3	13	9	Y	12					100
05	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	5157	3			Y	-0-	69	1			31
06	4560	X	-0-	-0-	-4560	-0-					Y	-0-					31
*07	7493	X	7493	-0-	-0-	-0-	7452	3	41	9	Y	37					68

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
02	4984	X	4334	-0-	-650	-0-	4334	3			N	-0-					-0-
03	5518	X	4660	-0-	-858	-0-	4660	3			N	-0-					-0-
04	5340	X	4638	-0-	-702	-0-	4638	3			N	-0-					-0-
05	6886	X	6886	-0-	-0-	-0-	6886	3			N	-0-					-0-
06	4650	X	4305	-0-	-345	-0-	4305	3			N	-0-					-0-
07	4805	X	4748	-0-	-57	-0-	4748	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
02	4116	X	3905	-0-	-211	-0-	3905	3			N	-0-					-0-
03	4557	X	4486	-0-	-71	-0-	4486	3			N	-0-					-0-
04	4410	X	4450	-0-	40	-0-	4450	3			N	-0-					-0-
05	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	4631	3			N	-0-					-0-
06	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	4617	3			N	-0-					-0-
*07	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	4709	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
02	2520	X	2426	-0-	-94	-0-	2426	3			N	-0-					-0-
03	2790	X	2667	-0-	-123	-0-	2667	3			N	-0-					-0-
04	2670	X	2563	-0-	-107	-0-	2563	3			N	-0-					-0-
05	2728	X	2629	-0-	-99	-0-	2629	3			N	-0-					-0-
06	2610	X	2522	-0-	-88	-0-	2522	3			N	-0-					-0-
07	2697	X	1992	-0-	-705	-0-	1992	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 #: 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
02	1568	X	839	-0-	-729	-0-	839	3			N	-0-					-0-
03	1550	X	861	-0-	-689	-0-	861	3			N	-0-					-0-
04	990	N	918	-0-	-72	-0-	918	3			N	-0-					-0-
05	930	N	900	-0-	-30	-0-	900	3			N	-0-					-0-
06	840	N	801	-0-	-39	-0-	801	3			N	-0-					-0-
07	961	N	579	-0-	-382	-0-	579	3			N	-0-					-0-

CGU 33 WELL #: 16 RRCID -> 237617 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8498 - 9518

02	6020	X	5507	-0-	-513	-0-	5507	3			N	-0-					-0-
03	6572	X	5706	-0-	-866	-0-	5706	3			N	-0-					-0-
04	6360	X	6011	-0-	-349	-0-	6011	3			N	-0-					-0-
05	6324	X	5948	-0-	-376	-0-	5948	3			N	-0-					-0-
06	5910	X	5878	-0-	-32	-0-	5878	3			N	-0-					-0-
07	6200	X	6104	-0-	-96	-0-	6104	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 14 RRCID -> 237748 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8405 - 9501

02	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	4194	3			N	-0-					-0-
03	4185	X	3600	-0-	-585	-0-	3600	3			N	-0-					-0-
04	4200	X	3571	-0-	-629	-0-	3571	3			N	-0-					-0-
05	4340	X	3625	-0-	-715	-0-	3625	3			N	-0-					-0-
06	4200	X	3525	-0-	-675	-0-	3525	3			N	-0-					-0-
07	4340	X	3611	-0-	-729	-0-	3611	3			N	-0-					-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 12 RRCID -> 237751 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8344 - 9554

02	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	3			N	-0-					-0-
03	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					-0-
04	630	N	568	-0-	-62	-0-	568	3			N	-0-					-0-
05	961	N	614	-0-	-347	-0-	614	3			N	-0-					-0-
06	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					-0-
*07	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-					-0-

NEAL, JOHN S. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 237771 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8440 - 9306

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	3888	3			N	-0-					-0-
03	4185	X	4084	-0-	-101	-0-	4084	3			N	-0-					-0-
04	3750	X	3956	-0-	206	-0-	3956	3			N	-0-					-0-
05	4309	X	4275	-0-	-34	-0-	4275	3			N	-0-					-0-
06	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	4344	3			N	-0-					-0-
*07	5109	X	5109	-0-	-0-	-0-	5109	3			N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 19H RRCID -> 238016 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 9081 PERF. 8508 - 11960

02	9976	X	9976	-0-	-0-	-0-	9976	3			N	-0-					-0-
03	8675	X	8675	-0-	-0-	-0-	8675	3			N	-0-					-0-
04	5850	X	5892	-0-	42	-0-	5892	3			N	-0-					-0-
05	9218	X	9218	-0-	-0-	-0-	9218	3			N	-0-					-0-
06	8040	X	6547	-0-	-1493	-0-	6547	3			N	-0-					-0-
07	8308	X	8089	-0-	-219	-0-	8089	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 #: 19 RRCID -> 238223 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8748 - 9743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2240	N	2039	-0-	-201	-0-	2039	3			N	-0-					-0-
03	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2431	3			N	-0-					-0-
04	2340	N	2263	-0-	-77	-0-	2263	3			N	-0-					-0-
05	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2307	3			N	-0-					-0-
06	2340	N	2124	-0-	-216	-0-	2124	3			N	-0-					-0-
07	2325	N	2173	-0-	-152	-0-	2173	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 20 RRCID -> 239104 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 9984 PERF. 8720 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	140	N	122	-0-	-18	-0-	122	3			N	-0-					-0-
03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
04	120	N	168	-0-	48	-0-	168	3			N	-0-					-0-
05	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
*07	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 239112 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 8548 - 9406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2352	X	471	-0-	-1881	-0-	471	3			N	-0-					-0-
03	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	3873	3			N	-0-					-0-
04	1110	X	4073	-0-	2963	-0-	4073	3			N	-0-					-0-
05	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	3728	3			N	-0-					-0-
06	3480	X	3440	-0-	-40	-0-	3440	3			N	-0-					-0-
07	3596	X	3577	-0-	-19	-0-	3577	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 19H RRCID -> 239173 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 9078 PERF. 8546 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11760	X	1	-0-	-11759	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	13020	X	5163	-0-	-7857	-0-	5163	3			N	-0-					-0-
04	12600	X	4240	-0-	-8360	-0-	4240	3			N	-0-					-0-
05	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	4113	3			N	-0-					-0-
06	5010	X	4864	-0-	-146	-0-	4864	3			N	-0-					-0-
*07	5227	X	5227	-0-	-0-	-0-	5227	3			N	-0-					-0-

NEAL, JOHN S. UNIT WELL #: 7H RRCID -> 239175 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 9153 PERF. 8674 - 11775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4788	X	23	-0-	-4765	-0-	23	3			N	-0-					-0-
03	5301	X	395	-0-	-4906	-0-	395	3			N	-0-					-0-
04	5130	X	1310	-0-	-3820	-0-	1310	3			N	-0-					-0-
05	385	X	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
06	390	X	276	-0-	-114	-0-	276	3			N	-0-					-0-
07	1364	X	592	-0-	-772	-0-	592	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 17 RRCID -> 239420 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8537 - 9622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					-0-
03	1705	N	853	-0-	-852	-0-	853	3			N	-0-					-0-
04	240	N	833	-0-	593	-0-	833	3			N	-0-					-0-
05	806	N	499	-0-	-307	-0-	499	3			N	-0-					-0-
06	840	N	172	-0-	-668	-0-	172	3			N	-0-					-0-
07	868	N	432	-0-	-436	-0-	432	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 16 RRCID -> 239464 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 9744 PERF. 8538 - 9597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5459	X	5459	-0-	-0-	-0-	5459	3			N	-0-					-0-
03	5859	X	5390	-0-	-469	-0-	5390	3			N	-0-					-0-
04	6060	X	4073	-0-	-1987	-0-	4073	3			N	-0-					-0-
05	6262	X	4166	-0-	-2096	-0-	4166	3			N	-0-					-0-
06	6060	X	5632	-0-	-428	-0-	5632	3			N	-0-					-0-
07	6045	X	5812	-0-	-233	-0-	5812	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 18 WELL #: 19 RRCID -> 239808 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8416 - 9595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2968	X	2697	-0-	-271	-0-	2697	3			N	-0-					-0-
03	3162	X	2949	-0-	-213	-0-	2949	3			N	-0-					-0-
04	3030	X	2945	-0-	-85	-0-	2945	3			N	-0-					-0-
05	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	3317	3			N	-0-					-0-
06	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	3248	3			N	-0-					-0-
*07	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	3300	3			N	-0-					-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 239996 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8360 - 9265

02	1148	N	1116	-0-	-32	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
03	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	1180	-0-	100	-0-	1180	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	1166	-0-	-74	-0-	1166	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	1123	-0-	-107	-0-	1123	3			N	-0-					-0-
07	1209	N	1140	-0-	-69	-0-	1140	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 240036 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8682 - 9451

02	252	N	15	-0-	-237	-0-	15	3			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-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-

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 240040 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 8338 - 9259

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-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 240161 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8621 - 9444

02	2016	N	1114	-0-	-902	-0-	1114	3			N	-0-					-0-
03	2015	N	1194	-0-	-821	-0-	1194	3			N	-0-					-0-
04	1590	N	1187	-0-	-403	-0-	1187	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	1238	-0-	-2	-0-	1238	3			N	-0-					-0-
06	1170	N	1134	-0-	-36	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	1083	-0-	-157	-0-	1083	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 16 RRCID -> 241946 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8456 - 9322

02	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	4169	3			N	-0-					-0-
03	11394	X	11394	-0-	-0-	-0-	11394	3			N	-0-					-0-
04	3180	X	2573	-0-	-607	-0-	2573	3			N	-0-					-0-
05	8916	X	8916	-0-	-0-	-0-	8916	3			N	-0-					-0-
06	3180	X	3023	-0-	-157	-0-	3023	3			N	-0-					-0-
07	3286	X	3037	-0-	-249	-0-	3037	3			N	-0-					-0-

POSS, L.T. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 241982 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8432 - 9302

02	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	570	N	1717	-0-	1147	-0-	1717	3			N	-0-					-0-
05	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2447	3			N	-0-					-0-
06	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	3			N	-0-					-0-
*07	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	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 #: 15 RRCID -> 241984 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 10052 PERF. 8716 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3			N	-0-					-0-
03	1395	N	1295	-0-	-100	-0-	1295	3			N	-0-					-0-
04	1320	N	1227	-0-	-93	-0-	1227	3			N	-0-					-0-
05	1333	N	1168	-0-	-165	-0-	1168	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	705	-0-	-555	-0-	705	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	587	-0-	-684	-0-	587	3			N	-0-					-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 13 RRCID -> 242762 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8748 - 9604

02	16784	X	16784	-0-	-0-	-0-	16784	3			N	-0-					-0-
03	21107	X	21107	-0-	-0-	-0-	21107	3			N	-0-					-0-
04	9030	X	5664	-0-	-3366	-0-	5664	3			N	-0-					-0-
05	35781	X	35781	-0-	-0-	-0-	35781	3			N	-0-					-0-
06	12960	X	1831	-0-	-11129	-0-	1831	3			N	-0-					-0-
07	13392	X	1132	-0-	-12260	-0-	1132	3			N	-0-					-0-

FROST UNIT 5 WELL #: 7 RRCID -> 242763 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8612 - 9379

02	588	N	474	-0-	-114	-0-	474	3			N	-0-					-0-
03	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-
04	450	N	549	-0-	99	-0-	549	3			N	-0-					-0-
05	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-
06	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					-0-
07	558	N	538	-0-	-20	-0-	538	3			N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 16 RRCID -> 242768 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8414 - 9637

02	1568	N	1362	-0-	-206	-0-	1362	3			N	-0-					-0-
03	1674	N	1321	-0-	-353	-0-	1321	3			N	-0-					-0-
04	1380	N	1243	-0-	-137	-0-	1243	3			N	-0-					-0-
05	1519	N	1260	-0-	-259	-0-	1260	3			N	-0-					-0-
06	1290	N	1194	-0-	-96	-0-	1194	3			N	-0-					-0-
*07	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	3			N	-0-					-0-

NEAL, JOHN S. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 243135 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8538 - 9358

02	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	2786	3			N	-0-					-0-
03	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	3184	3			N	-0-					-0-
04	2880	X	2980	-0-	100	-0-	2980	3			N	-0-					-0-
05	3100	X	3017	-0-	-83	-0-	3017	3			N	-0-					-0-
06	3090	X	3055	-0-	-35	-0-	3055	3			N	-0-					-0-
07	3193	X	3154	-0-	-39	-0-	3154	3			N	-0-					-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 243179 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8915 - 10148

02	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-	5131	3	51	9	Y	46	41	1			12
03	5862	X	5862	-0-	-0-	-0-	5805	3	57	9	Y	52	54	1			10
04	5280	X	5606	-0-	326	-0-	5560	3	46	9	Y	42	46	1			6
05	5642	X	5642	-0-	-0-	-0-	5595	3	47	9	Y	43	37	1			12
06	5280	X	4772	-0-	-508	-0-	4739	3	33	9	Y	30	27	1			15
07	5456	X	4676	-0-	-780	-0-	4643	3	33	9	Y	30	33	1			12

CGU 9 WELL #: 15 RRCID -> 243180 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8423 - 9603

02	5814	X	5814	-0-	-0-	-0-	5814	3			N	-0-					-0-
03	6323	X	6323	-0-	-0-	-0-	6323	3			N	-0-					-0-
04	5400	X	6082	-0-	682	-0-	6082	3			N	-0-					-0-
05	6083	X	6083	-0-	-0-	-0-	6083	3			N	-0-					-0-
06	5711	X	5711	-0-	-0-	-0-	5711	3			N	-0-					-0-
07	5580	X	5286	-0-	-294	-0-	5286	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 #: 16 RRCID -> 243294 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 8704 - 9798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2772	X	2572	-0-	-200	-0-	2572	3			N	-0-					-0-
03	3069	X	2526	-0-	-543	-0-	2526	3			N	-0-					-0-
04	2970	X	2463	-0-	-507	-0-	2463	3			N	-0-					-0-
05	3069	X	2547	-0-	-522	-0-	2547	3			N	-0-					-0-
06	2970	X	2422	-0-	-548	-0-	2422	3			N	-0-					-0-
07	2852	X	2469	-0-	-383	-0-	2469	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 17 RRCID -> 243353 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 9832 PERF. 8594 - 9646

02	3864	X	3541	-0-	-323	-0-	3541	3			N	-0-					-0-
03	4278	X	3784	-0-	-494	-0-	3784	3			N	-0-					-0-
04	4140	X	4199	-0-	59	-0-	4199	3			N	-0-					-0-
05	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	4293	3			N	-0-					-0-
06	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	3983	3			N	-0-					-0-
07	4340	X	4156	-0-	-184	-0-	4156	3			N	-0-					-0-

SMITH, J.J. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 244172 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 8542 - 9617

02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	140	3	21	9	Y	19	79	1			22
03	146	N	146	-0-	-0-	-0-	138	3	8	9	Y	7	25	1			4
04	150	N	217	-0-	67	-0-	202	3	15	9	Y	14					18
05	155	N	106	-0-	-49	-0-	106	3			Y	-0-					18
06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	230	3	12	9	Y	11					29
*07	521	N	521	-0-	-0-	-0-	433	3	88	9	Y	80	73	1			36

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 244704 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 8491 PERF. 5893 - 5970

02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KANGAROO GAS UNIT 16 WELL #: 8 RRCID -> 244709 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9042 - 9590

02	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1735	3	263	9	Y	239	341	1			58
03	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	1913	3	384	9	Y	349	162	1			245
04	2040	N	2149	-0-	109	-0-	1901	3	248	9	Y	225	318	1			152
05	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2109	3	250	9	Y	227	344	1			35
06	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	2197	3	396	9	Y	360	343	1			52
*07	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2180	3	173	9	Y	157	182	1			27

CGU 7 WELL #: 13 RRCID -> 244838 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8540 - 9316

02	2800	N	2505	-0-	-295	99	2505	3			N	-0-					-0-
03	2718	X	2619	-0-	-99	-0-	2619	3			N	-0-					-0-
04	1500	X	2536	-0-	1036	-0-	2536	3			N	-0-					-0-
05	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	2680	3			N	-0-					-0-
06	2520	X	2520	-0-	-0-	-0-	2520	3			N	-0-					-0-
*07	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	2554	3			N	-0-					-0-

FROST GILLASPY WELL #: 6H RRCID -> 245374 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 8770 - 12518

02	8946	X	8946	-0-	-0-	-0-	8791	3	155	9	N	141	115	1			123
03	7936	X	4863	-0-	-3073	-0-	4751	3	112	9	N	102	57	1			168
04	7680	X	-0-	-0-	-7680	-0-					N	-0-	132	1			36
05	7936	X	-0-	-0-	-7936	-0-					N	-0-	36	1			-0-
06	7680	X	-0-	-0-	-7680	-0-					N	-0-					-0-
07	7936	X	-0-	-0-	-7936	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
02	1064	N	1003	-0-	-61	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
03	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
04	1140	N	1082	-0-	-58	-0-	1082	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	1103	-0-	-13	-0-	1103	3			N	-0-					-0-
06	1110	N	973	-0-	-137	-0-	973	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	975	-0-	-141	-0-	975	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 17 RRCID -> 245607 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 9918 PERF. 8510 - 8897

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-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 245609 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8913 - 9906

02	3556	X	906	-0-	-2650	-0-	897	3	9	9	Y	8	12	1			2
03	3937	X	3436	-0-	-501	-0-	3402	3	34	9	Y	31	27	1			6
04	3810	X	2980	-0-	-830	-0-	2956	3	24	9	Y	22	25	1			3
05	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	2958	3	26	9	Y	24	20	1			7
06	3330	X	2811	-0-	-519	-0-	2792	3	19	9	Y	17	15	1			9
07	3441	X	2868	-0-	-573	-0-	2849	3	19	9	Y	17	19	1			7

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 245612 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 10097 PERF. 8644 - 9841

02	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	4034	3	40	9	Y	36	30	1			10
03	5411	X	5411	-0-	-0-	-0-	5358	3	53	9	Y	48	49	1			9
04	3420	X	4443	-0-	1023	-0-	4406	3	37	9	Y	34	38	1			5
05	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	3922	3	34	9	Y	31	27	1			9
06	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	3734	3	24	9	Y	22	20	1			11
*07	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	3580	3	25	9	Y	23	25	1			9

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 245632 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8772 - 9233

02	4894	X	4894	-0-	-0-	-0-	4894	3			N	-0-					-0-
03	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	4832	3			N	-0-					-0-
04	1410	X	4758	-0-	3348	-0-	4758	3			N	-0-					-0-
05	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	4867	3			N	-0-					-0-
06	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	4775	3			N	-0-					-0-
*07	4988	X	4988	-0-	-0-	-0-	4988	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 15 RRCID -> 245690 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8732 - 9749

02	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	3			N	-0-					-0-
03	2263	N	1882	-0-	-381	-0-	1882	3			N	-0-					-0-
04	2160	N	2298	-0-	138	-0-	2298	3			N	-0-					-0-
05	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	2563	3			N	-0-					-0-
06	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	3			N	-0-					-0-
07	2387	N	2252	-0-	-135	-0-	2252	3			N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 245745 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 8838 - 9834

02	2454	X	2454	-0-	-0-	-0-	2430	3	24	9	Y	22	21	1			6
03	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	3453	3	34	9	Y	31	31	1			6
04	2430	X	3102	-0-	672	-0-	3077	3	25	9	Y	23	26	1			3
05	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	2992	3	26	9	Y	24	20	1			7
06	2525	X	2525	-0-	-0-	-0-	2508	3	17	9	Y	15	14	1			8
*07	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	2795	3	19	9	Y	17	18	1			7

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
02	3444	X	2957	-0-	-487	-0-	2928	3	29	9	Y	26	26	1			7
03	3813	X	3361	-0-	-452	-0-	3322	3	39	9	Y	35	35	1			7
04	3690	X	4099	-0-	409	-0-	4066	3	33	9	Y	30	33	1			4
05	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	4142	3	35	9	Y	32	27	1			9
06	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	3978	3	29	9	Y	26	22	1			13
*07	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	4689	3	33	9	Y	30	31	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
02	5488	X	5467	-0-	-21	-0-	5467	3			N	-0-					-0-
03	6219	X	6219	-0-	-0-	-0-	6219	3			N	-0-					-0-
04	5880	X	5699	-0-	-181	-0-	5699	3			N	-0-					-0-
05	6045	X	5702	-0-	-343	-0-	5702	3			N	-0-					-0-
06	5880	X	5528	-0-	-352	-0-	5528	3			N	-0-					-0-
07	6076	X	5727	-0-	-349	-0-	5727	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
02	2632	X	2037	-0-	-595	-0-	2017	3	20	9	Y	18	18	1			5
03	2914	N	2658	-0-	-256	-0-	2632	3	26	9	Y	24	24	1			5
04	2220	N	2873	-0-	653	-0-	2850	3	23	9	Y	21	23	1			3
05	2952	N	2952	-0-	-0-	-0-	2928	3	24	9	Y	22	19	1			6
06	3000	N	3337	-0-	337	337	3315	3	22	9	Y	20	16	1			10
*07	3100	N	3454	-0-	354	691	3430	3	24	9	Y	22	23	1			9

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
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-

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
02	1792	X	1219	-0-	-573	-0-	1219	3			N	-0-					-0-
03	1736	X	1408	-0-	-328	-0-	1408	3			N	-0-					-0-
04	1470	X	1439	-0-	-31	-0-	1439	3			N	-0-					-0-
05	1915	X	1915	-0-	-0-	-0-	1915	3			N	-0-					-0-
06	1535	X	1535	-0-	-0-	-0-	1535	3			N	-0-					-0-
07	1488	X	1474	-0-	-14	-0-	1474	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
02	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	2639	3			N	-0-					-0-
03	1395	X	734	-0-	-661	-0-	734	3			N	-0-					-0-
04	330	X	755	-0-	425	-0-	755	3			N	-0-					-0-
05	2914	X	793	-0-	-2121	-0-	793	3			N	-0-					-0-
06	2820	X	848	-0-	-1972	-0-	848	3			N	-0-					-0-
07	2914	X	1283	-0-	-1631	-0-	1283	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
02	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	3			N	-0-					-0-
03	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2390	3			N	-0-					-0-
04	600	N	2307	-0-	1707	-0-	2307	3			N	-0-					-0-
05	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	3			N	-0-					-0-
06	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2327	3			N	-0-					-0-
*07	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2394	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
02	1764	N	1517	-0-	-247	-0-	1517	3			N	-0-					-0-
03	1860	N	1586	-0-	-274	-0-	1586	3			N	-0-					-0-
04	1710	N	1534	-0-	-176	-0-	1534	3			N	-0-					-0-
05	1674	N	1565	-0-	-109	-0-	1565	3			N	-0-					-0-
06	1530	N	1506	-0-	-24	-0-	1506	3			N	-0-					-0-
07	1581	N	1510	-0-	-71	-0-	1510	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
02	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1013	3	9	9	Y	8	15	1			2
03	186	N	146	-0-	-40	-0-	144	3	2	9	Y	2	4	1			-0-
04	180	N	199	-0-	19	-0-	197	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	2937	N	2937	-0-	-0-	-0-	2915	3	22	9	Y	20	16	1			4
06	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1299	3	14	9	Y	13	15	1			2
07	186	N	184	-0-	-2	-0-	182	3	2	9	Y	2	4	1			-0-

CGU 17 WELL #: 24 RRCID -> 246788 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8644 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4816	X	4310	-0-	-506	-0-	4310	3			N	-0-					-0-
03	4991	X	4682	-0-	-309	-0-	4682	3			N	-0-					-0-
04	4770	X	4885	-0-	115	-0-	4885	3			N	-0-					-0-
05	4774	X	4433	-0-	-341	-0-	4433	3			N	-0-					-0-
06	4620	X	4181	-0-	-439	-0-	4181	3			N	-0-					-0-
07	5053	X	4395	-0-	-658	-0-	4395	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
02	2604	X	1631	-0-	-973	-0-	1616	3	15	9	Y	14	12	1			6
03	2325	X	1863	-0-	-462	-0-	1850	3	13	9	Y	12	11	1			7
04	2250	X	3147	-0-	897	-0-	3125	3	22	9	Y	20	16	1			11
05	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	3065	3	21	9	Y	19	21	1			9
06	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	2958	3	21	9	Y	19					28
07	3255	X	2688	-0-	-567	-0-	2675	3	13	9	Y	12	20	1			20

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 16 RRCID -> 247986 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8396 - 9615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4172	X	3772	-0-	-400	-0-	3772	3			N	-0-					-0-
03	4340	X	4187	-0-	-153	-0-	4187	3			N	-0-					-0-
04	4200	X	4029	-0-	-171	-0-	4029	3			N	-0-					-0-
05	4247	X	4079	-0-	-168	-0-	4079	3			N	-0-					-0-
06	4050	X	3966	-0-	-84	-0-	3966	3			N	-0-					-0-
07	4185	X	3943	-0-	-242	-0-	3943	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 16R RRCID -> 248203 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8592 - 9605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3948	X	3795	-0-	-153	-0-	3795	3			N	-0-					-0-
03	4371	X	4283	-0-	-88	-0-	4283	3			N	-0-					-0-
04	4230	X	4148	-0-	-82	-0-	4148	3			N	-0-					-0-
05	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	4296	3			N	-0-					-0-
06	4140	X	4104	-0-	-36	-0-	4104	3			N	-0-					-0-
07	4278	X	4170	-0-	-108	-0-	4170	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 #: 15 RRCID -> 248288 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8420 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3248	X	2535	-0-	-713	-0-	2535	3			N	-0-					-0-
03	3503	X	2784	-0-	-719	-0-	2784	3			N	-0-					-0-
04	3360	X	2681	-0-	-679	-0-	2681	3			N	-0-					-0-
05	3441	X	2712	-0-	-729	-0-	2712	3			N	-0-					-0-
06	3240	X	2657	-0-	-583	-0-	2657	3			N	-0-					-0-
*07	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	2851	3			N	-0-					-0-

FROST GILLASPY WELL #: 7 RRCID -> 249355 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 8595 - 9355

02	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	3404	3	61	9	N	55	29	1			48
03	3720	X	2526	-0-	-1194	-0-	2469	3	57	9	N	52	22	1			78
04	3600	X	3119	-0-	-481	-0-	3083	3	36	9	N	33	61	1			50
05	3844	X	2868	-0-	-976	-0-	2800	3	68	9	N	62	53	1			59
06	3720	X	3004	-0-	-716	-0-	2975	3	29	9	N	26	27	1			58
07	3844	X	3311	-0-	-533	-0-	3275	3	36	9	N	33					91

KYLE, J. R. -A- WELL #: 14 RRCID -> 250061 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 8880 - 9204

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-

MARSHALL, HOMER WELL #: 3 RRCID -> 250281 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8790 - 9542

02	224	N	164	-0-	-60	-0-	143	3	21	9	Y	19	78	1			22
03	186	N	145	-0-	-41	-0-	137	3	8	9	Y	7	25	1			4
04	240	N	174	-0-	-66	-0-	162	3	12	9	Y	11					15
05	186	N	166	-0-	-20	-0-	165	3	1	9	Y	1					16
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	144	3	7	9	Y	6					22
07	186	N	68	-0-	-118	-0-	56	3	12	9	Y	11	28	1			5

COTTLE-REEVES UNIT WELL #: 5 RRCID -> 250320 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 8576 - 9255

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	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	3			N	-0-					-0-
06	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2394	3			N	-0-					-0-
*07	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 16 RRCID -> 250718 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 9647 PERF. 8780 - 9632

02	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	4292	3			N	-0-					-0-
03	4216	X	3255	-0-	-961	-0-	3255	3			N	-0-					-0-
04	4080	X	2792	-0-	-1288	-0-	2792	3			N	-0-					-0-
05	4743	X	3728	-0-	-1015	-0-	3728	3			N	-0-					-0-
06	4590	X	3516	-0-	-1074	-0-	3516	3			N	-0-					-0-
07	4743	X	3685	-0-	-1058	-0-	3685	3			N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 250844 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8278 - 9264

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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 7 WELL #: 18 RRCID -> 251253 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 10069 PERF. 8952 - 9558

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

CGU 5 WELL #: 12 RRCID -> 251503 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8500 - 9568

02	2513	X	2513	-0-	-0-	-0-	2513	3			N	-0-					-0-
03	2474	X	2474	-0-	-0-	-0-	2474	3			N	-0-					-0-
04	1800	X	2122	-0-	322	-0-	2122	3			N	-0-					-0-
05	2224	X	2224	-0-	-0-	-0-	2224	3			N	-0-					-0-
06	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	2657	3			N	-0-					-0-
*07	2411	X	2411	-0-	-0-	-0-	2411	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 23 RRCID -> 251584 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8644 - 9330

02	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	3			N	-0-					-0-
03	1054	N	853	-0-	-201	-0-	853	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	759	-0-	-261	-0-	759	3			N	-0-					-0-
05	992	N	797	-0-	-195	-0-	797	3			N	-0-					-0-
06	840	N	760	-0-	-80	-0-	760	3			N	-0-					-0-
*07	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 14 RRCID -> 251587 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 9493 PERF. 8636 - 9550

02	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
03	1054	N	746	-0-	-308	-0-	746	3			N	-0-					-0-
04	990	N	1081	-0-	91	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	761	-0-	-293	-0-	761	3			N	-0-					-0-
06	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	3			N	-0-					-0-
*07	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 14 RRCID -> 251588 COMPL. DATE 06/29/2009 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8828 - 9928

02	2464	N	2409	-0-	-55	-0-	2409	3			N	-0-					-0-
03	2697	N	2256	-0-	-441	-0-	2256	3			N	-0-					-0-
04	2550	N	2141	-0-	-409	-0-	2141	3			N	-0-					-0-
05	2666	N	2199	-0-	-467	-0-	2199	3			N	-0-					-0-
06	2190	N	2111	-0-	-79	-0-	2111	3			N	-0-					-0-
07	2201	N	2189	-0-	-12	-0-	2189	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 23 RRCID -> 251589 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 10551 PERF. 8430 - 9610

02	3780	X	3777	-0-	-3	-0-	3777	3			N	-0-					-0-
03	4185	X	4176	-0-	-9	-0-	4176	3			N	-0-					-0-
04	4050	X	3938	-0-	-112	-0-	3938	3			N	-0-					-0-
05	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	4224	3			N	-0-					-0-
06	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	4051	3			N	-0-					-0-
07	4185	X	4118	-0-	-67	-0-	4118	3			N	-0-					-0-

CGU 30 WELL #: 12 RRCID -> 251595 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 11036 PERF. 8722 - 9793

02	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					-0-
03	899	N	709	-0-	-190	-0-	709	3			N	-0-					-0-
04	810	N	656	-0-	-154	-0-	656	3			N	-0-					-0-
05	744	N	680	-0-	-64	-0-	680	3			N	-0-					-0-
06	690	N	669	-0-	-21	-0-	669	3			N	-0-					-0-
07	682	N	663	-0-	-19	-0-	663	3			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 #: 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
02	1260	N	1174	-0-	-86	-0-	1174	3			N	-0-					-0-
03	1302	N	1282	-0-	-20	-0-	1282	3			N	-0-					-0-
04	1260	N	1194	-0-	-66	-0-	1194	3			N	-0-					-0-
05	1302	N	911	-0-	-391	-0-	911	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	637	-0-	-593	-0-	637	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	529	-0-	-711	-0-	529	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
02	3416	X	1781	-0-	-1635	-0-	1781	3			N	-0-					-0-
03	3720	X	2880	-0-	-840	-0-	2880	3			N	-0-					-0-
04	3600	X	3851	-0-	251	-0-	3851	3			N	-0-					-0-
05	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	3963	3			N	-0-					-0-
06	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	4071	3			N	-0-					-0-
*07	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	4118	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
02	5572	X	5098	-0-	-474	-0-	5098	3			N	-0-					-0-
03	6494	X	6494	-0-	-0-	-0-	6494	3			N	-0-					-0-
04	5970	X	6207	-0-	237	-0-	6207	3			N	-0-					-0-
05	6421	X	6421	-0-	-0-	-0-	6421	3			N	-0-					-0-
06	6406	X	6406	-0-	-0-	-0-	6406	3			N	-0-					-0-
07	6169	X	6063	-0-	-106	-0-	6063	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
02	3920	X	3626	-0-	-294	-0-	3626	3			N	-0-					-0-
03	4340	X	3102	-0-	-1238	-0-	3102	3			N	-0-					-0-
04	4200	X	3447	-0-	-753	-0-	3447	3			N	-0-					-0-
05	4247	X	3811	-0-	-436	-0-	3811	3			N	-0-					-0-
06	3900	X	3180	-0-	-720	-0-	3180	3			N	-0-					-0-
07	4030	X	3337	-0-	-693	-0-	3337	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 13 RRCID -> 252830 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 8570 - 9274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2332	3			N	-0-					-0-
03	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	2645	3			N	-0-					-0-
04	2370	N	2143	-0-	-227	-0-	2143	3			N	-0-					-0-
05	2573	N	2240	-0-	-333	-0-	2240	3			N	-0-					-0-
06	2550	N	1966	-0-	-584	-0-	1966	3			N	-0-					-0-
07	2201	N	2051	-0-	-150	-0-	2051	3			N	-0-					-0-

GARY GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 253376 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8900 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8841	X	8841	-0-	-0-	-0-	8755	3	86	9	Y	78	90	1			17
03	9889	X	9420	-0-	-469	-0-	9288	3	132	9	Y	120	127	1			10
04	9570	X	8982	-0-	-588	-0-	8891	3	91	9	Y	83	71	1			22
05	9889	X	9009	-0-	-880	-0-	8934	3	75	9	Y	68	76	1			14
06	9480	X	8764	-0-	-716	-0-	8669	3	95	9	Y	86	84	1			16
07	9796	X	8820	-0-	-976	-0-	8736	3	84	9	Y	76	70	1			22

CGU 8 WELL #: 14 RRCID -> 253476 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 9587 PERF. 8572 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1120	N	712	-0-	-408	-0-	712	3			N	-0-					-0-
03	1240	N	772	-0-	-468	-0-	772	3			N	-0-					-0-
04	990	N	752	-0-	-238	-0-	752	3			N	-0-					-0-
05	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	3			N	-0-					-0-
06	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
*07	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	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 #: 12 RRCID -> 253534 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8700 - 9369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	476	N	299	-0-	-177	-0-	299	3			N	-0-					-0-
03	558	N	534	-0-	-24	-0-	534	3			N	-0-					-0-
04	420	N	427	-0-	7	-0-	427	3			N	-0-					-0-
05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
06	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
*07	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					-0-

FROST GILLASPY WELL #: 5H RRCID -> 253788 COMPL. DATE 06/07/2009 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 9674 - 11223

02	2800	N	5274	-0-	2474	10059	5195	3	79	9	N	72	81	1			63
03	15188	X	5129	-0-	-10059	-0-	5050	3	79	9	N	72	29	1			106
04	2490	X	4682	-0-	2192	-0-	4627	3	55	9	N	50	83	1			73
05	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	3805	3	91	9	N	83	76	1			80
06	2490	X	1824	-0-	-666	-0-	1805	3	19	9	N	17	36	1			61
07	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-					61

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 254411 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8848 - 9898

02	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1805	3	17	9	Y	15	14	1			4
03	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	2571	3	25	9	Y	23	23	1			4
04	1140	N	2111	-0-	971	-0-	2093	3	18	9	Y	16	18	1			2
05	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2243	3	20	9	Y	18	15	1			5
06	2460	N	1221	-0-	-1239	-0-	1212	3	9	9	Y	8	9	1			4
07	2170	N	1378	-0-	-792	-0-	1368	3	10	9	Y	9	9	1			4

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 254415 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8540 - 9144

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-

CGU 7 WELL #: 15 RRCID -> 254553 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 9873 PERF. 8529 - 9434

02	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	3487	3			N	-0-					-0-
03	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	3916	3			N	-0-					-0-
04	2790	X	3465	-0-	675	-0-	3465	3			N	-0-					-0-
05	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	3617	3			N	-0-					-0-
06	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	3287	3			N	-0-					-0-
*07	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	3418	3			N	-0-					-0-

FROST UNIT 5 WELL #: 11 RRCID -> 254642 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 11226 PERF. 8680 - 8740

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-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 254650 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 10068 PERF. 8720 - 9852

02	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	2898	3	29	9	Y	26	24	1			7
03	3069	X	2843	-0-	-226	-0-	2814	3	29	9	Y	26	28	1			5
04	2970	X	2791	-0-	-179	-0-	2768	3	23	9	Y	21	23	1			3
05	3069	X	2856	-0-	-213	-0-	2832	3	24	9	Y	22	19	1			6
06	2970	X	2772	-0-	-198	-0-	2753	3	19	9	Y	17	15	1			8
07	3069	X	2870	-0-	-199	-0-	2850	3	20	9	Y	18	19	1			7

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 254688 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 9473 PERF. 9006 - 9484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2352	X	2176	-0-	-176	-0-	2176	3			N	-0-					-0-
03	2505	X	2505	-0-	-0-	-0-	2505	3			N	-0-					-0-
04	2400	X	2387	-0-	-13	-0-	2387	3			N	-0-					-0-
05	2459	X	2459	-0-	-0-	-0-	2459	3			N	-0-					-0-
06	2430	X	2297	-0-	-133	-0-	2297	3			N	-0-					-0-
07	2511	X	2335	-0-	-176	-0-	2335	3			N	-0-					-0-
CGU 21					WELL #: 21	RRCID -> 254868	COMPL. DATE 09/21/2009					TOTAL DEPTH 9850		PERF. 8530 - 9721			
02	3388	X	3201	-0-	-187	-0-	3201	3			N	-0-					-0-
03	3751	X	3531	-0-	-220	-0-	3531	3			N	-0-					-0-
04	3630	X	2937	-0-	-693	-0-	2937	3			N	-0-					-0-
05	3565	X	2674	-0-	-891	-0-	2674	3			N	-0-					-0-
06	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	3514	3			N	-0-					-0-
07	3534	X	3204	-0-	-330	-0-	3204	3			N	-0-					-0-
CGU 36					WELL #: 7	RRCID -> 254873	COMPL. DATE 11/24/2009					TOTAL DEPTH 9700		PERF. 9050 - 9514			
02	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2111	3	25	9	Y	23	27	1			8
03	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2293	3	48	9	Y	44	26	1			26
04	1590	N	2263	-0-	673	-0-	2250	3	13	9	Y	12	25	1			13
05	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2145	3	22	9	Y	20	24	1			9
*06	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2191	3	36	9	Y	33	23	1			19
*07	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2098	3	8	9	Y	7					26
CGU 14					WELL #: 20	RRCID -> 254941	COMPL. DATE 11/25/2009					TOTAL DEPTH 9765		PERF. 8582 - 9564			
02	4592	X	3842	-0-	-750	-0-	3842	3			N	-0-					-0-
03	4743	X	4162	-0-	-581	-0-	4162	3			N	-0-					-0-
04	4590	X	3833	-0-	-757	-0-	3833	3			N	-0-					-0-
05	4309	X	3984	-0-	-325	-0-	3984	3			N	-0-					-0-
06	4170	X	3748	-0-	-422	-0-	3748	3			N	-0-					-0-
07	4247	X	3737	-0-	-510	-0-	3737	3			N	-0-					-0-
KYLE, FRED GAS UNIT					WELL #: 17	RRCID -> 255042	COMPL. DATE 01/03/2010					TOTAL DEPTH 9465		PERF. 9182 - 9356			
02	4396	X	3698	-0-	-698	-0-	3698	3			N	-0-					-0-
03	4867	X	4288	-0-	-579	-0-	4288	3			N	-0-					-0-
04	4710	X	4014	-0-	-696	-0-	4014	3			N	-0-					-0-
05	4805	X	3756	-0-	-1049	-0-	3756	3			N	-0-					-0-
06	4500	X	4412	-0-	-88	-0-	4412	3			N	-0-					-0-
07	4278	X	4101	-0-	-177	-0-	4101	3			N	-0-					-0-
CGU 16					WELL #: 18	RRCID -> 255043	COMPL. DATE 11/23/2009					TOTAL DEPTH 9855		PERF. 8789 - 9704			
02	4592	X	3550	-0-	-1042	-0-	3550	3			N	-0-					-0-
03	4712	X	4352	-0-	-360	-0-	4352	3			N	-0-					-0-
04	4920	X	4611	-0-	-309	-0-	4611	3			N	-0-					-0-
05	5084	X	3463	-0-	-1621	-0-	3463	3			N	-0-					-0-
06	4920	X	1830	-0-	-3090	-0-	1830	3			N	-0-					-0-
07	4774	X	1497	-0-	-3277	-0-	1497	3			N	-0-					-0-
CGU 20					WELL #: 23	RRCID -> 255087	COMPL. DATE 01/12/2010					TOTAL DEPTH 9716		PERF. 8636 - 9695			
02	6160	X	3834	-0-	-2326	-0-	3834	3			N	-0-					-0-
03	6727	X	6508	-0-	-219	-0-	6508	3			N	-0-					-0-
04	6450	X	6059	-0-	-391	-0-	6059	3			N	-0-					-0-
05	6231	X	6189	-0-	-42	-0-	6189	3			N	-0-					-0-
06	6300	X	5855	-0-	-445	-0-	5855	3			N	-0-					-0-
07	6510	X	5706	-0-	-804	-0-	5706	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
02	5488	X	3760	-0-	-1728	-0-	3760	3			N	-0-					-0-
03	5673	X	5170	-0-	-503	-0-	5170	3			N	-0-					-0-
04	4800	X	4419	-0-	-381	-0-	4419	3			N	-0-					-0-
05	5349	X	5349	-0-	-0-	-0-	5349	3			N	-0-					-0-
06	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	5099	3			N	-0-					-0-
*07	5448	X	5448	-0-	-0-	-0-	5448	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 17 RRCID -> 255368 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 9761 PERF. 8602 - 9624

02	4368	X	3422	-0-	-946	-0-	3422	3			N	-0-					-0-
03	4836	X	2625	-0-	-2211	-0-	2625	3			N	-0-					-0-
04	4380	X	2553	-0-	-1827	-0-	2553	3			N	-0-					-0-
05	4495	X	3632	-0-	-863	-0-	3632	3			N	-0-					-0-
06	4350	X	4099	-0-	-251	-0-	4099	3			N	-0-					-0-
*07	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	4245	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 20 RRCID -> 255369 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 8960 - 9708

02	3444	X	2926	-0-	-518	-0-	2926	3			N	-0-					-0-
03	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	4777	3			N	-0-					-0-
04	3690	X	4633	-0-	943	-0-	4633	3			N	-0-					-0-
05	3596	X	3047	-0-	-549	-0-	3047	3			N	-0-					-0-
06	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	4940	3			N	-0-					-0-
*07	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	4776	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 20 RRCID -> 255417 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 9688 PERF. 8686 - 9630

02	7	N	-0-	-0-	-7	-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	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 13 RRCID -> 255441 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 9317 PERF. 8852 - 9179

02	4704	X	4688	-0-	-16	-0-	4688	3			N	-0-					-0-
03	5177	X	4992	-0-	-185	-0-	4992	3			N	-0-					-0-
04	4860	X	4810	-0-	-50	-0-	4810	3			N	-0-					-0-
05	5177	X	5121	-0-	-56	-0-	5121	3			N	-0-					-0-
06	5010	X	4904	-0-	-106	-0-	4904	3			N	-0-					-0-
07	5177	X	5073	-0-	-104	-0-	5073	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 25 RRCID -> 255854 COMPL. DATE 03/07/2010 TOTAL DEPTH 9703 PERF. 8544 - 9506

02	10612	X	9180	-0-	-1432	-0-	9180	3			N	-0-					-0-
03	11594	X	11054	-0-	-540	-0-	11054	3			N	-0-					-0-
04	11490	X	11673	-0-	183	-0-	11673	3			N	-0-					-0-
05	11873	X	11370	-0-	-503	-0-	11370	3			N	-0-					-0-
06	11490	X	10025	-0-	-1465	-0-	10025	3			N	-0-					-0-
07	12059	X	10407	-0-	-1652	-0-	10407	3			N	-0-					-0-

COTTLE-REEVES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 255860 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 9172 PERF. 9893 - 12591

02	9828	X	1745	-0-	-8083	-0-	1745	3			N	-0-					-0-
03	10881	X	4524	-0-	-6357	-0-	4524	3			N	-0-					-0-
04	5010	X	-0-	-0-	-5010	-0-					N	-0-					-0-
05	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	4509	3			N	-0-					-0-
06	4380	X	1222	-0-	-3158	-0-	1222	3			N	-0-					-0-
07	4526	X	620	-0-	-3906	-0-	620	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 5H RRCID -> 255863 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 9473 PERF. 9819 - 12497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12264	X	11697	-0-	-567	-0-	11601	3	96	9	Y	87	109	1			19
03	13578	X	13217	-0-	-361	-0-	13034	3	183	9	Y	166	172	1			13
04	13140	X	13700	-0-	560	-0-	13560	3	140	9	Y	127	107	1			33
05	14024	X	14024	-0-	-0-	-0-	13917	3	107	9	Y	97	110	1			20
06	13330	X	13330	-0-	-0-	-0-	13186	3	144	9	Y	131	127	1			24
07	13578	X	13480	-0-	-98	-0-	13352	3	128	9	Y	116	107	1			33

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 256075 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 9396 PERF. 8838 - 9288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2531	X	2531	-0-	-0-	-0-	2531	3			N	-0-					-0-
03	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	2798	3			N	-0-					-0-
04	1770	X	2696	-0-	926	-0-	2696	3			N	-0-					-0-
05	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	2686	3			N	-0-					-0-
06	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	2633	3			N	-0-					-0-
*07	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	2374	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 23 RRCID -> 256334 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 9746 PERF. 8640 - 9616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	4897	3			N	-0-					-0-
03	5542	X	5542	-0-	-0-	-0-	5542	3			N	-0-					-0-
04	5010	X	5092	-0-	82	-0-	5092	3			N	-0-					-0-
05	5239	X	4741	-0-	-498	-0-	4741	3			N	-0-					-0-
06	5070	X	3897	-0-	-1173	-0-	3897	3			N	-0-					-0-
07	5239	X	4487	-0-	-752	-0-	4487	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 22 RRCID -> 256387 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 9682 PERF. 8584 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	336	X	-0-	-0-	-336	-0-					N	-0-					-0-
03	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	23	X	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
06	24	X	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
*07	229	X	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 13 RRCID -> 256395 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 9783 PERF. 8514 - 9294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	330	N	128	-0-	-202	-0-	128	3			N	-0-					-0-
05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
06	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
*07	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	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
02	8832	X	8832	-0-	-0-	-0-	8747	3	85	9	Y	77	64	1			17
03	8757	X	8757	-0-	-0-	-0-	8635	3	122	9	Y	111	119	1			9
04	7500	X	4107	-0-	-3393	-0-	4065	3	42	9	Y	38	37	1			10
05	8527	X	8527	-0-	-0-	-0-	8462	3	65	9	Y	59	57	1			12
06	7920	X	7459	-0-	-461	-0-	7378	3	81	9	Y	74	72	1			14
07	8184	X	7317	-0-	-867	-0-	7248	3	69	9	Y	63	59	1			18

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
02	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	3			N	-0-					-0-
03	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	2571	3			N	-0-					-0-
04	2250	N	2469	-0-	219	-0-	2469	3			N	-0-					-0-
05	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	2515	3			N	-0-					-0-
06	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	2534	3			N	-0-					-0-
*07	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	2711	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 #: 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
02	2800	N	18010	-0-	15210	15210	18010	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	8636	-0-	5536	20746	8636	3			N	-0-					-0-
04	360	N	6245	-0-	5885	-0-	6245	3			N	-0-					-0-
05	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	4092	3			N	-0-					-0-
06	360	X	71	-0-	-289	-0-	71	3			N	-0-					-0-
07	372	X	43	-0-	-329	-0-	43	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 17 RRCID -> 256709 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 9774 PERF. 8413 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5992	X	4127	-0-	-1865	-0-	4127	3			N	-0-					-0-
03	6634	X	4719	-0-	-1915	-0-	4719	3			N	-0-					-0-
04	6270	X	4358	-0-	-1912	-0-	4358	3			N	-0-					-0-
05	6417	X	4651	-0-	-1766	-0-	4651	3			N	-0-					-0-
06	6210	X	4442	-0-	-1768	-0-	4442	3			N	-0-					-0-
07	4712	X	4470	-0-	-242	-0-	4470	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
02	2576	X	2071	-0-	-505	-0-	2071	3			N	-0-					-0-
03	2666	X	1655	-0-	-1011	-0-	1655	3			N	-0-					-0-
04	2490	X	2387	-0-	-103	-0-	2387	3			N	-0-					-0-
05	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	2827	3			N	-0-					-0-
06	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	2995	3			N	-0-					-0-
*07	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	3103	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
02	2156	X	2135	-0-	-21	-0-	2114	3	21	9	Y	19	17	1			5
03	2387	X	2376	-0-	-11	-0-	2353	3	23	9	Y	21	22	1			4
04	1260	N	2435	-0-	1175	-0-	2414	3	21	9	Y	19	20	1			3
05	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2430	3	20	9	Y	18	16	1			5
06	2310	N	2085	-0-	-225	-0-	2070	3	15	9	Y	14	12	1			7
07	2387	N	1451	-0-	-936	-0-	1441	3	10	9	Y	9	12	1			4

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
02	3668	X	2916	-0-	-752	-0-	2916	3			N	-0-					-0-
03	3968	X	1933	-0-	-2035	-0-	1933	3			N	-0-					-0-
04	3810	X	3525	-0-	-285	-0-	3525	3			N	-0-					-0-
05	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	3750	3			N	-0-					-0-
06	3540	X	3404	-0-	-136	-0-	3404	3			N	-0-					-0-
07	3658	X	3512	-0-	-146	-0-	3512	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 19 RRCID -> 257265 COMPL. DATE 01/24/2010 TOTAL DEPTH 10997 PERF. 8632 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	3483	3			N	-0-					-0-
03	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	3890	3			N	-0-					-0-
04	3450	X	3678	-0-	228	-0-	3678	3			N	-0-					-0-
05	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	3942	3			N	-0-					-0-
06	3750	X	3646	-0-	-104	-0-	3646	3			N	-0-					-0-
07	3875	X	3724	-0-	-151	-0-	3724	3			N	-0-					-0-

FROST, H.B. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 257272 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 9417 PERF. 9190 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
03	713	N	343	-0-	-370	-0-	343	3			N	-0-					-0-
04	210	N	257	-0-	47	-0-	257	3			N	-0-					-0-
05	372	N	170	-0-	-202	-0-	170	3			N	-0-					-0-
06	330	N	43	-0-	-287	-0-	43	3			N	-0-					-0-
07	279	N	43	-0-	-236	-0-	43	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 #: 21 RRCID -> 257375 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 9846 PERF. 8748 - 9636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2632	X	2003	-0-	-629	-0-	2003	3			N	-0-					-0-
03	2914	X	2325	-0-	-589	-0-	2325	3			N	-0-					-0-
04	2820	X	2562	-0-	-258	-0-	2562	3			N	-0-					-0-
05	2728	X	2525	-0-	-203	-0-	2525	3			N	-0-					-0-
06	2310	X	2141	-0-	-169	-0-	2141	3			N	-0-					-0-
07	2635	X	2313	-0-	-322	-0-	2313	3			N	-0-					-0-

GARY GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 257412 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 9349 PERF. 9667 - 11417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6160	X	6061	-0-	-99	-0-	6003	3	58	9	Y	53	58	1			12
03	6937	X	6937	-0-	-0-	-0-	6841	3	96	9	Y	87	92	1			7
04	6600	X	6838	-0-	238	-0-	6768	3	70	9	Y	64	54	1			17
05	6820	X	6028	-0-	-792	-0-	5982	3	46	9	Y	42	50	1			9
06	6600	X	6268	-0-	-332	-0-	6201	3	67	9	Y	61	59	1			11
07	6820	X	6272	-0-	-548	-0-	6213	3	59	9	Y	54	50	1			15

CGU 5 WELL #: 19 RRCID -> 257414 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 9817 PERF. 8520 - 9708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2772	X	2688	-0-	-84	-0-	2688	3			N	-0-					-0-
03	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	3079	3			N	-0-					-0-
04	2880	X	2912	-0-	32	-0-	2912	3			N	-0-					-0-
05	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	2987	3			N	-0-					-0-
06	2970	X	2838	-0-	-132	-0-	2838	3			N	-0-					-0-
07	3069	X	2981	-0-	-88	-0-	2981	3			N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 14 RRCID -> 257416 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 8761 - 9775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6384	X	4842	-0-	-1542	-0-	4842	3			N	-0-					-0-
03	6710	X	6710	-0-	-0-	-0-	6710	3			N	-0-					-0-
04	5670	X	6418	-0-	748	-0-	6418	3			N	-0-					-0-
05	6600	X	6600	-0-	-0-	-0-	6600	3			N	-0-					-0-
06	6480	X	6322	-0-	-158	-0-	6322	3			N	-0-					-0-
07	6696	X	6300	-0-	-396	-0-	6300	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 22 RRCID -> 257420 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 9689 PERF. 8434 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3920	X	1645	-0-	-2275	-0-	1645	3			N	-0-					-0-
03	4216	X	1718	-0-	-2498	-0-	1718	3			N	-0-					-0-
04	3810	X	2437	-0-	-1373	-0-	2437	3			N	-0-					-0-
05	3689	X	2674	-0-	-1015	-0-	2674	3			N	-0-					-0-
06	2409	X	2409	-0-	-0-	-0-	2409	3			N	-0-					-0-
07	2511	X	1602	-0-	-909	-0-	1602	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
02	4676	X	4157	-0-	-519	-0-	4157	3			N	-0-					-0-
03	5359	X	5359	-0-	-0-	-0-	5359	3			N	-0-					-0-
04	4800	X	4963	-0-	163	-0-	4963	3			N	-0-					-0-
05	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	5120	3			N	-0-					-0-
06	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	5117	3			N	-0-					-0-
07	5177	X	5147	-0-	-30	-0-	5147	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
02	7980	X	7224	-0-	-756	-0-	7224	3			N	-0-					-0-
03	8618	X	7741	-0-	-877	-0-	7741	3			N	-0-					-0-
04	8220	X	7297	-0-	-923	-0-	7297	3			N	-0-					-0-
05	7998	X	7737	-0-	-261	-0-	7737	3			N	-0-					-0-
06	7740	X	7552	-0-	-188	-0-	7552	3			N	-0-					-0-
07	7998	X	6158	-0-	-1840	-0-	6158	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 #: 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
02	5852	X	5833	-0-	-19	-0-	5833	3			N	-0-					-0-
03	6727	X	6533	-0-	-194	-0-	6533	3			N	-0-					-0-
04	6510	X	6352	-0-	-158	-0-	6352	3			N	-0-					-0-
05	6727	X	5783	-0-	-944	-0-	5783	3			N	-0-					-0-
06	6510	X	5828	-0-	-682	-0-	5828	3			N	-0-					-0-
07	6572	X	5515	-0-	-1057	-0-	5515	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 21R RRCID -> 259249 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 9844 PERF. 8961 - 9926

02	2996	X	1786	-0-	-1210	-0-	1786	3			N	-0-					-0-
03	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	4021	3			N	-0-					-0-
04	3210	X	2466	-0-	-744	-0-	2466	3			N	-0-					-0-
05	2945	X	2447	-0-	-498	-0-	2447	3			N	-0-					-0-
06	3210	X	2193	-0-	-1017	-0-	2193	3			N	-0-					-0-
07	3317	X	2266	-0-	-1051	-0-	2266	3			N	-0-					-0-

FROST LUMBER IND. INC UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259564 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 9536 - 11436

02	672	X	-0-	-0-	-672	-0-					N	-0-					-0-
03	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
04	210	X	5973	-0-	5763	-0-	5973	3			N	-0-					-0-
05	10259	X	10259	-0-	-0-	-0-	10259	3			N	-0-					-0-
06	7049	X	7049	-0-	-0-	-0-	7049	3			N	-0-					-0-
*07	9890	X	9890	-0-	-0-	-0-	9890	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 20 RRCID -> 259659 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8572 - 9780

02	1260	X	62	-0-	-1198	-0-	62	3			N	-0-					-0-
03	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
04	1350	X	4	-0-	-1346	-0-	4	3			N	-0-					-0-
05	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
06	60	X	3	-0-	-57	-0-	3	3			N	-0-					-0-
07	62	X	35	-0-	-27	-0-	35	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 21 RRCID -> 259662 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 9858 PERF. 8516 - 9742

02	392	N	354	-0-	-38	-0-	354	3			N	-0-					-0-
03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
04	450	N	358	-0-	-92	-0-	358	3			N	-0-					-0-
05	403	N	343	-0-	-60	-0-	343	3			N	-0-					-0-
06	390	N	307	-0-	-83	-0-	307	3			N	-0-					-0-
07	372	N	290	-0-	-82	-0-	290	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 22 RRCID -> 259749 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8471 - 9700

02	3276	X	1610	-0-	-1666	-0-	1610	3			N	-0-					-0-
03	3441	X	1470	-0-	-1971	-0-	1470	3			N	-0-					-0-
04	3210	X	1445	-0-	-1765	-0-	1445	3			N	-0-					-0-
05	3131	X	393	-0-	-2738	-0-	393	3			N	-0-					-0-
06	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	2981	3			N	-0-					-0-
*07	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	3446	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 14 RRCID -> 260799 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 8396 - 9628

02	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	4010	3			N	-0-					-0-
03	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	4296	3			N	-0-					-0-
04	2550	X	4334	-0-	1784	-0-	4334	3			N	-0-					-0-
05	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	4366	3			N	-0-					-0-
06	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	4161	3			N	-0-					-0-
*07	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	4288	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 #: 18 RRCID -> 260800 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8576 - 9814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5264	X	5093	-0-	-171	-0-	5093	3			N	-0-					-0-
03	5828	X	5325	-0-	-503	-0-	5325	3			N	-0-					-0-
04	5520	X	5170	-0-	-350	-0-	5170	3			N	-0-					-0-
05	5673	X	5214	-0-	-459	-0-	5214	3			N	-0-					-0-
06	5490	X	4659	-0-	-831	-0-	4659	3			N	-0-					-0-
07	5642	X	4805	-0-	-837	-0-	4805	3			N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 18 RRCID -> 260833 COMPL. DATE 12/19/2010 TOTAL DEPTH 9909 PERF. 8406 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	2759	3			N	-0-					-0-
03	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	3196	3			N	-0-					-0-
04	1740	X	2675	-0-	935	-0-	2675	3			N	-0-					-0-
05	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	2682	3			N	-0-					-0-
06	2397	X	2397	-0-	-0-	-0-	2397	3			N	-0-					-0-
*07	1992	X	1992	-0-	-0-	-0-	1992	3			N	-0-					-0-

WILLIAMSON, GENA UNIT WELL #: 13H RRCID -> 260951 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 9149 PERF. 9640 - 13256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6384	X	5936	-0-	-448	-0-	5936	3			N	-0-					-0-
03	6758	X	5188	-0-	-1570	-0-	5188	3			N	-0-					-0-
04	3300	X	4700	-0-	1400	-0-	4700	3			N	-0-					-0-
05	6572	X	4089	-0-	-2483	-0-	4089	3			N	-0-					-0-
06	6360	X	2602	-0-	-3758	-0-	2602	3			N	-0-					-0-
07	6572	X	5554	-0-	-1018	-0-	5554	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 17 RRCID -> 261478 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 9909 PERF. 8713 - 9832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3192	X	1578	-0-	-1614	-0-	1578	3			N	-0-					-0-
03	3472	X	1407	-0-	-2065	-0-	1407	3			N	-0-					-0-
04	3270	X	1475	-0-	-1795	-0-	1475	3			N	-0-					-0-
05	2728	X	2150	-0-	-578	-0-	2150	3			N	-0-					-0-
06	2490	X	1708	-0-	-782	-0-	1708	3			N	-0-					-0-
*07	2110	X	2110	-0-	-0-	-0-	2110	3			N	-0-					-0-

BORDERS, E GU 1 WELL #: 6H RRCID -> 263829 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 9154 PERF. 9642 - 12639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2912	X	962	-0-	-1950	-0-	962	3			N	-0-					-0-
03	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	3355	3			N	-0-					-0-
04	2670	X	1751	-0-	-919	-0-	1751	3			N	-0-					-0-
05	2759	X	2664	-0-	-95	-0-	2664	3			N	-0-					-0-
06	3240	X	2967	-0-	-273	-0-	2967	3			N	-0-					-0-
07	3348	X	777	-0-	-2571	-0-	777	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
02	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	3642	3			N	-0-					-0-
03	6268	X	6268	-0-	-0-	-0-	6268	3			N	-0-					-0-
04	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	4778	3			N	-0-					-0-
05	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	4642	3			N	-0-					-0-
06	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	3423	3			N	-0-					-0-
*07	4963	X	4963	-0-	-0-	-0-	4963	3			N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 263847 COMPL. DATE 07/24/2011 TOTAL DEPTH 9993 PERF. 8663 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5544	X	5383	-0-	-161	-0-	5333	3	50	9	Y	45	46	1			12
03	6138	X	6046	-0-	-92	-0-	5988	3	58	9	Y	53	55	1			10
04	5910	X	5679	-0-	-231	-0-	5632	3	47	9	Y	43	47	1			6
05	6045	X	5643	-0-	-402	-0-	5596	3	47	9	Y	43	37	1			12
06	5850	X	5152	-0-	-698	-0-	5117	3	35	9	Y	32	28	1			16
07	6045	X	5652	-0-	-393	-0-	5613	3	39	9	Y	35	37	1			14

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
02	4956	X	4238	-0-	-718	-0-	4238	3			N	-0-					-0-
03	5487	X	4530	-0-	-957	-0-	4530	3			N	-0-					-0-
04	5220	X	4253	-0-	-967	-0-	4253	3			N	-0-					-0-
05	5146	X	3775	-0-	-1371	-0-	3775	3			N	-0-					-0-
06	4770	X	3894	-0-	-876	-0-	3894	3			N	-0-					-0-
07	4681	X	4446	-0-	-235	-0-	4446	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
02	7818	X	7818	-0-	-0-	-0-	7818	3			N	-0-					-0-
03	8426	X	8426	-0-	-0-	-0-	8426	3			N	-0-					-0-
04	7140	X	8039	-0-	899	-0-	8039	3			N	-0-					-0-
05	8270	X	8270	-0-	-0-	-0-	8270	3			N	-0-					-0-
06	7989	X	7989	-0-	-0-	-0-	7989	3			N	-0-					-0-
*07	7982	X	7982	-0-	-0-	-0-	7982	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
02	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	4312	3			N	-0-					-0-
03	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	4085	3			N	-0-					-0-
04	4260	X	3767	-0-	-493	-0-	3767	3			N	-0-					-0-
05	4774	X	3821	-0-	-953	-0-	3821	3			N	-0-					-0-
06	4620	X	3416	-0-	-1204	-0-	3416	3			N	-0-					-0-
07	4774	X	3372	-0-	-1402	-0-	3372	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
02	6552	X	6011	-0-	-541	-0-	6011	3			N	-0-					-0-
03	7135	X	7135	-0-	-0-	-0-	7135	3			N	-0-					-0-
04	6870	X	6619	-0-	-251	-0-	6619	3			N	-0-					-0-
05	6783	X	6783	-0-	-0-	-0-	6783	3			N	-0-					-0-
06	6900	X	6448	-0-	-452	-0-	6448	3			N	-0-					-0-
07	7130	X	6250	-0-	-880	-0-	6250	3			N	-0-					-0-

S. GARY WELL #: 3H RRCID -> 263965 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 9440 PERF.10165 - 12713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5156	X	5156	-0-	-0-	-0-	5106	3	50	9	Y	45	53	1			10
03	5641	X	5641	-0-	-0-	-0-	5562	3	79	9	Y	72	76	1			6
04	5430	X	5785	-0-	355	-0-	5727	3	58	9	Y	53	45	1			14
05	5742	X	5742	-0-	-0-	-0-	5699	3	43	9	Y	39	45	1			8
06	5583	X	5583	-0-	-0-	-0-	5522	3	61	9	Y	55	53	1			10
*07	5720	X	5720	-0-	-0-	-0-	5666	3	54	9	Y	49	45	1			14

S. GARY WELL #: 4H RRCID -> 264512 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 9518 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FROST LUMBER IND INC UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264757 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 9158 PERF. 9931 - 12125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13776	X	441	-0-	-13335	-0-	441	3			N	-0-					-0-
03	15097	X	-0-	-0-	-15097	-0-					N	-0-					-0-
04	14340	X	8206	-0-	-6134	-0-	8206	3			N	-0-					-0-
05	17794	X	17794	-0-	-0-	-0-	17794	3			N	-0-					-0-
06	16199	X	16199	-0-	-0-	-0-	16199	3			N	-0-					-0-
*07	14630	X	14630	-0-	-0-	-0-	14630	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 #: 20 RRCID -> 265192 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 9786 PERF. 8386 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
07	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

02	4816	X	4457	-0-	-359	-0-	4457	3			N	-0-					-0-
03	5239	X	4862	-0-	-377	-0-	4862	3			N	-0-					-0-
04	5010	X	4675	-0-	-335	-0-	4675	3			N	-0-					-0-
05	5053	X	4816	-0-	-237	-0-	4816	3			N	-0-					-0-
06	4770	X	4575	-0-	-195	-0-	4575	3			N	-0-					-0-
07	4929	X	4585	-0-	-344	-0-	4585	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 21 RRCID -> 265545 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 8452 - 9644

02	2884	X	2244	-0-	-640	-0-	2244	3			N	-0-					-0-
03	3193	X	2424	-0-	-769	-0-	2424	3			N	-0-					-0-
04	3060	X	2302	-0-	-758	-0-	2302	3			N	-0-					-0-
05	3100	X	2324	-0-	-776	-0-	2324	3			N	-0-					-0-
06	2910	X	2154	-0-	-756	-0-	2154	3			N	-0-					-0-
07	2480	X	2291	-0-	-189	-0-	2291	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 15 RRCID -> 265557 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 9829 PERF. 8473 - 9604

02	4564	X	4540	-0-	-24	-0-	4540	3			N	-0-					-0-
03	5022	X	3781	-0-	-1241	-0-	3781	3			N	-0-					-0-
04	4890	X	4657	-0-	-233	-0-	4657	3			N	-0-					-0-
05	5053	X	4991	-0-	-62	-0-	4991	3			N	-0-					-0-
06	4890	X	4641	-0-	-249	-0-	4641	3			N	-0-					-0-
07	5022	X	4947	-0-	-75	-0-	4947	3			N	-0-					-0-

FROST LUMBER IND. INC UNIT WELL #: 7H RRCID -> 265847 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 9457 PERF.10000 - 13080

02	6804	X	764	-0-	-6040	-0-	764	3			N	-0-					-0-
03	7471	X	20	-0-	-7451	-0-	20	3			N	-0-					-0-
04	6930	X	555	-0-	-6375	-0-	555	3			N	-0-					-0-
05	7037	X	682	-0-	-6355	-0-	682	3			N	-0-					-0-
06	1080	X	23	-0-	-1057	-0-	23	3			N	-0-					-0-
07	837	X	30	-0-	-807	-0-	30	3			N	-0-					-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 9H RRCID -> 265938 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 9461 PERF.10022 - 11882

02	10136	X	9646	-0-	-490	-0-	9554	3	92	9	Y	84	98	1			19
03	11222	X	10867	-0-	-355	-0-	10716	3	151	9	Y	137	145	1			11
04	10860	X	10335	-0-	-525	-0-	10230	3	105	9	Y	95	81	1			25
05	10819	X	10343	-0-	-476	-0-	10264	3	79	9	Y	72	82	1			15
06	10530	X	10295	-0-	-235	-0-	10184	3	111	9	Y	101	97	1			19
07	10881	X	10692	-0-	-189	-0-	10592	3	100	9	Y	91	84	1			26

FROST GILLASPY WELL #: 10H RRCID -> 265974 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 9968 - 11611

02	10612	X	9608	-0-	-1004	-0-	9440	3	168	9	N	153	123	1			133
03	11439	X	7332	-0-	-4107	-0-	7164	3	168	9	N	153	62	1			224
04	10830	X	10153	-0-	-677	-0-	10035	3	118	9	N	107	175	1			156
05	11005	X	10245	-0-	-760	-0-	10002	3	243	9	N	221	165	1			212
06	10380	X	9706	-0-	-674	-0-	9615	3	91	9	N	83	97	1			198
07	10633	X	9971	-0-	-662	-0-	9862	3	109	9	N	99					297

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
LATHAM, H.L. WELL #: 5H RRCID -> 266829 COMPL. DATE 02/19/2012 TOTAL DEPTH 9373 PERF. 9880 - 11434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6020	X	5603	-0-	-417	-0-	5549	3	54	9	N	49	48	1			11
03	6665	X	4176	-0-	-2489	-0-	4112	3	64	9	N	58	64	1			5
04	6450	X	1841	-0-	-4609	-0-	1823	3	18	9	N	16	17	1			4
05	6479	X	3052	-0-	-3427	-0-	3029	3	23	9	N	21	21	1			4
06	6000	X	4013	-0-	-1987	-0-	3969	3	44	9	N	40	37	1			7
07	6200	X	4102	-0-	-2098	-0-	4062	3	40	9	N	36	33	1			10

LATHAM, H.L. WELL #: 6H RRCID -> 266965 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 9396 PERF. 9665 - 11368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6384	X	6008	-0-	-376	-0-	5950	3	58	9	Y	53	62	1			12
03	6975	X	6605	-0-	-370	-0-	6514	3	91	9	Y	83	88	1			7
04	6750	X	6402	-0-	-348	-0-	6337	3	65	9	Y	59	50	1			16
05	6913	X	6476	-0-	-437	-0-	6428	3	48	9	Y	44	51	1			9
06	6450	X	6420	-0-	-30	-0-	6419	3	1	9	Y	1	10	1			-0-
*07	6903	X	6903	-0-	-0-	-0-	6837	3	66	9	Y	60	43	1			17

HARRIS, SYLVAN GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 267126 COMPL. DATE 08/17/2012 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 9122 - 10007

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

HARRIS, SYLVAN GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 267418 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 9838 PERF. 9720 - 13792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11704	X	11210	-0-	-494	-0-	11109	3	101	9	Y	92	76	1			42
03	12958	X	12266	-0-	-692	-0-	12188	3	78	9	Y	71	71	1			42
04	12360	X	11580	-0-	-780	-0-	11504	3	76	9	Y	69	73	1			38
05	12617	X	11587	-0-	-1030	-0-	11514	3	73	9	Y	66	73	1			31
06	12090	X	10568	-0-	-1522	-0-	10494	3	74	9	Y	67					98
07	12400	X	11086	-0-	-1314	-0-	11038	3	48	9	Y	44	69	1			73

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
02	11256	X	10794	-0-	-462	-0-	10696	3	98	9	Y	89	73	1			41
03	12462	X	11159	-0-	-1303	-0-	11081	3	78	9	Y	71	70	1			42
04	11970	X	10663	-0-	-1307	-0-	10585	3	78	9	Y	71	74	1			39
05	12152	X	10858	-0-	-1294	-0-	10781	3	77	9	Y	70	76	1			33
06	11580	X	10375	-0-	-1205	-0-	10297	3	78	9	Y	71					104
07	11966	X	10553	-0-	-1413	-0-	10501	3	52	9	Y	47	74	1			77

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
BEALL-NORMAN WELL #: 3 RRCID -> 061372 COMPL. DATE 12/26/1974 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8578 - 9673

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 2 RRCID -> 066337 COMPL. DATE 02/20/1976 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 8436 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	3			N	-0-					-0-
03	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2473	3			N	-0-					-0-
04	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2437	3			N	-0-					-0-
05	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2402	3			N	-0-					-0-
06	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2398	3			N	-0-					-0-
*07	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	2599	3			N	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 068626 COMPL. DATE 08/25/1976 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6456 - 9710

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-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 070104 COMPL. DATE 12/27/1976 TOTAL DEPTH 9668 PERF. 8630 - 9563

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-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 073275 COMPL. DATE 03/17/1977 TOTAL DEPTH 9679 PERF. N/A

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 073536 COMPL. DATE 09/09/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8788 - 9917

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-

HOUGH-SHIVERS -A- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073668 COMPL. DATE 07/19/1977 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 8674 - 9522

02	1372	N	1206	-0-	-166	-0-	1206	3			N	-0-					-0-
03	1519	N	1275	-0-	-244	-0-	1275	3			N	-0-					-0-
04	1320	N	1258	-0-	-62	-0-	1258	3			N	-0-					-0-
05	1333	N	1306	-0-	-27	-0-	1306	3			N	-0-					-0-
06	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	3			N	-0-					-0-
*07	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	3			N	-0-					-0-

ROSS-HAMILTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 079786 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8782 - 9930

02	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	3			N	-0-					-0-
03	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	3			N	-0-					-0-
04	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	3			N	-0-					-0-
05	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	3			N	-0-					-0-
06	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	3			N	-0-					-0-
*07	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
MANGHAM, R. S. WELL #: 2 RRCID -> 079934 COMPL. DATE 12/14/1978 TOTAL DEPTH 11492 PERF. 9416 - 9797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	52	1	1671	3	N	-0-					-0-
03	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	52	1	1756	3	N	-0-					-0-
04	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	40	1	1717	3	N	-0-					-0-
05	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	32	1	1645	3	N	-0-					-0-
06	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	24	1	1497	3	N	-0-					-0-
*07	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	41	1	1626	3	N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080735 COMPL. DATE 01/27/1979 TOTAL DEPTH 9854 PERF. 8836 - 9312

02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 081906 COMPL. DATE 03/06/1979 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8583 - 9682

02	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	3			N	-0-					-0-
03	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	3			N	-0-					-0-
04	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3			N	-0-					-0-
05	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3			N	-0-					-0-
06	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3			N	-0-					-0-
*07	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	3			N	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 083023 COMPL. DATE 06/13/1979 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8852 - 9337

02	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1013	3	1	9	N	1	2	1			-0-
03	1054	N	1005	-0-	-49	-0-	1003	3	2	9	N	2	2	1			-0-
04	1050	N	843	-0-	-207	-0-	841	3	2	9	N	2	2	1			-0-
05	1116	N	864	-0-	-252	-0-	861	3	3	9	N	3	2	1			1
06	960	N	796	-0-	-164	-0-	796	3			N	-0-	1	1			-0-
07	868	N	853	-0-	-15	-0-	853	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 084486 COMPL. DATE 08/31/1979 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8703 - 8737

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-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 2A RRCID -> 084940 COMPL. DATE 10/30/1979 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 8834 - 9700

02	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
03	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
04	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
05	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
06	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
*07	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 085377 COMPL. DATE 11/05/1979 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8874 - 9390

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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

POWERS, E.C. WELL #: 3 RRCID -> 085510 COMPL. DATE 11/15/1979 TOTAL DEPTH 9839 PERF. 9029 - 9762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	924	N	853	-0-	-71	-0-	853	3			N	-0-					-0-
03	806	N	784	-0-	-22	-0-	784	3			N	-0-					-0-
04	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-					-0-
05	930	N	807	-0-	-123	-0-	807	3			N	-0-					-0-
06	750	N	632	-0-	-118	-0-	632	3			N	-0-					-0-
07	837	N	809	-0-	-28	-0-	809	3			N	-0-					-0-

FROST "B" WELL #: 2 RRCID -> 085895 COMPL. DATE 12/14/1979 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9051 - 9559

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	1176	N	894	-0-	-282	-0-	894	3			N	-0-					-0-
03	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	3			N	-0-					-0-
04	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	3			N	-0-					-0-
05	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	1234	-0-	-26	-0-	1234	3			N	-0-					-0-
07	1302	N	1272	-0-	-30	-0-	1272	3			N	-0-					-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 088498 COMPL. DATE 06/05/1980 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8598 - 9721

02	1120	N	1117	-0-	-3	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
03	1240	N	1128	-0-	-112	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
04	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	3			N	-0-					-0-
05	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	3			N	-0-					-0-
06	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2414	3			N	-0-					-0-
*07	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	2709	3			N	-0-					-0-

JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 088499 COMPL. DATE 06/22/1980 TOTAL DEPTH 9821 PERF. 8662 - 9498

02	980	N	807	-0-	-173	-0-	21	1	784	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	1085	N	821	-0-	-264	-0-	23	1	798	3	Y	-0-					-0-
04	930	N	116	-0-	-814	-0-	4	1	112	3	Y	-0-					-0-
05	899	N	823	-0-	-76	-0-	28	1	795	3	Y	-0-					-0-
*06	860	N	860	-0-	-0-	-0-	26	1	823	3	Y	10	8	1			2
							11	9									
*07	536	N	536	-0-	-0-	-0-	17	1	519	3	Y	-0-	2	1			-0-

WERNER-POWELL WELL #: 2 RRCID -> 090001 COMPL. DATE 09/23/1980 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8748 - 9045

02	1204	N	1015	-0-	-189	-0-	25	1	957	3	Y	30	29	1			4
							33	9									
03	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	38	1	1313	3	Y	24	22	1			6
							26	9									
04	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	39	1	1190	3	Y	22	23	1			5
							24	9									
05	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	41	1	1247	3	Y	24	24	1			5
							26	9									
*06	1320	N	1103	-0-	-217	-0-	35	1	1047	3	Y	19	20	1			4
							21	9									
*07	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	41	1	1254	3	Y	20	21	1			3
							22	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
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-

AMERICAN LEGION WELL #: 3 RRCID -> 091972 COMPL. DATE 01/25/1981 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8953 - 9300

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WERNER-BURTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092188 COMPL. DATE 02/09/1981 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9174 - 9535

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096331 COMPL. DATE 10/03/1981 TOTAL DEPTH 9679 PERF. 8457 - 9548

02	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3		N	-0-					-0-
03	341	N	255	-0-	-86	-0-	255	3		N	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-				N	-0-					-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096332 COMPL. DATE 10/30/1981 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8766 - 9644

02	1344	N	1171	-0-	-173	-0-	1171	3		N	-0-					-0-
03	1333	N	1301	-0-	-32	-0-	1301	3		N	-0-					-0-
04	1350	N	1243	-0-	-107	-0-	1243	3		N	-0-					-0-
05	1302	N	1248	-0-	-54	-0-	1248	3		N	-0-					-0-
06	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	3		N	-0-					-0-
*07	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	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

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	14B DENY	-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

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-

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
02	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	2569	3			Y	-0-					-0-
03	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	2692	3			Y	-0-					-0-
04	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	3			Y	-0-					-0-
05	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	3			Y	-0-					-0-
06	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	3			Y	-0-					-0-
*07	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	3			Y	-0-					-0-

SEALEY, MAY WELL #: 4 RRCID -> 099794 COMPL. DATE 04/13/1982 TOTAL DEPTH 9959 PERF. 8843 - 9874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3			N	-0-					-0-
03	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	3			N	-0-					-0-
04	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	3			N	-0-					-0-
05	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	3			N	-0-					-0-
06	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3			N	-0-					-0-
07	930	N	335	-0-	-595	-0-	335	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100230 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8660 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	364	N	2	-0-	-362	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03	465	N	13	-0-	-452	-0-	13	3			N	-0-					-0-
04	210	N	10	-0-	-200	-0-	10	3			N	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
06	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
07	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 102013 COMPL. DATE 08/31/1982 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8844 - 9838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	3			N	-0-					-0-
03	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	3			N	-0-					-0-
04	1350	N	1297	-0-	-53	-0-	1297	3			N	-0-					-0-
05	1395	N	1028	-0-	-367	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
06	1350	N	1081	-0-	-269	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
*07	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	3			N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 102194 COMPL. DATE 10/01/1982 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8561 - 9676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	840	N	678	-0-	-162	-0-	92	1	586	3	N	-0-					-0-
03	992	N	813	-0-	-179	-0-	91	1	722	3	N	-0-					-0-
04	860	N	860	-0-	-0-	-0-	99	1	761	3	N	-0-					-0-
05	744	N	638	-0-	-106	-0-	90	1	548	3	N	-0-					-0-
06	780	N	593	-0-	-187	-0-	72	1	521	3	N	-0-					-0-
*07	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	195	1	1158	3	N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 102639 COMPL. DATE 10/28/1982 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 8476 - 9592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	364	N	188	-0-	-176	-0-	188	3			N	-0-					-0-
03	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
04	330	N	318	-0-	-12	-0-	318	3			N	-0-					-0-
05	217	N	180	-0-	-37	-0-	180	3			N	-0-					-0-
06	420	N	154	-0-	-266	-0-	154	3			N	-0-					-0-
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 3 RRCID -> 102843 COMPL. DATE 11/08/1982 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8742 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	3			N	-0-					-0-
03	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	3			N	-0-					-0-
04	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	3			N	-0-					-0-
05	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	3			N	-0-					-0-
06	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	3			N	-0-					-0-
*07	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	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
02	336	N	12	-0-	-324	-0-	12	3			N	-0-					-0-
03	589	N	547	-0-	-42	-0-	547	3			N	-0-					-0-
04	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	3			N	-0-					-0-
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
07	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-

HARRIS, S.S. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 103407 COMPL. DATE 12/17/1982 TOTAL DEPTH 9899 PERF. 8731 - 9834

02	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3			N	-0-					-0-
03	1240	N	1118	-0-	-122	-0-	1118	3			N	-0-					-0-
04	1140	N	979	-0-	-161	-0-	979	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	991	-0-	-187	-0-	991	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	997	-0-	-83	-0-	997	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	979	-0-	-44	-0-	979	3			N	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 4 RRCID -> 131439 COMPL. DATE 07/18/1989 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8894 - 9731

02	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	3			N	-0-					-0-
03	1984	N	1897	-0-	-87	-0-	1897	3			N	-0-					-0-
04	1920	N	1630	-0-	-290	-0-	1630	3			N	-0-					-0-
05	1984	N	1808	-0-	-176	-0-	1808	3			N	-0-					-0-
06	1830	N	1622	-0-	-208	-0-	1622	3			N	-0-					-0-
07	1674	N	1316	-0-	-358	-0-	1316	3			N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 4 RRCID -> 131934 COMPL. DATE 09/06/1989 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8460 - 9572

02	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	2628	3			Y	-0-					-0-
03	2839	N	2839	-0-	-0-	-0-	2839	3			Y	-0-					-0-
04	1680	N	1433	-0-	-247	-0-	1433	3			Y	-0-					-0-
05	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	3			Y	-0-					-0-
06	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	3			Y	-0-					-0-
*07	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	3			Y	-0-					-0-

BEALL-NORMAN WELL #: 6 RRCID -> 132526 COMPL. DATE 11/06/1989 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 8480 - 9604

02	1428	X	1334	-0-	-94	-0-	1334	3			N	-0-					-0-
03	1581	X	1453	-0-	-128	-0-	1453	3			N	-0-					-0-
04	1558	X	1558	-0-	-0-	-0-	1558	3			N	-0-					-0-
05	1608	X	1608	-0-	-0-	-0-	1608	3			N	-0-					-0-
06	1564	X	1564	-0-	-0-	-0-	1564	3			N	-0-					-0-
*07	1670	X	1670	-0-	-0-	-0-	1670	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132724 COMPL. DATE 11/22/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8407 - 9501

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-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 132725 COMPL. DATE 11/21/1989 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 8486 - 9567

02	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	3			N	-0-					-0-
03	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2447	3			N	-0-					-0-
04	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	3			N	-0-					-0-
05	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2424	3			N	-0-					-0-
06	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	2348	3			N	-0-					-0-
*07	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BEALL, W.F. WELL #: 5 RRCID -> 133073 COMPL. DATE 12/19/1989 TOTAL DEPTH 9957 PERF. 8614 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2268	N	2173	-0-	-95	-0-	2173	3			N	-0-					-0-
03	2449	N	2417	-0-	-32	-0-	2417	3			N	-0-					-0-
04	2370	N	2308	-0-	-62	-0-	2308	3			N	-0-					-0-
05	2418	N	2367	-0-	-51	-0-	2367	3			N	-0-					-0-
06	2340	N	2318	-0-	-22	-0-	2318	3			N	-0-					-0-
*07	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2444	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

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-

WHITFIELD UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133471 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8440 - 9702

02	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	3			N	-0-					-0-
03	1705	N	1629	-0-	-76	-0-	1629	3			N	-0-					-0-
04	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	3			N	-0-					-0-
05	1705	N	1593	-0-	-112	-0-	1593	3			N	-0-					-0-
06	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	3			N	-0-					-0-
07	1705	N	1237	-0-	-468	-0-	1237	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 4 RRCID -> 133472 COMPL. DATE 01/30/1990 TOTAL DEPTH 9838 PERF. 8362 - 9587

02	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	3			N	-0-					-0-
03	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	3			N	-0-					-0-
04	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	3			N	-0-					-0-
05	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	3			N	-0-					-0-
06	870	N	819	-0-	-51	-0-	819	3			N	-0-					-0-
*07	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	3			N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 4 RRCID -> 133909 COMPL. DATE 03/13/1990 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8628 - 9750

02	1232	N	1228	-0-	-4	-0-	1228	3			N	-0-					-0-
03	1364	N	1287	-0-	-77	-0-	1287	3			N	-0-					-0-
04	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	3			N	-0-					-0-
05	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	1237	-0-	-23	-0-	1237	3			N	-0-					-0-
07	1364	N	1308	-0-	-56	-0-	1308	3			N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 134444 COMPL. DATE 04/14/1990 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

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-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 3 RRCID -> 134445 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 10053 PERF. 8553 - 9813

02	3192	X	2969	-0-	-223	-0-	2969	3			N	-0-					-0-
03	3534	X	3389	-0-	-145	-0-	3389	3			N	-0-					-0-
04	3420	X	3324	-0-	-96	-0-	3324	3			N	-0-					-0-
05	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	3531	3			N	-0-					-0-
06	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	3539	3			N	-0-					-0-
07	3441	X	3351	-0-	-90	-0-	3351	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HOUGH-SHIVERS -A- WELL #: 5 RRCID -> 134447 COMPL. DATE 04/30/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8403 - 9526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	2486	3			N	-0-					-0-
03	2808	N	2808	-0-	-0-	-0-	2808	3			N	-0-					-0-
04	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	2664	3			N	-0-					-0-
05	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	2787	3			N	-0-					-0-
06	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	2656	3			N	-0-					-0-
*07	2933	N	2933	-0-	-0-	-0-	2933	3			N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 5 RRCID -> 134947 COMPL. DATE 05/12/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8486 - 9631

02	2744	X	2516	-0-	-228	-0-	2516	3			Y	-0-					-0-
03	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	3060	3			Y	-0-					-0-
04	2940	X	2852	-0-	-88	-0-	2852	3			Y	-0-					-0-
05	3038	X	2951	-0-	-87	-0-	2951	3			Y	-0-					-0-
06	2940	X	2867	-0-	-73	-0-	2867	3			Y	-0-					-0-
07	3038	X	2901	-0-	-137	-0-	2901	3			Y	-0-					-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 135367 COMPL. DATE 06/11/1990 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8578 - 9715

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEALL-NORMAN WELL #: 7 RRCID -> 135526 COMPL. DATE 07/16/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8558 - 9691

02	2772	X	2564	-0-	-208	-0-	2564	3			N	-0-					-0-
03	3069	X	2807	-0-	-262	-0-	2807	3			N	-0-					-0-
04	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	3011	3			N	-0-					-0-
05	3069	X	2813	-0-	-256	-0-	2813	3			N	-0-					-0-
06	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	2997	3			N	-0-					-0-
*07	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	3136	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 6 RRCID -> 135583 COMPL. DATE 08/08/1990 TOTAL DEPTH 9976 PERF. 8613 - 9747

02	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	3			N	-0-					-0-
03	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	3			N	-0-					-0-
04	1920	N	1879	-0-	-41	-0-	1879	3			N	-0-					-0-
05	1984	N	1899	-0-	-85	-0-	1899	3			N	-0-					-0-
06	2100	N	1831	-0-	-269	-0-	1831	3			N	-0-					-0-
07	1953	N	1592	-0-	-361	-0-	1592	3			N	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 6 RRCID -> 135755 COMPL. DATE 08/31/1990 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8647 - 9744

02	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	3			N	-0-					-0-
03	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	2788	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3232	-0-	232	232	3232	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3019	-0-	-81	151	3019	3			N	-0-					-0-
06	2780	N	2629	-0-	-151	-0-	2629	3			N	-0-					-0-
*07	2468	X	2468	-0-	-0-	-0-	2468	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 5 RRCID -> 135767 COMPL. DATE 08/17/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8396 - 9534

02	1988	N	1038	-0-	-950	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
03	1271	N	1072	-0-	-199	-0-	1072	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	957	-0-	-123	-0-	957	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	932	-0-	-215	-0-	932	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	1033	-0-	-17	-0-	1033	3			N	-0-					-0-
*07	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 136066 COMPL. DATE 07/02/1990 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8518 - 9626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					-0-
05	527	N	324	-0-	-203	-0-	324	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 136102 COMPL. DATE 09/06/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8552 - 9687

02	700	N	688	-0-	-12	-0-	688	3			N	-0-					-0-
03	775	N	728	-0-	-47	-0-	728	3			N	-0-					-0-
04	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-					-0-
05	775	N	559	-0-	-216	-0-	559	3			N	-0-					-0-
06	690	N	661	-0-	-29	-0-	661	3			N	-0-					-0-
07	806	N	766	-0-	-40	-0-	766	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

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-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 5 RRCID -> 136745 COMPL. DATE 11/14/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8522 - 9540

02	868	N	519	-0-	-349	-0-	519	3			N	-0-					-0-
03	682	N	563	-0-	-119	-0-	563	3			N	-0-					-0-
04	570	N	526	-0-	-44	-0-	526	3			N	-0-					-0-
05	589	N	524	-0-	-65	-0-	524	3			N	-0-					-0-
06	540	N	493	-0-	-47	-0-	493	3			N	-0-					-0-
07	558	N	510	-0-	-48	-0-	510	3			N	-0-					-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 137687 COMPL. DATE 01/03/1991 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8390 - 9639

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-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 4 RRCID -> 137688 COMPL. DATE 12/27/1990 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8306 - 9833

02	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	3			N	-0-					-0-
03	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	3			N	-0-					-0-
04	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	3			N	-0-					-0-
05	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	3			N	-0-					-0-
06	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	3			N	-0-					-0-
*07	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3			N	-0-					-0-

POWERS, E. C. WELL #: 6 RRCID -> 137690 COMPL. DATE 12/19/1990 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8620 - 9769

02	1064	N	999	-0-	-65	-0-	999	3			N	-0-					-0-
03	1116	N	1072	-0-	-44	-0-	1072	3			N	-0-					-0-
04	1110	N	974	-0-	-136	-0-	974	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	1058	-0-	-58	-0-	1058	3			N	-0-					-0-
06	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	3			N	-0-					-0-
*07	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

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
02	1456	N	804	-0-	-652	-0-	804	3			N	-0-					-0-
03	1612	N	665	-0-	-947	-0-	665	3			N	-0-					-0-
04	1560	N	564	-0-	-996	-0-	564	3			N	-0-					-0-
05	899	N	531	-0-	-368	-0-	531	3			N	-0-					-0-
06	630	N	520	-0-	-110	-0-	520	3			N	-0-					-0-
07	589	N	584	-0-	-5	-0-	584	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 6 RRCID -> 138060 COMPL. DATE 02/14/1991 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8565 - 9651

02	2996	X	2401	-0-	-595	-0-	2401	3			N	-0-					-0-
03	3286	X	2566	-0-	-720	-0-	2566	3			N	-0-					-0-
04	3060	X	2377	-0-	-683	-0-	2377	3			N	-0-					-0-
05	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	2954	3			N	-0-					-0-
06	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	2873	3			N	-0-					-0-
*07	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	2982	3			N	-0-					-0-

HARRELL, JEANETTE WELL #: 5 RRCID -> 138290 COMPL. DATE 03/25/1991 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 8798 - 9170

02	1148	N	902	-0-	-246	-0-	902	3			N	-0-					-0-
03	1271	N	777	-0-	-494	-0-	777	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	592	-0-	-638	-0-	592	3			N	-0-					-0-
05	992	N	667	-0-	-325	-0-	667	3			N	-0-					-0-
06	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	3			N	-0-					-0-
*07	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3			N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 138514 COMPL. DATE 04/30/1991 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8465 - 9730

02	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	3			N	-0-					-0-
03	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	3			N	-0-					-0-
04	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	3			N	-0-					-0-
05	2263	N	2251	-0-	-12	-0-	2251	3			N	-0-					-0-
06	2160	N	2085	-0-	-75	-0-	2085	3			N	-0-					-0-
*07	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	3			N	-0-					-0-

HARRIS, S.S. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 138727 COMPL. DATE 05/02/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8717 - 9788

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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 5 RRCID -> 139001 COMPL. DATE 06/03/1991 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8684 - 9699

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-

SEALEY, MAY WELL #: 5 RRCID -> 139027 COMPL. DATE 06/14/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8694 - 9804

02	1260	N	1146	-0-	-114	-0-	1146	3			N	-0-					-0-
03	1302	N	1208	-0-	-94	-0-	1208	3			N	-0-					-0-
04	1260	N	1167	-0-	-93	-0-	1167	3			N	-0-					-0-
05	1271	N	1163	-0-	-108	-0-	1163	3			N	-0-					-0-
06	1170	N	1122	-0-	-48	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
*07	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HOUGH-SHIVERS -A- WELL #: 6 RRCID -> 139172 COMPL. DATE 07/19/1991 TOTAL DEPTH 9758 PERF. 8416 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1904	N	1707	-0-	-197	-0-	1707	3			N	-0-					-0-
03	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	3			N	-0-					-0-
04	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	3			N	-0-					-0-
05	1891	N	1800	-0-	-91	-0-	1800	3			N	-0-					-0-
06	2010	N	1524	-0-	-486	-0-	1524	3			N	-0-					-0-
07	1922	N	1699	-0-	-223	-0-	1699	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
02	2352	X	1782	-0-	-570	-0-	1782	3			N	-0-					-0-
03	2604	X	2031	-0-	-573	-0-	2031	3			N	-0-					-0-
04	2520	X	2085	-0-	-435	-0-	2085	3			N	-0-					-0-
05	2108	X	2030	-0-	-78	-0-	2030	3			N	-0-					-0-
06	2010	X	1932	-0-	-78	-0-	1932	3			N	-0-					-0-
07	2170	X	2018	-0-	-152	-0-	2018	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
02	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	3			N	-0-					-0-
03	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	3			N	-0-					-0-
04	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	3			N	-0-					-0-
05	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	3			N	-0-					-0-
06	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	3			N	-0-					-0-
*07	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	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
02	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	3			N	-0-					-0-
03	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	3			N	-0-					-0-
04	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	3			N	-0-					-0-
05	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	3			N	-0-					-0-
06	2130	N	1322	-0-	-808	-0-	1322	3			N	-0-					-0-
07	2263	N	1364	-0-	-899	-0-	1364	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
02	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	3			N	-0-					-0-
03	1395	N	1344	-0-	-51	-0-	1344	3			N	-0-					-0-
04	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	3			N	-0-					-0-
05	1705	N	1638	-0-	-67	-0-	1638	3			N	-0-					-0-
06	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	3			N	-0-					-0-
*07	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	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
02	3528	X	2176	-0-	-1352	-0-	2176	3			N	-0-					-0-
03	3627	X	2581	-0-	-1046	-0-	2581	3			N	-0-					-0-
04	3510	X	2442	-0-	-1068	-0-	2442	3			N	-0-					-0-
05	3472	X	2485	-0-	-987	-0-	2485	3			N	-0-					-0-
06	2880	X	2495	-0-	-385	-0-	2495	3			N	-0-					-0-
*07	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	2735	3			N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 6 RRCID -> 142011 COMPL. DATE 06/11/1992 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8678 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	3			N	-0-					-0-
03	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	3			N	-0-					-0-
04	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	3			N	-0-					-0-
05	806	N	793	-0-	-13	-0-	793	3			N	-0-					-0-
06	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
*07	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 142079 COMPL. DATE 07/05/1992 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8506 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1582	X	1582	-0-	-0-	-0-	1582	3			N	-0-					-0-
05	1638	X	1638	-0-	-0-	-0-	1638	3			N	-0-					-0-
06	1742	X	1742	-0-	-0-	-0-	1742	3			N	-0-					-0-
07	1612	X	1516	-0-	-96	-0-	1516	3			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
02	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
03	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
04	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
05	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-	2779	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	5245	-0-	2245	2245	5245	3			N	-0-					-0-
*07	3100	N	4154	-0-	1054	3299	4154	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
02	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	3			N	-0-					-0-
03	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	3			N	-0-					-0-
04	1740	N	1513	-0-	-227	-0-	1513	3			N	-0-					-0-
05	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	3			N	-0-					-0-
06	1650	N	1174	-0-	-476	-0-	1174	3			N	-0-					-0-
07	1550	N	897	-0-	-653	-0-	897	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
02	1036	N	990	-0-	-46	-0-	990	3			N	-0-					-0-
03	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
04	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
05	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	3			N	-0-					-0-
06	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	3			N	-0-					-0-
*07	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	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
02	504	N	167	-0-	-337	-0-	23	1	144	3	N	-0-					-0-
03	310	N	270	-0-	-40	-0-	30	1	240	3	N	-0-					-0-
04	178	N	178	-0-	-0-	-0-	20	1	158	3	N	-0-					-0-
05	186	N	124	-0-	-62	-0-	17	1	107	3	N	-0-					-0-
06	270	N	37	-0-	-233	-0-	4	1	33	3	N	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					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
02	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	3			N	-0-					-0-
03	1612	N	1463	-0-	-149	-0-	1463	3			N	-0-					-0-
04	1560	N	1336	-0-	-224	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
05	1612	N	1460	-0-	-152	-0-	1460	3			N	-0-					-0-
06	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	3			N	-0-					-0-
*07	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 5 RRCID -> 143420 COMPL. DATE 11/07/1992 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8886 - 9968

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
EDDY, EMMA UNIT WELL #: 8 RRCID -> 143786 COMPL. DATE 12/17/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8608 - 9857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	2744	3			N	-0-					-0-
03	2418	X	2013	-0-	-405	-0-	2013	3			N	-0-					-0-
04	2580	X	1602	-0-	-978	-0-	1602	3			N	-0-					-0-
05	3038	X	1506	-0-	-1532	-0-	1506	3			N	-0-					-0-
06	2940	X	2091	-0-	-849	-0-	2091	3			N	-0-					-0-
07	3038	X	2033	-0-	-1005	-0-	2033	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 143803 COMPL. DATE 11/28/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8698 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	588	N	577	-0-	-11	-0-	577	3			N	-0-					-0-
03	651	N	579	-0-	-72	-0-	579	3			N	-0-					-0-
04	630	N	500	-0-	-130	-0-	500	3			N	-0-					-0-
05	651	N	405	-0-	-246	-0-	405	3			N	-0-					-0-
06	570	N	381	-0-	-189	-0-	381	3			N	-0-					-0-
07	527	N	454	-0-	-73	-0-	454	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 6 RRCID -> 143805 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8824 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2296	X	1503	-0-	-793	-0-	1503	3			N	-0-					-0-
03	2480	X	2050	-0-	-430	-0-	2050	3			N	-0-					-0-
04	2100	X	2063	-0-	-37	-0-	2063	3			N	-0-					-0-
05	2170	X	1135	-0-	-1035	-0-	1135	3			N	-0-					-0-
06	2082	X	2082	-0-	-0-	-0-	2082	3			N	-0-					-0-
07	2139	X	1468	-0-	-671	-0-	1468	3			N	-0-					-0-

POWERS, E.C. WELL #: 7 RRCID -> 143824 COMPL. DATE 12/30/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8624 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2336	N	2222	-0-	-114	-0-	2222	3			N	-0-					-0-
03	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	3			N	-0-					-0-
04	2152	X	2152	-0-	-0-	-0-	2152	3			N	-0-					-0-
05	2046	X	2019	-0-	-27	-0-	2019	3			N	-0-					-0-
06	1980	X	1803	-0-	-177	-0-	1803	3			N	-0-					-0-
07	2046	X	1469	-0-	-577	-0-	1469	3			N	-0-					-0-

POWERS, E.C. WELL #: 8 RRCID -> 144406 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8482 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	2448	3			N	-0-					-0-
03	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	2626	3			N	-0-					-0-
04	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2456	3			N	-0-					-0-
05	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	3			N	-0-					-0-
06	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	3			N	-0-					-0-
*07	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	3			N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 6 RRCID -> 144609 COMPL. DATE 02/14/1993 TOTAL DEPTH 990 PERF. 8818 - 9622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	2579	3			Y	-0-					-0-
03	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	2797	3			Y	-0-					-0-
04	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	2664	3			Y	-0-					-0-
05	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	2729	3			Y	-0-					-0-
06	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	2686	3			Y	-0-					-0-
*07	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	2634	3			Y	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS -A- WELL #: 7 RRCID -> 144823 COMPL. DATE 02/12/1993 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8418 - 9644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1960	N	1522	-0-	-438	-0-	1522	3			N	-0-					-0-
03	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	3			N	-0-					-0-
04	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	3			N	-0-					-0-
05	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2522	3			N	-0-					-0-
06	1830	N	1822	-0-	-8	-0-	1822	3			N	-0-					-0-
07	1984	N	1872	-0-	-112	-0-	1872	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HICKS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144826 COMPL. DATE 02/17/1993 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8456 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	840	N	705	-0-	-135	-0-	705	3			N	-0-					-0-
03	899	N	787	-0-	-112	-0-	787	3			N	-0-					-0-
04	960	N	815	-0-	-145	-0-	815	3			N	-0-					-0-
05	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
06	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	3			N	-0-					-0-
*07	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	3			N	-0-					-0-

BEALL-NORMAN WELL #: 9 RRCID -> 144828 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 9957 PERF. 8499 - 9764

02	1904	X	1561	-0-	-343	-0-	1561	3			N	-0-					-0-
03	2108	X	1688	-0-	-420	-0-	1688	3			N	-0-					-0-
04	1844	X	1844	-0-	-0-	-0-	1844	3			N	-0-					-0-
05	2139	X	2139	-0-	-0-	-0-	2139	3			N	-0-					-0-
06	2162	X	2162	-0-	-0-	-0-	2162	3			N	-0-					-0-
*07	2262	X	2262	-0-	-0-	-0-	2262	3			N	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 2 RRCID -> 144868 COMPL. DATE 03/15/1993 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8794 - 10067

02	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3			N	-0-					-0-
03	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3			N	-0-					-0-
04	1170	N	1140	-0-	-30	-0-	1140	3			N	-0-					-0-
05	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	3			N	-0-					-0-
06	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	3			N	-0-					-0-
*07	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 6 RRCID -> 144890 COMPL. DATE 03/07/1993 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8579 - 9802

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	14B2 EXT		-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

02	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	2465	3			N	-0-					-0-
03	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	2783	3			N	-0-					-0-
04	2250	N	2191	-0-	-59	-0-	2191	3			N	-0-					-0-
05	2325	N	1565	-0-	-760	-0-	1565	3			N	-0-					-0-
06	2250	N	1360	-0-	-890	-0-	1360	3			N	-0-					-0-
07	2263	N	1106	-0-	-1157	-0-	1106	3			N	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144912 COMPL. DATE 02/22/1993 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8674 - 9947

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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144960 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 9812 PERF. 8432 - 9677

02	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	3			N	-0-					-0-
03	1736	N	1249	-0-	-487	-0-	1249	3			N	-0-					-0-
04	1680	N	1003	-0-	-677	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
05	1736	N	1471	-0-	-265	-0-	1471	3			N	-0-					-0-
06	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	3			N	-0-					-0-
*07	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144961 COMPL. DATE 03/08/1993 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8438 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	3			Y	-0-					-0-
03	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	2474	3			Y	-0-					-0-
04	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2383	3			Y	-0-					-0-
05	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2422	3			Y	-0-					-0-
06	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2424	3			Y	-0-					-0-
*07	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2494	3			Y	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 7 RRCID -> 145037 COMPL. DATE 03/20/1993 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8674 - 9656

02	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	3			N	-0-					-0-
03	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	3			N	-0-					-0-
04	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	3			N	-0-					-0-
05	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	3			N	-0-					-0-
06	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	3			N	-0-					-0-
*07	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	3			N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 145253 COMPL. DATE 04/11/1993 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8650 - 9813

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	14B DENY		-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

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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 7 RRCID -> 145476 COMPL. DATE 04/05/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8522 - 9826

02	420	N	391	-0-	-29	-0-	391	3			N	-0-					-0-
03	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
04	450	N	432	-0-	-18	-0-	432	3			N	-0-					-0-
05	434	N	431	-0-	-3	-0-	431	3			N	-0-					-0-
06	420	N	403	-0-	-17	-0-	403	3			N	-0-					-0-
07	434	N	419	-0-	-15	-0-	419	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 7 RRCID -> 145956 COMPL. DATE 04/28/1993 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8761 - 9898

02	2604	X	2220	-0-	-384	-0-	2220	3			N	-0-					-0-
03	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	4038	3			N	-0-					-0-
04	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	4693	3			N	-0-					-0-
05	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	5022	3			N	-0-					-0-
06	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	4714	3			N	-0-					-0-
07	4774	X	3835	-0-	-939	-0-	3835	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 8 RRCID -> 146832 COMPL. DATE 09/14/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9084 - 9675

02	3108	X	2761	-0-	-347	-0-	2761	3			N	-0-					-0-
03	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	3415	3			N	-0-					-0-
04	3270	X	3166	-0-	-104	-0-	3166	3			N	-0-					-0-
05	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	3215	3			N	-0-					-0-
06	3300	X	3133	-0-	-167	-0-	3133	3			N	-0-					-0-
07	3410	X	3198	-0-	-212	-0-	3198	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 147871 COMPL. DATE 12/09/1993 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9100 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
03	248	N	140	-0-	-108	-0-	140	3			N	-0-					-0-
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
05	341	N	298	-0-	-43	-0-	298	3			N	-0-					-0-
06	150	N	95	-0-	-55	-0-	95	3			N	-0-					-0-
*07	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	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
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-

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
02	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	2809	3			N	-0-					-0-
03	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	3089	3			N	-0-					-0-
04	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	3065	3			N	-0-					-0-
05	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	3044	3			N	-0-					-0-
06	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	2887	3			N	-0-					-0-
*07	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	2995	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
02	1428	N	1303	-0-	-125	-0-	1303	3			N	-0-					-0-
03	1488	N	1433	-0-	-55	-0-	1433	3			N	-0-					-0-
04	1440	N	1381	-0-	-59	-0-	1381	3			N	-0-					-0-
05	1457	N	1267	-0-	-190	-0-	1267	3			N	-0-					-0-
06	1380	N	1077	-0-	-303	-0-	1077	3			N	-0-					-0-
07	1426	N	1052	-0-	-374	-0-	1052	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
02	3080	X	2707	-0-	-373	-0-	2707	3			N	-0-					-0-
03	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	3248	3			N	-0-					-0-
04	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	4208	3			N	-0-					-0-
05	4061	X	2971	-0-	-1090	-0-	2971	3			N	-0-					-0-
06	3930	X	2564	-0-	-1366	-0-	2564	3			N	-0-					-0-
07	4340	X	2439	-0-	-1901	-0-	2439	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
02	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-					-0-
03	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	3			N	-0-					-0-
04	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	3			N	-0-					-0-
05	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
06	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
*07	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3			N	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 151278 COMPL. DATE 08/22/1994 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8960 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	308	N	83	-0-	-225	-0-	83	3			N	-0-					-0-
03	372	N	185	-0-	-187	-0-	185	3			N	-0-					-0-
04	330	N	115	-0-	-215	-0-	115	3			N	-0-					-0-
05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
06	180	N	120	-0-	-60	-0-	120	3			N	-0-					-0-
*07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 9 RRCID -> 152307 COMPL. DATE 10/18/1994 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8487 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1372	N	926	-0-	-446	-0-	926	3			N	-0-					-0-
03	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3			N	-0-					-0-
04	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3			N	-0-					-0-
05	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
06	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	3			N	-0-					-0-
*07	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	3			N	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 10 RRCID -> 152319 COMPL. DATE 10/24/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8686 - 9630

02	1148	N	1107	-0-	-41	-0-	1107	3			N	-0-					-0-
03	1271	N	1143	-0-	-128	-0-	1143	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	1085	-0-	-145	-0-	1085	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	1133	-0-	-107	-0-	1133	3			N	-0-					-0-
06	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3			N	-0-					-0-
*07	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 9 RRCID -> 154071 COMPL. DATE 02/11/1995 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8455 - 9560

02	2268	N	1944	-0-	-324	-0-	1944	3			N	-0-					-0-
03	2325	N	2182	-0-	-143	-0-	2182	3			N	-0-					-0-
04	2070	N	1696	-0-	-374	-0-	1696	3			N	-0-					-0-
05	2139	N	1677	-0-	-462	-0-	1677	3			N	-0-					-0-
06	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	3			N	-0-					-0-
*07	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	3			N	-0-					-0-

SHARP-SMITH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 156205 COMPL. DATE 10/06/1995 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 9055 - 9953

02	252	N	226	-0-	-26	-0-	226	3			N	-0-					-0-
03	248	N	231	-0-	-17	-0-	231	3			N	-0-					-0-
04	240	N	225	-0-	-15	-0-	225	3			N	-0-					-0-
05	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	3			N	-0-					-0-
06	210	N	206	-0-	-4	-0-	206	3			N	-0-					-0-
07	248	N	211	-0-	-37	-0-	211	3			N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 8 RRCID -> 156294 COMPL. DATE 08/28/1995 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 8475 - 9602

02	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	3			Y	-0-					-0-
03	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	3			Y	-0-					-0-
04	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	3			Y	-0-					-0-
05	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	3			Y	-0-					-0-
06	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	3			Y	-0-					-0-
*07	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	3			Y	-0-					-0-

WERNER "D" WELL #: 3 RRCID -> 156503 COMPL. DATE 12/02/1995 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8642 - 8716

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-

HARRELL, JEANETTE WELL #: 6-D RRCID -> 157060 COMPL. DATE 11/26/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8785 - 9910

02	1204	N	829	-0-	-375	-0-	829	3			N	-0-					-0-
03	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	980	-0-	-100	-0-	980	3			N	-0-					-0-
05	930	N	920	-0-	-10	-0-	920	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	894	-0-	-366	-0-	894	3			N	-0-					-0-
*07	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 157064 COMPL. DATE 12/03/1995 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8942 - 9060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
07	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

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

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-

BEALL, W.F. WELL #: 10-D RRCID -> 157564 COMPL. DATE 12/13/1995 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8650 - 9790

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-

WHITFIELD UNIT WELL #: 9 RRCID -> 157824 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 10032 PERF. 8618 - 9773

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-

WERNER-POPE WELL #: 3 RRCID -> 158170 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8856 - 9767

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-

WHITFIELD UNIT WELL #: 10 RRCID -> 158175 COMPL. DATE 02/11/1996 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8642 - 9760

02	1680	N	1037	-0-	-643	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
03	1395	N	1152	-0-	-243	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	1102	-0-	-128	-0-	1102	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	1066	-0-	-81	-0-	1066	3			N	-0-					-0-
06	1110	N	1016	-0-	-94	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	938	-0-	-209	-0-	938	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 #: 10 RRCID -> 158397 COMPL. DATE 02/28/1996 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8722 - 9521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2436	N	2363	-0-	-73	-0-	2363	3			N	-0-					-0-
03	2666	N	2614	-0-	-52	-0-	2614	3			N	-0-					-0-
04	2580	N	2160	-0-	-420	-0-	2160	3			N	-0-					-0-
05	2604	N	2487	-0-	-117	-0-	2487	3			N	-0-					-0-
06	2520	N	2379	-0-	-141	-0-	2379	3			N	-0-					-0-
*07	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	2598	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 8 RRCID -> 158402 COMPL. DATE 03/05/1996 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8727 - 9806

02	3864	X	3809	-0-	-55	-0-	3809	3			N	-0-					-0-
03	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	4232	3			N	-0-					-0-
04	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	4618	3			N	-0-					-0-
05	4309	X	4215	-0-	-94	-0-	4215	3			N	-0-					-0-
06	4170	X	4102	-0-	-68	-0-	4102	3			N	-0-					-0-
07	4650	X	4123	-0-	-527	-0-	4123	3			N	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 11 RRCID -> 158885 COMPL. DATE 04/11/1996 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8666 - 9822

02	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	3			N	-0-					-0-
03	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	3			N	-0-					-0-
04	1770	N	1494	-0-	-276	-0-	1494	3			N	-0-					-0-
05	1798	N	1526	-0-	-272	-0-	1526	3			N	-0-					-0-
06	1530	N	1428	-0-	-102	-0-	1428	3			N	-0-					-0-
*07	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	3			N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 9 RRCID -> 159292 COMPL. DATE 05/30/1996 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8446 - 9558

02	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	3			Y	-0-					-0-
03	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	3			Y	-0-					-0-
04	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	3			Y	-0-					-0-
05	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	3			Y	-0-					-0-
06	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	3			Y	-0-					-0-
*07	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2271	3			Y	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 159301 COMPL. DATE 06/01/1998 TOTAL DEPTH 9927 PERF. 9150 - 9170

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-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 8A RRCID -> 159332 COMPL. DATE 05/02/1996 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8725 - 9740

02	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	3			N	-0-					-0-
03	2294	N	2215	-0-	-79	-0-	2215	3			N	-0-					-0-
04	2430	N	2147	-0-	-283	-0-	2147	3			N	-0-					-0-
05	2325	N	2284	-0-	-41	-0-	2284	3			N	-0-					-0-
06	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	3			N	-0-					-0-
*07	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	2565	3			N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 159340 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8403 - 9635

02	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	2563	3			N	-0-					-0-
03	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	2714	3			N	-0-					-0-
04	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	2674	3			N	-0-					-0-
05	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	2735	3			N	-0-					-0-
06	2400	N	2239	-0-	-161	-0-	2239	3			N	-0-					-0-
*07	3003	N	3003	-0-	-0-	-0-	3003	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
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-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 9 RRCID -> 159405 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8392 - 9617

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

MANGHAM, R. S. WELL #: 5 RRCID -> 159426 COMPL. DATE 07/02/1996 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8730 - 9863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	224	N	176	-0-	-48	-0-	176	3			N	-0-					-0-
03	310	N	272	-0-	-38	-0-	272	3			N	-0-					-0-
04	300	N	273	-0-	-27	-0-	273	3			N	-0-					-0-
05	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
*07	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-

POWELL "A-2" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 159436 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8774 - 9495

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

WERNER "D" WELL #: 4 RRCID -> 159439 COMPL. DATE 05/28/1996 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 8630 - 9927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	3069	-0-	269	269	3069	3			Y	-0-					-0-
03	2728	N	2105	-0-	-623	-0-	2105	3			Y	-0-					-0-
04	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	2707	3			Y	-0-					-0-
05	2945	X	1919	-0-	-1026	-0-	1913	3	6	9	Y	5	3	1			2
06	2850	X	2769	-0-	-81	-0-	2755	3	14	9	Y	13	12	1			3
07	2945	X	2170	-0-	-775	-0-	2155	3	15	9	Y	14	13	1			4

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
02	1484	N	1399	-0-	-85	-0-	1399	3			N	-0-					-0-
03	1612	N	1536	-0-	-76	-0-	1536	3			N	-0-					-0-
04	1500	N	1495	-0-	-5	-0-	1495	3			N	-0-					-0-
05	1550	N	1455	-0-	-95	-0-	1455	3			N	-0-					-0-
06	1500	N	1298	-0-	-202	-0-	1298	3			N	-0-					-0-
07	1550	N	1480	-0-	-70	-0-	1480	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
02	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
03	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
04	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3			N	-0-					-0-
05	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
06	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	3			N	-0-					-0-
*07	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	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 #: 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
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-

WHITFIELD UNIT WELL #: 11 RRCID -> 159954 COMPL. DATE 08/04/1996 TOTAL DEPTH 9937 PERF. 8695 - 9796

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-

BEALL, W.F. WELL #: 11 RRCID -> 160034 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8670 - 9833

02	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	2791	3			N	-0-					-0-
03	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	3126	3			N	-0-					-0-
04	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	2995	3			N	-0-					-0-
05	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	3023	3			N	-0-					-0-
06	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	3015	3			N	-0-					-0-
*07	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	3050	3			N	-0-					-0-

SHARP-SMITH UNIT WELL #: 4 RRCID -> 160082 COMPL. DATE 08/27/1996 TOTAL DEPTH 10245 PERF. 8836 - 9932

02	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	3			N	-0-					-0-
03	1457	N	1043	-0-	-414	-0-	1043	3			N	-0-					-0-
04	1500	N	52	-0-	-1448	-0-	52	3			N	-0-					-0-
05	1519	N	1496	-0-	-23	-0-	1496	3			N	-0-					-0-
06	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3			N	-0-					-0-
*07	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 9 RRCID -> 160196 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 9968 PERF. 8800 - 9852

02	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	3			N	-0-					-0-
03	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	3			N	-0-					-0-
04	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2277	3			N	-0-					-0-
05	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2361	3			N	-0-					-0-
06	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	2490	3			N	-0-					-0-
*07	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	3			N	-0-					-0-

MANGHAM, R. S. WELL #: 6 RRCID -> 160386 COMPL. DATE 09/23/1996 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8776 - 9799

02	392	N	329	-0-	-63	-0-	329	3			N	-0-					-0-
03	372	N	320	-0-	-52	-0-	320	3			N	-0-					-0-
04	330	N	327	-0-	-3	-0-	327	3			N	-0-					-0-
05	372	N	335	-0-	-37	-0-	335	3			N	-0-					-0-
06	300	N	262	-0-	-38	-0-	262	3			N	-0-					-0-
*07	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-

WERNER-SPRADLEY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 160420 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9768 PERF. 8960 - 9628

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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER "E" WELL #: 4 RRCID -> 160587 COMPL. DATE 08/16/1996 TOTAL DEPTH 10196 PERF. 8674 - 8743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2352	N	2279	-0-	-73	-0-	2279	3			Y	-0-					-0-
03	2829	N	2829	-0-	-0-	-0-	2829	3			Y	-0-					-0-
04	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	3			Y	-0-					-0-
05	2511	N	2461	-0-	-50	-0-	2461	3			Y	-0-					-0-
06	3000	N	3314	-0-	314	314	3314	3			Y	-0-					-0-
*07	3084	N	2770	-0-	-314	-0-	2770	3			Y	-0-					-0-

PRUITT-HAMILTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160670 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9532 - 10210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1624	N	1443	-0-	-181	-0-	63	1	1380	3	N	-0-					-0-
03	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	74	1	1546	3	N	-0-					-0-
04	1500	N	1202	-0-	-298	-0-	55	1	1147	3	N	-0-					-0-
05	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	91	1	1554	3	N	-0-					-0-
06	1560	N	1379	-0-	-181	-0-	67	1	1312	3	N	-0-					-0-
*07	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	66	1	1369	3	N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 160818 COMPL. DATE 10/20/1996 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 8916 - 9951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	3			N	-0-					-0-
03	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	3			N	-0-					-0-
04	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	3			N	-0-					-0-
05	1705	N	1146	-0-	-559	-0-	1146	3			N	-0-					-0-
06	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					-0-
07	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-WHITE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 160822 COMPL. DATE 10/19/1996 TOTAL DEPTH 9861 PERF. 9106 - 9710

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

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 4 D RRCID -> 160951 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8912 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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-

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
02	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	3			N	-0-					-0-
03	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	3			N	-0-					-0-
04	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	3			N	-0-					-0-
05	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	3			N	-0-					-0-
06	1470	N	1396	-0-	-74	-0-	1396	3			N	-0-					-0-
*07	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	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
02	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1916	3	18	9	Y	16	19	1			3
03	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2132	3	22	9	Y	20	20	1			3
04	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2078	3	20	9	Y	18	18	1			3
05	2139	N	2089	-0-	-50	-0-	2068	3	21	9	Y	19	16	1			6
06	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2069	3	17	9	Y	15	18	1			3
*07	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2191	3	20	9	Y	18	16	1			5

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
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-

WERNER-WHITE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161537 COMPL. DATE 12/31/1996 TOTAL DEPTH 9918 PERF. 8866 - 9740

02	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1585	3	21	9	Y	19	22	1			4
03	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1351	3	23	9	Y	21	22	1			3
04	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1387	3	24	9	Y	22	21	1			4
05	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1708	3	21	9	Y	19	17	1			6
06	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1491	3	10	9	Y	9	13	1			2
*07	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1501	3	11	9	Y	10	9	1			3

ROSS, J. T. C V GAS UNIT WELL #: 9B RRCID -> 161726 COMPL. DATE 12/06/1996 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8702 - 9727

02	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	3			N	-0-					-0-
03	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	3			N	-0-					-0-
04	1410	N	1125	-0-	-285	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
05	1457	N	1008	-0-	-449	-0-	1008	3			N	-0-					-0-
06	1410	N	755	-0-	-655	-0-	755	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	387	-0-	-791	-0-	387	3			N	-0-					-0-

WERNER-WHITE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 161740 COMPL. DATE 01/03/1997 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9150 - 9750

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-

LAGRONE, T.S. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 161742 COMPL. DATE 12/17/1996 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 8960 - 9840

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-

WERNER-POPE WELL #: 7 RRCID -> 162119 COMPL. DATE 01/25/1997 TOTAL DEPTH 9913 PERF. 8876 - 9732

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-

WERNER-WHITE WELL #: 4 RRCID -> 162235 COMPL. DATE 02/17/1997 TOTAL DEPTH 9938 PERF. 8882 - 9760

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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

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
02	1708	N	1620	-0-	-88	-0-	1620	3			N	-0-					-0-
03	1891	N	1838	-0-	-53	-0-	1838	3			N	-0-					-0-
04	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	3			N	-0-					-0-
05	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	3			N	-0-					-0-
06	1770	N	1695	-0-	-75	-0-	1695	3			N	-0-					-0-
*07	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	3			N	-0-					-0-

MANGHAM, R.S. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 162682 COMPL. DATE 03/14/1997 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8902 - 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
02	364	N	306	-0-	-58	-0-	306	3			N	-0-					-0-
03	527	N	489	-0-	-38	-0-	489	3			N	-0-					-0-
04	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-
05	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
06	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	3			N	-0-					-0-
*07	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 9 RRCID -> 162751 COMPL. DATE 03/07/1997 TOTAL DEPTH 9934 PERF. 8890 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1036	N	557	-0-	-479	-0-	557	3			N	-0-					-0-
03	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
04	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					-0-
05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 162783 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8930 - 9961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	3			N	-0-					-0-
03	2449	N	2231	-0-	-218	-0-	2231	3			N	-0-					-0-
04	2370	N	1965	-0-	-405	-0-	1965	3			N	-0-					-0-
05	2418	N	1537	-0-	-881	-0-	1537	3			N	-0-					-0-
06	2160	N	1530	-0-	-630	-0-	1530	3			N	-0-					-0-
*07	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	3			N	-0-					-0-

WERNER-CLARENCE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 162856 COMPL. DATE 01/26/1997 TOTAL DEPTH 10108 PERF. 8620 - 8680

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

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
02	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-					-0-
03	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	3			N	-0-					-0-
04	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	3			N	-0-					-0-
05	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3			N	-0-					-0-
06	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			N	-0-					-0-
*07	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	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
02	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	3			N	-0-					-0-
03	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	3			N	-0-					-0-
04	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	3			N	-0-					-0-
05	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	3			N	-0-					-0-
06	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	3			N	-0-					-0-
*07	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	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 #: 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
02	616	N	387	-0-	-229	-0-	387	3			N	-0-					-0-
03	713	N	519	-0-	-194	-0-	519	3			N	-0-					-0-
04	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
05	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					-0-
06	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-
*07	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-

WERNER-THOMPSON WELL #: 5 RRCID -> 163462 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 9956 PERF. 8932 - 9556

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-

AMERICAN LEGION WELL #: 4 RRCID -> 163467 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 8944 - 9180

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-

AMERICAN LEGION WELL #: 5 RRCID -> 163492 COMPL. DATE 05/12/1997 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 8954 - 9490

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-

ROSS, J. T. C V GAS UNIT WELL #: 10A RRCID -> 163810 COMPL. DATE 05/11/1997 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8598 - 9688

02	364	N	218	-0-	-146	-0-	218	3			N	-0-					-0-
03	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					-0-
04	630	N	464	-0-	-166	-0-	464	3			N	-0-					-0-
05	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
06	660	N	484	-0-	-176	-0-	484	3			N	-0-					-0-
07	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-BURTON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163967 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 8856 - 9288

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-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 10 RRCID -> 163981 COMPL. DATE 06/14/1997 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 8438 - 9558

02	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			Y	-0-					-0-
03	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			Y	-0-					-0-
04	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			Y	-0-					-0-
05	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			Y	-0-					-0-
06	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			Y	-0-					-0-
*07	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-SPRADLEY UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 164192 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 9170 - 9430

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

BEALL-BARKSDALE WELL #: 8 RRCID -> 164620 COMPL. DATE 07/28/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8418 - 9616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	700	N	642	-0-	-58	-0-	642	3			N	-0-					-0-
03	806	N	773	-0-	-33	-0-	773	3			N	-0-					-0-
04	780	N	777	-0-	-3	-0-	777	3			N	-0-					-0-
05	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-					-0-
06	750	N	717	-0-	-33	-0-	717	3			N	-0-					-0-
07	806	N	754	-0-	-52	-0-	754	3			N	-0-					-0-

WERNER-THOMPSON WELL #: 7 RRCID -> 164948 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 9971 PERF. 8880 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1708	N	1694	-0-	-14	-0-	1669	3	25	9	Y	23	26	1			5
03	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1843	3	29	9	Y	26	27	1			4
04	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1816	3	29	9	Y	26	25	1			5
05	1891	N	1850	-0-	-41	-0-	1825	3	25	9	Y	23	21	1			7
06	1800	N	1764	-0-	-36	-0-	1743	3	21	9	Y	19	22	1			4
07	1922	N	1751	-0-	-171	-0-	1728	3	23	9	Y	21	19	1			6

AMERICAN LEGION WELL #: 6 RRCID -> 165499 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 9160 - 9410

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

WHITFIELD UNIT WELL #: 12 RRCID -> 165623 COMPL. DATE 08/24/1997 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8636 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					-0-
03	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					-0-
04	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-					-0-
05	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-					-0-
06	720	N	511	-0-	-209	-0-	511	3			N	-0-					-0-
07	775	N	72	-0-	-703	-0-	72	3			N	-0-					-0-

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
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-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 8 RRCID -> 165918 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8672 - 9774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1876	N	1521	-0-	-355	-0-	1521	3			N	-0-					-0-
03	2046	N	1588	-0-	-458	-0-	1588	3			N	-0-					-0-
04	1950	N	1744	-0-	-206	-0-	1744	3			N	-0-					-0-
05	1674	N	973	-0-	-701	-0-	973	3			N	-0-					-0-
06	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	2573	3			N	-0-					-0-
*07	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	2584	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SHIVERS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 166043 COMPL. DATE 09/28/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8524 - 9630

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

JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 166290 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8750 - 9400

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-

WERNER-THOMPSON WELL #: 6 RRCID -> 166419 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 9898 PERF. 8810 - 9564

02	2800	N	3052	-0-	252	3288	3052	3			Y	-0-					-0-
03	6403	X	3115	-0-	-3288	-0-	3115	3			Y	-0-					-0-
04	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	3013	3			Y	-0-					-0-
05	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	2999	3			Y	-0-					-0-
06	2160	X	1104	-0-	-1056	-0-	1102	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
07	2232	X	1875	-0-	-357	-0-	1866	3	9	9	Y	8	6	1			2

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 12 RRCID -> 166441 COMPL. DATE 11/09/1997 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8571 - 9703

02	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-
03	527	N	29	-0-	-498	-0-	29	3			N	-0-					-0-
04	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
05	558	N	225	-0-	-333	-0-	225	3			N	-0-					-0-
06	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	3			N	-0-					-0-
*07	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 167186 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8785 - 9934

02	1960	N	1693	-0-	-267	-0-	1693	3			N	-0-					-0-
03	1984	N	1882	-0-	-102	-0-	1882	3			N	-0-					-0-
04	2010	N	1857	-0-	-153	-0-	1857	3			N	-0-					-0-
05	1860	N	1225	-0-	-635	-0-	1225	3			N	-0-					-0-
06	1830	N	1401	-0-	-429	-0-	1401	3			N	-0-					-0-
*07	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	3			N	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 167198 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 9754 PERF. 9106 - 9498

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-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 167199 COMPL. DATE 12/30/1997 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 9120 - 9580

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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HARRIS, J.W. WELL #: 6 RRCID -> 167356 COMPL. DATE 01/05/1998 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8816 - 9946

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

WERNER-THOMPSON WELL #: 8 RRCID -> 167498 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 9162 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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-

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 7 RRCID -> 167504 COMPL. DATE 01/12/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9076 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1432	X	1432	-0-	-0-	-0-	1411	3	21	9	Y	19	22	1			4
03	1581	X	1559	-0-	-22	-0-	1536	3	23	9	Y	21	22	1			3
04	1530	X	1474	-0-	-56	-0-	1450	3	24	9	Y	22	21	1			4
05	1581	N	1529	-0-	-52	-0-	1507	3	22	9	Y	20	18	1			6
06	1500	N	1496	-0-	-4	-0-	1474	3	22	9	Y	20	22	1			4
07	1519	N	1081	-0-	-438	-0-	1057	3	24	9	Y	22	20	1			6

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 167541 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8670 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1344	N	901	-0-	-443	-0-	901	3			N	-0-					-0-
03	1581	N	955	-0-	-626	-0-	955	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	859	-0-	-221	-0-	859	3			N	-0-					-0-
05	992	N	743	-0-	-249	-0-	743	3			N	-0-					-0-
06	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
*07	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 13 RRCID -> 167764 COMPL. DATE 03/02/1998 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8418 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	3			N	-0-					-0-
03	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	3			N	-0-					-0-
04	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
05	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			N	-0-					-0-
06	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	3			N	-0-					-0-
*07	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	3			N	-0-					-0-

ROSS, J.T. CV GAS UNIT WELL #: 11A RRCID -> 168519 COMPL. DATE 03/29/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8668 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	3			N	-0-					-0-
03	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	3			N	-0-					-0-
04	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	3			N	-0-					-0-
05	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	3			N	-0-					-0-
06	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	3			N	-0-					-0-
*07	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	2502	3			N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 10 RRCID -> 168824 COMPL. DATE 04/26/1998 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8783 - 9814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
03	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	3			N	-0-					-0-
04	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	3			N	-0-					-0-
05	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	3			N	-0-					-0-
06	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	3			N	-0-					-0-
*07	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BEALL-NORMAN WELL #: 14 RRCID -> 169190 COMPL. DATE 06/14/1998 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8609 - 9773

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

BEALL, W.F. WELL #: 12 RRCID -> 169493 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 9912 PERF. 8648 - 9808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1400	N	1052	-0-	-348	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
03	1550	N	1190	-0-	-360	-0-	1190	3			N	-0-					-0-
04	1260	N	1146	-0-	-114	-0-	1146	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	941	-0-	-237	-0-	941	3			N	-0-					-0-
06	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	3			N	-0-					-0-
*07	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 11 RRCID -> 170241 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 9674 PERF. 8418 - 9547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	812	N	763	-0-	-49	-0-	763	3			N	-0-					-0-
03	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	3			N	-0-					-0-
04	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					-0-
05	2963	N	2963	-0-	-0-	-0-	2963	3			N	-0-					-0-
06	900	N	220	-0-	-680	-0-	220	3			N	-0-					-0-
07	775	N	210	-0-	-565	-0-	210	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 13 RRCID -> 173303 COMPL. DATE 04/18/1999 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8408 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1792	N	1775	-0-	-17	-0-	1775	3			N	-0-					-0-
03	1984	N	1929	-0-	-55	-0-	1929	3			N	-0-					-0-
04	1950	N	1792	-0-	-158	-0-	1792	3			N	-0-					-0-
05	1953	N	1562	-0-	-391	-0-	1562	3			N	-0-					-0-
06	1860	N	1786	-0-	-74	-0-	1786	3			N	-0-					-0-
*07	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 12 RRCID -> 173439 COMPL. DATE 05/17/1999 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8406 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1792	N	1682	-0-	-110	-0-	1682	3			N	-0-					-0-
03	1798	N	1577	-0-	-221	-0-	1577	3			N	-0-					-0-
04	1440	N	1261	-0-	-179	-0-	1261	3			N	-0-					-0-
05	1860	N	1642	-0-	-218	-0-	1642	3			N	-0-					-0-
06	1530	N	1259	-0-	-271	-0-	1259	3			N	-0-					-0-
*07	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 14 RRCID -> 173828 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 9692 PERF. 8412 - 9219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
03	651	N	459	-0-	-192	-0-	459	3			N	-0-					-0-
04	540	N	419	-0-	-121	-0-	419	3			N	-0-					-0-
05	496	N	417	-0-	-79	-0-	417	3			N	-0-					-0-
06	450	N	394	-0-	-56	-0-	394	3			N	-0-					-0-
07	434	N	405	-0-	-29	-0-	405	3			N	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 13 RRCID -> 174152 COMPL. DATE 07/11/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8465 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	3			N	-0-					-0-
03	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	3			N	-0-					-0-
04	1440	N	1407	-0-	-33	-0-	1407	3			N	-0-					-0-
05	1457	N	1455	-0-	-2	-0-	1455	3			N	-0-					-0-
06	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	3			N	-0-					-0-
07	1457	N	1430	-0-	-27	-0-	1430	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BEALL-NORMAN WELL #: 16 RRCID -> 174551 COMPL. DATE 09/06/1999 TOTAL DEPTH 9857 PERF. 8542 - 9460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	3			N	-0-					-0-
03	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	3			N	-0-					-0-
04	2070	N	1796	-0-	-274	-0-	1796	3			N	-0-					-0-
05	2263	N	1950	-0-	-313	-0-	1950	3			N	-0-					-0-
06	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	3			N	-0-					-0-
*07	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	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
02	1372	N	1079	-0-	-293	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
03	1488	N	834	-0-	-654	-0-	834	3			N	-0-					-0-
04	1140	N	532	-0-	-608	-0-	532	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	357	-0-	-852	-0-	357	3			N	-0-					-0-
06	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-					-0-
*07	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	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
02	3172	X	2879	-0-	-293	-0-	2879	3			N	-0-					-0-
03	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	2943	3			N	-0-					-0-
04	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	3112	3			N	-0-					-0-
05	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	4496	3			N	-0-					-0-
06	5107	X	5107	-0-	-0-	-0-	5107	3			N	-0-					-0-
*07	5010	X	5010	-0-	-0-	-0-	5010	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
02	1512	N	988	-0-	-524	-0-	973	3	15	9	Y	14	15	1			3
03	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1866	3	15	9	Y	14	15	1			2
04	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1706	3	17	9	Y	15	14	1			3
05	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1738	3	14	9	Y	13	12	1			4
06	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1825	3	12	9	Y	11	13	1			2
*07	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1883	3	14	9	Y	13	12	1			3

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
02	3360	X	3353	-0-	-7	-0-	3353	3			N	-0-					-0-
03	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	3729	3			N	-0-					-0-
04	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	3626	3			N	-0-					-0-
05	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	3851	3			N	-0-					-0-
06	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	3791	3			N	-0-					-0-
*07	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	3866	3			N	-0-					-0-

BEALL-NORMAN WELL #: 15 RRCID -> 176206 COMPL. DATE 12/15/1999 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8500 - 9633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1064	N	985	-0-	-79	-0-	985	3			N	-0-					-0-
03	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3			N	-0-					-0-
04	1140	N	1099	-0-	-41	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
05	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	3			N	-0-					-0-
06	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3			N	-0-					-0-
*07	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	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
02	168	N	129	-0-	-39	-0-	129	3			N	-0-					-0-
03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
04	90	N	3	-0-	-87	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
*07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 176342 COMPL. DATE 01/14/2000 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8542 - 9706

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

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 15 RRCID -> 176552 COMPL. DATE 01/18/2000 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8626 - 9770

02	1092	N	981	-0-	-111	-0-	981	3			N	-0-					-0-
03	1209	N	1096	-0-	-113	-0-	1096	3			N	-0-					-0-
04	1170	N	1100	-0-	-70	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
05	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3			N	-0-					-0-
06	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	1094	-0-	-53	-0-	1094	3			N	-0-					-0-

WERNER "A" WELL #: 3 RRCID -> 176586 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8708 - 9480

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-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 11 RRCID -> 176937 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8634 - 9861

02	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	2413	3			N	-0-					-0-
03	2839	N	2839	-0-	-0-	-0-	2839	3			N	-0-					-0-
04	2880	N	2880	-0-	-0-	-0-	2880	3			N	-0-					-0-
05	2916	N	2916	-0-	-0-	-0-	2916	3			N	-0-					-0-
06	2760	N	2546	-0-	-214	-0-	2546	3			N	-0-					-0-
07	2976	N	2461	-0-	-515	-0-	2461	3			N	-0-					-0-

KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 176946 COMPL. DATE 03/03/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8620 - 9390

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	3635	3			Y	-0-					-0-
03	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	4472	3			Y	-0-					-0-
04	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	4346	3			Y	-0-					-0-
05	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	4222	3			Y	-0-					-0-
06	3840	X	3556	-0-	-284	-0-	3556	3			Y	-0-					-0-
07	3968	X	3837	-0-	-131	-0-	3837	3			Y	-0-					-0-

WERNER-LEFOY WELL #: 7 RRCID -> 177226 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 10188 PERF. 8622 - 9900

02	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2206	3	29	9	Y	26	30	1			5
03	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2200	3	33	9	Y	30	30	1			5
04	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2352	3	31	9	Y	28	28	1			5
05	1612	N	610	-0-	-1002	-0-	578	3	32	9	Y	29	25	1			9
06	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	2613	3	29	9	Y	26	30	1			5
*07	2784	N	2784	-0-	-0-	-0-	2750	3	34	9	Y	31	28	1			8

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BEALL-BARKSDALE WELL #: 10 RRCID -> 177336 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 8615 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	3			N	-0-					-0-
03	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	3			N	-0-					-0-
04	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	3			N	-0-					-0-
05	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	3			N	-0-					-0-
06	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	3			N	-0-					-0-
07	1550	N	1537	-0-	-13	-0-	1537	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
02	504	N	261	-0-	-243	-0-	261	3			N	-0-					-0-
03	310	N	222	-0-	-88	-0-	222	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	3			N	-0-					-0-
06	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					-0-
*07	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	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
02	1988	N	511	-0-	-1477	-0-	511	3			N	-0-					-0-
03	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	3			N	-0-					-0-
04	1890	N	1004	-0-	-886	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
05	558	N	97	-0-	-461	-0-	97	3			N	-0-					-0-
06	1920	N	1466	-0-	-454	-0-	1466	3			N	-0-					-0-
*07	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-	2779	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 14 RRCID -> 180067 COMPL. DATE 04/11/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8930 - 9500

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

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 180639 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8614 - 9782

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

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 16 RRCID -> 180670 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8601 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	896	N	726	-0-	-170	-0-	726	3			N	-0-					-0-
03	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
04	990	N	886	-0-	-104	-0-	886	3			N	-0-					-0-
05	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	768	-0-	-252	-0-	768	3			N	-0-					-0-
07	930	N	926	-0-	-4	-0-	926	3			N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 180793 COMPL. DATE 12/23/2000 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8521 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	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 #: 13 RRCID -> 180846 COMPL. DATE 12/25/2000 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 8448 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	644	N	607	-0-	-37	-0-	607	3			Y	-0-					-0-
03	713	N	85	-0-	-628	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
04	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-					-0-
05	682	N	528	-0-	-154	-0-	528	3			Y	-0-					-0-
06	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			Y	-0-					-0-
*07	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			Y	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 17 RRCID -> 181277 COMPL. DATE 01/14/2001 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8552 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	924	N	884	-0-	-40	-0-	884	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	985	-0-	-38	-0-	985	3			N	-0-					-0-
04	960	N	959	-0-	-1	-0-	959	3			N	-0-					-0-
05	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
06	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	3			N	-0-					-0-
*07	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 12 RRCID -> 181455 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8469 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2661	X	2661	-0-	-0-	-0-	2661	3			N	-0-					-0-
03	1913	X	1913	-0-	-0-	-0-	1913	3			N	-0-					-0-
04	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	3			N	-0-					-0-
05	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	3			N	-0-					-0-
06	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	986	-0-	-285	-0-	986	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 11 RRCID -> 181556 COMPL. DATE 01/30/2001 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8673 - 9819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	X	2476	-0-	-324	-0-	2476	3			N	-0-					-0-
03	3100	X	2439	-0-	-661	-0-	2439	3			N	-0-					-0-
04	3000	X	2688	-0-	-312	-0-	2688	3			N	-0-					-0-
05	3100	X	2839	-0-	-261	-0-	2839	3			N	-0-					-0-
06	3000	X	2567	-0-	-433	-0-	2567	3			N	-0-					-0-
07	2790	X	2285	-0-	-505	-0-	2285	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
02	2574	X	2574	-0-	-0-	-0-	2574	3			N	-0-					-0-
03	2883	X	2166	-0-	-717	-0-	2166	3			N	-0-					-0-
04	2790	X	2383	-0-	-407	-0-	2383	3			N	-0-					-0-
05	2883	X	2503	-0-	-380	-0-	2503	3			N	-0-					-0-
06	2760	X	2225	-0-	-535	-0-	2225	3			N	-0-					-0-
07	2852	X	2411	-0-	-441	-0-	2411	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
02	1457	X	1457	-0-	-0-	-0-	1457	3			N	-0-					-0-
03	1518	X	1518	-0-	-0-	-0-	1518	3			N	-0-					-0-
04	1626	X	1626	-0-	-0-	-0-	1626	3			N	-0-					-0-
05	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	3			N	-0-					-0-
06	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	3			N	-0-					-0-
*07	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	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
02	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	3			N	-0-					-0-
03	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	3			N	-0-					-0-
04	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	3			N	-0-					-0-
05	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	3			N	-0-					-0-
06	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	3			N	-0-					-0-
*07	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 17 RRCID -> 182565 COMPL. DATE 04/29/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8420 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2100	N	1858	-0-	-242	-0-	1858	3			N	-0-			-0-
03	2232	N	1536	-0-	-696	-0-	1536	3			N	-0-			-0-
04	2220	N	1701	-0-	-519	-0-	1701	3			N	-0-			-0-
05	2935	N	2935	-0-	-0-	-0-	2935	3			N	-0-			-0-
06	2821	N	2821	-0-	-0-	-0-	2821	3			N	-0-			-0-
*07	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	2686	3			N	-0-			-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 13 RRCID -> 182728 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8688 - 9822

02	224	N	156	-0-	-68	-0-	156	3			N	-0-			-0-
03	248	N	114	-0-	-134	-0-	114	3			N	-0-			-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
06	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-			-0-
*07	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	3			N	-0-			-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 14 RRCID -> 183181 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8848 - 9703

02	476	N	320	-0-	-156	-0-	320	3			N	-0-			-0-
03	620	N	338	-0-	-282	-0-	338	3			N	-0-			-0-
04	450	N	283	-0-	-167	-0-	283	3			N	-0-			-0-
05	341	N	268	-0-	-73	-0-	268	3			N	-0-			-0-
06	330	N	177	-0-	-153	-0-	177	3			N	-0-			-0-
*07	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-			-0-

BEALL, W.F. WELL #: 13 RRCID -> 183326 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8653 - 9812

02	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	202	1	1564	3	N	-0-			-0-
03	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	190	1	1856	3	N	-0-			-0-
04	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	107	1	1776	3	N	-0-			-0-
05	1953	N	1825	-0-	-128	-0-	147	1	1678	3	N	-0-			-0-
06	1980	N	1265	-0-	-715	-0-	225	1	1040	3	N	-0-			-0-
07	1953	N	807	-0-	-1146	-0-	143	1	664	3	N	-0-			-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 14 RRCID -> 183804 COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8614 - 9479

02	2212	N	1877	-0-	-335	-0-	1877	3			N	-0-			-0-
03	2263	N	1442	-0-	-821	-0-	1442	3			N	-0-			-0-
04	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	2675	3			N	-0-			-0-
05	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2498	3			N	-0-			-0-
06	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2357	3			N	-0-			-0-
07	2604	N	2153	-0-	-451	-0-	2153	3			N	-0-			-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 12 RRCID -> 184377 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8654 - 9798

02	1804	X	1804	-0-	-0-	-0-	1804	3			N	-0-			-0-
03	2449	X	2028	-0-	-421	-0-	2028	3			N	-0-			-0-
04	2370	X	1515	-0-	-855	-0-	1515	3			N	-0-			-0-
05	2607	X	2607	-0-	-0-	-0-	2607	3			N	-0-			-0-
06	2370	X	-0-	-0-	-2370	-0-					N	-0-			-0-
*07	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	2734	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

02	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-			-0-
03	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-			-0-
04	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-			-0-
05	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-			-0-
06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-			-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WHITFIELD UNIT WELL #: 17 RRCID -> 184805 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 9922 PERF. 8604 - 9743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	644	N	620	-0-	-24	-0-	620	3			N	-0-					-0-
03	620	N	377	-0-	-243	-0-	377	3			N	-0-					-0-
04	510	N	413	-0-	-97	-0-	413	3			N	-0-					-0-
05	682	N	389	-0-	-293	-0-	389	3			N	-0-					-0-
06	360	N	320	-0-	-40	-0-	320	3			N	-0-					-0-
07	434	N	353	-0-	-81	-0-	353	3			N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 14 RRCID -> 184908 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8435 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	2571	3			Y	-0-					-0-
03	2449	N	2344	-0-	-105	-0-	2344	3			Y	-0-					-0-
04	2370	N	1871	-0-	-499	-0-	1871	3			Y	-0-					-0-
05	2449	N	1991	-0-	-458	-0-	1991	3			Y	-0-					-0-
06	2280	N	1804	-0-	-476	-0-	1804	3			Y	-0-					-0-
07	1922	N	1888	-0-	-34	-0-	1888	3			Y	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 13 RRCID -> 185259 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8438 - 9580

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

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
02	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-
03	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	3			N	-0-					-0-
04	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					-0-
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
06	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSS, J.T. CV GAS UNIT WELL #: 12B RRCID -> 185753 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8578 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	3			N	-0-					-0-
03	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	3			N	-0-					-0-
04	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	3			N	-0-					-0-
05	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	3			N	-0-					-0-
06	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	3			N	-0-					-0-
*07	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 15 RRCID -> 185757 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8650 - 9822

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

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 15 RRCID -> 186494 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8460 - 9582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	3			Y	-0-					-0-
03	1271	N	342	-0-	-929	-0-	342	3			Y	-0-					-0-
04	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	3			Y	-0-					-0-
05	1271	N	1115	-0-	-156	-0-	1115	3			Y	-0-					-0-
06	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			Y	-0-					-0-
07	1271	N	1185	-0-	-86	-0-	1185	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BEALL-BARKSDALE WELL #: 14 RRCID -> 186495 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8510 - 9616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
03	186	N	122	-0-	-64	-0-	122	3			N	-0-					-0-
04	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	3			N	-0-					-0-
05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
*07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 15 RRCID -> 186690 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8524 - 9683

02	2520	N	1614	-0-	-906	-0-	1614	3			N	-0-					-0-
03	2666	N	1712	-0-	-954	-0-	1712	3			N	-0-					-0-
04	1950	N	879	-0-	-1071	-0-	879	3			N	-0-					-0-
05	1798	N	905	-0-	-893	-0-	905	3			N	-0-					-0-
06	1650	N	838	-0-	-812	-0-	838	3			N	-0-					-0-
07	899	N	694	-0-	-205	-0-	694	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

02	1484	N	1465	-0-	-19	-0-	1465	3			N	-0-					-0-
03	1643	N	1365	-0-	-278	-0-	1365	3			N	-0-					-0-
04	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	3			N	-0-					-0-
05	1612	N	1412	-0-	-200	-0-	1412	3			N	-0-					-0-
06	1320	N	1090	-0-	-230	-0-	1090	3			N	-0-					-0-
07	1643	N	1197	-0-	-446	-0-	1197	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 16 RRCID -> 187163 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8536 - 9694

02	1708	N	1442	-0-	-266	-0-	1442	3			N	-0-					-0-
03	1798	N	1762	-0-	-36	-0-	1762	3			N	-0-					-0-
04	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	3			N	-0-					-0-
05	1612	N	1576	-0-	-36	-0-	1576	3			N	-0-					-0-
06	1710	N	1229	-0-	-481	-0-	1229	3			N	-0-					-0-
07	1829	N	1052	-0-	-777	-0-	1052	3			N	-0-					-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 187165 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8778 - 9820

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-

JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 187413 COMPL. DATE 01/27/2002 TOTAL DEPTH 9866 PERF. 8758 - 9390

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-

HICKS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 187491 COMPL. DATE 02/05/2002 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8534 - 9720

02	1904	N	1798	-0-	-106	-0-	1798	3			N	-0-					-0-
03	2046	N	1917	-0-	-129	-0-	1917	3			N	-0-					-0-
04	1890	N	1865	-0-	-25	-0-	1865	3			N	-0-					-0-
05	1984	N	1698	-0-	-286	-0-	1698	3			N	-0-					-0-
06	1860	N	1460	-0-	-400	-0-	1460	3			N	-0-					-0-
07	1922	N	1566	-0-	-356	-0-	1566	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-WHITE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187916 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 9924 PERF. 8894 - 9759

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

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
02	1960	N	1885	-0-	-75	-0-	1885	3			N	-0-					-0-
03	2170	N	2105	-0-	-65	-0-	2105	3			N	-0-					-0-
04	2040	N	1331	-0-	-709	-0-	1331	3			N	-0-					-0-
05	2077	N	2037	-0-	-40	-0-	2037	3			N	-0-					-0-
06	2040	N	2021	-0-	-19	-0-	2021	3			N	-0-					-0-
*07	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	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
02	2296	N	1994	-0-	-302	-0-	1994	3			N	-0-					-0-
03	2139	N	1087	-0-	-1052	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
04	2130	N	1477	-0-	-653	-0-	1477	3			N	-0-					-0-
05	2201	N	2128	-0-	-73	-0-	2128	3			N	-0-					-0-
06	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	3			N	-0-					-0-
*07	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	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
02	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	3			N	-0-					-0-
03	2387	N	2127	-0-	-260	-0-	2127	3			N	-0-					-0-
04	2370	N	1859	-0-	-511	-0-	1859	3			N	-0-					-0-
05	2325	N	2296	-0-	-29	-0-	2296	3			N	-0-					-0-
06	2070	N	1638	-0-	-432	-0-	1638	3			N	-0-					-0-
*07	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2468	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
02	2296	N	2268	-0-	-28	-0-	2268	3			N	-0-					-0-
03	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	2718	3			N	-0-					-0-
04	2550	N	2199	-0-	-351	-0-	2199	3			N	-0-					-0-
05	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	2573	3			N	-0-					-0-
06	2550	N	2478	-0-	-72	-0-	2478	3			N	-0-					-0-
*07	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	2582	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
02	1120	N	932	-0-	-188	-0-	932	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	892	-0-	-131	-0-	892	3			N	-0-					-0-
04	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	824	-0-	-199	-0-	824	3			N	-0-					-0-
06	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	904	-0-	-367	-0-	904	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	93					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	93					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	93					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	93					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	93					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	93					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 16 RRCID -> 189548 COMPL. DATE 06/12/2002 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8268 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1932	N	1393	-0-	-539	-0-	1393	3			N	-0-					-0-
03	1891	N	1273	-0-	-618	-0-	1273	3			N	-0-					-0-
04	1710	N	997	-0-	-713	-0-	997	3			N	-0-					-0-
05	1550	N	1404	-0-	-146	-0-	1404	3			N	-0-					-0-
06	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	3			N	-0-					-0-
*07	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 17 RRCID -> 189907 COMPL. DATE 06/23/2002 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8389 - 9465

02	1652	N	1580	-0-	-72	-0-	1580	3			N	-0-					-0-
03	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	3			N	-0-					-0-
04	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	3			N	-0-					-0-
05	1736	N	1713	-0-	-23	-0-	1713	3			N	-0-					-0-
06	1710	N	1688	-0-	-22	-0-	1688	3			N	-0-					-0-
*07	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	3			N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 16 RRCID -> 189939 COMPL. DATE 07/10/2002 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9137 - 9736

02	2212	N	2121	-0-	-91	-0-	2121	3			N	-0-					-0-
03	2170	N	1074	-0-	-1096	-0-	1074	3			N	-0-					-0-
04	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2342	3			N	-0-					-0-
05	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	2584	3			N	-0-					-0-
06	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2426	3			N	-0-					-0-
07	2418	N	1371	-0-	-1047	-0-	1371	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 16 RRCID -> 190222 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8713 - 9853

02	364	N	363	-0-	-1	-0-	363	3			N	-0-					-0-
03	403	N	397	-0-	-6	-0-	397	3			N	-0-					-0-
04	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
05	403	N	389	-0-	-14	-0-	389	3			N	-0-					-0-
06	390	N	348	-0-	-42	-0-	348	3			N	-0-					-0-
07	403	N	360	-0-	-43	-0-	360	3			N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 190478 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8342 - 9570

02	672	N	447	-0-	-225	-0-	447	3			N	-0-					-0-
03	527	N	474	-0-	-53	-0-	474	3			N	-0-					-0-
04	630	N	444	-0-	-186	-0-	444	3			N	-0-					-0-
05	496	N	443	-0-	-53	-0-	443	3			N	-0-					-0-
06	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-
07	465	N	416	-0-	-49	-0-	416	3			N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 190508 COMPL. DATE 08/17/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8496 - 9674

02	134	N	134	-0-	-0-	-0-	18	1	116	3	N	-0-					-0-
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	15	1	117	3	N	-0-					-0-
04	120	N	89	-0-	-31	-0-	10	1	79	3	N	-0-					-0-
05	155	N	139	-0-	-16	-0-	20	1	119	3	N	-0-					-0-
06	120	N	97	-0-	-23	-0-	12	1	85	3	N	-0-					-0-
*07	116	N	116	-0-	-0-	-0-	17	1	99	3	N	-0-					-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 190998 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8474 - 9780

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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
ROSS, J.T. CV GAS UNIT WELL #: 17B RRCID -> 191451 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8452 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2268	N	1867	-0-	-401	-0-	1867	3			N	-0-					-0-
03	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	2759	3			N	-0-					-0-
04	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	2374	3			N	-0-					-0-
05	3013	N	3013	-0-	-0-	-0-	3013	3			N	-0-					-0-
06	2806	N	2806	-0-	-0-	-0-	2806	3			N	-0-					-0-
*07	3100	N	3373	-0-	273	273	3373	3			N	-0-					-0-

POWERS, E.C. WELL #: 13 RRCID -> 191483 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8468 - 9768

02	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	2853	3			N	-0-					-0-
03	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	2935	3			N	-0-					-0-
04	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	2738	3			N	-0-					-0-
05	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	2704	3			N	-0-					-0-
06	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	2610	3			N	-0-					-0-
*07	2582	X	2582	-0-	-0-	-0-	2582	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 17 RRCID -> 191984 COMPL. DATE 11/05/2002 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 8472 - 9628

02	644	N	562	-0-	-82	-0-	562	3			N	-0-					-0-
03	682	N	607	-0-	-75	-0-	607	3			N	-0-					-0-
04	630	N	611	-0-	-19	-0-	611	3			N	-0-					-0-
05	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					-0-
06	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					-0-
*07	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 17 RRCID -> 192004 COMPL. DATE 11/03/2002 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8616 - 9657

02	2464	N	2303	-0-	-161	-0-	2303	3			N	-0-					-0-
03	2849	N	2849	-0-	-0-	-0-	2849	3			N	-0-					-0-
04	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	2743	3			N	-0-					-0-
05	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	2719	3			N	-0-					-0-
06	2670	N	2375	-0-	-295	-0-	2375	3			N	-0-					-0-
07	2759	N	2311	-0-	-448	-0-	2311	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 18 RRCID -> 192310 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8970 - 9581

02	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	3			N	-0-					-0-
03	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	2543	3			N	-0-					-0-
04	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2419	3			N	-0-					-0-
05	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2454	3			N	-0-					-0-
06	2460	N	2317	-0-	-143	-0-	2317	3			N	-0-					-0-
07	2511	N	2466	-0-	-45	-0-	2466	3			N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 17 RRCID -> 192327 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8446 - 9623

02	812	N	384	-0-	-428	-0-	384	3			Y	-0-					-0-
03	899	N	867	-0-	-32	-0-	867	3			Y	-0-					-0-
04	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3			Y	-0-					-0-
05	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	3			Y	-0-					-0-
06	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	3			Y	-0-					-0-
*07	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	3			Y	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 12 RRCID -> 192457 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8450 - 9611

02	504	N	383	-0-	-121	-0-	383	3			Y	-0-					-0-
03	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			Y	-0-					-0-
04	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	3			Y	-0-					-0-
05	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			Y	-0-					-0-
06	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			Y	-0-					-0-
07	682	N	257	-0-	-425	-0-	257	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 18 RRCID -> 192656 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8467 - 9638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	3			Y	-0-					-0-
03	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	3			Y	-0-					-0-
04	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	3			Y	-0-					-0-
05	1984	N	1972	-0-	-12	-0-	1972	3			Y	-0-					-0-
06	1920	N	1880	-0-	-40	-0-	1880	3			Y	-0-					-0-
07	1984	N	1959	-0-	-25	-0-	1959	3			Y	-0-					-0-

SEALEY, MAY WELL #: 11 RRCID -> 192989 COMPL. DATE 01/19/2003 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8728 - 9927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	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	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					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
02	532	N	154	-0-	-378	-0-	154	3			N	-0-					-0-
03	2868	N	2868	-0-	-0-	-0-	2868	3			N	-0-					-0-
04	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-					-0-
05	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-
06	1320	N	444	-0-	-876	-0-	444	3			N	-0-					-0-
07	806	N	465	-0-	-341	-0-	465	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
02	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	3244	3			N	-0-					-0-
03	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	3349	3			N	-0-					-0-
04	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	3100	3			N	-0-					-0-
05	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	2927	3			N	-0-					-0-
06	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	2877	3			N	-0-					-0-
*07	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	3150	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
02	1176	N	1110	-0-	-66	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
03	1271	N	1250	-0-	-21	-0-	1250	3			N	-0-					-0-
04	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3			N	-0-					-0-
05	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	3			N	-0-					-0-
06	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	3			N	-0-					-0-
*07	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	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
02	2296	N	2006	-0-	-290	-0-	2006	3			N	-0-					-0-
03	2480	N	2087	-0-	-393	-0-	2087	3			N	-0-					-0-
04	2310	N	2212	-0-	-98	-0-	2212	3			N	-0-					-0-
05	2232	N	2191	-0-	-41	-0-	2191	3			N	-0-					-0-
06	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	3			N	-0-					-0-
07	2294	N	1561	-0-	-733	-0-	1561	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 194343 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 8774 - 10047

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

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 18 RRCID -> 194374 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8626 - 9810

02	1540	N	1509	-0-	-31	-0-	1509	3			N	-0-					-0-
03	1705	N	1577	-0-	-128	-0-	1577	3			N	-0-					-0-
04	1620	N	1291	-0-	-329	-0-	1291	3			N	-0-					-0-
05	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	3			N	-0-					-0-
06	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	3			N	-0-					-0-
*07	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	3			N	-0-					-0-

WERNER-POPE WELL #: 8 RRCID -> 194378 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 8858 - 9734

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-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 194382 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8701 - 9625

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-

HARRIS, S.S. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 194848 COMPL. DATE 04/20/2003 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8670 - 9848

02	700	N	478	-0-	-222	-0-	478	3			N	-0-					-0-
03	1147	N	2	-0-	-1145	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	2527	3			N	-0-					-0-
05	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	3			N	-0-					-0-
06	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	3			N	-0-					-0-
07	2325	N	1558	-0-	-767	-0-	1558	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 18 RRCID -> 194850 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8594 - 9768

02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
03	496	N	484	-0-	-12	-0-	484	3			N	-0-					-0-
04	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
05	496	N	479	-0-	-17	-0-	479	3			N	-0-					-0-
06	480	N	448	-0-	-32	-0-	448	3			N	-0-					-0-
07	496	N	450	-0-	-46	-0-	450	3			N	-0-					-0-

MANGHAM, R. S. WELL #: 9 RRCID -> 195144 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 8634 - 9866

02	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	3317	3			N	-0-					-0-
03	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	3476	3			N	-0-					-0-
04	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	3327	3			N	-0-					-0-
05	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	3046	3			N	-0-					-0-
06	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	3164	3			N	-0-					-0-
*07	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	3282	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 15 RRCID -> 195543 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 9979 PERF. 8670 - 9854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	252	N	137	-0-	-115	-0-	137	3			N	-0-					-0-
03	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
04	240	N	188	-0-	-52	-0-	188	3			N	-0-					-0-
05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
06	270	N	168	-0-	-102	-0-	168	3			N	-0-					-0-
07	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	3			N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 195923 COMPL. DATE 06/29/2003 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8745 - 9952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	896	N	760	-0-	-136	-0-	760	3			N	-0-					-0-
03	930	N	840	-0-	-90	-0-	840	3			N	-0-					-0-
04	930	N	802	-0-	-128	-0-	802	3			N	-0-					-0-
05	837	N	815	-0-	-22	-0-	815	3			N	-0-					-0-
06	810	N	755	-0-	-55	-0-	755	3			N	-0-					-0-
07	837	N	778	-0-	-59	-0-	778	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
02	1540	N	1461	-0-	-79	-0-	1450	3	11	9	Y	10	12	1			2
03	1705	N	832	-0-	-873	-0-	819	3	13	9	Y	12	12	1			2
04	1500	N	779	-0-	-721	-0-	767	3	12	9	Y	11	11	1			2
05	1612	N	1151	-0-	-461	-0-	1138	3	13	9	Y	12	10	1			4
06	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	992	3	9	9	Y	8	10	1			2
*07	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1263	3	8	9	Y	7	7	1			2

POWERS, E.C. WELL #: 15 RRCID -> 196922 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 9894 PERF. 8602 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1400	N	1355	-0-	-45	-0-	1355	3			N	-0-					-0-
03	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	3			N	-0-					-0-
04	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	3			N	-0-					-0-
05	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	2536	3			N	-0-					-0-
06	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2432	3			N	-0-					-0-
07	1829	N	1445	-0-	-384	-0-	1445	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
02	1092	N	983	-0-	-109	-0-	966	3	17	9	Y	15	17	1			3
03	1209	N	1048	-0-	-161	-0-	1029	3	19	9	Y	17	17	1			3
04	1050	N	86	-0-	-964	-0-	85	3	1	9	Y	1	4	1			-0-
05	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					-0-
06	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

MANGHAM, R. S. WELL #: 10 RRCID -> 197166 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8696 - 9869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	3			N	-0-					-0-
03	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
04	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
05	1643	N	944	-0-	-699	-0-	944	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	702	-0-	-318	-0-	702	3			N	-0-					-0-
*07	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3			N	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 16 RRCID -> 197171 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8682 - 9890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			N	-0-					-0-
03	1209	N	1065	-0-	-144	-0-	1065	3			N	-0-					-0-
04	1140	N	920	-0-	-220	-0-	920	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	835	-0-	-312	-0-	835	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	789	-0-	-231	-0-	789	3			N	-0-					-0-
*07	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HARRIS, J.W. WELL #: 8 RRCID -> 197832 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 10119 PERF. 8806 - 9944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	3			N	-0-					-0-
03	899	N	255	-0-	-644	-0-	255	3			N	-0-					-0-
04	1110	N	236	-0-	-874	-0-	236	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	243	-0-	-780	-0-	243	3			N	-0-					-0-
06	240	N	239	-0-	-1	-0-	239	3			N	-0-					-0-
07	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	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
02	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-					-0-
03	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	3			N	-0-					-0-
04	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
05	930	N	849	-0-	-81	-0-	849	3			N	-0-					-0-
06	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
*07	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	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
02	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	3			N	-0-					-0-
03	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	3			N	-0-					-0-
04	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	3			N	-0-					-0-
05	1767	N	1312	-0-	-455	-0-	1312	3			N	-0-					-0-
06	1710	N	647	-0-	-1063	-0-	647	3			N	-0-					-0-
07	1767	N	686	-0-	-1081	-0-	686	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
02	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	2797	3			N	-0-					-0-
03	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	3076	3			N	-0-					-0-
04	2328	X	2328	-0-	-0-	-0-	2328	3			N	-0-					-0-
05	2000	X	2000	-0-	-0-	-0-	2000	3			N	-0-					-0-
06	1658	X	1658	-0-	-0-	-0-	1658	3			N	-0-					-0-
07	1705	X	1494	-0-	-211	-0-	1494	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
02	1008	N	337	-0-	-671	-0-	337	3			N	-0-					-0-
03	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	480	-0-	-750	-0-	480	3			N	-0-					-0-
05	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	301	-0-	-779	-0-	301	3			N	-0-					-0-
*07	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	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
02	4144	X	3492	-0-	-652	-0-	3492	3			N	-0-					-0-
03	4557	X	3880	-0-	-677	-0-	3880	3			N	-0-					-0-
04	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	4535	3			N	-0-					-0-
05	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	4661	3			N	-0-					-0-
06	3990	X	3835	-0-	-155	-0-	3835	3			N	-0-					-0-
07	4681	X	3896	-0-	-785	-0-	3896	3			N	-0-					-0-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 18B RRCID -> 199493 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 9866 PERF. 8605 - 9725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	896	N	630	-0-	-266	-0-	630	3			N	-0-					-0-
03	837	N	658	-0-	-179	-0-	658	3			N	-0-					-0-
04	720	N	624	-0-	-96	-0-	624	3			N	-0-					-0-
05	713	N	613	-0-	-100	-0-	613	3			N	-0-					-0-
06	630	N	608	-0-	-22	-0-	608	3			N	-0-					-0-
*07	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
TOMPKINS-SPENCER WELL #: 13 RRCID -> 200099 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8893 - 9814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	3			N	-0-					-0-
03	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	3			N	-0-					-0-
04	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	3			N	-0-					-0-
05	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2390	3			N	-0-					-0-
06	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	3			N	-0-					-0-
*07	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	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
02	2098	X	2098	-0-	-0-	-0-	2098	3			N	-0-					-0-
03	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	2935	3			N	-0-					-0-
04	2319	X	2319	-0-	-0-	-0-	2319	3			N	-0-					-0-
05	2913	N	2913	-0-	-0-	-0-	2913	3			N	-0-					-0-
06	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	2622	3			N	-0-					-0-
*07	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2399	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
02	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	2865	3			N	-0-					-0-
03	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	3320	3			N	-0-					-0-
04	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	3346	3			N	-0-					-0-
05	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	3584	3			N	-0-					-0-
06	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	3491	3			N	-0-					-0-
*07	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	3642	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
02	2240	N	1961	-0-	-279	-0-	1961	3			N	-0-					-0-
03	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	3			N	-0-					-0-
04	1980	N	1906	-0-	-74	-0-	1906	3			N	-0-					-0-
05	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	3			N	-0-					-0-
06	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2303	3			N	-0-					-0-
*07	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	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
02	4004	X	3824	-0-	-180	-0-	3824	3			N	-0-					-0-
03	4433	X	3217	-0-	-1216	-0-	3217	3			N	-0-					-0-
04	4110	X	2610	-0-	-1500	-0-	2610	3			N	-0-					-0-
05	4247	X	3395	-0-	-852	-0-	3395	3			N	-0-					-0-
06	4110	X	2761	-0-	-1349	-0-	2761	3			N	-0-					-0-
07	4247	X	1775	-0-	-2472	-0-	1775	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
02	1456	N	873	-0-	-583	-0-	873	3			N	-0-					-0-
03	1612	N	936	-0-	-676	-0-	936	3			N	-0-					-0-
04	1320	N	631	-0-	-689	-0-	631	3			N	-0-					-0-
05	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3			N	-0-					-0-
06	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	3			N	-0-					-0-
07	651	N	319	-0-	-332	-0-	319	3			N	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 17 RRCID -> 201214 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8698 - 9878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1260	N	962	-0-	-298	-0-	962	3			N	-0-					-0-
03	1457	N	558	-0-	-899	-0-	558	3			N	-0-					-0-
04	1290	N	518	-0-	-772	-0-	518	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	428	-0-	-626	-0-	428	3			N	-0-					-0-
06	540	N	355	-0-	-185	-0-	355	3			N	-0-					-0-
07	527	N	298	-0-	-229	-0-	298	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 19 RRCID -> 201270 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8462 - 9569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3558	X	3088	-0-	-470	-0-	3088	3			Y	-0-					-0-
03	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	3636	3			Y	-0-					-0-
04	2760	X	2728	-0-	-32	-0-	2728	3			Y	-0-					-0-
05	2852	X	2787	-0-	-65	-0-	2787	3			Y	-0-					-0-
06	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	3173	3			Y	-0-					-0-
*07	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	3303	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
02	2800	N	3097	-0-	297	297	3097	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3451	-0-	351	648	3451	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3228	-0-	228	876	3228	3			N	-0-					-0-
05	2263	X	2	-0-	-2261	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	2190	X	54	-0-	-2136	-0-	54	3			N	-0-					-0-
07	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					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
02	1596	N	1254	-0-	-342	-0-	1254	3			N	-0-					-0-
03	1829	N	1106	-0-	-723	-0-	1106	3			N	-0-					-0-
04	1320	N	1021	-0-	-299	-0-	1021	3			N	-0-					-0-
05	1395	N	849	-0-	-546	-0-	849	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	706	-0-	-374	-0-	706	3			N	-0-					-0-
*07	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	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
02	1372	N	984	-0-	-388	-0-	984	3			N	-0-					-0-
03	1519	N	1187	-0-	-332	-0-	1187	3			N	-0-					-0-
04	1410	N	1176	-0-	-234	-0-	1176	3			N	-0-					-0-
05	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3			N	-0-					-0-
06	1140	N	966	-0-	-174	-0-	966	3			N	-0-					-0-
07	1209	N	340	-0-	-869	-0-	340	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
02	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	73	1	1584	3	N	-0-					-0-
03	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	81	1	1705	3	N	-0-					-0-
04	1650	N	1320	-0-	-330	-0-	60	1	1260	3	N	-0-					-0-
05	1767	N	1724	-0-	-43	-0-	95	1	1629	3	N	-0-					-0-
06	1710	N	1426	-0-	-284	-0-	70	1	1356	3	N	-0-					-0-
*07	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	67	1	1393	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
02	1596	N	1545	-0-	-51	-0-	1545	3			N	-0-					-0-
03	1767	N	1753	-0-	-14	-0-	1753	3			N	-0-					-0-
04	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	3			N	-0-					-0-
05	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	3			N	-0-					-0-
06	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	3			N	-0-					-0-
*07	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 22 RRCID -> 202338 COMPL. DATE 04/25/2004 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8392 - 9557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	3399	3			N	-0-					-0-
03	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	3696	3			N	-0-					-0-
04	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	3603	3			N	-0-					-0-
05	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	3486	3			N	-0-					-0-
06	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	3055	3			N	-0-					-0-
*07	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	3485	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 19 RRCID -> 202339 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 9673 PERF. 8430 - 9525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2492	N	1636	-0-	-856	-0-	1636	3			N	-0-					-0-
03	2697	N	2127	-0-	-570	-0-	2127	3			N	-0-					-0-
04	2490	N	2213	-0-	-277	-0-	2213	3			N	-0-					-0-
05	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2329	3			N	-0-					-0-
06	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	3			N	-0-					-0-
*07	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2498	3			N	-0-					-0-

SEALEY, MAY WELL #: 14 RRCID -> 202340 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8702 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	420	N	114	-0-	-306	-0-	114	3			N	-0-					-0-
03	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	3			N	-0-					-0-
04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
*07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 10 RRCID -> 202343 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8818 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1456	N	1348	-0-	-108	-0-	1348	3			N	-0-					-0-
03	1581	N	1503	-0-	-78	-0-	1503	3			N	-0-					-0-
04	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	3			N	-0-					-0-
05	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	3			N	-0-					-0-
06	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	3			N	-0-					-0-
*07	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	3			N	-0-					-0-

HARRIS, S.S. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 202784 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8666 - 9154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
03	589	N	308	-0-	-281	-0-	308	3			N	-0-					-0-
04	360	N	350	-0-	-10	-0-	350	3			N	-0-					-0-
05	403	N	335	-0-	-68	-0-	335	3			N	-0-					-0-
06	300	N	280	-0-	-20	-0-	280	3			N	-0-					-0-
07	372	N	112	-0-	-260	-0-	112	3			N	-0-					-0-

ROSS-HAMILTON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203619 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8746 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1904	N	1582	-0-	-322	-0-	1582	3			N	-0-					-0-
03	1922	N	1755	-0-	-167	-0-	1755	3			N	-0-					-0-
04	1950	N	1743	-0-	-207	-0-	1743	3			N	-0-					-0-
05	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	3			N	-0-					-0-
06	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	3			N	-0-					-0-
07	1798	N	1630	-0-	-168	-0-	1630	3			N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 15 RRCID -> 203819 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 8746 - 9217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1876	N	1708	-0-	-168	-0-	1708	3			N	-0-					-0-
03	2015	N	1748	-0-	-267	-0-	1748	3			N	-0-					-0-
04	2070	N	1435	-0-	-635	-0-	1435	3			N	-0-					-0-
05	1891	N	1202	-0-	-689	-0-	1202	3			N	-0-					-0-
06	1680	N	895	-0-	-785	-0-	895	3			N	-0-					-0-
*07	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	3			N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 16 RRCID -> 203865 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8768 - 9429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1876	N	1863	-0-	-13	-0-	1863	3			N	-0-					-0-
03	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	3			N	-0-					-0-
04	1740	N	1103	-0-	-637	-0-	1103	3			N	-0-					-0-
05	2077	N	1923	-0-	-154	-0-	1923	3			N	-0-					-0-
06	1950	N	1637	-0-	-313	-0-	1637	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	677	-0-	-470	-0-	677	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
POWERS, E.C. WELL #: 17 RRCID -> 204489 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8632 - 9754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	952	N	785	-0-	-167	-0-	785	3			N	-0-					-0-
03	899	N	820	-0-	-79	-0-	820	3			N	-0-					-0-
04	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	3			N	-0-					-0-
05	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	3			N	-0-					-0-
06	780	N	441	-0-	-339	-0-	441	3			N	-0-					-0-
07	1302	N	983	-0-	-319	-0-	983	3			N	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 11 RRCID -> 204697 COMPL. DATE 08/29/2004 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8810 - 9429

02	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	2631	3			N	-0-					-0-
03	1161	X	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3			N	-0-					-0-
04	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	3			N	-0-					-0-
05	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	3			N	-0-					-0-
06	480	N	211	-0-	-269	-0-	211	3			N	-0-					-0-
*07	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	3			N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 18 RRCID -> 204927 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8839 - 9973

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-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 18 RRCID -> 205221 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8480 - 9063

02	1232	N	1223	-0-	-9	-0-	1223	3			N	-0-					-0-
03	1333	N	965	-0-	-368	-0-	965	3			N	-0-					-0-
04	1290	N	945	-0-	-345	-0-	945	3			N	-0-					-0-
05	1364	N	993	-0-	-371	-0-	993	3			N	-0-					-0-
06	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	3			N	-0-					-0-
*07	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	3			N	-0-					-0-

PRUITT-HAMILTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 205333 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8929 - 9433

02	1596	N	1433	-0-	-163	-0-	63	1	1370	3	N	-0-					-0-
03	1612	N	1457	-0-	-155	-0-	66	1	1391	3	N	-0-					-0-
04	1470	N	1057	-0-	-413	-0-	48	1	1009	3	N	-0-					-0-
05	1581	N	1515	-0-	-66	-0-	84	1	1431	3	N	-0-					-0-
06	1410	N	1254	-0-	-156	-0-	61	1	1193	3	N	-0-					-0-
*07	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	51	1	1066	3	N	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 12 RRCID -> 205780 COMPL. DATE 10/24/2004 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8756 - 9263

02	224	N	207	-0-	-17	-0-	207	3			N	-0-					-0-
03	248	N	137	-0-	-111	-0-	137	3			N	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 19 RRCID -> 206578 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 8682 - 9177

02	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	3			N	-0-					-0-
03	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	3			N	-0-					-0-
04	1650	N	1603	-0-	-47	-0-	1603	3			N	-0-					-0-
05	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	3			N	-0-					-0-
06	1590	N	1558	-0-	-32	-0-	1558	3			N	-0-					-0-
07	1643	N	1569	-0-	-74	-0-	1569	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SHIVERS-HAMILTON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 207729 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 8802 - 9222

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

SHARP-SMITH UNIT WELL #: 7 RRCID -> 207782 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8843 - 9311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
03	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	3			N	-0-					-0-
04	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					-0-
05	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			N	-0-					-0-
06	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					-0-
*07	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 207792 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 9307 PERF. 8511 - 9172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1876	N	1408	-0-	-468	-0-	191	1	1217	3	N	-0-					-0-
03	1860	N	1825	-0-	-35	-0-	204	1	1621	3	N	-0-					-0-
04	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	204	1	1573	3	N	-0-					-0-
05	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	258	1	1577	3	N	-0-					-0-
06	1770	N	1759	-0-	-11	-0-	213	1	1546	3	N	-0-					-0-
07	1829	N	1709	-0-	-120	-0-	246	1	1463	3	N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 15 T RRCID -> 208469 COMPL. DATE 02/27/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8590 - 9065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	896	N	889	-0-	-7	-0-	889	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	988	-0-	-35	-0-	988	3			N	-0-					-0-
04	960	N	952	-0-	-8	-0-	952	3			N	-0-					-0-
05	992	N	906	-0-	-86	-0-	906	3			N	-0-					-0-
06	960	N	897	-0-	-63	-0-	897	3			N	-0-					-0-
07	992	N	892	-0-	-100	-0-	892	3			N	-0-					-0-

HARRELL, JEANETTE WELL #: 7 RRCID -> 208881 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8784 - 9922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	560	N	537	-0-	-23	-0-	537	3			N	-0-					-0-
03	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					-0-
04	720	N	623	-0-	-97	-0-	623	3			N	-0-					-0-
05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
06	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
07	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-

HARRIS, S.S. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 209182 COMPL. DATE 11/29/2004 TOTAL DEPTH 9959 PERF. 8744 - 9796

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

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
02	1176	N	1074	-0-	-102	-0-	1074	3			N	-0-					-0-
03	1178	N	1139	-0-	-39	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	1092	-0-	-138	-0-	1092	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	1083	-0-	-95	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
06	1110	N	1057	-0-	-53	-0-	1057	3			N	-0-					-0-
*07	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
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
02	952	N	910	-0-	-42	-0-	910	3			N	-0-					-0-
03	1085	N	940	-0-	-145	-0-	940	3			N	-0-					-0-
04	990	N	874	-0-	-116	-0-	874	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	833	-0-	-190	-0-	833	3			N	-0-					-0-
06	900	N	772	-0-	-128	-0-	772	3			N	-0-					-0-
07	899	N	785	-0-	-114	-0-	785	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
02	672	N	117	-0-	-555	-0-	117	3			N	-0-					-0-
03	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3			N	-0-					-0-
04	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	3			N	-0-					-0-
05	124	N	2	-0-	-122	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	3			N	-0-					-0-
*07	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	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
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-

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
02	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-
03	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	3			N	-0-					-0-
04	420	N	365	-0-	-55	-0-	365	3			N	-0-					-0-
05	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	3			N	-0-					-0-
06	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3			N	-0-					-0-
*07	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-

WERNER "D" WELL #: 8 T RRCID -> 211851 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 10059 PERF. 8650 - 9938

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

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 20 RRCID -> 212131 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8790 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1953	X	1953	-0-	-0-	-0-	1953	3			N	-0-					-0-
03	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	2567	3			N	-0-					-0-
04	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	2628	3			N	-0-					-0-
05	2372	X	2372	-0-	-0-	-0-	2372	3			N	-0-					-0-
06	2389	X	2389	-0-	-0-	-0-	2389	3			N	-0-					-0-
*07	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	2616	3			N	-0-					-0-

WERNER-HULL WELL #: 5 T RRCID -> 212171 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8702 - 9602

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
PRUITT-HAMILTON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 212212 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9095 - 10166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	616	N	591	-0-	-25	-0-	26	1	565	3	N	-0-			-0-
03	686	N	686	-0-	-0-	-0-	31	1	655	3	N	-0-			-0-
04	751	N	751	-0-	-0-	-0-	34	1	717	3	N	-0-			-0-
05	793	N	793	-0-	-0-	-0-	44	1	749	3	N	-0-			-0-
06	660	N	652	-0-	-8	-0-	32	1	620	3	N	-0-			-0-
07	775	N	593	-0-	-182	-0-	27	1	566	3	N	-0-			-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 17 RRCID -> 212972 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 9952 PERF. 8709 - 9817

02	2968	X	2766	-0-	-202	-0-	2766	3			N	-0-			-0-
03	3286	X	3265	-0-	-21	-0-	3265	3			N	-0-			-0-
04	3180	X	1998	-0-	-1182	-0-	1998	3			N	-0-			-0-
05	3255	X	1753	-0-	-1502	-0-	1753	3			N	-0-			-0-
06	3150	X	1597	-0-	-1553	-0-	1597	3			N	-0-			-0-
07	3255	X	2722	-0-	-533	-0-	2722	3			N	-0-			-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 19 RRCID -> 213456 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8650 - 9671

02	2856	X	2562	-0-	-294	-0-	2562	3			N	-0-			-0-
03	3162	X	2341	-0-	-821	-0-	2341	3			N	-0-			-0-
04	2790	X	2134	-0-	-656	-0-	2134	3			N	-0-			-0-
05	2883	X	2253	-0-	-630	-0-	2253	3			N	-0-			-0-
06	2790	X	2062	-0-	-728	-0-	2062	3			N	-0-			-0-
07	2852	X	2230	-0-	-622	-0-	2230	3			N	-0-			-0-

WERNER-LEFOY WELL #: 9 T RRCID -> 213460 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8623 - 9908

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-

PRUITT-HAMILTON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 213701 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 9030 - 9456

02	1344	N	705	-0-	-639	-0-	31	1	674	3	N	-0-			-0-
03	1426	N	1006	-0-	-420	-0-	46	1	960	3	N	-0-			-0-
04	1230	N	1041	-0-	-189	-0-	47	1	994	3	N	-0-			-0-
05	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	91	1	1547	3	N	-0-			-0-
06	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	72	1	1406	3	N	-0-			-0-
*07	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	81	1	1667	3	N	-0-			-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 20 RRCID -> 213930 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 9697 PERF. 8438 - 9515

02	2464	X	2056	-0-	-408	-0-	2056	3			N	-0-			-0-
03	2604	N	2040	-0-	-564	-0-	2040	3			N	-0-			-0-
04	2370	N	2367	-0-	-3	-0-	2367	3			N	-0-			-0-
05	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2313	3			N	-0-			-0-
06	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	3			N	-0-			-0-
07	2449	N	2407	-0-	-42	-0-	2407	3			N	-0-			-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 2 RRCID -> 214255 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8872 - 9760

02	1652	N	1600	-0-	-52	-0-	1600	3			N	-0-			-0-
03	1953	N	1779	-0-	-174	-0-	1779	3			N	-0-			-0-
04	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	3			N	-0-			-0-
05	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	3			N	-0-			-0-
06	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	3			N	-0-			-0-
*07	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	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
02	224	N	215	-0-	-9	-0-	215	3			N	-0-					-0-
03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
05	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
06	330	N	77	-0-	-253	-0-	77	3			N	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 21 RRCID -> 215034 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 9322 PERF. 8606 - 9219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1456	N	1391	-0-	-65	-0-	1391	3			N	-0-					-0-
03	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	3			N	-0-					-0-
04	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	3			N	-0-					-0-
05	1550	N	1533	-0-	-17	-0-	1533	3			N	-0-					-0-
06	1470	N	1330	-0-	-140	-0-	1330	3			N	-0-					-0-
07	1612	N	1439	-0-	-173	-0-	1439	3			N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 215129 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 9111 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2632	X	1793	-0-	-839	-0-	1793	3			N	-0-					-0-
03	2728	X	1611	-0-	-1117	-0-	1611	3			N	-0-					-0-
04	1980	X	1695	-0-	-285	-0-	1695	3			N	-0-					-0-
05	2046	X	1689	-0-	-357	-0-	1689	3			N	-0-					-0-
06	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	3			N	-0-					-0-
*07	2861	N	2861	-0-	-0-	-0-	2861	3			N	-0-					-0-

EDDY, EMMA WELL #: 20 RRCID -> 215561 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 9924 PERF. 8620 - 9801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2828	X	1652	-0-	-1176	-0-	1652	3			N	-0-					-0-
03	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	3745	3			N	-0-					-0-
04	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	3873	3			N	-0-					-0-
05	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	3838	3			N	-0-					-0-
06	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	3611	3			N	-0-					-0-
*07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1456	N	1404	-0-	-52	-0-	1404	3			N	-0-					-0-
03	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	3			N	-0-					-0-
04	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	3			N	-0-					-0-
05	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	3			N	-0-					-0-
06	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	3			N	-0-					-0-
07	2263	N	2027	-0-	-236	-0-	2027	3			N	-0-					-0-

SHARP-SMITH UNIT WELL #: 8 RRCID -> 215821 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 8827 - 9428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2016	N	1628	-0-	-388	-0-	1628	3			N	-0-					-0-
03	1984	N	1686	-0-	-298	-0-	1686	3			N	-0-					-0-
04	1800	N	1639	-0-	-161	-0-	1639	3			N	-0-					-0-
05	1798	N	1761	-0-	-37	-0-	1761	3			N	-0-					-0-
06	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	3			N	-0-					-0-
07	1705	N	1576	-0-	-129	-0-	1576	3			N	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 14 RRCID -> 216020 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8790 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	868	N	819	-0-	-49	-0-	819	3			N	-0-					-0-
03	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	3			N	-0-					-0-
04	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3			N	-0-					-0-
05	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
06	960	N	948	-0-	-12	-0-	948	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	1003	-0-	-144	-0-	1003	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
02	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	3			N	-0-					-0-
03	434	N	398	-0-	-36	-0-	398	3			N	-0-					-0-
04	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
05	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
06	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-
*07	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 21 RRCID -> 216158 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 9361 PERF. 8694 - 9180

02	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	3			N	-0-					-0-
03	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	3			N	-0-					-0-
04	1890	N	1654	-0-	-236	-0-	1654	3			N	-0-					-0-
05	1860	N	1561	-0-	-299	-0-	1561	3			N	-0-					-0-
06	1710	N	1410	-0-	-300	-0-	1410	3			N	-0-					-0-
07	1705	N	1470	-0-	-235	-0-	1470	3			N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 16 RRCID -> 216513 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8655 - 9107

02	2296	N	2266	-0-	-30	-0-	2266	3			N	-0-					-0-
03	2511	N	2309	-0-	-202	-0-	2309	3			N	-0-					-0-
04	2400	N	2301	-0-	-99	-0-	2301	3			N	-0-					-0-
05	2511	N	2398	-0-	-113	-0-	2398	3			N	-0-					-0-
06	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	2404	3			N	-0-					-0-
07	2387	N	1826	-0-	-561	-0-	1826	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

02	1064	N	972	-0-	-92	-0-	972	3			N	-0-					-0-
03	1178	N	1072	-0-	-106	-0-	1072	3			N	-0-					-0-
04	1140	N	992	-0-	-148	-0-	992	3			N	-0-					-0-
05	1085	N	1051	-0-	-34	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	1019	-0-	-31	-0-	1019	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	464	-0-	-559	-0-	464	3			N	-0-					-0-

WERNER-THOMPSON WELL #: 10 T RRCID -> 217051 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8803 - 9556

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-

WERNER-POWELL WELL #: 3 T RRCID -> 217573 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10284 PERF. 8876 - 9046

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-

BARNETT UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 217782 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8807 - 9524

02	1652	N	1460	-0-	-192	-0-	1460	3			Y	-0-					-0-
03	1767	N	1751	-0-	-16	-0-	1751	3			Y	-0-					-0-
04	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	3			Y	-0-					-0-
05	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	3			Y	-0-					-0-
06	1680	N	1524	-0-	-156	-0-	1524	3			Y	-0-					-0-
07	1860	N	741	-0-	-1119	-0-	741	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 #: 16 RRCID -> 217824 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8735 - 9879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	3			N	-0-					-0-
03	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	3			N	-0-					-0-
04	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	3			N	-0-					-0-
05	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	3			N	-0-					-0-
06	1680	N	1571	-0-	-109	-0-	1571	3			N	-0-					-0-
07	1736	N	1403	-0-	-333	-0-	1403	3			N	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 15 RRCID -> 218005 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10103 PERF. 8775 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	3			N	-0-					-0-
03	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	3			N	-0-					-0-
04	1680	N	1184	-0-	-496	-0-	1184	3			N	-0-					-0-
05	1798	N	989	-0-	-809	-0-	989	3			N	-0-					-0-
06	1560	N	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					-0-
*07	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 19 RRCID -> 218031 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8655 - 9239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	2880	3			N	-0-					-0-
03	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	4004	3			N	-0-					-0-
04	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	3779	3			N	-0-					-0-
05	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	4430	3			N	-0-					-0-
06	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	3905	3			N	-0-					-0-
07	2294	X	2022	-0-	-272	-0-	2022	3			N	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 19 RRCID -> 218358 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8701 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	2785	-0-	-15	820	2785	3			N	-0-					-0-
03	2420	N	1600	-0-	-820	-0-	1600	3			N	-0-					-0-
04	2100	X	1836	-0-	-264	-0-	1836	3			N	-0-					-0-
05	2170	X	1547	-0-	-623	-0-	1547	3			N	-0-					-0-
06	2100	X	992	-0-	-1108	-0-	992	3			N	-0-					-0-
*07	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	2591	3			N	-0-					-0-

KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 9 T RRCID -> 218371 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8573 - 9847

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

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 18 RRCID -> 218374 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8725 - 9908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	980	N	941	-0-	-39	-0-	941	3			N	-0-					-0-
03	1054	N	1028	-0-	-26	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	953	-0-	-67	-0-	953	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	925	-0-	-129	-0-	925	3			N	-0-					-0-
06	990	N	866	-0-	-124	-0-	866	3			N	-0-					-0-
07	992	N	939	-0-	-53	-0-	939	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 22 RRCID -> 218547 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 8577 - 9050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	420	N	392	-0-	-28	-0-	392	3			N	-0-					-0-
03	434	N	288	-0-	-146	-0-	288	3			N	-0-					-0-
04	420	N	118	-0-	-302	-0-	118	3			N	-0-					-0-
05	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-
06	270	N	131	-0-	-139	-0-	131	3			N	-0-					-0-
*07	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	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 #: 20 RRCID -> 218680 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8515 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	728	N	613	-0-	-115	-0-	613	3			N	-0-					-0-
03	651	N	339	-0-	-312	-0-	339	3			N	-0-					-0-
04	510	N	163	-0-	-347	-0-	163	3			N	-0-					-0-
05	682	N	1	-0-	-681	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	330	N	72	-0-	-258	-0-	72	3			N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 9 T RRCID -> 218736 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9146 - 9814

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-

AMERICAN LEGION WELL #: 7 T RRCID -> 219026 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8906 - 9195

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-

WERNER-THOMPSON UNIT WELL #: 9 T RRCID -> 219530 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8864 - 9786

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-

ROSS-HAMILTON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 219669 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8785 - 9420

02	812	N	794	-0-	-18	-0-	794	3			N	-0-					-0-
03	868	N	846	-0-	-22	-0-	846	3			N	-0-					-0-
04	900	N	817	-0-	-83	-0-	817	3			N	-0-					-0-
05	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	3			N	-0-					-0-
06	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-					-0-
*07	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			N	-0-					-0-

ROSS-HAMILTON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 219807 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8740 - 9925

02	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	3			N	-0-					-0-
03	2232	N	2154	-0-	-78	-0-	2154	3			N	-0-					-0-
04	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	3			N	-0-					-0-
05	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2354	3			N	-0-					-0-
06	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	3			N	-0-					-0-
*07	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2281	3			N	-0-					-0-

POWERS, E.C. WELL #: 18 RRCID -> 221492 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 9984 PERF. 8639 - 9764

02	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2282	3			N	-0-					-0-
03	2108	N	1446	-0-	-662	-0-	1446	3			N	-0-					-0-
04	2040	N	1458	-0-	-582	-0-	1458	3			N	-0-					-0-
05	2108	N	1765	-0-	-343	-0-	1765	3			N	-0-					-0-
06	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	3			N	-0-					-0-
*07	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

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
02	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1471	3	18	9	Y	16	19	1			3
03	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1621	3	21	9	Y	19	19	1			3
04	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1635	3	20	9	Y	18	18	1			3
05	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1678	3	20	9	Y	18	16	1			5
06	1500	N	1383	-0-	-117	-0-	1364	3	19	9	Y	17	19	1			3
07	1550	N	947	-0-	-603	-0-	925	3	22	9	Y	20	18	1			5

WHITFIELD UNIT WELL #: 24 RRCID -> 221831 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 9928 PERF. 8740 - 9735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2460	3			N	-0-					-0-
03	2697	N	2627	-0-	-70	-0-	2627	3			N	-0-					-0-
04	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	2598	3			N	-0-					-0-
05	2697	N	2552	-0-	-145	-0-	2552	3			N	-0-					-0-
06	2550	N	2308	-0-	-242	-0-	2308	3			N	-0-					-0-
07	2697	N	2422	-0-	-275	-0-	2422	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
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-

LAGRONE-JETER UNIT WELL #: 5-T RRCID -> 222017 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6394 - 6836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 15 RRCID -> 222114 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8632 - 9725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2212	N	1691	-0-	-521	-0-	1691	3			N	-0-					-0-
03	2449	N	1274	-0-	-1175	-0-	1274	3			N	-0-					-0-
04	2100	N	1119	-0-	-981	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
05	1860	N	1101	-0-	-759	-0-	1101	3			N	-0-					-0-
06	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	3			N	-0-					-0-
*07	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2443	3			N	-0-					-0-

POWERS, E.C. WELL #: 24 RRCID -> 222413 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 8685 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2128	X	2128	-0-	-0-	-0-	2128	3			N	-0-					-0-
03	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	3316	3			N	-0-					-0-
04	2206	X	2206	-0-	-0-	-0-	2206	3			N	-0-					-0-
05	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	3422	3			N	-0-					-0-
06	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	3288	3			N	-0-					-0-
*07	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	3348	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 21 RRCID -> 222781 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 9264 PERF. 8618 - 9130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	924	N	684	-0-	-240	-0-	684	3			N	-0-					-0-
03	868	N	731	-0-	-137	-0-	731	3			N	-0-					-0-
04	900	N	735	-0-	-165	-0-	735	3			N	-0-					-0-
05	744	N	710	-0-	-34	-0-	710	3			N	-0-					-0-
06	720	N	657	-0-	-63	-0-	657	3			N	-0-					-0-
07	775	N	706	-0-	-69	-0-	706	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HARRISON, VERA UNIT WELL #: 18 RRCID -> 222954 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8716 - 9219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	448	N	380	-0-	-68	-0-	380	3			N	-0-					-0-
03	527	N	402	-0-	-125	-0-	402	3			N	-0-					-0-
04	420	N	398	-0-	-22	-0-	398	3			N	-0-					-0-
05	434	N	374	-0-	-60	-0-	374	3			N	-0-					-0-
06	390	N	377	-0-	-13	-0-	377	3			N	-0-					-0-
*07	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-

WERNER-POWELL WELL #: 4 RRCID -> 222957 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 8334 - 9054

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-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 22 RRCID -> 223549 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 8962 - 9006

02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-					-0-
03	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
*07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-

FROST "B" WELL #: 6 L RRCID -> 224096 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9405 - 9522

*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-

JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 9 T RRCID -> 224388 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8717 - 9392

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-

KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 10 T RRCID -> 224510 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6210 - 6614

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-

WERNER-JORDAN UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 224721 COMPL. DATE 11/28/2016 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8840 - 9018

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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HARRIS, J.W. WELL #: 18 RRCID -> 224859 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 9487 PERF. 9041 - 8806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1988	N	1111	-0-	-877	-0-	1111	3			N	-0-					-0-
03	2201	X	874	-0-	-1327	-0-	874	3			N	-0-					-0-
04	2130	X	937	-0-	-1193	-0-	937	3			N	-0-					-0-
05	2201	X	1111	-0-	-1090	-0-	1111	3			N	-0-					-0-
06	2130	X	1093	-0-	-1037	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
07	1240	X	1182	-0-	-58	-0-	1182	3			N	-0-					-0-

PRUITT-HAMILTON WELL #: 8 RRCID -> 224867 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 10419 PERF. 8960 - 10155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1792	N	1737	-0-	-55	-0-	76	1	1661	3	N	-0-					-0-
03	1953	N	1368	-0-	-585	-0-	62	1	1306	3	N	-0-					-0-
04	1710	N	539	-0-	-1171	-0-	24	1	515	3	N	-0-					-0-
05	1922	N	1176	-0-	-746	-0-	65	1	1111	3	N	-0-					-0-
06	1320	N	634	-0-	-686	-0-	31	1	603	3	N	-0-					-0-
*07	889	N	889	-0-	-0-	-0-	41	1	848	3	N	-0-					-0-

WERNER-STEVENS GAS UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 225398 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8612 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	4114	3	125	9	N	114	116	0			15
*03	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	4459	3	118	9	N	107	104	0			18
04	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	4288	3	117	9	N	106	107	0			17
05	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	4259	3	95	9	N	86	86	0			17
06	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	4338	3	30	9	N	27	39	0			5
*07	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	4558	3	28	9	N	25	26	0			4

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
02	1988	N	1921	-0-	-67	-0-	1878	3	43	9	Y	39	44	1			8
03	2201	N	2017	-0-	-184	-0-	1969	3	48	9	Y	44	45	1			7
04	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2151	3	47	9	Y	43	42	1			8
05	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2201	3	39	9	Y	35	32	1			11
06	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2159	3	32	9	Y	29	34	1			6
*07	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2303	3	40	9	Y	36	32	1			10

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 21 RRCID -> 226402 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 10131 PERF. 8797 - 9983

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

HARRIS, J.W. WELL #: 16 RRCID -> 226925 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8872 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2077	X	2077	-0-	-0-	-0-	2077	3			N	-0-					-0-
03	2246	X	2246	-0-	-0-	-0-	2246	3			N	-0-					-0-
04	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	3			N	-0-					-0-
05	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	2689	3			N	-0-					-0-
06	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	2569	3			N	-0-					-0-
*07	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	2571	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DEADWOOD UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 227089 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8775 - 8961

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

WERNER-POWELL WELL #: 8 RRCID -> 227544 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8281 - 9070

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

JONES, O.L. GAS UNIT WELL #: 5 T RRCID -> 228321 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8358 - 9383

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

REEVES-MCMILLIAN UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 228453 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8876 - 9116

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

EDDY, EMMA WELL #: 21 RRCID -> 229013 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 9949 PERF. 9380 - 9416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	3			N	-0-					-0-
03	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	3			N	-0-					-0-
04	1920	N	1537	-0-	-383	-0-	1537	3			N	-0-					-0-
05	1984	N	1617	-0-	-367	-0-	1617	3			N	-0-					-0-
06	1860	N	1443	-0-	-417	-0-	1443	3			N	-0-					-0-
07	1581	N	1377	-0-	-204	-0-	1377	3			N	-0-					-0-

EDDY, EMMA WELL #: 23 RRCID -> 229014 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8626 - 9102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1708	N	370	-0-	-1338	-0-	370	3			N	-0-					-0-
03	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	3			N	-0-					-0-
04	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	3			N	-0-					-0-
05	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	3			N	-0-					-0-
06	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	3			N	-0-					-0-
07	1922	N	1835	-0-	-87	-0-	1835	3			N	-0-					-0-

WERNER-BRELSFORD UNIT WELL #: 7 T RRCID -> 229152 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9019 - 9601

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 20 RRCID -> 229513 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 10074 PERF. 8826 - 9982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	168	N	142	-0-	-26	-0-	142	3			N	-0-					-0-
03	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
05	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-					-0-
06	270	N	146	-0-	-124	-0-	146	3			N	-0-					-0-
07	248	N	217	-0-	-31	-0-	217	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
02	2240	N	1525	-0-	-715	-0-	1525	3			N	-0-					-0-
03	2325	N	1073	-0-	-1252	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
04	2190	N	825	-0-	-1365	-0-	825	3			N	-0-					-0-
05	1674	N	913	-0-	-761	-0-	913	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	907	-0-	-143	-0-	907	3			N	-0-					-0-
07	868	N	402	-0-	-466	-0-	402	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
02	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	3			N	-0-					-0-
03	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	3			N	-0-					-0-
04	1560	N	1335	-0-	-225	-0-	1335	3			N	-0-					-0-
05	1860	N	1444	-0-	-416	-0-	1444	3			N	-0-					-0-
06	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	3			N	-0-					-0-
*07	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	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
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-

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
02	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	56	1	1232	3	N	-0-					-0-
03	1457	N	1418	-0-	-39	-0-	64	1	1354	3	N	-0-					-0-
04	1410	N	1177	-0-	-233	-0-	54	1	1123	3	N	-0-					-0-
05	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	82	1	1407	3	N	-0-					-0-
06	1380	N	1353	-0-	-27	-0-	66	1	1287	3	N	-0-					-0-
*07	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	64	1	1328	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
02	1036	N	964	-0-	-72	-0-	964	3			N	-0-					-0-
03	1085	N	1011	-0-	-74	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	1018	-0-	-32	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
05	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	3			N	-0-					-0-
06	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
*07	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	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
02	2856	X	1949	-0-	-907	-0-	85	1	1864	3	N	-0-					-0-
03	3162	X	2848	-0-	-314	-0-	130	1	2718	3	N	-0-					-0-
04	3060	X	2261	-0-	-799	-0-	103	1	2158	3	N	-0-					-0-
05	2883	X	2764	-0-	-119	-0-	153	1	2611	3	N	-0-					-0-
06	2760	X	2467	-0-	-293	-0-	121	1	2346	3	N	-0-					-0-
*07	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	133	1	2762	3	N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 20A RRCID -> 230881 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8619 - 9075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-
03	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-
04	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-
05	558	N	347	-0-	-211	-0-	347	3			N	-0-					-0-
06	540	N	272	-0-	-268	-0-	272	3			N	-0-					-0-
*07	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 22 RRCID -> 231139 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 8604 - 9704

02	1148	N	879	-0-	-269	-0-	879	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	942	-0-	-81	-0-	942	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	888	-0-	-132	-0-	888	3			N	-0-					-0-
05	961	N	851	-0-	-110	-0-	851	3			N	-0-					-0-
06	900	N	232	-0-	-668	-0-	232	3			N	-0-					-0-
07	930	N	552	-0-	-378	-0-	552	3			N	-0-					-0-

POWERS, E.C. WELL #: 28 RRCID -> 231170 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 8643 - 9038

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-

PENNA-SIKES WELL #: 4 T RRCID -> 231613 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8124 - 9515

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-

WOODALL UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 231616 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8353 - 9096

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-

POWELL "A2" UNIT WELL #: 8 T RRCID -> 231971 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8770 - 8811

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-

JOHNSON, S. WELL #: 2 T RRCID -> 233866 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8355 - 9242

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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 21 RRCID -> 233960 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8768 - 8771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1316	N	1310	-0-	-6	-0-	1310	3			N	-0-					-0-
03	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	3			N	-0-					-0-
04	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	3			N	-0-					-0-
05	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	3			N	-0-					-0-
06	1680	N	1211	-0-	-469	-0-	1211	3			N	-0-					-0-
07	1643	N	1458	-0-	-185	-0-	1458	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
02	1344	N	1209	-0-	-135	-0-	1209	3			N	-0-					-0-
03	1395	N	1313	-0-	-82	-0-	1313	3			N	-0-					-0-
04	1320	N	1187	-0-	-133	-0-	1187	3			N	-0-					-0-
05	1333	N	1233	-0-	-100	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	874	-0-	-386	-0-	874	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	1047	-0-	-193	-0-	1047	3			N	-0-					-0-

LAGRONE-JETER UNIT WELL #: 7 T RRCID -> 234092 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8005 - 8815

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

SHARP-SMITH UNIT WELL #: 11H RRCID -> 244463 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9665 PERF.10016 - 10304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6294					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6294					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6294					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6294					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6294					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6294					N	-0-					-0-

WERNER-MICHER WELL #: 3H RRCID -> 252374 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 9541 PERF. 9851 - 12465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	3976	X	3765	-0-	-211	-0-	3731	3	34	9	Y	31	32	0			4
*03	6433	X	6433	-0-	-0-	-0-	6401	3	32	9	Y	29	28	0			5
04	6067	X	6067	-0-	-0-	-0-	6035	3	32	9	Y	29	29	0			5
05	6212	X	6212	-0-	-0-	-0-	6183	3	29	9	Y	26	26	0			5
06	6019	X	6019	-0-	-0-	-0-	5957	3	62	9	Y	56	51	0			10
*07	6182	X	6182	-0-	-0-	-0-	6124	3	58	9	Y	53	54	0			9

HARRELL, JEANETTE WELL #: 9H RRCID -> 252518 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 9572 PERF. 9570 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4228	X	-0-	-0-	-4228	-0-					N	-0-					-0-
03	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
04	150	X	12	-0-	-138	-0-	12	3			N	-0-					-0-
05	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	2852	3			N	-0-					-0-
06	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	3871	3			N	-0-					-0-
*07	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	4452	3			N	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 20SH RRCID -> 256661 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 8696 - 9854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1325	X	1325	-0-	-0-	-0-	1325	3			N	-0-					-0-
03	1383	X	1383	-0-	-0-	-0-	1383	3			N	-0-					-0-
04	1232	X	1232	-0-	-0-	-0-	1232	3			N	-0-					-0-
05	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	3			N	-0-					-0-
06	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	3			N	-0-					-0-
*07	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-MICHER WELL #: 4H RRCID -> 260805 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 9526 PERF.10153 - 12587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	5740	X	5015	-0-	-725	-0-	5008	3	7	9	Y	6	7	0			1
*03	5983	X	-0-	-0-	-5983	-0-					Y	1	2	0			-0-
04	6030	X	4597	-0-	-1433	-0-	4584	3	13	9	Y	12	10	0			2
05	6231	X	6003	-0-	-228	-0-	5992	3	11	9	Y	10	10	0			2
06	6030	X	4935	-0-	-1095	-0-	4927	3	8	9	Y	7	8	0			1
07	5549	X	4753	-0-	-796	-0-	4746	3	7	9	Y	6	6	0			1

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
*02	9212	X	7871	-0-	-1341	-0-	7819	3	52	9	N	47	63	0			6
*03	10199	X	5056	-0-	-5143	-0-	5035	3	21	9	N	19	22	0			3
04	9720	X	7834	-0-	-1886	-0-	7738	3	96	9	N	87	76	0			14
05	10005	X	10005	-0-	-0-	-0-	9871	3	134	9	N	122	112	0			24
06	10017	X	10017	-0-	-0-	-0-	9905	3	112	9	N	102	108	0			18
*07	9786	X	9786	-0-	-0-	-0-	9694	3	92	9	N	84	88	0			14

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
*02	8568	X	6551	-0-	-2017	-0-	6550	3	1	9	N	1	3	0			-0-
*03	9486	X	2080	-0-	-7406	-0-	2078	3	2	9	N	2	2	0			-0-
04	11396	X	11396	-0-	-0-	-0-	11381	3	15	9	N	14	12	0			2
05	10106	X	9649	-0-	-457	-0-	9636	3	13	9	N	12	12	0			2
06	9780	X	8864	-0-	-916	-0-	8857	3	7	9	N	6	7	0			1
07	11780	X	9254	-0-	-2526	-0-	9250	3	4	9	N	4	4	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
*02	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	4960	3	8	9	Y	7	8	0			1
*03	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
04	2580	X	2508	-0-	-72	-0-	2502	3	6	9	Y	5	4	0			1
05	6026	X	6026	-0-	-0-	-0-	6014	3	12	9	Y	11	10	0			2
06	6245	X	6245	-0-	-0-	-0-	6226	3	19	9	Y	17	16	0			3
*07	5999	X	5999	-0-	-0-	-0-	5981	3	18	9	Y	16	16	0			3

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
*02	6813	X	6813	-0-	-0-	-0-	6796	3	17	9	Y	15	15	0			2
*03	7809	X	7809	-0-	-0-	-0-	7795	3	14	9	Y	13	13	0			2
04	7745	X	7745	-0-	-0-	-0-	7731	3	14	9	Y	13	13	0			2
05	7432	X	7432	-0-	-0-	-0-	7419	3	13	9	Y	12	12	0			2
06	7141	X	7141	-0-	-0-	-0-	7139	3	2	9	Y	2	4	0			-0-
*07	7826	X	7826	-0-	-0-	-0-	7826	3			Y	-0-					-0-

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
*02	12012	X	9206	-0-	-2806	-0-	9191	3	15	9	Y	14	18	0			2
*03	13299	X	-0-	-0-	-13299	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
04	12870	X	7233	-0-	-5637	-0-	7216	3	17	9	Y	15	13	0			2
05	13719	X	13719	-0-	-0-	-0-	13680	3	39	9	Y	35	30	0			7
06	13475	X	13475	-0-	-0-	-0-	13451	3	24	9	Y	22	25	0			4
*07	14171	X	14171	-0-	-0-	-0-	14149	3	22	9	Y	20	21	0			3

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
02	14084	X	-0-	-0-	-14084	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
03	15407	X	-0-	-0-	-15407	-0-					Y	-0-					-0-
04	14550	X	-0-	-0-	-14550	-0-					Y	-0-					-0-
05	14105	X	-0-	-0-	-14105	-0-					Y	-0-					-0-
06	2640	X	1964	-0-	-676	-0-	1960	3	4	9	Y	4	3	1			1
*07	14154	X	14154	-0-	-0-	-0-	14126	3	28	9	Y	25	19	1			7

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
*02	26544	X	24703	-0-	-1841	-0-	24624	3	79	9	Y	72	74	0			9
*03	29388	X	27423	-0-	-1965	-0-	27349	3	74	9	Y	67	65	0			11
04	28440	X	26325	-0-	-2115	-0-	26250	3	75	9	Y	68	68	0			11
05	27342	X	26315	-0-	-1027	-0-	26249	3	66	9	Y	60	59	0			12
06	26550	X	25844	-0-	-706	-0-	25811	3	33	9	Y	30	37	0			5
07	27435	X	27295	-0-	-140	-0-	27272	3	23	9	Y	21	23	0			3

WERNER-MICHER WELL #: 9 RRCID -> 265170 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 6714 - 9732

*02	8932	X	7225	-0-	-1707	-0-	7224	3	1	9	Y	1	2	0			-0-
*03	9889	X	7912	-0-	-1977	-0-	7911	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
04	9570	X	7504	-0-	-2066	-0-	7495	3	9	9	Y	8	7	0			1
05	8153	X	7881	-0-	-272	-0-	7873	3	8	9	Y	7	7	0			1
06	8056	X	8056	-0-	-0-	-0-	8013	3	43	9	Y	39	33	0			7
07	7998	X	7696	-0-	-302	-0-	7655	3	41	9	Y	37	38	0			6

WERNER-BURTON WELL #: 1H RRCID -> 265975 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 9764 - 9783

02	21173	X	21173	-0-	-0-	-0-	21145	3	28	9	Y	25	29	1			5
03	22768	X	22768	-0-	-0-	-0-	22735	3	33	9	Y	30	30	1			5
04	19050	X	17511	-0-	-1539	-0-	17480	3	31	9	Y	28	28	1			5
05	23436	X	15476	-0-	-7960	-0-	15448	3	28	9	Y	25	22	1			8
06	22680	X	11350	-0-	-11330	-0-	11340	3	10	9	Y	9	15	1			2
07	23436	X	10934	-0-	-12502	-0-	10926	3	8	9	Y	7	7	1			2

PENNA-SIKES WELL #: 1H RRCID -> 266830 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 9480 PERF.10365 - 13369

*02	13418	X	13418	-0-	-0-	-0-	13403	3	15	9	Y	14	14	0			2
*03	15120	X	15120	-0-	-0-	-0-	15106	3	14	9	Y	13	13	0			2
04	14638	X	14638	-0-	-0-	-0-	14624	3	14	9	Y	13	13	0			2
05	14888	X	14888	-0-	-0-	-0-	14875	3	13	9	Y	12	12	0			2
06	14010	X	12874	-0-	-1136	-0-	12853	3	21	9	Y	19	18	0			3
07	14477	X	12446	-0-	-2031	-0-	12427	3	19	9	Y	17	17	0			3

WERNER-MICHER WELL #: 8H RRCID -> 266834 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 9527 PERF. 9910 - 12700

*02	8122	X	8122	-0-	-0-	-0-	7992	3	130	9	Y	118	121	0			15
*03	2087	X	2087	-0-	-0-	-0-	1966	3	121	9	Y	110	107	0			18
04	10928	X	10928	-0-	-0-	-0-	10807	3	121	9	Y	110	111	0			17
05	10863	X	10863	-0-	-0-	-0-	10754	3	109	9	Y	99	97	0			19
06	10217	X	10217	-0-	-0-	-0-	10198	3	19	9	Y	17	33	0			3
*07	10392	X	10392	-0-	-0-	-0-	10374	3	18	9	Y	16	16	0			3

FROST "B" WELL #: 3H RRCID -> 266915 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 9491 PERF. 9846 - 12661

*02	13679	X	13679	-0-	-0-	-0-	13569	3	110	9	Y	100	102	0			13
*03	15664	X	15664	-0-	-0-	-0-	15562	3	102	9	Y	93	91	0			15
04	13902	X	13902	-0-	-0-	-0-	13800	3	102	9	Y	93	93	0			15
05	14250	X	14250	-0-	-0-	-0-	14175	3	75	9	Y	68	70	0			13
06	14422	X	14422	-0-	-0-	-0-	14382	3	40	9	Y	36	43	0			6
*07	13812	X	13812	-0-	-0-	-0-	13777	3	35	9	Y	32	33	0			5

WERNER-BURTON WELL #: 3H RRCID -> 266988 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 9737 PERF. 9737 - 9763

02	15680	X	13344	-0-	-2336	-0-	13247	3	97	9	Y	88	100	1			18
03	17360	X	14879	-0-	-2481	-0-	14768	3	111	9	Y	101	103	1			16
04	16050	X	14228	-0-	-1822	-0-	14122	3	106	9	Y	96	95	1			17
05	14787	X	14745	-0-	-42	-0-	14688	3	57	9	Y	52	53	1			16
06	14400	X	14245	-0-	-155	-0-	14124	3	121	9	Y	110	103	1			23
07	14880	X	11557	-0-	-3323	-0-	11421	3	136	9	Y	124	113	1			34

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
LAGRONE, T. S. WELL #: 1H RRCID -> 267356 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 9103 - 11119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	33894					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	33894					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	33894					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	33894					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	33894					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	33894					N	-0-					-0-

WERNER-POPE WELL #: 1H RRCID -> 267378 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 9739 PERF. 9733 - 9739

02	17416	X	15505	-0-	-1911	-0-	15389	3	116	9	N	105	120	1			21
03	19282	X	17207	-0-	-2075	-0-	17074	3	133	9	N	121	123	1			19
04	18540	X	16600	-0-	-1940	-0-	16472	3	128	9	N	116	114	1			21
05	17453	X	17033	-0-	-420	-0-	16906	3	127	9	N	115	101	1			35
06	17041	X	17041	-0-	-0-	-0-	16923	3	118	9	N	107	120	1			22
07	17205	X	16913	-0-	-292	-0-	16781	3	132	9	N	120	109	1			33

HOUGH - SHIVERS A WELL #: 25H RRCID -> 274215 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 10015 - 15123

02	13290	X	13290	-0-	-0-	-0-	13290	3			N	-0-					-0-
03	14241	X	14241	-0-	-0-	-0-	14241	3			N	-0-					-0-
04	11671	X	11671	-0-	-0-	-0-	11671	3			N	-0-					-0-
05	13180	X	13180	-0-	-0-	-0-	13180	3			N	-0-					-0-
06	12909	X	12909	-0-	-0-	-0-	12909	3			N	-0-					-0-
*07	12003	X	12003	-0-	-0-	-0-	12003	3			N	-0-					-0-

HOUGH SHIVERS 'A' WELL #: 24H RRCID -> 275714 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 9182 PERF. 9729 - 13205

02	17976	X	16338	-0-	-1638	-0-	16338	3			N	-0-					-0-
03	19902	X	17695	-0-	-2207	-0-	17695	3			N	-0-					-0-
04	19260	X	16712	-0-	-2548	-0-	16712	3			N	-0-					-0-
05	19375	X	16865	-0-	-2510	-0-	16865	3			N	-0-					-0-
06	17880	X	16303	-0-	-1577	-0-	16303	3			N	-0-					-0-
07	18104	X	16628	-0-	-1476	-0-	16628	3			N	-0-					-0-

WERNER-BAGLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279950 COMPL. DATE 05/04/2015 TOTAL DEPTH 9868 PERF. 9965 - 15022

02	30800	X	20781	-0-	-10019	-0-	20624	3	157	9	Y	143	143	1			-0-
03	34100	X	21299	-0-	-12801	-0-	21133	3	166	9	Y	151	151	1			-0-
04	33000	X	29893	-0-	-3107	-0-	29751	3	142	9	Y	129	129	1			-0-
05	33728	X	31652	-0-	-2076	-0-	31584	3	68	9	Y	62	62	1			-0-
06	28478	X	28478	-0-	-0-	-0-	28370	3	108	9	Y	98	98	1			-0-
*07	30038	X	30038	-0-	-0-	-0-	29921	3	117	9	Y	106	106	1			-0-

WERNER JORDAN-BURDEN PSA WELL #: 1H RRCID -> 282987 COMPL. DATE 03/02/2017 TOTAL DEPTH 9681 PERF. 9681 - 16954

02	67471	X	67471	-0-	-0-	-0-	67145	3	326	9	Y	296	296	1			-0-
03	137175	X	61456	-0-	-75719	-0-	60624	3	832	9	Y	756	756	1			-0-
04	123720	X	96700	-0-	-27020	-0-	95776	3	924	9	Y	840	840	1			-0-
05	122512	X	101718	-0-	-20794	-0-	100868	3	850	9	Y	773	773	1			-0-
06	101358	X	101358	-0-	-0-	-0-	100368	3	990	9	Y	900	900	1			-0-
*07	99788	X	99788	-0-	-0-	-0-	98817	3	971	9	Y	883	883	1			-0-

POWELL-WALLACE WELL #: 4H RRCID -> 283769 COMPL. DATE 10/23/2017 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 10362 - 16494

02	245336	X	226509	-0-	-18827	-0-	224769	3	1740	9	N	1582	1803	1			320
03	271622	X	224599	-0-	-47023	-0-	222732	3	1867	9	N	1697	1750	1			267
04	262860	X	190192	-0-	-72668	-0-	188654	3	1538	9	N	1398	1414	1			251
05	271622	X	171987	-0-	-99635	-0-	170461	3	1526	9	N	1387	1216	1			422
06	242700	X	161565	-0-	-81135	-0-	160146	3	1419	9	N	1290	1448	1			264
07	250790	X	151831	-0-	-98959	-0-	150498	3	1333	9	N	1212	1146	1			330

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
02	84	N	58	-0-	-26	-0-	52	2	6	9	Y	5	5	8			2
03	116	N	116	-0-	-0-	-0-	114	2	2	9	Y	2	2	8			2
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			Y	-0-					2
05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			Y	-0-					2
06	120	N	23	-0-	-97	-0-	22	2	1	9	Y	1	1	8			2
*07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	98	2	1	9	Y	1	1	8			2

ADAMS G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 200675 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 8769 - 9900

02	1540	N	-0-	-0-	-1540	-0-					Y	-0-					14
03	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					14
04	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			Y	-0-					14
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	14	1			-0-
06	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	993	2	9	9	Y	8					8
*07	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1580	2	1	9	Y	1					9

ADAMS G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 200857 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 8778 - 9916

02	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	2722	2	24	9	Y	22					46
03	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2019	2	1	9	Y	1					47
04	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	2			Y	-0-					47
05	2604	N	2126	-0-	-478	-0-	2089	2	37	9	Y	34	62	1			19
06	1950	N	994	-0-	-956	-0-	985	2	9	9	Y	8					27
07	2046	N	888	-0-	-1158	-0-	888	2			Y	-0-					27

PELLHAM G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 201668 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8885 - 10000

02	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			Y	-0-					17
03	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			Y	-0-					17
04	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2			Y	-0-					17
05	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2			Y	-0-					17
06	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1461	2	4	9	Y	4					21
*07	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1778	2	9	9	Y	8					29

PELLHAM G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 208446 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 8926 - 9921

02	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2			Y	-0-					21
03	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2			Y	-0-					21
04	1590	N	1540	-0-	-50	-0-	1540	2			Y	-0-					21
05	1643	N	1244	-0-	-399	-0-	1244	2			Y	-0-					21
06	1590	N	1438	-0-	-152	-0-	1434	2	4	9	Y	4					25
07	1581	N	1509	-0-	-72	-0-	1502	2	7	9	Y	6					31

ADAMS G.U. 1 WELL #: 5 RRCID -> 210068 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8908 - 9902

02	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	3389	2	30	9	Y	27					58
03	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	4575	2	3	9	Y	3					61
04	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	3295	2			Y	-0-					61
05	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	4189	2	74	9	Y	67	104	1			24
06	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	4005	2	35	9	Y	32					56
*07	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	3864	2	2	9	Y	2					58

PELLHAM G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 210070 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 10051 PERF. 8976 - 9935

02	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			Y	-0-					5
03	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	2			Y	-0-					5
04	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			Y	-0-					5
05	248	N	174	-0-	-74	-0-	174	2			Y	-0-					5
06	407	N	407	-0-	-0-	-0-	406	2	1	9	Y	1					6
*07	565	N	565	-0-	-0-	-0-	563	2	2	9	Y	2					8

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
ROBERTS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 060613 COMPL. DATE 01/07/1975 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8367 - 9122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	784	N	446	-0-	-338		-0-	30	1	360	2	Y	-0-					-0-
								56	3									
03	775	N	521	-0-	-254		-0-	35	1	422	2	Y	-0-					-0-
								64	3									
04	464	N	464	-0-	-0-		-0-	32	1	377	2	Y	-0-					-0-
								55	3									
05	531	N	531	-0-	-0-		-0-	36	1	430	2	Y	-0-					-0-
								65	3									
06	510	N	342	-0-	-168		-0-	23	1	277	2	Y	-0-					-0-
								42	3									
07	465	N	362	-0-	-103		-0-	25	1	293	2	Y	-0-					-0-
								44	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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	168	N	113	-0-	-55		-0-	8	1	92	2	Y	-0-					-0-
								13	3									
03	237	N	237	-0-	-0-		-0-	8	1	198	2	Y	-0-					-0-
								31	3									
04	292	N	292	-0-	-0-		-0-	9	1	245	2	Y	-0-					-0-
								38	3									
*05	133	N	133	-0-	-0-		-0-	7	1	112	2	Y	-0-					-0-
								14	3									
06	240	N	157	-0-	-83		-0-	8	1	132	2	Y	-0-					-0-
								17	3									
07	279	N	152	-0-	-127		-0-	7	1	128	2	Y	-0-					-0-
								17	3									

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 124018 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9989 PERF. 8760 - 9332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	336	N	210	-0-	-126		-0-	14	1	172	2	Y	-0-					-0-
								24	3									
03	279	N	248	-0-	-31		-0-	17	1	204	2	Y	-0-					-0-
								27	3									
04	270	N	245	-0-	-25		-0-	17	1	202	2	Y	-0-					-0-
								26	3									
05	261	N	261	-0-	-0-		-0-	18	1	215	2	Y	-0-					-0-
								28	3									
06	266	N	266	-0-	-0-		-0-	18	1	219	2	Y	-0-					-0-
								29	3									
*07	323	N	323	-0-	-0-		-0-	22	1	265	2	Y	-0-					-0-
								36	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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	224	N	199	-0-	-25		-0-	14	1	162	2	Y	-0-					-0-
								23	3									
03	231	N	231	-0-	-0-		-0-	8	1	193	2	Y	-0-					-0-
								30	3									
04	240	N	226	-0-	-14		-0-	7	1	189	2	Y	-0-					-0-
								30	3									
*05	219	N	219	-0-	-0-		-0-	12	1	184	2	Y	-0-					-0-
								23	3									
06	231	N	231	-0-	-0-		-0-	11	1	195	2	Y	-0-					-0-
								25	3									
*07	293	N	293	-0-	-0-		-0-	13	1	247	2	Y	-0-					-0-
								33	3									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
ELLIS, S.A. WELL #: 4 RRCID -> 129724 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8778 - 9025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	583	N	583	-0-		-0-	-0-	37	1	454	2	Y	23	32	1			12
								67	3	25	9							
03	620	N	534	-0-		-86	-0-	17	1	419	2	Y	29	32	1			9
								66	3	32	9							
04	600	N	533	-0-		-67	-0-	16	1	423	2	Y	26	16	1			19
								65	3	29	9							
*05	679	N	679	-0-		-0-	-0-	34	1	551	2	Y	22	32	1			9
								70	3	24	9							
06	698	N	698	-0-		-0-	-0-	32	1	568	2	Y	22	16	1			15
								74	3	24	9							
*07	592	N	592	-0-		-0-	-0-	26	1	498	2	Y	-0-	15	1			-0-
								68	3									

SIMMONS WELL #: 1 RRCID -> 136117 COMPL. DATE 07/02/1990 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9000 - 10074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56	N	54	-0-		-2	-0-	5	1	43	2	Y	-0-					-0-
								6	3									
03	58	N	58	-0-		-0-	-0-	4	1	47	2	Y	-0-					-0-
								7	3									
04	105	N	105	-0-		-0-	-0-	8	1	86	2	Y	-0-					-0-
								11	3									
*05	92	N	92	-0-		-0-	-0-	9	1	75	2	Y	-0-					-0-
								8	3									
06	69	N	69	-0-		-0-	-0-	6	1	57	2	Y	-0-					-0-
								6	3									
07	62	N	34	-0-		-28	-0-	3	1	28	2	Y	-0-					-0-
								3	3									

PORTER WELL #: 1 RRCID -> 136381 COMPL. DATE 03/27/1991 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9122 - 9487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	364	N	340	-0-		-24	-0-	35	1	270	2	Y	-0-					-0-
								35	3									
03	403	N	326	-0-		-77	-0-	24	1	266	2	Y	-0-					-0-
								36	3									
04	360	N	334	-0-		-26	-0-	25	1	273	2	Y	-0-					-0-
								36	3									
*05	372	N	361	-0-		-11	-0-	35	1	295	2	Y	-0-					-0-
								31	3									
06	330	N	317	-0-		-13	-0-	28	1	261	2	Y	-0-					-0-
								28	3									
*07	351	N	351	-0-		-0-	-0-	32	1	288	2	Y	-0-					-0-
								31	3									

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 137638 COMPL. DATE 11/16/1990 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8350 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	252	N	248	-0-		-4	-0-	17	1	200	2	Y	-0-					-0-
								31	3									
03	279	N	259	-0-		-20	-0-	17	1	210	2	Y	-0-					-0-
								32	3									
04	270	N	263	-0-		-7	-0-	18	1	214	2	Y	-0-					-0-
								31	3									
05	290	N	290	-0-		-0-	-0-	20	1	235	2	Y	-0-					-0-
								35	3									
06	280	N	280	-0-		-0-	-0-	19	1	227	2	Y	-0-					-0-
								34	3									
*07	290	N	290	-0-		-0-	-0-	20	1	235	2	Y	-0-					-0-
								35	3									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WALDROP GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 138802 COMPL. DATE 09/05/1991 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8962 - 9314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	196	N	194	-0-	-2	-0-		19	1	156	2		Y	-0-					-0-
								19	3										
03	248	N	230	-0-	-18	-0-		14	1	190	2		Y	-0-					-0-
								26	3										
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-		13	1	156	2		Y	-0-					-0-
								20	3										
*05	217	N	211	-0-	-6	-0-		20	1	174	2		Y	-0-					-0-
								17	3										
06	210	N	200	-0-	-10	-0-		17	1	166	2		Y	-0-					-0-
								17	3										
*07	272	N	272	-0-	-0-	-0-		23	1	226	2		Y	-0-					-0-
								23	3										

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140347 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8365 - 9515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-		128	1	1516	2		Y	24	24	1			15
								236	3	26	9								
03	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-		132	1	1577	2		Y	20	24	1			11
								236	3	22	9								
04	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-		131	1	1576	2		Y	13	9	1			15
								231	3	14	9								
05	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-		134	1	1605	2		Y	12	17	1			10
								244	3	13	9								
06	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-		129	1	1544	2		Y	9	8	1			11
								233	3	10	9								
*07	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-		114	1	1359	2		Y	11	16	1			6
								207	3	12	9								

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145507 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 9608 PERF. 8330 - 8463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-		88	1	1050	2		Y	32	32	1			20
								164	3	35	9								
03	1457	N	986	-0-	-471	-0-		65	1	775	2		Y	27	32	1			15
								116	3	30	9								
04	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-		96	1	1154	2		Y	21	13	1			23
								169	3	23	9								
05	1457	N	1437	-0-	-20	-0-		96	1	1146	2		Y	19	27	1			15
								174	3	21	9								
06	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-		103	1	1229	2		Y	15	13	1			17
								185	3	17	9								
07	1457	N	1442	-0-	-15	-0-		96	1	1151	2		Y	17	25	1			9
								176	3	19	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2296	N	1632	-0-	-664	-0-		108	1	1317	2		Y	12	17	1			6
								194	3	13	9								
03	2511	N	2041	-0-	-470	-0-		68	1	1689	2		Y	16	17	1			5
								266	3	18	9								
04	2010	N	1853	-0-	-157	-0-		59	1	1543	2		Y	13	8	1			10
								237	3	14	9								
*05	1798	N	1734	-0-	-64	-0-		91	1	1447	2		Y	12	17	1			5
								183	3	13	9								
06	1980	N	1811	-0-	-169	-0-		85	1	1517	2		Y	11	8	1			8
								197	3	12	9								
07	1922	N	1387	-0-	-535	-0-		60	1	1141	2		Y	29	10	1			27
								154	3	32	9								

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
ROBERTS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168304 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8350 - 8529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1093	N	1093	-0-		-0-	-0-	73	1	873	2	Y	10	10	1			6
								136	3	11	9							
03	1271	N	1101	-0-		-170	-0-	74	1	884	2	Y	9	10	1			5
								133	3	10	9							
04	1470	N	1260	-0-		-210	-0-	85	1	1024	2	Y	1	2	1			4
								150	3	1	9							
05	1604	N	1604	-0-		-0-	-0-	109	1	1296	2	Y	3	4	1			3
								196	3	3	9							
06	1406	N	1406	-0-		-0-	-0-	95	1	1137	2	Y	2	2	1			3
								172	3	2	9							
*07	1418	N	1418	-0-		-0-	-0-	96	1	1145	2	Y	3	4	1			2
								174	3	3	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
02	638	N	638	-0-		-0-	-0-	43	1	519	2	Y	-0-					-0-
								76	3									
03	734	N	734	-0-		-0-	-0-	25	1	613	2	Y	-0-					-0-
								96	3									
04	697	N	697	-0-		-0-	-0-	22	1	585	2	Y	-0-					-0-
								90	3									
*05	776	N	776	-0-		-0-	-0-	41	1	652	2	Y	-0-					-0-
								83	3									
06	785	N	785	-0-		-0-	-0-	36	1	662	2	Y	-0-					-0-
								87	3									
07	682	N	637	-0-		-45	-0-	29	1	536	2	Y	-0-					-0-
								72	3									

ELLIS, S.A. WELL #: 8 RRCID -> 170521 COMPL. DATE 09/03/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8900 - 9424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	632	N	632	-0-		-0-	-0-	42	1	514	2	Y	-0-					-0-
								76	3									
03	655	N	655	-0-		-0-	-0-	22	1	547	2	Y	-0-					-0-
								86	3									
04	647	N	647	-0-		-0-	-0-	21	1	543	2	Y	-0-					-0-
								83	3									
*05	607	N	607	-0-		-0-	-0-	32	1	510	2	Y	-0-					-0-
								65	3									
06	612	N	612	-0-		-0-	-0-	29	1	516	2	Y	-0-					-0-
								67	3									
*07	669	N	669	-0-		-0-	-0-	30	1	563	2	Y	-0-					-0-
								76	3									

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 170729 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8370 - 9194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1456	N	1406	-0-		-50	-0-	88	1	1049	2	Y	95	95	1			60
								164	3	105	9							
03	1395	N	1235	-0-		-160	-0-	78	1	930	2	Y	80	95	1			45
								139	3	88	9							
04	1380	N	1118	-0-		-262	-0-	75	1	901	2	Y	9	20	1			34
								132	3	10	9							
05	1550	N	887	-0-		-663	-0-	58	1	694	2	Y	27	39	1			22
								105	3	30	9							
06	1200	N	876	-0-		-324	-0-	58	1	690	2	Y	22	19	1			25
								104	3	24	9							
07	1147	N	909	-0-		-238	-0-	60	1	712	2	Y	26	37	1			14
								108	3	29	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
ROBERTS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 170756 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 8327 - 8390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1512	N	1496	-0-	-16	-0-		99	1	1176	2	Y	34	34	1			21
								184	3	37	9							
03	1581	N	1519	-0-	-62	-0-		101	1	1205	2	Y	29	34	1			16
								181	3	32	9							
04	1500	N	1496	-0-	-4	-0-		100	1	1205	2	Y	13	11	1			18
								177	3	14	9							
05	1643	N	1636	-0-	-7	-0-		110	1	1310	2	Y	15	21	1			12
								199	3	17	9							
06	1470	N	1398	-0-	-72	-0-		94	1	1122	2	Y	12	10	1			14
								169	3	13	9							
07	1550	N	1353	-0-	-197	-0-		91	1	1083	2	Y	13	20	1			7
								165	3	14	9							

ELLIS, S.A. WELL #: 7 RRCID -> 171114 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8884 - 9725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	618	N	618	-0-	-0-	-0-		41	1	503	2	Y	-0-					-0-
								74	3									
03	775	N	671	-0-	-104	-0-		22	1	560	2	Y	-0-					-0-
								89	3									
04	851	N	851	-0-	-0-	-0-		27	1	714	2	Y	-0-					-0-
								110	3									
*05	895	N	895	-0-	-0-	-0-		48	1	752	2	Y	-0-					-0-
								95	3									
06	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-		50	1	902	2	Y	-0-					-0-
								118	3									
07	868	N	645	-0-	-223	-0-		29	1	538	2	Y	5					5
								72	3	6	9							

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 176289 COMPL. DATE 09/02/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8358 - 8496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3528	X	2586	-0-	-942	-0-		175	1	2085	2	Y	-0-					-0-
								326	3									
03	3906	X	2249	-0-	-1657	-0-		152	1	1823	2	Y	-0-					-0-
								274	3									
04	3780	X	2314	-0-	-1466	-0-		154	1	1840	2	Y	46	17	1			29
								269	3	51	9							
05	2852	X	2530	-0-	-322	-0-		170	1	2027	2	Y	24	34	1			19
								307	3	26	9							
06	2760	X	2103	-0-	-657	-0-		141	1	1686	2	Y	19	16	1			22
								255	3	21	9							
07	2852	X	2585	-0-	-267	-0-		174	1	2072	2	Y	22	32	1			12
								315	3	24	9							

ELLIS, S.A. WELL #: 9 RRCID -> 181019 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8775 - 9081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2856	X	1741	-0-	-1115	-0-		115	1	1408	2	Y	9	12	1			5
								208	3	10	9							
03	3069	X	2869	-0-	-200	-0-		96	1	2386	2	Y	10	12	1			3
								376	3	11	9							
04	2970	X	2615	-0-	-355	-0-		83	1	2185	2	Y	10	6	1			7
								336	3	11	9							
*05	2697	X	2392	-0-	-305	-0-		126	1	2002	2	Y	9	12	1			4
								254	3	10	9							
06	2790	X	1472	-0-	-1318	-0-		69	1	1234	2	Y	8	6	1			6
								160	3	9	9							
07	2883	X	2486	-0-	-397	-0-		109	1	2085	2	Y	8	6	1			8
								283	3	9	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WALDROP GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 182309 COMPL. DATE 02/17/2001 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 8945 - 9952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2828	X	1671	-0-	-1157	-0-	162	1	1338	2	Y	4	8	1			4
							167	3	4	9							
03	3007	X	1807	-0-	-1200	-0-	111	1	1492	2	Y	4					8
							200	3	4	9							
04	2910	X	1569	-0-	-1341	-0-	111	1	1291	2	Y	2	8	1			2
							165	3	2	9							
*05	2232	X	2036	-0-	-196	-0-	189	1	1678	2	Y	3					5
							166	3	3	9							
06	2047	X	2047	-0-	-0-	-0-	179	1	1695	2	Y	2	5	1			2
							171	3	2	9							
*07	2034	X	2034	-0-	-0-	-0-	174	1	1685	2	Y	3					5
							172	3	3	9							

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 203663 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8612 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	255	1	3034	2	Y	21	21	1			13
							474	3	23	9							
03	3875	X	3864	-0-	-11	-0-	261	1	3116	2	Y	18	21	1			10
							467	3	20	9							
04	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	271	1	3251	2	Y	14	9	1			15
							476	3	15	9							
05	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	277	1	3302	2	Y	13	18	1			10
							501	3	14	9							
06	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	265	1	3167	2	Y	9	8	1			11
							478	3	10	9							
*07	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	278	1	3321	2	Y	37	35	1			13
							506	3	41	9							

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 204545 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8324 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	178	1	2117	2	Y	57	57	1			36
							330	3	63	9							
03	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	193	1	2305	2	Y	48	57	1			27
							345	3	53	9							
04	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	181	1	2166	2	Y	38	24	1			41
							317	3	42	9							
05	2604	X	2383	-0-	-221	-0-	159	1	1899	2	Y	34	48	1			27
							288	3	37	9							
06	2548	X	2548	-0-	-0-	-0-	171	1	2039	2	Y	27	23	1			31
							308	3	30	9							
07	2604	N	2598	-0-	-6	-0-	173	1	2070	2	Y	36	49	1			18
							315	3	40	9							

ELLIS, S.A. WELL #: 15 RRCID -> 206454 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8736 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	253	1	3085	2	Y	14	20	1			7
							455	3	15	9							
03	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	134	1	3321	2	Y	18	20	1			5
							524	3	20	9							
04	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	99	1	2628	2	Y	17	10	1			12
							405	3	19	9							
*05	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	158	1	2500	2	Y	14	20	1			6
							316	3	15	9							
06	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	143	1	2554	2	Y	13	10	1			9
							332	3	14	9							
*07	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	135	1	2555	2	Y	9	10	1			8
							345	3	10	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
ELLIS, S.A. WELL #: 12 RRCID -> 207574 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	142	1	1739	2	Y	29	40	1			15
							257	3	32	9							
03	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	78	1	1921	2	Y	36	40	1			11
							302	3	40	9							
04	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	77	1	2037	2	Y	32	20	1			23
							314	3	35	9							
*05	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	124	1	1969	2	Y	29	40	1			12
							250	3	32	9							
06	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	109	1	1942	2	Y	25	19	1			18
							252	3	28	9							
*07	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	120	1	2276	2	Y	34	21	1			31
							308	3	37	9							

ELLIS, S.A. WELL #: 10 RRCID -> 208041 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8668 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	146	1	1782	2	Y	31	43	1			16
							263	3	34	9							
03	2325	N	2280	-0-	-45	-0-	75	1	1867	2	Y	39	43	1			12
							295	3	43	9							
04	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	77	1	2042	2	Y	34	21	1			25
							315	3	37	9							
*05	2325	N	1978	-0-	-347	-0-	103	1	1635	2	Y	30	43	1			12
							207	3	33	9							
06	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	116	1	2072	2	Y	28	21	1			19
							269	3	31	9							
07	2325	N	2160	-0-	-165	-0-	95	1	1801	2	Y	18	21	1			16
							244	3	20	9							

ELLIS, S.A. WELL #: 13 RRCID -> 209532 COMPL. DATE 02/19/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8582 - 9698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2126	X	2126	-0-	-0-	-0-	139	1	1702	2	Y	31	42	1			16
							251	3	34	9							
03	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	96	1	2392	2	Y	37	42	1			11
							378	3	41	9							
04	2287	X	2287	-0-	-0-	-0-	71	1	1888	2	Y	34	21	1			24
							291	3	37	9							
*05	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	122	1	1945	2	Y	30	42	1			12
							247	3	33	9							
06	2815	N	2815	-0-	-0-	-0-	132	1	2349	2	Y	27	20	1			19
							304	3	30	9							
*07	2850	N	2850	-0-	-0-	-0-	125	1	2381	2	Y	19	21	1			17
							323	3	21	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
02	2912	X	2813	-0-	-99	-0-	186	1	2269	2	Y	22	31	1			11
							334	3	24	9							
03	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	109	1	2719	2	Y	28	31	1			8
							430	3	31	9							
04	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	103	1	2733	2	Y	25	15	1			18
							421	3	28	9							
*05	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	179	1	2846	2	Y	22	31	1			9
							361	3	24	9							
06	3150	X	2249	-0-	-901	-0-	105	1	1878	2	Y	20	15	1			14
							244	3	22	9							
*07	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	172	1	3255	2	Y	19	15	1			18
							440	3	21	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
SIMMONS WELL #: 2 RRCID -> 210044 COMPL. DATE 03/27/2005 TOTAL DEPTH 10329 PERF. 8902 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1680	N	1318	-0-	-362	-0-	136	1	1048	2	Y	-0-					10
							134	3									
03	1767	N	1532	-0-	-235	-0-	112	1	1247	2	Y	3					13
							170	3	3	9							
04	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	124	1	1360	2	Y	1					14
							181	3	1	9							
*05	1457	N	667	-0-	-790	-0-	64	1	544	2	Y	1					15
							58	3	1	9							
06	1470	N	1183	-0-	-287	-0-	106	1	967	2	Y	7	14	1			8
							102	3	8	9							
07	1736	N	884	-0-	-852	-0-	79	1	719	2	Y	6					14
							79	3	7	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
02	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	131	1	1597	2	Y	-0-					-0-
							235	3									
03	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	72	1	1786	2	Y	-0-					-0-
							282	3									
04	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	78	1	2084	2	Y	-0-					-0-
							322	3									
*05	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	122	1	1945	2	Y	-0-					-0-
							247	3									
06	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	99	1	1764	2	Y	-0-					-0-
							229	3									
*07	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	109	1	2077	2	Y	53	4	1			49
							282	3	58	9							

PORTER WELL #: 2 RRCID -> 211686 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8937 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	141	1	1084	2	Y	8	7	1			5
							139	3	9	9							
03	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	108	1	1197	2	Y	9	7	1			7
							163	3	10	9							
04	1410	N	1368	-0-	-42	-0-	102	1	1105	2	Y	14	7	1			14
							146	3	15	9							
*05	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	152	1	1286	2	Y	14	25	1			3
							136	3	15	9							
06	1410	N	1131	-0-	-279	-0-	101	1	922	2	Y	10	4	1			9
							97	3	11	9							
*07	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	165	1	1497	2	Y	17	13	1			13
							165	3	19	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. (I) GAS 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	3024	X	2799	-0-	-225	-0-	186	1	2268	2	Y	10	14	1			5
							334	3	11	9							
03	3348	X	3045	-0-	-303	-0-	102	1	2530	2	Y	13	14	1			4
							399	3	14	9							
04	3240	X	3143	-0-	-97	-0-	99	1	2627	2	Y	11	7	1			8
							405	3	12	9							
*05	3348	X	2783	-0-	-565	-0-	147	1	2330	2	Y	10	14	1			4
							295	3	11	9							
06	3000	X	2643	-0-	-357	-0-	124	1	2220	2	Y	9	7	1			6
							289	3	10	9							
*07	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	170	1	3238	2	Y	13	7	1			12
							439	3	14	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WALDROP GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 212597 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 8786 - 10023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1092	N	955	-0-		-137	-0-	91	1	750	2	Y	18	34	1			19
								94	3	20	9							
03	1023	N	775	-0-		-248	-0-	47	1	627	2	Y	16					35
								83	3	18	9							
04	701	N	701	-0-		-0-	-0-	50	1	577	2	Y	-0-	35	1			-0-
								74	3									
*05	1054	N	504	-0-		-550	-0-	47	1	416	2	Y	-0-					-0-
								41	3									
06	750	N	444	-0-		-306	-0-	39	1	368	2	Y	-0-					-0-
								37	3									
07	713	N	585	-0-		-128	-0-	50	1	485	2	Y	-0-					-0-
								50	3									

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
02	799	N	799	-0-		-0-	-0-	49	1	604	2	Y	51	71	1			26
								90	3	56	9							
03	1086	N	1086	-0-		-0-	-0-	34	1	848	2	Y	64	71	1			19
								134	3	70	9							
04	1231	N	1231	-0-		-0-	-0-	37	1	980	2	Y	57	35	1			41
								151	3	63	9							
*05	1404	N	1404	-0-		-0-	-0-	72	1	1134	2	Y	50	71	1			20
								143	3	55	9							
06	1303	N	1303	-0-		-0-	-0-	59	1	1056	2	Y	46	34	1			32
								137	3	51	9							
*07	1231	N	1231	-0-		-0-	-0-	54	1	1021	2	Y	16	33	1			15
								138	3	18	9							

WALDROP GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 213465 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8958 - 10060

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

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 213553 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8543 - 9896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2634	X	2634	-0-		-0-	-0-	176	1	2129	2	Y	28	45	1			16
								298	3	31	9							
03	2069	X	2069	-0-		-0-	-0-	139	1	1678	2	Y	24					40
								226	3	26	9							
04	1654	X	1654	-0-		-0-	-0-	111	1	1350	2	Y	17					57
								174	3	19	9							
05	1674	X	1578	-0-		-96	-0-	105	1	1269	2	Y	32	45	1			44
								169	3	35	9							
06	1620	X	1593	-0-		-27	-0-	108	1	1311	2	Y	-0-					44
								174	3									
*07	3125	X	3125	-0-		-0-	-0-	211	1	2549	2	Y	14	42	1			16
								350	3	15	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2240	X	1030	-0-	-1210	-0-	69	1	828	2	Y	16	25	1			9
							115	3	18	9							
03	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	-0-					9
04	1770	N	-0-	-0-	-1770	-0-					Y	-0-					9
05	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-					9
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9	1			-0-

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	644	N	350	-0-	-294	-0-	32	1	264	2	Y	19	35	1			19
							33	3	21	9							
03	961	N	202	-0-	-759	-0-	11	1	152	2	Y	16					35
							21	3	18	9							
04	390	N	171	-0-	-219	-0-	12	1	141	2	Y	-0-	35	1			-0-
							18	3									
*05	403	N	104	-0-	-299	-0-	9	1	86	2	Y	-0-					-0-
							9	3									
06	226	N	226	-0-	-0-	-0-	20	1	187	2	Y	-0-					-0-
							19	3									
07	186	N	67	-0-	-119	-0-	6	1	56	2	Y	-0-					-0-
							5	3									

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
02	1036	N	897	-0-	-139	-0-	61	1	734	2	Y	-0-					-0-
							102	3									
03	1209	N	871	-0-	-338	-0-	59	1	715	2	Y	-0-					-0-
							97	3									
04	1050	N	813	-0-	-237	-0-	55	1	671	2	Y	-0-					-0-
							87	3									
05	992	N	846	-0-	-146	-0-	57	1	696	2	Y	-0-					-0-
							93	3									
06	840	N	677	-0-	-163	-0-	46	1	557	2	Y	-0-					-0-
							74	3									
07	837	N	719	-0-	-118	-0-	49	1	589	2	Y	-0-					-0-
							81	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
02	2296	N	571	-0-	-1725	-0-	52	1	436	2	Y	25	48	1			26
							55	3	28	9							
03	2542	N	318	-0-	-2224	-0-	18	1	243	2	Y	22					48
							33	3	24	9							
04	2040	N	137	-0-	-1903	-0-	10	1	113	2	Y	-0-	48	1			-0-
							14	3									
*05	620	N	196	-0-	-424	-0-	18	1	162	2	Y	-0-					-0-
							16	3									
06	300	N	67	-0-	-233	-0-	6	1	56	2	Y	-0-					-0-
							5	3									
07	155	N	41	-0-	-114	-0-	4	1	34	2	Y	-0-					-0-
							3	3									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040

WALDROP GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 215295 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8994 - 9956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	525	N	525	-0-	-0-	-0-	51	1	421	2	Y	-0-					-0-
							53	3									
03	484	N	484	-0-	-0-	-0-	31	1	401	2	Y	-0-					-0-
							52	3									
04	667	N	667	-0-	-0-	-0-	46	1	535	2	Y	15	1	1			14
							69	3	17	9							
*05	590	N	590	-0-	-0-	-0-	52	1	465	2	Y	24					38
							47	3	26	9							
06	535	N	535	-0-	-0-	-0-	46	1	431	2	Y	14	36	1			16
							43	3	15	9							
*07	591	N	591	-0-	-0-	-0-	48	1	471	2	Y	21					37
							49	3	23	9							

WALDROP GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 215297 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8993 - 9946

02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					Y	-0-					-0-
03	3	N	-0-	-0-	-3	-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-

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216496 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8724 - 9988

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-

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 216499 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8351 - 9498

02	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	205	1	2436	2	Y	12	12	1			8
							380	3	13	9							
03	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	241	1	2879	2	Y	10	12	1			6
							431	3	11	9							
04	2160	X	1901	-0-	-259	-0-	128	1	1535	2	Y	13	7	1			12
							224	3	14	9							
05	2232	X	1548	-0-	-684	-0-	104	1	1245	2	Y	9	13	1			8
							189	3	10	9							
06	2160	X	1881	-0-	-279	-0-	127	1	1517	2	Y	7	6	1			9
							229	3	8	9							
07	2232	X	2072	-0-	-160	-0-	140	1	1668	2	Y	9	13	1			5
							254	3	10	9							

PORTER WELL #: 3 RRCID -> 216571 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 10345 PERF.10085 - 10220

02	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	161	1	1235	2	Y	29	23	1			18
							157	3	32	9							
03	1674	N	1413	-0-	-261	-0-	101	1	1127	2	Y	28	22	1			24
							154	3	31	9							
04	1620	N	1496	-0-	-124	-0-	110	1	1207	2	Y	16	25	1			15
							161	3	18	9							
*05	1674	N	1180	-0-	-494	-0-	113	1	950	2	Y	15	26	1			4
							100	3	17	9							
06	1380	N	1235	-0-	-145	-0-	111	1	1008	2	Y	10	5	1			9
							105	3	11	9							
07	1550	N	1268	-0-	-282	-0-	114	1	1023	2	Y	18	13	1			14
							111	3	20	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
02	1988	N	1938	-0-	-50	-0-	131	1	1551	2	Y	13	13	1			8
							242	3	14	9							
03	2201	N	2026	-0-	-175	-0-	137	1	1633	2	Y	11	13	1			6
							244	3	12	9							
04	2130	N	2107	-0-	-23	-0-	141	1	1687	2	Y	29	13	1			22
							247	3	32	9							
05	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	147	1	1756	2	Y	17	25	1			14
							267	3	19	9							
06	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	144	1	1716	2	Y	14	12	1			16
							259	3	15	9							
*07	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	152	1	1812	2	Y	17	24	1			9
							276	3	19	9							

SIMMONS WELL #: 3 RRCID -> 218046 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8962 - 10045

02	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	218	1	1667	2	Y	2					35
							212	3	2	9							
03	2956	N	2956	-0-	-0-	-0-	216	1	2404	2	Y	8					43
							327	3	9	9							
04	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	209	1	2276	2	Y	3					46
							302	3	3	9							
*05	2294	N	1545	-0-	-749	-0-	149	1	1262	2	Y	1					47
							133	3	1	9							
06	2220	N	2202	-0-	-18	-0-	198	1	1810	2	Y	4	46	1			5
							190	3	4	9							
*07	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	243	1	2197	2	Y	3					8
							241	3	3	9							

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 218048 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 10093 PERF. 8702 - 9972

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-

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 218445 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 10068 PERF. 6859 - 9968

02	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	81	1	977	2	Y	7	11	1			4
							137	3	8	9							
03	1333	N	1208	-0-	-125	-0-	81	1	987	2	Y	5					9
							134	3	6	9							
04	1290	N	1071	-0-	-219	-0-	72	1	879	2	Y	5					14
							114	3	6	9							
05	1333	N	1089	-0-	-244	-0-	73	1	889	2	Y	7	11	1			10
							119	3	8	9							
06	1170	N	893	-0-	-277	-0-	60	1	735	2	Y	-0-					10
							98	3									
07	1116	N	870	-0-	-246	-0-	59	1	713	2	Y	-0-	10	1			-0-
							98	3									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
PORTER WELL #: 4 RRCID -> 219408 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 10338 PERF. 8982 - 91127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	868	N	854	-0-	-14	-0-	87	1	665	2	Y	15	12	1			9
							85	3	17	9							
03	961	N	792	-0-	-169	-0-	57	1	634	2	Y	14	11	1			12
							86	3	15	9							
04	921	N	921	-0-	-0-	-0-	68	1	745	2	Y	8	13	1			7
							99	3	9	9							
*05	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	113	1	955	2	Y	7	12	1			2
							101	3	8	9							
06	816	N	816	-0-	-0-	-0-	74	1	669	2	Y	4	2	1			4
							69	3	4	9							
*07	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	111	1	1004	2	Y	8	6	1			6
							110	3	9	9							

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 219411 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 10058 PERF. 8701 - 9972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2576	X	2482	-0-	-94	-0-	166	1	1998	2	Y	35	56	1			20
							279	3	39	9							
03	2852	X	2010	-0-	-842	-0-	135	1	1631	2	Y	22					42
							220	3	24	9							
04	2760	X	1754	-0-	-1006	-0-	118	1	1432	2	Y	18					60
							184	3	20	9							
05	2759	X	2049	-0-	-710	-0-	136	1	1647	2	Y	43	56	1			47
							219	3	47	9							
06	2670	X	1971	-0-	-699	-0-	134	1	1622	2	Y	-0-					47
							215	3									
07	2759	X	1748	-0-	-1011	-0-	118	1	1429	2	Y	4	45	1			6
							197	3	4	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
02	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	151	1	1835	2	Y	17	23	1			9
							270	3	19	9							
03	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	70	1	1735	2	Y	20	23	1			6
							274	3	22	9							
04	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	72	1	1934	2	Y	19	12	1			13
							299	3	21	9							
*05	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	111	1	1765	2	Y	17	23	1			7
							224	3	19	9							
06	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	99	1	1759	2	Y	15	11	1			11
							228	3	17	9							
*07	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	103	1	1941	2	Y	3	11	1			3
							262	3	3	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
02	1428	N	1267	-0-	-161	-0-	120	1	990	2	Y	30	57	1			31
							124	3	33	9							
03	1426	N	1195	-0-	-231	-0-	72	1	964	2	Y	27					58
							129	3	30	9							
04	1620	N	907	-0-	-713	-0-	63	1	735	2	Y	14	58	1			14
							94	3	15	9							
*05	1395	N	1259	-0-	-136	-0-	115	1	1016	2	Y	25					39
							100	3	28	9							
06	1170	N	873	-0-	-297	-0-	76	1	711	2	Y	14	37	1			16
							71	3	15	9							
*07	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	145	1	1404	2	Y	22					38
							144	3	24	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
02	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	200	1	1541	2	Y	12	10	1			8
							197	3	13	9							
03	2170	N	1940	-0-	-230	-0-	141	1	1571	2	Y	13	10	1			11
							214	3	14	9							
04	2130	N	1811	-0-	-319	-0-	135	1	1473	2	Y	7	11	1			7
							195	3	8	9							
*05	2170	N	2097	-0-	-73	-0-	202	1	1707	2	Y	7	12	1			2
							180	3	8	9							
06	1890	N	1726	-0-	-164	-0-	155	1	1418	2	Y	4	2	1			4
							149	3	4	9							
*07	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	172	1	1554	2	Y	8	6	1			6
							170	3	9	9							

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 222694 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 9706 PERF. 8334 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2380	X	2148	-0-	-232	-0-	146	1	1732	2	Y	-0-					-0-
							270	3									
03	2635	X	2112	-0-	-523	-0-	143	1	1712	2	Y	-0-					-0-
							257	3									
04	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	176	1	2116	2	Y	76	28	1			48
							310	3	84	9							
05	2387	N	2212	-0-	-175	-0-	147	1	1756	2	Y	38	55	1			31
							267	3	42	9							
06	2040	N	1986	-0-	-54	-0-	132	1	1581	2	Y	31	26	1			36
							239	3	34	9							
07	2635	N	2147	-0-	-488	-0-	143	1	1706	2	Y	35	52	1			19
							259	3	39	9							

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 222731 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8390 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	991	N	991	-0-	-0-	-0-	67	1	799	2	Y	-0-					-0-
							125	3									
03	1178	N	1025	-0-	-153	-0-	69	1	831	2	Y	-0-					-0-
							125	3									
04	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	93	1	1116	2	Y	-0-					-0-
							163	3									
05	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	77	1	924	2	Y	-0-					-0-
							141	3									
06	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	72	1	862	2	Y	-0-					-0-
							130	3									
*07	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	85	1	1019	2	Y	-0-					-0-
							155	3									

PORTER WELL #: 11 RRCID -> 225449 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 10333 PERF. 9107 - 10240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1568	N	556	-0-	-1012	-0-	55	1	424	2	Y	21	17	1			13
							54	3	23	9							
03	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	111	1	1242	2	Y	20	16	1			17
							170	3	22	9							
04	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	123	1	1338	2	Y	12	18	1			11
							177	3	13	9							
*05	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	153	1	1288	2	Y	12	20	1			3
							135	3	13	9							
06	1500	N	1294	-0-	-206	-0-	116	1	1058	2	Y	8	4	1			7
							111	3	9	9							
07	1705	N	1086	-0-	-619	-0-	98	1	878	2	Y	13	10	1			10
							96	3	14	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
PORTER WELL #: 8 RRCID -> 226459 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 10335 PERF. 1006 - 10210

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

PORTER WELL #: 6 RRCID -> 227601 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 10335 PERF. 9145 - 10231

02	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	183	1	1402	2	Y	10	8	1			6
							179	3	11	9							
03	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	114	1	1272	2	Y	10	8	1			8
							173	3	11	9							
04	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	97	1	1064	2	Y	6	9	1			5
							142	3	7	9							
*05	1798	N	1564	-0-	-234	-0-	151	1	1273	2	Y	5	9	1			1
							134	3	6	9							
06	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	171	1	1557	2	Y	4	2	1			3
							163	3	4	9							
*07	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	162	1	1464	2	Y	7	5	1			5
							161	3	8	9							

PORTER WELL #: 7 RRCID -> 227603 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9119 - 10238

02	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	8	6	1			5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	6	1			6
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PORTER WELL #: 15 RRCID -> 227611 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 10393 PERF. 9248 - 10353

02	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	176	1	1356	2	Y	-0-					-0-
							174	3									
03	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	166	1	1850	2	Y	-0-					-0-
							252	3									
04	1500	N	1413	-0-	-87	-0-	105	1	1154	2	Y	-0-					-0-
							154	3									
*05	1674	N	955	-0-	-719	-0-	92	1	780	2	Y	-0-					-0-
							83	3									
06	1620	N	1386	-0-	-234	-0-	125	1	1141	2	Y	-0-					-0-
							120	3									
07	1457	N	638	-0-	-819	-0-	58	1	523	2	Y	-0-					-0-
							57	3									

PORTER WELL #: 9 RRCID -> 227688 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8925 - 10239

02	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	122	1	934	2	Y	27	22	1			17
							119	3	30	9							
03	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	86	1	954	2	Y	27	21	1			23
							130	3	30	9							
04	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	103	1	1126	2	Y	10	23	1			10
							150	3	11	9							
*05	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	146	1	1229	2	Y	9	17	1			2
							129	3	10	9							
06	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	122	1	1120	2	Y	7	3	1			6
							118	3	8	9							
*07	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	126	1	1138	2	Y	12	9	1			9
							125	3	13	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
02	2324	N	2099	-0-	-225	-0-	215	1	1645	2	Y	27	22	1			17
							209	3	30	9							
03	2573	N	2108	-0-	-465	-0-	152	1	1695	2	Y	27	21	1			23
							231	3	30	9							
04	2490	N	1742	-0-	-748	-0-	128	1	1398	2	Y	27	23	1			27
							186	3	30	9							
*05	3100	N	3125	-0-	25	25	300	1	2529	2	Y	27	47	1			7
							266	3	30	9							
06	2582	N	2557	-0-	-25	-0-	229	1	2089	2	Y	18	8	1			17
							219	3	20	9							
*07	3100	N	3236	-0-	136	136	292	1	2632	2	Y	22	22	1			17
							288	3	24	9							

PORTER WELL #: 10 RRCID -> 227690 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8961 - 10272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1428	N	1195	-0-	-233	-0-	123	1	943	2	Y	8	6	1			5
							120	3	9	9							
03	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	116	1	1294	2	Y	8	6	1			7
							176	3	9	9							
04	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	96	1	1038	2	Y	43	7	1			43
							137	3	47	9							
*05	1333	N	1163	-0-	-170	-0-	109	1	913	2	Y	42	75	1			10
							95	3	46	9							
06	1530	N	991	-0-	-539	-0-	86	1	789	2	Y	30	13	1			27
							83	3	33	9							
*07	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	131	1	1184	2	Y	51	39	1			39
							130	3	56	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
02	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	111	1	854	2	Y	14	11	1			9
							109	3	15	9							
03	1302	N	859	-0-	-443	-0-	62	1	688	2	Y	14	11	1			12
							94	3	15	9							
04	978	N	978	-0-	-0-	-0-	73	1	791	2	Y	9	12	1			9
							104	3	10	9							
*05	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	118	1	994	2	Y	8	15	1			2
							104	3	9	9							
06	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	95	1	866	2	Y	6	3	1			5
							91	3	7	9							
07	1023	N	659	-0-	-364	-0-	58	1	530	2	Y	11	8	1			8
							59	3	12	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
02	112	N	108	-0-	-4	-0-	11	1	86	2	Y	-0-					-0-
							11	3									
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	12	1	129	2	Y	-0-					-0-
							17	3									
04	148	N	148	-0-	-0-	-0-	11	1	121	2	Y	-0-					-0-
							16	3									
*05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	13	1	110	2	Y	-0-					-0-
							12	3									
06	120	N	60	-0-	-60	-0-	6	1	49	2	Y	-0-					-0-
							5	3									
07	124	N	62	-0-	-62	-0-	6	1	51	2	Y	-0-					-0-
							5	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
02	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	207	1	1587	2	Y	6	5	1			4
							202	3	7	9							
03	2449	N	2345	-0-	-104	-0-	172	1	1907	2	Y	6	5	1			5
							259	3	7	9							
04	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	177	1	1920	2	Y	8	5	1			8
							254	3	9	9							
*05	2232	N	1425	-0-	-807	-0-	137	1	1157	2	Y	8	14	1			2
							122	3	9	9							
06	2280	N	1987	-0-	-293	-0-	178	1	1630	2	Y	6	3	1			5
							172	3	7	9							
07	2449	N	2265	-0-	-184	-0-	204	1	1848	2	Y	9	7	1			7
							203	3	10	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
02	1316	N	1256	-0-	-60	-0-	83	1	1011	2	Y	12	17	1			6
							149	3	13	9							
03	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	56	1	1394	2	Y	16	17	1			5
							220	3	18	9							
04	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	55	1	1480	2	Y	14	9	1			10
							229	3	15	9							
*05	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	141	1	2241	2	Y	12	17	1			5
							284	3	13	9							
06	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	82	1	1455	2	Y	11	8	1			8
							188	3	12	9							
*07	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	80	1	1517	2	Y	21	10	1			19
							205	3	23	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
02	505	N	505	-0-	-0-	-0-	49	1	375	2	Y	30	25	1			19
							48	3	33	9							
03	591	N	591	-0-	-0-	-0-	41	1	454	2	Y	31	24	1			26
							62	3	34	9							
04	629	N	629	-0-	-0-	-0-	45	1	487	2	Y	30	27	1			29
							64	3	33	9							
*05	558	N	493	-0-	-65	-0-	44	1	371	2	Y	35	57	1			7
							39	3	39	9							
06	570	N	464	-0-	-106	-0-	40	1	364	2	Y	20	9	1			18
							38	3	22	9							
07	651	N	467	-0-	-184	-0-	39	1	352	2	Y	34	26	1			26
							39	3	37	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
02	756	N	378	-0-	-378	-0-	39	1	294	2	Y	7	6	1			4
							37	3	8	9							
03	832	N	832	-0-	-0-	-0-	60	1	671	2	Y	8	6	1			6
							92	3	9	9							
04	526	N	526	-0-	-0-	-0-	38	1	417	2	Y	14	6	1			14
							56	3	15	9							
*05	728	N	728	-0-	-0-	-0-	70	1	583	2	Y	13	24	1			3
							61	3	14	9							
06	810	N	678	-0-	-132	-0-	60	1	549	2	Y	10	4	1			9
							58	3	11	9							
*07	704	N	704	-0-	-0-	-0-	63	1	562	2	Y	16	12	1			13
							61	3	18	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 230624 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 10117 PERF. 8718 - 9954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2329	N	2329	-0-		-0-	-0-	158	1	1903	2	Y	3	5	1			2
								265	3	3	9							
03	1860	N	1759	-0-		-101	-0-	119	1	1443	2	Y	2					4
								195	3	2	9							
04	2010	N	1741	-0-		-269	-0-	118	1	1436	2	Y	2					6
								185	3	2	9							
05	2077	N	1596	-0-		-481	-0-	108	1	1309	2	Y	4	5	1			5
								175	3	4	9							
06	1710	N	1065	-0-		-645	-0-	72	1	876	2	Y	-0-					5
								117	3									
07	1798	N	1657	-0-		-141	-0-	111	1	1339	2	Y	21	5	1			21
								184	3	23	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. GAS	(I) 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	1904	N	1438	-0-		-466	-0-	95	1	1125	2	Y	39	39	1			24
								175	3	43	9							
03	2157	N	2157	-0-		-0-	-0-	144	1	1720	2	Y	32	38	1			18
								258	3	35	9							
04	2040	N	1811	-0-		-229	-0-	121	1	1456	2	Y	19	14	1			23
								213	3	21	9							
05	2113	N	2113	-0-		-0-	-0-	142	1	1693	2	Y	19	27	1			15
								257	3	21	9							
06	2040	N	1821	-0-		-219	-0-	122	1	1460	2	Y	16	13	1			18
								221	3	18	9							
07	1860	N	1671	-0-		-189	-0-	112	1	1336	2	Y	18	26	1			10
								203	3	20	9							

SIMMONS WELL #: 4 RRCID -> 230869 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8920 - 10146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1753	N	1753	-0-		-0-	-0-	182	1	1390	2	Y	4					53
								177	3	4	9							
03	1753	N	1753	-0-		-0-	-0-	127	1	1419	2	Y	12					65
								194	3	13	9							
04	1837	N	1837	-0-		-0-	-0-	137	1	1495	2	Y	5					70
								199	3	6	9							
*05	2066	N	2066	-0-		-0-	-0-	201	1	1687	2	Y	1					71
								177	3	1	9							
06	1715	N	1715	-0-		-0-	-0-	154	1	1406	2	Y	6	70	1			7
								148	3	7	9							
07	1891	N	1542	-0-		-349	-0-	139	1	1259	2	Y	5					12
								138	3	6	9							

WALDROP GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 231990 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 10192 PERF. 8858 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1773	N	1773	-0-		-0-	-0-	172	1	1423	2	Y	-0-					-0-
								178	3									
03	2309	N	2309	-0-		-0-	-0-	143	1	1911	2	Y	-0-					-0-
								255	3									
04	1680	N	1647	-0-		-33	-0-	116	1	1345	2	Y	13	1	1			12
								172	3	14	9							
*05	1953	N	1523	-0-		-430	-0-	140	1	1237	2	Y	22					34
								122	3	24	9							
06	1950	N	1248	-0-		-702	-0-	108	1	1024	2	Y	12	32	1			14
								103	3	13	9							
07	1705	N	1386	-0-		-319	-0-	116	1	1132	2	Y	19					33
								117	3	21	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 231995 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8718 - 10020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1232	N	1198	-0-		-34	-0-	79	1	954	2	Y	29	46	1			16
								133	3	32	9							
03	1589	N	1589	-0-		-0-	-0-	106	1	1282	2	Y	25					41
								173	3	28	9							
04	1779	N	1779	-0-		-0-	-0-	119	1	1452	2	Y	18					59
								188	3	20	9							
05	1609	N	1609	-0-		-0-	-0-	107	1	1295	2	Y	32	46	1			45
								172	3	35	9							
06	1410	N	1157	-0-		-253	-0-	78	1	952	2	Y	-0-					45
								127	3									
07	1457	N	926	-0-		-531	-0-	62	1	756	2	Y	4	42	1			7
								104	3	4	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2828	X	2746	-0-		-82	-0-	184	1	2191	2	Y	26	26	1			16
								342	3	29	9							
03	3441	X	2756	-0-		-685	-0-	185	1	2215	2	Y	22	26	1			12
								332	3	24	9							
04	3330	X	2870	-0-		-460	-0-	193	1	2311	2	Y	25	14	1			23
								338	3	28	9							
05	3441	X	2425	-0-		-1016	-0-	163	1	1946	2	Y	19	27	1			15
								295	3	21	9							
06	2940	X	2581	-0-		-359	-0-	174	1	2076	2	Y	16	13	1			18
								313	3	18	9							
07	3038	X	2649	-0-		-389	-0-	178	1	2127	2	Y	18	26	1			10
								324	3	20	9							

BARRYER WELL #: 1 RRCID -> 232950 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 10208 PERF. 8742 - 10071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2268	X	2221	-0-		-47	-0-	150	1	1805	2	Y	14	84	1			11
								251	3	15	9							
03	2565	X	2565	-0-		-0-	-0-	173	1	2091	2	Y	14					25
								286	3	15	9							
04	2430	X	2256	-0-		-174	-0-	152	1	1847	2	Y	13					38
								243	3	14	9							
05	2511	X	2474	-0-		-37	-0-	167	1	2016	2	Y	11					49
								279	3	12	9							
06	2430	X	2004	-0-		-426	-0-	135	1	1630	2	Y	17					66
								220	3	19	9							
07	2511	X	1591	-0-		-920	-0-	107	1	1298	2	Y	10					76
								175	3	11	9							

BARRYER WELL #: 2 RRCID -> 232951 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 8710 - 10046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1788	N	1788	-0-		-0-	-0-	120	1	1448	2	Y	16	98	1			12
								202	3	18	9							
03	1922	N	1922	-0-		-0-	-0-	129	1	1561	2	Y	17					29
								213	3	19	9							
04	1890	N	1585	-0-		-305	-0-	106	1	1292	2	Y	15					44
								170	3	17	9							
05	1953	N	1535	-0-		-418	-0-	103	1	1245	2	Y	13					57
								173	3	14	9							
06	2492	N	2492	-0-		-0-	-0-	167	1	2030	2	Y	19					76
								274	3	21	9							
*07	2390	N	2390	-0-		-0-	-0-	161	1	1951	2	Y	13					89
								264	3	14	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
02	616	N	488	-0-	-128	-0-	51	1	388	2	Y	-0-					-0-
							49	3									
03	781	N	781	-0-	-0-	-0-	57	1	637	2	Y	-0-					-0-
							87	3									
04	745	N	745	-0-	-0-	-0-	56	1	608	2	Y	-0-					-0-
							81	3									
*05	885	N	885	-0-	-0-	-0-	85	1	723	2	Y	-0-					-0-
							77	3									
06	720	N	713	-0-	-7	-0-	65	1	587	2	Y	-0-					-0-
							61	3									
*07	875	N	875	-0-	-0-	-0-	79	1	717	2	Y	-0-					-0-
							79	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
02	1036	N	999	-0-	-37	-0-	104	1	794	2	Y	-0-					-0-
							101	3									
03	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	95	1	1061	2	Y	-0-					-0-
							145	3									
04	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	110	1	1197	2	Y	-0-					-0-
							159	3									
*05	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	151	1	1271	2	Y	-0-					-0-
							133	3									
06	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	132	1	1206	2	Y	-0-					-0-
							127	3									
*07	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	125	1	1130	2	Y	-0-					-0-
							124	3									

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
02	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	100	1	1193	2	Y	-0-					-0-
							187	3									
03	1209	N	1110	-0-	-99	-0-	75	1	900	2	Y	-0-					-0-
							135	3									
04	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	103	1	1231	2	Y	-0-					-0-
							180	3									
05	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	93	1	1112	2	Y	-0-					-0-
							169	3									
06	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	80	1	958	2	Y	-0-					-0-
							145	3									
*07	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	88	1	1052	2	Y	-0-					-0-
							160	3									

BARRYER WELL #: 3 RRCID -> 235329 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 8704 - 9998

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-

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
02	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	163	1	1973	2	Y	-0-					-0-
							276	3									
03	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	153	1	1858	2	Y	-0-					-0-
							251	3									
04	1680	N	1495	-0-	-185	-0-	101	1	1234	2	Y	-0-					-0-
							160	3									
05	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	177	1	2149	2	Y	-0-					-0-
							287	3									
06	1920	N	1470	-0-	-450	-0-	100	1	1209	2	Y	-0-					-0-
							161	3									
07	1550	N	1160	-0-	-390	-0-	79	1	951	2	Y	-0-					-0-
							130	3									

CRD OPERATING, LLC 186953
BROWNING, J.H. WELL #: 1 RRCID -> 209198 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6764 - 9877

02	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	1989	2	31	9	N	28					145
03	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2306	2	17	9	N	15					160
04	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2155	2	6	9	N	5					165
05	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	2			N	-0-	164	1			1
06	1800	N	1372	-0-	-428	-0-	1372	2			N	-0-					1
07	1860	N	1525	-0-	-335	-0-	1525	2			N	-0-					1

RALEY WELL #: 1 RRCID -> 209534 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9868 - 9914

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

HOWE WELL #: 3 RRCID -> 212945 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8880 - 10022

02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/01/2016

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 214774 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8857 - 10004

02	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1358	2	4	9	N	4					22
03	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1377	2	1	9	N	1					23
04	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1150	2	2	9	N	2					25
05	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			N	-0-					25
06	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2			N	-0-					25
*07	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2			N	-0-					25

TAYLOR HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 214776 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9196 - 9984

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
06	14B2 EXT		1089	-0-	1089	1089	1089	2			N	-0-					157
07	14B2 EXT		1409	-0-	1409	2498	1409	2			N	-0-	130	1			27

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
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
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					23
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					23
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					23
05	9	N	7	-0-	-2	-0-	7	2			N	-0-					23
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					23
*07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					23

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 218354 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8872 - 10006

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	1866	X	1866	-0-	-0-	-0-	1855	2	11	9	N	10					63
03	1798	X	1620	-0-	-178	-0-	1620	2			N	-0-					63
04	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	2925	2	6	9	N	5					68
05	1798	X	1353	-0-	-445	-0-	1353	2			N	-0-					68
06	1879	X	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2			N	-0-					68
07	1798	X	1724	-0-	-74	-0-	1724	2			N	-0-					68

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220934 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8860 - 9278

02	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1561	2	22	9	N	20					80
03	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1527	2	15	9	N	14					94
04	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-					94
05	1767	N	1582	-0-	-185	-0-	1582	2			N	-0-					94
06	1500	N	1495	-0-	-5	-0-	1495	2			N	-0-					94
07	1457	N	1183	-0-	-274	-0-	1183	2			N	-0-					94

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 221974 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9593 - 9933

02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					20
05	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					20
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					20
*07	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					20

BROWNING, R.D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221983 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8778 - 10007

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

BROWNING, R.D. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222575 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8802 - 9952

02	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2380	2	6	9	N	5					117
03	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	2502	2			N	-0-					117
04	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2369	2	14	9	N	13					130
05	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			N	-0-					130
06	3000	N	3134	-0-	134	134	3134	2			N	-0-					130
*07	3051	N	2917	-0-	-134	-0-	2917	2			N	-0-					130

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
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
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1638	2	17	9	N	15					122
03	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2230	2	25	9	N	23					145
04	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1471	2	6	9	N	5	50	1			100
05	1829	N	1585	-0-	-244	-0-	1585	2			N	-0-					100
06	2190	N	1150	-0-	-1040	-0-	1150	2			N	-0-					100
07	1705	N	1227	-0-	-478	-0-	1227	2			N	-0-					100

WEIR ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 228832 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8890 - 10058

02	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					59
03	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1870	2	4	9	N	4					63
04	458	N	458	-0-	-0-	-0-	445	2	13	9	N	12					75
05	310	N	177	-0-	-133	-0-	177	2			N	-0-					75
06	1800	N	201	-0-	-1599	-0-	201	2			N	-0-					75
07	465	N	288	-0-	-177	-0-	288	2			N	-0-					75

BROWNING, R.D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 229273 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 8840 - 9990

02	2800	N	3122	-0-	322	442	3113	2	9	9	N	8					68
03	2907	N	2465	-0-	-442	-0-	2441	2	24	9	N	22					90
04	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	2760	2	29	9	N	26					116
05	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	3069	2			N	-0-					116
06	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	2854	2			N	-0-					116
*07	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	2989	2			N	-0-	50	1			66

BROWNING, R.D. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232533 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 10156 PERF. 8806 - 10029

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					114
03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					114
04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	224	2	25	9	N	23	122	1			15
05	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					15
06	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					15
*07	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					15

AUSTIN, ZELMA WELL #: 1 RRCID -> 234705 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 10111 PERF. 8893 - 9998

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					21
*07	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					21

AUSTIN, ZELMA WELL #: 2 RRCID -> 247159 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 10127 PERF. 8922 - 10050

02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

AUSTIN, ZELMA WELL #: 3 RRCID -> 247942 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9960 - 10005

02	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1632	2	116	9	N	105	171	1			136
03	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1781	2	135	9	N	123					259
04	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1745	2	152	9	N	138	307	1			90
05	1922	N	1723	-0-	-199	-0-	1642	2	81	9	N	74	164	1			-0-
06	1860	N	1627	-0-	-233	-0-	1627	2			N	-0-					-0-
*07	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1747	2	185	9	N	168	168	1			-0-

TAYLOR HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 248242 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8889 - 10047

02	2800	N	4052	-0-	1252	7452	4052	2			N	-0-					121
03	3100	N	2888	-0-	-212	7240	2867	2	21	9	N	19					140
04	8624	X	1384	-0-	-7240	-0-	1339	2	45	9	N	41	149	1			32
05	1426	X	81	-0-	-1345	-0-	81	2			N	-0-					32
06	1653	X	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			N	-0-					32
*07	1484	X	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			N	-0-					32

BROOKS, C. WELL #: 7 RRCID -> 248245 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 10277 PERF. 9121 - 10190

02	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1669	2	4	9	N	4					32
03	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1229	2	6	9	N	5					37
04	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-					37
05	1736	N	1295	-0-	-441	-0-	1295	2			N	-0-					37
06	1200	N	1181	-0-	-19	-0-	1181	2			N	-0-					37
*07	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			N	-0-					37

BROOKS, C. WELL #: 4 RRCID -> 248246 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8923 - 9999

02	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	4005	2	1	9	N	1					73
03	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	3395	2	2	9	N	2					75
04	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	3137	2	3	9	N	3					78
05	2666	X	2665	-0-	-1	-0-	2665	2			N	-0-					78
06	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	3660	2			N	-0-					78
*07	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	3755	2			N	-0-					78

BROOKS, C. WELL #: 6 RRCID -> 249385 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 8936 - 10031

02	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-					12
03	986	N	986	-0-	-0-	-0-	964	2	22	9	N	20					32
04	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					32
05	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	2			N	-0-					32
06	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	2			N	-0-					32
*07	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2			N	-0-					32

AUSTIN, ZELMA WELL #: 4 RRCID -> 252551 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 10179 PERF. 9384 - 10088

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2	EXT	8216	-0-	8216	8216	8216	2			N	-0-					30
07	14B2	EXT	4464	-0-	4464	12680	4464	2			N	-0-					30

DOBBINS GU WELL #: 2 RRCID -> 253378 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 10361 PERF. 9038 - 10176

O	ALLOW		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	2702	2	3	9	N	3					33
03	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	3092	2	8	9	N	7					40
04	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	2986	2	13	9	N	12					52
05	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	3041	2			N	-0-					52
06	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	2628	2			N	-0-					52
*07	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	2681	2			N	-0-					52

TAYLOR HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 257153 COMPL. DATE 12/21/2009 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9342 - 10052

O	ALLOW		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					72
03	900	N	900	-0-	-0-	-0-	894	2	6	9	N	5					77
04	952	N	952	-0-	-0-	-0-	944	2	8	9	N	7					84
05	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			N	-0-					84
06	870	N	593	-0-	-277	-0-	593	2			N	-0-					84
*07	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					84

DOBBINS GU WELL #: 3 RRCID -> 257157 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9024 - 10172

O	ALLOW		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	986	N	986	-0-	-0-	-0-	982	2	4	9	Y	4					31
03	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1815	2	1	9	Y	1					32
04	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	2			Y	-0-					32
05	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2			Y	-0-					32
06	1710	N	1350	-0-	-360	-0-	1350	2			Y	-0-					32
07	1767	N	773	-0-	-994	-0-	773	2			Y	-0-					32

BROOKS, C. WELL #: 11 RRCID -> 257159 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 10266 PERF. 8801 - 10069

O	ALLOW		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2173	2	1	9	Y	1					25
03	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1787	2	2	9	Y	2					27
04	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1708	2	56	9	Y	51					78
05	2959	N	2959	-0-	-0-	-0-	2959	2			Y	-0-					78
06	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2			Y	-0-					78
*07	3100	N	3254	-0-	154	154	3254	2			Y	-0-					78

WEIR ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 258072 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 10306 PERF. 9236 - 10427

O	ALLOW		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					33
03	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					33
04	88	N	88	-0-	-0-	-0-	80	2	8	9	N	7					40
05	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	2			N	-0-					40
06	540	N	32	-0-	-508	-0-	32	2			N	-0-					40
07	93	N	58	-0-	-35	-0-	58	2			N	-0-					40

TAYLOR HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 258135 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 10418 PERF. 9135 - 10262

O	ALLOW		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2	EXT	1245	-0-	1245	1245	1245	2			N	-0-					27
06	14B2	EXT	11236	-0-	11236	12481	11236	2			N	-0-					27
07	14B2	EXT	6488	-0-	6488	18969	6488	2			N	-0-					27

BROWNING, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 258870 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8704 - 9980

02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					54
03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-					54
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					54
05	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					54
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					54
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54

BROOKS, C. WELL #: 12 RRCID -> 259106 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 10208 PERF. 8813 - 10084

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-

BROOKS, C. WELL #: 13 RRCID -> 259107 COMPL. DATE 07/05/2011 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 6901 - 10274

02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BROOKS, C. WELL #: 8 RRCID -> 259565 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9099 - 10248

02	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2123	2	15	9	Y	14					45
03	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1915	2	12	9	Y	11					56
04	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	2			Y	-0-					56
05	2232	N	1777	-0-	-455	-0-	1777	2			Y	-0-					56
06	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	2			Y	-0-					56
*07	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2			Y	-0-					56

BROOKS, C. WELL #: 5 RRCID -> 259642 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 10201 PERF. 9078 - 10172

02	2828	X	593	-0-	-2235	-0-	593	2			Y	-0-					11
03	3007	X	209	-0-	-2798	-0-	209	2			Y	-0-					11
04	3030	X	54	-0-	-2976	-0-	54	2			Y	-0-					11
05	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					Y	-0-					11
06	1980	X	-0-	-0-	-1980	-0-					Y	-0-					11
07	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					11

J. H. BROWNING WELL #: 6 RRCID -> 259644 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 8844 - 10134

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					30
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
BROOKS, C. WELL #: 15 RRCID -> 260752 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 10254 PERF. 9113 - 10182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1886	2	21	9	Y	19					60
03	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1662	2	10	9	Y	9					69
04	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1295	2	19	9	Y	17					86
05	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1611	2	95	9	Y	86	172	1			-0-
06	1620	N	1134	-0-	-486	-0-	1134	2			Y	-0-					-0-
*07	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			Y	-0-					-0-

J. H. BROWNING WELL #: 7 RRCID -> 260893 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 10149 PERF. 9072 - 10211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					29
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			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

DOBBINS GU WELL #: 4 RRCID -> 260894 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 10228 PERF. 9124 - 10346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	308	X	-0-	-0-	-308	-0-					Y	-0-					14
03	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	10					24
04	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	2					26
05	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					26
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

WEIR ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 261503 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 10365 PERF. 8903 - 10193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	87	2	6	9	N	5					102
03	590	N	590	-0-	-0-	-0-	582	2	8	9	N	7					109
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	230	2	23	9	N	21					130
05	93	N	88	-0-	-5	-0-	67	2	21	9	N	19	149	1			-0-
06	570	N	29	-0-	-541	-0-	29	2			N	-0-					-0-
07	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	2			N	-0-					-0-

TAYLOR HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 262101 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8772 - 10054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12992	X	658	-0-	-12334	-0-	559	2	99	9	Y	90					160
03	14408	X	14408	-0-	-0-	-0-	14240	2	168	9	Y	153	119	1			194
04	21816	X	21816	-0-	-0-	-0-	21638	2	178	9	Y	162	203	1			153
05	24000	X	24000	-0-	-0-	-0-	23243	2	757	9	Y	688	841	1			-0-
06	20794	X	20794	-0-	-0-	-0-	18533	3	1890	4	Y	337	337	1			-0-
							371	9									
*07	19966	X	19966	-0-	-0-	-0-	19446	2	520	9	Y	473	473	1			-0-

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
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953

DOBBINS GU WELL #: 5 RRCID -> 262198 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9211 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	321	X	321	-0-	-0-	-0-	92	2	229	9	N	208	169	1			273
03	835	X	835	-0-	-0-	-0-	461	2	374	9	N	340	171	1			442
04	397	N	397	-0-	-0-	-0-	125	2	272	9	N	247	527	1			162
05	341	N	44	-0-	-297	-0-	42	2	2	9	N	2	164	1			-0-
06	810	N	265	-0-	-545	-0-	71	2	194	9	N	176	176	1			-0-
*07	237	N	237	-0-	-0-	-0-	48	2	189	9	N	172	172	1			-0-

WEIR ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 262929 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 10229 PERF. 9025 - 10144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	718	N	718	-0-	-0-	-0-	714	2	4	9	Y	4					83
03	857	N	857	-0-	-0-	-0-	833	2	24	9	Y	22	88	1			17
04	967	N	967	-0-	-0-	-0-	943	2	24	9	Y	22					39
05	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			Y	-0-					39
06	840	N	439	-0-	-401	-0-	439	2			Y	-0-					39
07	961	N	485	-0-	-476	-0-	485	2			Y	-0-					39

WEIR ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 263678 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 10241 PERF. 9105 - 10061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	253	2	2	9	N	2					144
03	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-					144
04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	216	2	3	9	N	3					147
05	279	N	84	-0-	-195	-0-	84	2			N	-0-					147
06	1050	N	109	-0-	-941	-0-	109	2			N	-0-					147
07	217	N	214	-0-	-3	-0-	211	2	3	9	N	3	150	1			-0-

DOBBINS GU WELL #: 9 RRCID -> 263853 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9035 - 10254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	410	N	410	-0-	-0-	-0-	404	2	6	9	Y	5					26
03	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			Y	-0-					26
04	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			Y	-0-					26
05	465	N	272	-0-	-193	-0-	272	2			Y	-0-					26
06	450	N	229	-0-	-221	-0-	229	2			Y	-0-					26
*07	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			Y	-0-					26

TAYLOR HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 263993 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8947 - 10234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	27544	X	27544	-0-	-0-	-0-	27520	2	24	9	Y	22					81
03	37886	X	37886	-0-	-0-	-0-	37656	2	230	9	Y	209	119	1			171
04	31968	X	31968	-0-	-0-	-0-	31792	2	176	9	Y	160	203	1			128
05	29450	X	28802	-0-	-648	-0-	28802	2			Y	-0-					128
06	28500	X	19353	-0-	-9147	-0-	16365	3	2988	4	Y	-0-					128
*07	33334	X	33334	-0-	-0-	-0-	33334	2			Y	-0-					128

TAYLOR HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 265082 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9036 - 10325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			Y	-0-	180	1			58
03	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1452	2	142	9	Y	129	119	1			68
04	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1481	2	351	9	Y	319	203	1			184
05	1302	N	1141	-0-	-161	-0-	1141	2			Y	-0-					184
06	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	3			Y	-0-					184
*07	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			Y	-0-					184

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
02	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1065	2	13	9	Y	12					108
03	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			Y	-0-	88	1			20
04	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1033	2	21	9	Y	19					39
05	1209	N	1175	-0-	-34	-0-	1175	2			Y	-0-					39
06	1440	N	694	-0-	-746	-0-	694	2			Y	-0-					39
07	1054	N	638	-0-	-416	-0-	638	2			Y	-0-					39

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DANMARK ENERGY SERVICES, INC. 199614
VICE-SHIVERS WELL #: 6 RRCID -> 219425 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10197 - 10402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	28	2	1	9	Y	1	1	1			10
03	62	N	7	-0-	-55	-0-	6	2	1	9	Y	1					11
04	60	N	3	-0-	-57	-0-	3	2			Y	-0-					11
05	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			Y	-0-					11
06	7	N	2	-0-	-5	-0-	2	2			Y	-0-	1	1			10
07	3	N	2	-0-	-1	-0-	1	2	1	9	Y	1					11

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
02	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1689	2	33	9	Y	30	62	1			41
03	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1946	2	26	9	Y	24					65
04	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1904	2	22	9	Y	20	47	1			38
05	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1973	2	17	9	Y	15					53
06	1890	N	1872	-0-	-18	-0-	1863	2	9	9	Y	8	37	1			24
*07	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1976	2	18	9	Y	16					40

EAGLE OIL & GAS CO. 238634
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					35
04	150	N	-0-	-0-	-150	-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

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

DANCE-SAMPLE WELL #: 1H RRCID -> 284435 COMPL. DATE 12/17/2017 TOTAL DEPTH 10065 PERF.10570 - 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
01	0		37305	-0-	37305	37305	37176	2	129	9	N	117					117
02	0		106860	-0-	106860	144165	106483	2	377	9	N	343	355	1			105
03	0		144378	-0-	144378	288543	143716	2	662	9	N	602	540	1			167
04	0		113989	-0-	113989	402532	113537	2	452	9	N	411	365	1			213
05	0		110413	-0-	110413	512945	110018	2	395	9	N	359	371	1			201
*06	604836	X	91891	-0-	-512945	-0-	91575	2	316	9	N	287	361	1			127
*07	85129	X	85129	-0-	-0-	-0-	84900	2	229	9	N	208	187	1			148

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
02	3248	X	3170	-0-	-78	-0-	46	1	3124	2	N	-0-					33
03	3441	X	3400	-0-	-41	-0-	50	1	3350	2	N	-0-					33
04	3330	X	3222	-0-	-108	-0-	50	1	3172	2	N	-0-					33
05	3503	X	3110	-0-	-393	-0-	45	1	3065	2	N	-0-					33
06	3390	X	3022	-0-	-368	-0-	44	1	2978	2	N	-0-					33
07	3503	X	3051	-0-	-452	-0-	46	1	3005	2	N	-0-					33

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GARRISON OPERATING, L.L.C. 295851
SEPAUGH WELL #: 1 RRCID -> 140168 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8680 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1680	N	1565	-0-	-115	-0-	1565	2			N	-0-					89
03	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			N	-0-					89
04	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2			N	-0-					89
05	1736	N	1729	-0-	-7	-0-	1712	2	17	9	N	15					104
06	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1818	2	35	9	N	32					136
*07	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2138	2	28	9	N	25					161

GARY PRODUCTION COMPANY 296448
HUNT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097193 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 9412 PERF. 8931 - 9273

09	14B2 EXT	705	-0-	705	4140	705	2			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	736	-0-	736	4876	736	2			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	710	-0-	710	5586	710	2			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	658	-0-	658	6244	658	2			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	841	-0-	841	7085	841	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	592	-0-	592	7677	592	2			N	-0-					-0-
03	14B DENY	680	-0-	680	8357	680	2			N	-0-					-0-
04	14B DENY	3118	-0-	3118	11475	3118	2			N	-0-					-0-
*05	12732 X	1257	-0-	-11475	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
*06	1682 X	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2			N	-0-					-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNT UNIT WELL #: 2B RRCID -> 129950 COMPL. DATE 02/01/1989 TOTAL DEPTH 9704 PERF. 8382 - 9602

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5110					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5110					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5110					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5110					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5110					N	NO RPT					-0-
07	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

02	644 N	503	-0-	-141	-0-	15	1	488	2	N	-0-					-0-
03	527 N	493	-0-	-34	-0-	15	1	478	2	N	-0-					-0-
04	570 N	122	-0-	-448	-0-	4	1	118	2	N	-0-					-0-
05	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	44	1	1418	2	N	-0-					-0-
06	3000 N	6214	-0-	3214	3214	186	1	6028	2	N	-0-					-0-
*07	3100 N	5922	-0-	2822	6036	178	1	5744	2	N	-0-					-0-

BOUNDS, ELLA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 110169 COMPL. DATE 05/06/1987 TOTAL DEPTH 9951 PERF. 8507 - 9819

02	2744 X	2676	-0-	-68	-0-	80	1	2596	2	N	-0-					-0-
03	3038 X	2645	-0-	-393	-0-	79	1	2566	2	N	-0-					-0-
04	2940 X	2642	-0-	-298	-0-	79	1	2563	2	N	-0-					-0-
05	3038 X	2724	-0-	-314	-0-	82	1	2642	2	N	-0-					-0-
06	4108 X	4108	-0-	-0-	-0-	123	1	3985	2	N	-0-					-0-
*07	3408 X	3408	-0-	-0-	-0-	102	1	3306	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

02	2296 N	2247	-0-	-49	-0-	67	1	2180	2	N	-0-					-0-
03	2108 N	1719	-0-	-389	-0-	52	1	1667	2	N	-0-					-0-
04	2160 N	1781	-0-	-379	-0-	53	1	1728	2	N	-0-					-0-
05	2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	75	1	2428	2	N	-0-					-0-
06	2610 N	2610	-0-	-0-	-0-	78	1	2532	2	N	-0-					-0-
*07	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	67	1	2181	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.//CONT.// 309515
BOUNDS, ELLA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129887 COMPL. DATE 01/21/1989 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8543 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1596	N	1265	-0-	-331	-0-	38	1	1227	2	N	-0-			-0-
03	1488	N	1376	-0-	-112	-0-	41	1	1335	2	N	-0-			-0-
04	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	47	1	1532	2	N	-0-			-0-
05	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	43	1	1376	2	N	-0-			-0-
06	1320	N	1269	-0-	-51	-0-	38	1	1231	2	N	-0-			-0-
07	1643	N	1370	-0-	-273	-0-	41	1	1329	2	N	-0-			-0-

BIRD, G.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 142309 COMPL. DATE 08/12/1992 TOTAL DEPTH 10001 PERF. 8596 - 9909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	34	1	1092	2	N	-0-			-0-
03	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	40	1	1285	2	N	-0-			-0-
04	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	42	1	1372	2	N	-0-			-0-
05	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	42	1	1372	2	N	-0-			-0-
06	1290	N	1136	-0-	-154	-0-	34	1	1102	2	N	-0-			-0-
07	1457	N	943	-0-	-514	-0-	28	1	915	2	N	-0-			-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 158913 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8386 - 8426

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

ELLIS WELL #: 1 RRCID -> 158980 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8486 - 8813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 162115 COMPL. DATE 01/02/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8376 - 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
02	2128	N	1737	-0-	-391	-0-	52	1	1685	2	N	-0-			-0-
03	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	71	1	2308	2	N	-0-			-0-
04	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	70	1	2265	2	N	-0-			-0-
05	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	70	1	2271	2	N	-0-			-0-
06	2310	N	2159	-0-	-151	-0-	65	1	2094	2	N	-0-			-0-
07	2418	N	2387	-0-	-31	-0-	72	1	2315	2	N	-0-			-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 167870 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9681 - 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
02	1848	N	1558	-0-	-290	-0-	47	1	1511	2	N	-0-			-0-
03	1953	N	1839	-0-	-114	-0-	55	1	1784	2	N	-0-			-0-
04	1770	N	1740	-0-	-30	-0-	52	1	1688	2	N	-0-			-0-
05	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	56	1	1808	2	N	-0-			-0-
06	1770	N	1681	-0-	-89	-0-	50	1	1631	2	N	-0-			-0-
07	1798	N	1608	-0-	-190	-0-	48	1	1560	2	N	-0-			-0-

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 10 RRCID -> 213702 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 9856 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	83	1	2698	2	N	-0-			-0-
03	2883	X	2419	-0-	-464	-0-	73	1	2346	2	N	-0-			-0-
04	2790	X	2263	-0-	-527	-0-	68	1	2195	2	N	-0-			-0-
05	3069	X	2050	-0-	-1019	-0-	62	1	1988	2	N	-0-			-0-
06	2970	X	1967	-0-	-1003	-0-	59	1	1908	2	N	-0-			-0-
07	3069	X	1798	-0-	-1271	-0-	54	1	1744	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.//CONT.// 309515
PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 9 RRCID -> 214716 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 9838 PERF. 8481 - 9718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	51	1	1636	2	N	-0-			-0-
03	1550	N	1437	-0-	-113	-0-	43	1	1394	2	N	-0-			-0-
04	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	43	1	1386	2	N	-0-			-0-
05	1860	N	1204	-0-	-656	-0-	36	1	1168	2	N	-0-			-0-
06	1380	N	888	-0-	-492	-0-	27	1	861	2	N	-0-			-0-
07	1488	N	1236	-0-	-252	-0-	37	1	1199	2	N	-0-			-0-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	N	-0-			-0-
05	3100	N	5452	-0-	2352	2352	164	1	5288	2	N	-0-			-0-
06	3000	N	8507	-0-	5507	7859	255	1	8252	2	N	-0-			-0-
*07	3100	N	8263	-0-	5163	13022	248	1	8015	2	N	-0-			-0-

WIENER, W.B. JR. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 231360 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8638 - 9932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	3276	X	2801	-0-	-475	-0-	2801	2			N	-0-			-0-
03	3627	X	3032	-0-	-595	-0-	3032	2			N	-0-			-0-
04	3510	X	3213	-0-	-297	-0-	3213	2			N	-0-			-0-
05	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	3866	2			N	-0-			-0-
06	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	3445	2			N	-0-			-0-
*07	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	3535	2			N	-0-			-0-

BIRD, G.W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232198 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 8586 - 9898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-
03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			-0-
04	175	N	175	-0-	-0-	-0-	3	1	172	2	N	-0-			-0-
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	1	1	62	2	N	-0-			-0-
06	672	N	672	-0-	-0-	-0-	10	1	662	2	N	-0-			-0-
07	186	N	117	-0-	-69	-0-	2	1	115	2	N	-0-			-0-

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 11P RRCID -> 232216 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8546 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	3528	X	3159	-0-	-369	-0-	47	1	3112	2	N	-0-			-0-
03	3906	X	2873	-0-	-1033	-0-	43	1	2830	2	N	-0-			-0-
04	3210	X	2937	-0-	-273	-0-	44	1	2893	2	N	-0-			-0-
05	3503	X	2351	-0-	-1152	-0-	35	1	2316	2	N	-0-			-0-
06	3390	X	2832	-0-	-558	-0-	42	1	2790	2	N	-0-			-0-
07	3503	X	2796	-0-	-707	-0-	42	1	2754	2	N	-0-			-0-

WIENER, W.B. JR. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 261479 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 9831 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2016	N	1842	-0-	-174	-0-	28	1	1814	2	N	-0-			-0-
03	1953	N	1912	-0-	-41	-0-	29	1	1883	2	N	-0-			-0-
04	2070	N	1818	-0-	-252	-0-	27	1	1791	2	N	-0-			-0-
05	2046	N	1718	-0-	-328	-0-	26	1	1692	2	N	-0-			-0-
06	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	30	1	1937	2	N	-0-			-0-
*07	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	30	1	1951	2	N	-0-			-0-

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 12 RRCID -> 261808 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 9906 PERF. 9668 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1652	X	1109	-0-	-543	-0-	17	1	1092	2	N	-0-			-0-
03	1829	X	1073	-0-	-756	-0-	16	1	1057	2	N	-0-			-0-
04	1170	X	1076	-0-	-94	-0-	16	1	1060	2	N	-0-			-0-
05	1240	X	773	-0-	-467	-0-	12	1	761	2	N	-0-			-0-
06	1200	X	1090	-0-	-110	-0-	16	1	1074	2	N	-0-			-0-
07	1240	X	3	-0-	-1237	-0-	3	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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
07	0	N	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

02	2800	N	687	-0-	-2113	2783	300	1	366	2	Y	18	18	0			-0-
							1	3	20	9							
03	3100	N	693	-0-	-2407	376	300	1	372	2	Y	18	18	0			-0-
							1	3	20	9							
04	929	N	553	-0-	-376	-0-	300	1	228	2	Y	22	22	0			-0-
							1	3	24	9							
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIGSBY PETROLEUM INC. 334135
DAVIS, S. L. WELL #: 3 RRCID -> 200746 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8583 - 9527

02	2184	N	1666	-0-	-518	-0-	1666	2			N	-0-					77
03	2356	N	1839	-0-	-517	-0-	1831	2	8	9	N	7					84
04	1890	N	1787	-0-	-103	-0-	1778	2	9	9	N	8					92
05	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	1892	2	143	9	N	130					222
06	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1965	2	2	9	N	2	185	1			39
*07	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	2			N	-0-					39

DAVIS, S. L. WELL #: 4 RRCID -> 207600 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8709 - 9549

02	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2342	2	22	9	N	20					114
03	3007	N	1984	-0-	-1023	-0-	1959	2	25	9	N	23					137
04	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	2709	2	13	9	N	12					149
05	2604	N	2487	-0-	-117	-0-	2421	2	66	9	N	60					209
06	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	2693	2	14	9	N	13					222
07	2821	N	2575	-0-	-246	-0-	2575	2			N	-0-	187	1			35

DAVIS, S.L. WELL #: 5 RRCID -> 263996 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8608 - 9562

02	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1465	2	20	9	N	18					80
03	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1389	2	35	9	N	32					112
04	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1383	2	8	9	N	7					119
05	1643	N	1369	-0-	-274	-0-	1368	2	1	9	N	1					120
06	1380	N	1124	-0-	-256	-0-	1124	2			N	-0-					120
07	1426	N	1315	-0-	-111	-0-	1315	2			N	-0-					120

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
DUNAWAY WELL #: 5 RRCID -> 193081 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8408 - 9720

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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
02	534	N	534	-0-	-0-	-0-	9	1	525	2	N	-0-					70
03	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	16	1	1818	2	N	-0-					70
04	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	263	1	2404	2	N	-0-					70
05	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	174	1	1366	2	N	-0-					70
06	1770	N	1591	-0-	-179	-0-	163	1	1428	2	N	-0-					70
*07	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	163	1	1455	2	N	64	59	1			75
							70	9									

INDIGO MINERALS LLC 423834
REED ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091209 COMPL. DATE 08/05/1980 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9509 - 9571

02	2800	N	3543	-0-	743	743	3366	2	177	9	N	161	181	1			65
03	3100	N	3733	-0-	633	1376	3653	2	80	9	N	73					138
04	3000	N	1851	-0-	-1149	227	1851	2			N	-0-					138
05	2118	X	1891	-0-	-227	-0-	1867	2	24	9	N	22					160
06	2009	X	2009	-0-	-0-	-0-	1897	2	112	9	N	102	162	1			100
*07	2140	X	2140	-0-	-0-	-0-	2131	2	9	9	N	8	96	1			12

REED ESTATE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 117004 COMPL. DATE 04/17/1985 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8637 - 9605

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

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-

WALTON, WILLIAM H. GU WELL #: 1B RRCID -> 206324 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8670 - 9407

02	1176	N	651	-0-	-525	-0-	618	2	33	9	N	30					132
03	868	N	742	-0-	-126	-0-	714	2	28	9	N	25					157
04	679	N	679	-0-	-0-	-0-	643	2	36	9	N	33					190
05	784	N	784	-0-	-0-	-0-	755	2	29	9	N	26	176	1			40
06	720	N	626	-0-	-94	-0-	604	2	22	9	N	20					60
*07	769	N	769	-0-	-0-	-0-	717	2	52	9	N	47					107

MOSS, W. S. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 208277 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8774 - 9582

02	448	N	334	-0-	-114	-0-	305	2	29	9	Y	26					27
03	496	N	461	-0-	-35	-0-	460	2	1	9	Y	1	26	1			2
04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	390	2	4	9	Y	4					6
05	400	N	400	-0-	-0-	-0-	390	2	10	9	Y	9					15
06	450	N	164	-0-	-286	-0-	160	2	4	9	Y	4	13	1			6
07	403	N	131	-0-	-272	-0-	131	2			Y	-0-					6

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
02	980	N	645	-0-	-335	-0-	645	2			Y	-0-					11
03	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			Y	-0-	10	1			1
04	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			Y	-0-					1
05	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			Y	-0-					1
06	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	2639	2			Y	-0-	1	1			-0-
*07	2830	N	2830	-0-	-0-	-0-	2830	2			Y	-0-					-0-

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
02	1064	X	828	-0-	-236	-0-	806	2	22	9	Y	20					24
03	1178	X	1123	-0-	-55	-0-	1104	2	19	9	Y	17	33	1			8
04	1321	X	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			Y	-0-					8
05	2182	X	2182	-0-	-0-	-0-	2106	2	76	9	Y	69					77
06	1140	X	950	-0-	-190	-0-	950	2			Y	-0-	63	1			14
*07	1980	X	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2			Y	-0-					14

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
02	1148	N	949	-0-	-199	-0-	947	2	2	9	Y	2					175
03	1643	N	716	-0-	-927	-0-	714	2	2	9	Y	2	4	1			173
04	1500	N	836	-0-	-664	-0-	744	2	92	9	Y	84	192	1			65
05	1054	N	849	-0-	-205	-0-	848	2	1	9	Y	1					66
06	861	N	861	-0-	-0-	-0-	842	2	19	9	Y	17	3	1			80
*07	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1032	2	7	9	Y	6					86

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
02	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	2660	2			Y	-0-					36
03	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	2			Y	-0-	33	1			3
04	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2			Y	-0-					3
05	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			Y	-0-					3
06	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	2			Y	-0-	3	1			-0-
*07	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	2654	2			Y	-0-					-0-

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
02	1904	N	1766	-0-	-138	-0-	1766	2			N	-0-					190
03	2201	N	1934	-0-	-267	-0-	1934	2			N	-0-					190
04	1920	N	1378	-0-	-542	-0-	1349	2	29	9	N	26	193	1			23
05	1953	N	1279	-0-	-674	-0-	1279	2			N	-0-					23
06	1860	N	1245	-0-	-615	-0-	1245	2			N	-0-					23
*07	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1535	2	74	9	N	67					90

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
02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	240	2	20	9	Y	18					24
03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	298	2	12	9	Y	11	31	1			4
04	263	N	263	-0-	-0-	-0-	261	2	2	9	Y	2					6
05	331	N	331	-0-	-0-	-0-	302	2	29	9	Y	26					32
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			Y	-0-	26	1			6
07	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	2			Y	-0-					6

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
02	1316	N	1132	-0-	-184	-0-	1104	2	28	9	Y	25					35
03	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1391	2	17	9	Y	15	45	1			5
04	1320	N	1197	-0-	-123	-0-	1194	2	3	9	Y	3					8
05	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1324	2	65	9	Y	59					67
06	1350	N	1207	-0-	-143	-0-	1166	2	41	9	Y	37	73	1			31
*07	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1209	2	73	9	Y	66					97

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
WEST CLAYTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221858 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 9206 - 9624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2240	N	2001	-0-		-239	-0-	82	1	1874	2	Y	41	49	1			13
								45	9									
03	2573	N	2175	-0-		-398	-0-	79	1	2053	2	Y	39	40	1			12
								43	9									
04	2310	N	2200	-0-		-110	-0-	76	1	2047	2	Y	70	64	1			18
								77	9									
05	2232	N	1941	-0-		-291	-0-	66	1	1839	2	Y	33	40	1			11
								36	9									
06	2180	N	2180	-0-		-0-	-0-	76	1	2069	2	Y	32	30	1			13
								35	9									
07	2263	N	2228	-0-		-35	-0-	77	1	2110	2	Y	37	37	1			13
								41	9									

SHAW GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222117 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 10106 PERF. 8821 - 9940

02	56	N	31	-0-		-25	-0-	5	1	26	2	N	-0-					83
03	81	N	81	-0-		-0-	-0-	13	1	68	2	N	-0-					83
04	222	N	222	-0-		-0-	-0-	11	1	65	2	N	133	188	1			28
								146	9									
05	135	N	135	-0-		-0-	-0-	28	1	107	2	N	-0-					28
06	157	N	157	-0-		-0-	-0-	15	1	81	2	N	55					83
								61	9									
07	155	N	138	-0-		-17	-0-	19	1	89	2	N	27					110
								30	9									

WALTON, WILLIAM H. GU WELL #: 1 RRCID -> 222292 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8735 - 9468

02	922	N	922	-0-		-0-	-0-	922	2			N	-0-					172
03	868	N	757	-0-		-111	-0-	690	2	67	9	N	61					233
04	660	N	525	-0-		-135	-0-	525	2			N	-0-	160	1			73
05	868	N	500	-0-		-368	-0-	498	2	2	9	N	2					75
06	720	N	431	-0-		-289	-0-	431	2			N	-0-					75
07	558	N	519	-0-		-39	-0-	519	2			N	-0-					75

SHAW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222599 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10128 PERF. 8864 - 9986

02	1602	N	1602	-0-		-0-	-0-	28	1	1574	2	N	-0-					195
03	1797	N	1797	-0-		-0-	-0-	31	1	1749	2	N	15	187	1			23
								17	9									
04	1621	N	1621	-0-		-0-	-0-	30	1	1591	2	N	-0-					23
05	1643	N	1588	-0-		-55	-0-	31	1	1557	2	N	-0-					23
06	1602	N	1602	-0-		-0-	-0-	30	1	1572	2	N	-0-					23
*07	1647	N	1647	-0-		-0-	-0-	31	1	1616	2	N	-0-					23

REED ESTATE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222602 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 8698 - 9816

02	2352	N	1643	-0-		-709	-0-	1596	2	47	9	N	43					65
03	2333	N	2333	-0-		-0-	-0-	2258	2	75	9	N	68					133
04	1890	N	1444	-0-		-446	-0-	1444	2			N	-0-					133
05	1829	N	314	-0-		-1515	-0-	314	2			N	-0-					133
06	3000	N	3150	-0-		150	150	3081	2	69	9	N	63	179	1			17
*07	2897	N	2747	-0-		-150	-0-	2747	2			N	-0-					17

MOSS, W. S. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 223369 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8642 - 9464

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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
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
02	420	N	254	-0-	-166	-0-	254	2			Y	-0-	1	1			-0-
03	372	N	256	-0-	-116	-0-	256	2			Y	-0-					-0-
04	330	N	211	-0-	-119	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
05	279	N	246	-0-	-33	-0-	246	2			Y	-0-					-0-
06	240	N	233	-0-	-7	-0-	233	2			Y	-0-					-0-
07	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	2			Y	-0-					-0-
WILCOTS, S.W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223755 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 10057 PERF. 9455 - 9600																	
02	469	N	469	-0-	-0-	-0-	20	1	449	2	Y	-0-					17
03	504	N	504	-0-	-0-	-0-	19	1	485	2	Y	-0-					17
04	450	N	464	-0-	14	-0-	17	1	447	2	Y	-0-					17
05	808	N	808	-0-	-0-	-0-	28	1	780	2	Y	-0-					17
06	519	N	519	-0-	-0-	-0-	18	1	501	2	Y	-0-					17
*07	698	N	698	-0-	-0-	-0-	25	1	673	2	Y	-0-					17
REED ESTATE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224408 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8686 - 9904																	
02	1904	N	1256	-0-	-648	-0-	1195	2	61	9	N	55					167
03	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2183	2	41	9	N	37	186	1			18
04	2040	N	1628	-0-	-412	-0-	1628	2			N	-0-					18
05	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	2			N	-0-					18
06	2160	N	1445	-0-	-715	-0-	1360	2	85	9	N	77					95
*07	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2138	2	6	9	N	5	83	1			17
SHAW GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225188 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 10308 PERF. 8864 - 9977																	
02	2632	X	2113	-0-	-519	-0-	332	1	1780	2	N	1					233
							1	9									
03	2914	X	2585	-0-	-329	-0-	402	1	2165	2	N	16	179	1			70
							18	9									
04	2820	X	2216	-0-	-604	-0-	329	1	1887	2	N	-0-					70
05	2728	X	2722	-0-	-6	-0-	569	1	2153	2	N	-0-					70
06	2640	X	2283	-0-	-357	-0-	351	1	1932	2	N	-0-					70
07	2573	X	2488	-0-	-85	-0-	444	1	2044	2	N	-0-					70
ROBINSON, M. E. WELL #: 3 RRCID -> 225247 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9534 - 9798																	
02	3276	X	2237	-0-	-1039	-0-	2217	2	20	9	N	18					48
03	3131	X	2804	-0-	-327	-0-	2795	2	9	9	N	8					56
04	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	2883	2	54	9	N	49	86	1			19
05	3007	X	2974	-0-	-33	-0-	2968	2	6	9	N	5					24
06	2700	X	2660	-0-	-40	-0-	2652	2	8	9	N	7					31
07	3038	X	2812	-0-	-226	-0-	2798	2	14	9	N	13					44
BELL, C.I. GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 225278 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8794 - 10128																	
02	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-	2	1			1
03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-					1
04	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			Y	-0-					1
05	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			Y	-0-					1
06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			Y	-0-					1
*07	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			Y	-0-					1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
REED ESTATE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226141 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8562 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2884	X	2550	-0-	-334	-0-	2514	2	36	9	N	33					125
03	3255	X	2753	-0-	-502	-0-	2753	2			N	-0-					125
04	3150	X	2931	-0-	-219	-0-	2931	2			N	-0-					125
05	3255	X	3002	-0-	-253	-0-	2923	2	79	9	N	72					197
06	3120	X	2905	-0-	-215	-0-	2904	2	1	9	N	1	178	1			20
07	3038	X	2883	-0-	-155	-0-	2883	2			N	-0-					20

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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	2408	X	1879	-0-	-529	-0-	18	1	1860	2	Y	1					81
							1	9									
03	2666	X	214	-0-	-2452	-0-	5	1	209	2	Y	-0-	1	1			80
04	1770	X	210	-0-	-1560	-0-	5	1	201	2	Y	4					84
							4	9									
05	2077	X	156	-0-	-1921	-0-	6	1	150	2	Y	-0-					84
06	2010	X	69	-0-	-1941	-0-	3	1	66	2	Y	-0-	1	1			83
07	2077	X	108	-0-	-1969	-0-	2	1	106	2	Y	-0-					83

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
02	1008	N	1002	-0-	-6	-0-	42	1	960	2	N	-0-					75
03	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	47	1	1182	2	N	-0-					75
04	1140	N	1019	-0-	-121	-0-	45	1	974	2	N	-0-					75
05	1116	N	1062	-0-	-54	-0-	47	1	1015	2	N	-0-					75
06	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	45	1	1692	2	N	117					192
							129	9									
*07	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	47	1	1663	2	N	1	150	1			43
							1	9									

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
02	413	N	413	-0-	-0-	-0-	403	2	10	9	Y	9	38	1			27
03	496	N	380	-0-	-116	-0-	376	2	4	9	Y	4					31
04	510	N	444	-0-	-66	-0-	441	2	3	9	Y	3					34
05	465	N	431	-0-	-34	-0-	428	2	3	9	Y	3					37
06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	358	2	2	9	Y	2					39
07	465	N	420	-0-	-45	-0-	418	2	2	9	Y	2					41

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
02	756	N	624	-0-	-132	-0-	617	2	7	9	N	6					93
03	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1260	2	129	9	N	117					210
04	810	N	795	-0-	-15	-0-	774	2	21	9	N	19	189	1			40
05	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-					40
06	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1003	2	9	9	N	8					48
*07	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			N	-0-					48

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
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
02	2492	N	1735	-0-	-757	-0-	1718	2	17	9	N	15					43
03	2697	N	1959	-0-	-738	-0-	1950	2	9	9	N	8					51
04	2220	N	2075	-0-	-145	-0-	2033	2	42	9	N	38	74	1			15
05	1922	N	1888	-0-	-34	-0-	1884	2	4	9	N	4					19
06	1890	N	1863	-0-	-27	-0-	1856	2	7	9	N	6					25
07	2139	N	1700	-0-	-439	-0-	1689	2	11	9	N	10					35

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
02	28	N	11	-0-	-17	-0-	11	2			Y	-0-	1	1			8
03	31	N	10	-0-	-21	-0-	9	2	1	9	Y	1	1	1			8
04	30	N	10	-0-	-20	-0-	9	2	1	9	Y	1	1	1			8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					8
*07	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					8

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
02	420	N	326	-0-	-94	-0-	51	1	275	2	N	-0-					52
03	726	N	726	-0-	-0-	-0-	107	1	577	2	N	38					90
							42	9									
04	656	N	656	-0-	-0-	-0-	97	1	559	2	N	-0-					90
05	441	N	441	-0-	-0-	-0-	92	1	349	2	N	-0-					90
06	690	N	374	-0-	-316	-0-	57	1	317	2	N	-0-					90
07	682	N	419	-0-	-263	-0-	75	1	344	2	N	-0-					90

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
02	308	N	285	-0-	-23	-0-	223	2	62	9	Y	56	70	1			48
03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	259	2	3	9	Y	3					51
04	270	N	208	-0-	-62	-0-	207	2	1	9	Y	1					52
05	310	N	268	-0-	-42	-0-	268	2			Y	-0-					52
06	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-					52
*07	298	N	298	-0-	-0-	-0-	297	2	1	9	Y	1					53

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
02	196	N	161	-0-	-35	-0-	49	1	112	2	N	-0-					185
03	248	N	182	-0-	-66	-0-	55	1	127	2	N	-0-					185
04	528	N	528	-0-	-0-	-0-	98	1	424	2	N	5					190
							6	9									
05	186	N	144	-0-	-42	-0-	55	1	89	2	N	-0-					190
06	180	N	154	-0-	-26	-0-	49	1	105	2	N	-0-					190
07	558	N	177	-0-	-381	-0-	57	1	120	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
02	1260	N	1213	-0-	-47	-0-	31	1	1125	2	Y	52	53	1			31
							57	9									
03	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	65	1	1672	2	Y	110	101	1			40
							121	9									
04	1140	N	1015	-0-	-125	-0-	34	1	917	2	Y	58	66	1			32
							64	9									
05	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	58	1	1608	2	Y	99	92	1			39
							109	9									
06	1800	N	1660	-0-	-140	-0-	56	1	1519	2	Y	77	77	1			39
							85	9									
*07	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	70	1	1929	2	Y	114	110	1			43
							125	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
SHAW GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 232213 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9640 - 9973

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	571	1	3067	2	N	-0-					48
03	4061	X	3449	-0-	-612	-0-	540	1	2909	2	N	-0-					48
04	3930	X	3507	-0-	-423	-0-	520	1	2987	2	N	-0-					48
05	4061	X	1779	-0-	-2282	-0-	372	1	1407	2	N	-0-					48
06	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	608	1	3350	2	N	22					70
							24	9									
07	4030	X	2792	-0-	-1238	-0-	498	1	2294	2	N	-0-					70

GENTRY ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232610 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8879 - 9920

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					32
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

ROBINSON, M. E. WELL #: 4A RRCID -> 232656 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8905 - 9857

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1820	2	7	9	N	6					16
03	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2191	2	2	9	N	2					18
04	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2068	2	14	9	N	13	26	1			5
05	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1892	2	1	9	N	1					6
06	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1785	2	2	9	N	2					8
07	1767	N	1718	-0-	-49	-0-	1714	2	4	9	N	4					12

WALTON, WILLIAM H. GU WELL #: 2 RRCID -> 232764 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8912 - 9385

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	2471	2	17	9	N	15					160
03	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	2598	2	114	9	N	104	194	1			70
04	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	2602	2	63	9	N	57					127
05	2759	N	2685	-0-	-74	-0-	2685	2			N	-0-					127
06	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	2616	2	74	9	N	67	179	1			15
07	2759	N	2657	-0-	-102	-0-	2657	2			N	-0-					15

REED ESTATE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232925 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 10226 PERF. 8822 - 10076

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					102
03	403	N	390	-0-	-13	-0-	390	2			N	-0-					102
04	890	N	890	-0-	-0-	-0-	876	2	14	9	N	13					115
05	837	N	374	-0-	-463	-0-	354	2	20	9	N	18					133
06	799	N	799	-0-	-0-	-0-	678	2	121	9	N	110	185	1			58
07	930	N	523	-0-	-407	-0-	523	2			N	-0-					58

BELL, C.I. GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 235704 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 10341 PERF. 9214 - 10038

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	296	N	296	-0-	-0-	-0-	273	2	23	9	Y	21	80	1			58
03	310	N	307	-0-	-3	-0-	300	2	7	9	Y	6					64
04	320	N	320	-0-	-0-	-0-	317	2	3	9	Y	3					67
05	341	N	312	-0-	-29	-0-	305	2	7	9	Y	6					73
06	300	N	284	-0-	-16	-0-	276	2	8	9	Y	7					80
07	341	N	308	-0-	-33	-0-	304	2	4	9	Y	4					84

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
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
02	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					22
03	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					22
04	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					22
05	434	N	418	-0-	-16	-0-	418	2			N	-0-					22
06	420	N	351	-0-	-69	-0-	351	2			N	-0-					22
*07	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					22

PITTS WELL #: 3 RRCID -> 235782 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8758 - 9435

02	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	28	1	981	2	Y	38					189
							42	9									
03	1147	N	1094	-0-	-53	-0-	31	1	1034	2	Y	26	182	1			33
							29	9									
04	1110	N	1069	-0-	-41	-0-	30	1	1005	2	Y	31	2	1			62
							34	9									
05	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	31	1	1105	2	Y	26					88
							29	9									
06	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	30	1	1034	2	Y	28	2	1			114
							31	9									
07	1116	N	1033	-0-	-83	-0-	31	1	961	2	Y	37					151
							41	9									

WILCOTS, S.W. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 235982 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9231 - 9914

02	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	133	1	3040	2	Y	8	9	1			75
							9	9									
03	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	121	1	3146	2	Y	7	7	1			75
							8	9									
04	1890	X	2748	-0-	858	-0-	98	1	2643	2	Y	6	6	1			75
							7	9									
05	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	94	1	2614	2	Y	6	6	1			75
							7	9									
06	2125	X	2125	-0-	-0-	-0-	75	1	2046	2	Y	4	4	1			75
							4	9									
*07	2450	X	2450	-0-	-0-	-0-	86	1	2358	2	Y	5	5	1			75
							6	9									

SHAW GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 236084 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 10161 PERF. 9604 - 9976

02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					22
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					22
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	20	1	108	2	N	26					48
							29	9									
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	155	N	132	-0-	-23	-0-	24	1	108	2	N	-0-					48

REED ESTATE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 242127 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8862 - 9996

02	392	N	285	-0-	-107	-0-	285	2			N	-0-					28
03	465	N	253	-0-	-212	-0-	253	2			N	-0-					28
04	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					28
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					28
06	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					28
*07	635	N	635	-0-	-0-	-0-	401	2	234	9	N	213	204	1			37

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
REED ESTATE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 242131 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8621 - 9888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	532	N	213	-0-	-319	-0-	213	2			N	-0-					145
03	527	N	365	-0-	-162	-0-	365	2			N	-0-					145
04	570	N	486	-0-	-84	-0-	486	2			N	-0-					145
05	248	N	22	-0-	-226	-0-	22	2			N	-0-					145
06	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					145
07	496	N	391	-0-	-105	-0-	334	2	57	9	N	52	176	1			21

S. GARY WELL #: 1 RRCID -> 245086 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8882 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	392	N	200	-0-	-192	-0-	200	2			N	-0-					145
03	496	N	285	-0-	-211	-0-	285	2			N	-0-					145
04	300	N	232	-0-	-68	-0-	232	2			N	-0-					145
05	217	N	187	-0-	-30	-0-	187	2			N	-0-					145
06	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					145
*07	303	N	303	-0-	-0-	-0-	262	2	41	9	N	37					182

ROBINSON, M. E. WELL #: 4 RRCID -> 245878 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 5723 PERF. 3148 - 2796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LYNCH, T. GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 247576 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 10190 - 13150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11004	X	8527	-0-	-2477	-0-	153	1	8374	2	Y	-0-					80
03	12183	X	5111	-0-	-7072	-0-	67	1	5044	2	Y	-0-					80
04	11977	X	11977	-0-	-0-	-0-	257	1	11720	2	Y	-0-					80
05	12090	X	11975	-0-	-115	-0-	264	1	11709	2	Y	2					82
							2	9									
06	11340	X	11295	-0-	-45	-0-	264	1	11031	2	Y	-0-					82
07	12369	X	11006	-0-	-1363	-0-	277	1	10706	2	Y	21					103
							23	9									

REED ESTATE UNIT WELL #: 17H RRCID -> 260679 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 9495 PERF. 10137 - 12430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9184	X	7937	-0-	-1247	-0-	7839	2	98	9	N	89	172	1			17
03	10168	X	8907	-0-	-1261	-0-	8907	2			N	-0-					17
04	9840	X	9249	-0-	-591	-0-	9111	2	138	9	N	125					142
05	9765	X	9453	-0-	-312	-0-	9347	2	106	9	N	96					238
06	9330	X	9100	-0-	-230	-0-	9091	2	9	9	N	8	188	1			58
07	9548	X	9316	-0-	-232	-0-	9316	2			N	-0-					58

LAZARINE GAS UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 263964 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 10252 - 13619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6188	X	6188	-0-	-0-	-0-	6188	2			N	-0-					213
03	6371	X	6371	-0-	-0-	-0-	6371	2			N	-0-					213
04	5765	X	5765	-0-	-0-	-0-	5763	2	2	9	N	2	175	1			40
05	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	4460	2			N	-0-					40
06	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	3697	2			N	-0-					40
07	2418	X	1894	-0-	-524	-0-	1894	2			N	-0-					40

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
LAZARINE GAS UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 265527 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 9444 PERF.10137 - 12871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6748	X	6428	-0-	-320	-0-	6342	2	86	9	N	78	183	1			67
03	7006	X	6571	-0-	-435	-0-	6428	2	143	9	N	130	185	1			12
04	7182	X	7182	-0-	-0-	-0-	7159	2	23	9	N	21					33
05	7130	X	5908	-0-	-1222	-0-	5887	2	21	9	N	19					52
06	6900	X	5858	-0-	-1042	-0-	5808	2	50	9	N	45					97
*07	8879	X	8879	-0-	-0-	-0-	8817	2	62	9	N	56					153

RITTER GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 265868 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 9628 PERF.10148 - 12835

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

WILCOTS, S.W. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 266957 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9237 - 9937

02	2473	X	2473	-0-	-0-	-0-	104	1	2359	2	Y	9	13	1			20
							10	9									
03	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	124	1	3204	2	Y	11	11	1			20
							12	9									
04	1890	X	2609	-0-	719	-0-	92	1	2508	2	Y	8	9	1			19
							9	9									
05	3037	N	3037	-0-	-0-	-0-	105	1	2921	2	Y	10	10	1			19
							11	9									
06	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	104	1	2825	2	Y	8	8	1			19
							9	9									
*07	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	94	1	2591	2	Y	8	8	1			19
							9	9									

LAZARINE GU 2 WELL #: 1HL RRCID -> 267341 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 9455 PERF.10081 - 13779

02	56	X	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					115
03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					115
04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					115
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					115
06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					115
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

S. W. WILCOTS GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 274370 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 9556 PERF.10086 - 14179

02	18928	X	14182	-0-	-4746	-0-	14125	2	57	9	N	52					117
03	20956	X	16824	-0-	-4132	-0-	16543	2	281	9	N	255	190	1			182
04	19530	X	16716	-0-	-2814	-0-	16605	2	111	9	N	101	173	1			110
05	18569	X	15574	-0-	-2995	-0-	15457	2	117	9	N	106	188	1			28
06	17760	X	14901	-0-	-2859	-0-	14824	2	77	9	N	70					98
07	17267	X	15865	-0-	-1402	-0-	15749	2	116	9	N	105	171	1			32

POWERS, BILL WELL #: 1 RRCID -> 275021 COMPL. DATE 12/01/1996 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8700 - 8948

02	28	N	3	-0-	-25	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	9	N	3	-0-	-6	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
06	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					-0-
*07	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
PITTS WELL #: 7H RRCID -> 275824 COMPL. DATE 11/29/2015 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 9760 - 15353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	52740	X	52740	-0-	-0-	-0-	46	1	51526	2	Y	1062	1023	1			161
							1168	9									
03	57381	X	54434	-0-	-2947	-0-	52	1	53149	2	Y	1121	1115	1			167
							1233	9									
04	55530	X	50987	-0-	-4543	-0-	50	1	49910	2	Y	934	897	1			204
							1027	9									
05	57381	X	52625	-0-	-4756	-0-	51	1	51672	2	Y	820	781	1			243
							902	9									
06	55530	X	47418	-0-	-8112	-0-	49	1	46691	2	Y	616	684	1			175
							678	9									
07	57381	X	45365	-0-	-12016	-0-	51	1	44654	2	Y	600	564	1			211
							660	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	70815	X	70815	-0-	-0-	-0-	62	1	69818	2	Y	850	819	1			129
							935	9									
03	76043	X	72489	-0-	-3554	-0-	68	1	71435	2	Y	896	892	1			133
							986	9									
04	73590	X	68286	-0-	-5304	-0-	66	1	67353	2	Y	788	741	1			180
							867	9									
05	76043	X	71625	-0-	-4418	-0-	69	1	70756	2	Y	727	692	1			215
							800	9									
06	73590	X	64576	-0-	-9014	-0-	66	1	63909	2	Y	546	606	1			155
							601	9									
07	76043	X	62353	-0-	-13690	-0-	69	1	61699	2	Y	532	500	1			187
							585	9									

HOOKER, CHARLES G WELL #: 2H RRCID -> 277568 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 9396 PERF. N/A

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-

PITTS WELL #: 8H RRCID -> 277985 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9760 - 15353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	63896	X	53084	-0-	-10812	-0-	74	1	52079	2	N	846	700	1			358
							931	9									
03	68014	X	54618	-0-	-13396	-0-	82	1	53375	2	N	1055	1070	1			343
							1161	9									
04	63690	X	50847	-0-	-12843	-0-	79	1	49723	2	N	950	1043	1			250
							1045	9									
05	63395	X	54089	-0-	-9306	-0-	82	1	52669	2	N	1216	1087	1			379
							1338	9									
06	57450	X	48379	-0-	-9071	-0-	80	1	47481	2	N	744	906	1			217
							818	9									
07	58776	X	46794	-0-	-11982	-0-	82	1	45790	2	N	838	729	1			326
							922	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
KJ ENERGY, LLC 469901
ALLISON-CASSITY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228531 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 10459 PERF. 9650 - 10206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	588	N	517	-0-	-71	-0-	32	1	485	2	N	-0-					15
03	899	N	899	-0-	-0-	-0-	197	1	702	2	N	-0-					15
04	1110	N	812	-0-	-298	-0-	223	1	589	2	N	-0-					15
05	558	N	528	-0-	-30	-0-	129	1	397	2	N	2	2	1			15
							2	9									
06	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					15
07	837	N	17	-0-	-820	-0-	17	1			N	-0-					15

LOUTEX PRODUCTION COMPANY 509580
FROST-PARKER UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 076790 COMPL. DATE 02/23/1977 TOTAL DEPTH 9609 PERF. 8670 - 9224

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					155

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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

SUMMERS WELL #: 1 RRCID -> 177036 COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8920 - 9106

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP "A" WELL #: 2 T RRCID -> 183231 COMPL. DATE 07/16/2016 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 6338 - 9864

02	2800	N	2695	-0-	-105	970	2688	2	7	9	N	6	2	8			178
03	3550	X	2580	-0-	-970	-0-	2569	2	11	9	N	10	2	8			186
04	2760	X	2325	-0-	-435	-0-	2302	2	23	9	N	21	5	8			202
05	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	2997	2	7	9	N	6	5	8			203
06	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	2854	2	14	9	N	13					216
07	2852	X	2829	-0-	-23	-0-	2825	2	4	9	N	4	156	1	1	8	63

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PALMER PETROLEUM INC. 636222
AKINS WELL #: 1 RRCID -> 139147 COMPL. DATE 06/18/1991 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8820 - 9591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	841	N	841	-0-	-0-	-0-	58	1 9	782	2	Y	1	1	8			-0-
03	1023	N	958	-0-	-65	-0-	60	1 9	897	2	Y	1	1	8			-0-
04	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	72	1 9	1140	2	Y	3	3	8			-0-
05	930	N	817	-0-	-113	-0-	59	1 9	757	2	Y	1	1	8			-0-
06	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	62	1 9	1071	2	Y	4	4	8			-0-
*07	1023	N	978	-0-	-45	-0-	75	1 9	902	2	Y	1	1	8			-0-

AKINS WELL #: 2 RRCID -> 162268 COMPL. DATE 02/26/1997 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8726 - 9873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	90	1	1223	2	Y	-0-					-0-
03	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	98	1	1480	2	Y	-0-					-0-
04	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	96	1	1519	2	Y	-0-					-0-
05	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	110	1	1393	2	Y	-0-					-0-
06	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	87	1	1514	2	Y	-0-					-0-
*07	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	75	1	1786	2	Y	-0-					-0-

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
02	3304	X	2928	-0-	-376	-0-	139	1 9	2776	3	Y	12					231
03	3627	X	3045	-0-	-582	-0-	133	1 9	2895	3	Y	15	189	1			57
04	3510	X	3394	-0-	-116	-0-	173	1 9	3197	3	Y	22					79
05	3565	X	3363	-0-	-202	-0-	157	1 9	3184	3	Y	20					99
06	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	185	1 9	3070	3	Y	6					105
07	3503	X	3050	-0-	-453	-0-	184	1 9	2856	3	Y	9					114

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
02	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	162	1 9	1463	3	N	11					28
03	639	N	639	-0-	-0-	-0-	55	1 9	569	3	N	14					42
04	659	N	659	-0-	-0-	-0-	52	1 9	568	3	N	35					77
05	1116	N	630	-0-	-486	-0-	40	1 9	562	3	N	25					102
06	630	N	557	-0-	-73	-0-	33	1 9	502	3	N	20					122
07	682	N	548	-0-	-134	-0-	39	1 9	503	3	N	5					127

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
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
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
02	140	N	21	-0-	-119	-0-	2	1	19	3	N	-0-					7
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	N	-0-					7
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	25	3	N	6					13
							7	9									
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	3	N	-0-					13
06	30	N	7	-0-	-23	-0-	1	1	6	3	N	-0-					13
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	3	N	-0-					13

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
02	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	221	1	1994	3	N	5	175	1			30
							6	9									
03	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	216	1	2250	3	N	28					58
							31	9									
04	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	189	1	2095	3	N	7					65
							8	9									
05	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	152	1	2136	3	N	-0-					65
06	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	135	1	2053	3	N	7					72
							8	9									
*07	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	178	1	2314	3	N	7					79
							8	9									

HARRIS WELL #: 2 RRCID -> 227537 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 10134 PERF. 8763 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	224	1	2026	3	N	30					157
							33	9									
03	2201	N	2108	-0-	-93	-0-	182	1	1901	3	N	23	143	1			37
							25	9									
04	2100	N	2020	-0-	-80	-0-	167	1	1844	3	N	8					45
							9	9									
05	2542	N	2126	-0-	-416	-0-	140	1	1977	3	N	8					53
							9	9									
06	2040	N	1952	-0-	-88	-0-	120	1	1826	3	N	5					58
							6	9									
07	2077	N	1847	-0-	-230	-0-	131	1	1706	3	N	9					67
							10	9									

BRANNON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227540 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8791 - 9711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1036	N	663	-0-	-373	-0-	7	1	654	3	N	2					159
							2	9									
03	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	19	1	1868	3	N	36					195
							40	9									
04	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	16	1	1657	3	N	12					207
							13	9									
05	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	19	1	1945	3	N	15					222
							17	9									
06	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	21	1	2026	3	N	32	182	1			72
							35	9									
*07	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	19	1	1883	3	N	13					85
							14	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
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
02	560	N	485	-0-	-75	-0-	48	1	437	3	N	-0-					25
03	558	N	535	-0-	-23	-0-	43	1	450	3	N	38	46	1			17
							42	9									
04	450	N	430	-0-	-20	-0-	35	1	392	3	N	3					20
							3	9									
05	527	N	435	-0-	-92	-0-	29	1	406	3	N	-0-					20
06	510	N	361	-0-	-149	-0-	22	1	339	3	N	-0-					20
*07	497	N	497	-0-	-0-	-0-	34	1	438	3	N	23					43
							25	9									

BRANNON GAS UNIT WELL #: 5 L RRCID -> 227955 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8798 - 9737

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-

BRANNON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 236146 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8733 - 9710

02	1792	N	826	-0-	-966	-0-	8	1	818	3	N	-0-					103
03	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	21	1	2068	3	N	42					145
							46	9									
04	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	16	1	1593	3	N	30	163	1			12
							33	9									
05	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	16	1	1574	3	N	1					13
							1	9									
06	2070	N	1331	-0-	-739	-0-	14	1	1313	3	N	4					17
							4	9									
07	1705	N	1124	-0-	-581	-0-	11	1	1110	3	N	3					20
							3	9									

PETROQUEST ENERGY, L.L.C. 660818
WERNER-THOMPSON WELL #: 3 RRCID -> 157821 COMPL. DATE 01/22/1996 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8890 - 9709

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	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WERNER-BURTON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 162493 COMPL. DATE 02/17/1997 TOTAL DEPTH 9932 PERF. 8850 - 9576

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

LAGRONE-JETER WELL #: 4 RRCID -> 164529 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 9866 PERF. 8816 - 9424

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	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PETROQUEST ENERGY, L.L.C. //CONT.// 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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		1014	-0-	1014	1014	995	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	1014					Y	-0-					-0-
05	T. A.		877	-0-	877	1891	857	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	1891					Y	-0-					-0-
*07	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	-0-					-0-

LAGRONE, CLAYTON WELL #: 1 T RRCID -> 227725 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 8279 - 9211

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

WIENER-OWEN WELL #: 1 RRCID -> 232279 COMPL. DATE 01/24/2018 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 5200 - 5266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	86	3	2	9	N	2	2	1			-0-
03	93	N	47	-0-	-46	-0-	46	3	1	9	N	1	1	1			-0-
04	240	N	134	-0-	-106	-0-	131	3	3	9	N	3	3	1			-0-
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	123	3	3	9	N	3	3	1			-0-
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	67	3	1	9	N	1	1	0			-0-
*07	151	N	151	-0-	-0-	-0-	148	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
02	12488	X	12141	-0-	-347	-0-	12124	3	17	9	N	15	15	1			-0-
03	14707	X	14707	-0-	-0-	-0-	14687	3	20	9	N	18	18	1			-0-
04	13914	X	13914	-0-	-0-	-0-	13895	3	19	9	N	17	17	1			-0-
05	13454	X	11539	-0-	-1915	-0-	11524	3	15	9	N	14	14	1			-0-
06	14220	X	13425	-0-	-795	-0-	13406	3	19	9	N	17	17	1			-0-
07	14694	X	14295	-0-	-399	-0-	14274	3	21	9	N	19	19	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
02	31164	X	28017	-0-	-3147	-0-	27928	3	89	9	N	81	81	1			-0-
03	34503	X	22462	-0-	-12041	-0-	22384	3	78	9	N	71	71	1			-0-
04	28470	X	22249	-0-	-6221	-0-	22174	3	75	9	N	68	68	1			-0-
05	31031	X	24438	-0-	-6593	-0-	24357	3	81	9	N	74	74	1			-0-
06	30030	X	23726	-0-	-6304	-0-	23649	3	77	9	N	70	70	1			-0-
07	31031	X	25046	-0-	-5985	-0-	24962	3	84	9	N	76	76	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PETROQUEST ENERGY, L.L.C. //CONT.// 660818
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
02	23342	X	23342	-0-	-0-	-0-	16853	1	6436	5	Y	48	48	1			6
							53	9									
03	24067	X	24067	-0-	-0-	-0-	16894	1	7130	3	Y	39	39	1			6
							43	9									
04	21291	X	21291	-0-	-0-	-0-	275	1	16249	3	Y	37	36	1			7
							4726	5	41	9							
05	20885	X	20885	-0-	-0-	-0-	79	1	16154	2	Y	38	36	1			9
							4610	5	42	9							
06	21300	X	21300	-0-	-0-	-0-	512	1	16527	3	Y	37	34	1			12
							4220	5	41	9							
07	20522	X	20061	-0-	-461	-0-	489	1	15879	2	Y	22	26	1			8
							3669	5	24	9							

WERNER SAWMILL CO. UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275243 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 9757 PERF.10145 - 13252

02	23912	X	-0-	-0-	-23912	-0-					Y	-0-	25	1			-0-
03	26474	X	-0-	-0-	-26474	-0-					Y	-0-					-0-
04	25410	X	-0-	-0-	-25410	-0-					Y	-0-					-0-
05	26195	X	-0-	-0-	-26195	-0-					Y	-0-					-0-
06	23400	X	-0-	-0-	-23400	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER SAWMILL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275985 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 9719 PERF.10270 - 14072

02	25088	X	24532	-0-	-556	-0-	24405	3	127	9	Y	115	121	1			15
03	27125	X	25405	-0-	-1720	-0-	25304	3	101	9	Y	92	93	1			14
04	26070	X	24252	-0-	-1818	-0-	24151	3	101	9	Y	92	89	1			17
05	27156	X	25264	-0-	-1892	-0-	25169	3	95	9	Y	86	83	1			20
06	26280	X	23710	-0-	-2570	-0-	23625	3	85	9	Y	77	72	1			25
*07	27639	X	27639	-0-	-0-	-0-	27537	3	102	9	Y	93	84	1			34

SABINE ROYALTY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277585 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 9881 PERF.10310 - 14932

02	23358	X	23358	-0-	-0-	-0-	17820	1	5421	5	Y	106	116	1			14
							117	9									
03	21897	X	21897	-0-	-0-	-0-	19676	1	2104	5	Y	106	104	1			16
							117	9									
04	20802	X	20802	-0-	-0-	-0-	303	1	17860	3	Y	104	101	1			19
							2525	5	114	9							
05	23632	X	23632	-0-	-0-	-0-	89	1	18183	2	Y	93	91	1			21
							5258	5	102	9							
06	21802	X	21802	-0-	-0-	-0-	522	1	16835	2	Y	83	77	1			27
							4354	5	91	9							
*07	24721	X	24721	-0-	-0-	-0-	595	1	19299	2	Y	89	83	1			33
							4729	5	98	9							

MCFADDEN-BAGLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278088 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 9863 PERF.10400 - 14502

02	15631	X	15631	-0-	-0-	-0-	14435	1	1012	5	Y	167	179	1			22
							184	9									
03	15903	X	15649	-0-	-254	-0-	106	1	14827	3	Y	156	154	1			24
							544	5	172	9							
04	15390	X	14767	-0-	-623	-0-	233	1	13773	3	Y	148	145	1			27
							598	5	163	9							
05	15903	X	2647	-0-	-13256	-0-	12	1	2367	2	Y	26	47	1			6
							239	5	29	9							
06	15390	X	-0-	-0-	-15390	-0-					Y	-0-	6	1			-0-
07	15903	X	1288	-0-	-14615	-0-	26	1	854	2	Y	5	3	1			2
							402	5	6	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PETROQUEST ENERGY, L.L.C. //CONT.// 660818
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
02	20059	X	20059	-0-	-0-	-0-	11415	1	8392	5	Y	229	260	1			20
							252	9									
03	24198	X	24198	-0-	-0-	-0-	14364	1	9468	5	Y	333	350	1			3
							366	9									
04	20352	X	20352	-0-	-0-	-0-	133	1	13600	3	Y	336	333	1			6
							6249	5	370	9							
05	18205	X	18205	-0-	-0-	-0-	14865	1	2977	5	Y	330	319	1			17
							363	9									
06	24621	X	24621	-0-	-0-	-0-	16338	2	7896	5	Y	352	367	1			2
							387	9									
*07	20776	X	20776	-0-	-0-	-0-	111	1	15043	2	Y	407	405	1			4
							5174	5	448	9							

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
02	17901	X	17901	-0-	-0-	-0-	9596	1	8112	5	Y	175	166	1			10
							193	9									
03	21918	X	21918	-0-	-0-	-0-	11741	1	9918	5	Y	235	241	1			4
							259	9									
04	17621	X	17621	-0-	-0-	-0-	106	1	10867	3	Y	222	224	1			2
							6404	5	244	9							
05	14988	X	14988	-0-	-0-	-0-	11261	2	3433	5	Y	267	257	1			12
							294	9									
06	16931	X	16931	-0-	-0-	-0-	11096	2	5616	5	Y	199	186	1			25
							219	9									
*07	13807	X	13807	-0-	-0-	-0-	72	1	9692	2	Y	213	233	1			5
							3809	5	234	9							

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
02	23799	X	23799	-0-	-0-	-0-	23621	3	178	9	Y	162	178	1			21
03	26102	X	24180	-0-	-1922	-0-	24014	3	166	9	Y	151	149	1			23
04	25260	X	21001	-0-	-4259	-0-	20862	3	139	9	Y	126	126	1			23
05	26102	X	23415	-0-	-2687	-0-	23273	3	142	9	Y	129	123	1			29
06	25260	X	21423	-0-	-3837	-0-	21290	3	133	9	Y	121	111	1			39
07	26102	X	21274	-0-	-4828	-0-	21215	3	59	9	Y	54	73	1			20

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
02	43736	X	36749	-0-	-6987	-0-	36407	3	342	9	Y	311	353	1			14
03	48639	X	42924	-0-	-5715	-0-	42543	3	381	9	Y	346	359	1			1
04	46290	X	39141	-0-	-7149	-0-	38790	3	351	9	Y	319	315	1			5
05	45787	X	40227	-0-	-5560	-0-	39813	3	414	9	Y	376	356	1			25
06	41550	X	37799	-0-	-3751	-0-	37371	3	428	9	Y	389	390	1			24
07	42935	X	37717	-0-	-5218	-0-	37257	3	460	9	Y	418	433	1			9

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
02	30128	X	27575	-0-	-2553	-0-	23264	1	4136	5	Y	159	196	1			2
							175	9									
03	37407	X	37407	-0-	-0-	-0-	30116	1	6964	5	Y	297	287	1			12
							327	9									
04	34920	X	32904	-0-	-2016	-0-	260	1	26590	3	Y	281	291	1			2
							5745	5	309	9							
05	34194	X	34194	-0-	-0-	-0-	25792	2	8088	5	Y	285	256	1			31
							314	9									
06	36210	X	31570	-0-	-4640	-0-	23994	2	7223	5	Y	321	348	1			4
							353	9									
07	37417	X	23350	-0-	-14067	-0-	126	1	17066	2	Y	238	238	1			4
							5896	5	262	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PETROQUEST ENERGY, L.L.C. //CONT.// 660818
MEDLIN-YOUNGBLOOD WELL #: 2H RRCID -> 282710 COMPL. DATE 01/30/2017 TOTAL DEPTH 9671 PERF.12175 - 15012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	52668	X	37159	-0-		-15509	-0-	30316	1	6599	5	Y	222	252	1			27
								244	9									
03	56699	X	36617	-0-		-20082	-0-	29309	1	6967	5	Y	310	325	1			12
								341	9									
04	43920	X	28365	-0-		-15555	-0-	207	1	21149	3	Y	308	319	1			1
								6670	5	339	9							
05	41137	X	29036	-0-		-12101	-0-	22510	1	6236	5	Y	264	255	1			10
								290	9									
06	39810	X	26812	-0-		-12998	-0-	20368	2	6299	5	Y	132	140	1			2
								145	9									
07	41137	X	29856	-0-		-11281	-0-	154	1	20759	2	Y	226	224	1			4
								8694	5	249	9							

REEVES-CURTIS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 283043 COMPL. DATE 06/03/2017 TOTAL DEPTH 9692 PERF.10233 - 14682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	113344	X	10521	-0-		-102823	-0-	8530	1	1908	5	Y	75	96	1			10
								83	9									
03	63333	X	37754	-0-		-25579	-0-	31789	1	5632	5	Y	303	266	1			47
								333	9									
04	61290	X	33251	-0-		-28039	-0-	480	1	28344	3	Y	293	287	1			53
								4105	5	322	9							
05	53971	X	30337	-0-		-23634	-0-	126	1	25697	2	Y	277	267	1			63
								4209	5	305	9							
06	36540	X	35443	-0-		-1097	-0-	933	1	30102	2	Y	281	253	1			91
								4099	5	309	9							
*07	37758	X	28549	-0-		-9209	-0-	704	1	23180	2	Y	243	245	1			89
								4398	5	267	9							

REEVES-CURTIS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 283471 COMPL. DATE 06/03/2017 TOTAL DEPTH 9890 PERF.10814 - 15492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	357280	X	111006	-0-		-246274	-0-	110636	3	370	9	Y	336	380	1			44
03	395560	X	99872	-0-		-295688	-0-	99574	3	298	9	Y	271	273	1			42
04	104464	X	104464	-0-		-0-	-0-	104131	3	333	9	Y	303	290	1			55
05	159836	X	99696	-0-		-60140	-0-	99407	3	289	9	Y	263	258	1			60
06	124770	X	86466	-0-		-38304	-0-	86232	3	234	9	Y	213	204	1			69
07	122915	X	82726	-0-		-40189	-0-	82450	3	276	9	Y	251	228	1			92

REEVES-CURTIS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 283743 COMPL. DATE 06/03/2017 TOTAL DEPTH 9858 PERF. 0 - 16082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	334656	X	110198	-0-		-224458	-0-	109891	3	307	9	Y	279	313	1			36
03	370512	X	102990	-0-		-267522	-0-	102740	3	250	9	Y	227	228	1			35
04	358560	X	89426	-0-		-269134	-0-	89204	3	222	9	Y	202	200	1			37
05	370512	X	87194	-0-		-283318	-0-	86998	3	196	9	Y	178	174	1			41
06	122010	X	77230	-0-		-44780	-0-	77067	3	163	9	Y	148	141	1			48
07	122016	X	75504	-0-		-46512	-0-	75308	3	196	9	Y	178	161	1			65

RICH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283763 COMPL. DATE 08/12/2017 TOTAL DEPTH 9715 PERF.10040 - 16607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	247156	X	169038	-0-		-78118	-0-	166289	3	2749	9	Y	2499	2508	1			463
03	273637	X	149938	-0-		-123699	-0-	147448	3	2490	9	Y	2264	2144	1			583
04	264810	X	148015	-0-		-116795	-0-	145544	3	2471	9	Y	2246	2261	1			568
05	273637	X	139527	-0-		-134110	-0-	137793	3	1734	9	Y	1576	1501	1			643
06	185580	X	132830	-0-		-52750	-0-	131856	3	974	9	Y	885	1267	1			261
07	187147	X	171170	-0-		-15977	-0-	169494	3	1676	9	Y	1524	1556	1			229

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PETROQUEST ENERGY, L.L.C. //CONT.// 660818
RICH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283771 COMPL. DATE 08/23/2017 TOTAL DEPTH 9690 PERF.10114 - 16652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	300552	X	195047	-0-	-105505	-0-	192272	3	2775	9	Y	2523	2528	1			482
03	332754	X	162980	-0-	-169774	-0-	160222	3	2758	9	Y	2507	2375	1			614
04	322020	X	156743	-0-	-165277	-0-	154371	3	2372	9	Y	2156	2171	1			599
05	332754	X	164006	-0-	-168748	-0-	161932	3	2074	9	Y	1885	1795	1			689
06	208980	X	151850	-0-	-57130	-0-	150847	3	1003	9	Y	912	1312	1			289
07	215946	X	166895	-0-	-49051	-0-	165590	3	1305	9	Y	1186	1211	1			264

CARROLL, A. E. WELL #: 4H RRCID -> 283969 COMPL. DATE 09/30/2017 TOTAL DEPTH 9587 PERF. 9966 - 14723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	369544	X	177135	-0-	-192409	-0-	176452	3	683	9	N	621	621	1			-0-
03	409138	X	163229	-0-	-245909	-0-	162540	1	689	9	N	626	626	1			-0-
04	395940	X	156275	-0-	-239665	-0-	155645	3	630	9	N	573	573	1			-0-
05	409138	X	149868	-0-	-259270	-0-	149263	3	605	9	N	550	550	1			-0-
06	395940	X	140418	-0-	-255522	-0-	139865	3	553	9	N	503	503	1			-0-
07	196106	X	132308	-0-	-63798	-0-	131773	3	535	9	N	486	486	1			-0-

WIENER-OWEN PSA 3 WELL #: 3H RRCID -> 283972 COMPL. DATE 09/05/2017 TOTAL DEPTH 9758 PERF.10802 - 17052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN		213032	-0-	213032	229601	209324	3	3708	9	N	3371	3377	1			-0-
03	SHUT IN		249953	-0-	249953	479554	246491	3	3462	9	N	3147	3116	1			31
04	SHUT IN		210125	-0-	210125	689679	206614	3	3511	9	N	3192	3076	1			147
05	SHUT IN		198713	-0-	198713	888392	195932	3	2781	9	N	2528	2655	1			20
06	SHUT IN		152068	-0-	152068	1040460	148528	3	3540	9	N	3218	3200	1			38
07	SHUT IN		140559	-0-	140559	1181019	136783	3	3776	9	N	3433	3444	1			27

WIENER CV WELL #: 1H RRCID -> 284174 COMPL. DATE 01/08/2018 TOTAL DEPTH 9804 PERF.10510 - 15892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		323320	-0-	323320	353297	319926	3	3394	9	N	3085	3089	1			2
03	729320	X	376023	-0-	-353297	-0-	371468	3	4555	9	N	4141	4101	1			42
04	372090	X	326763	-0-	-45327	-0-	321999	3	4764	9	N	4331	4173	1			200
05	384493	X	292013	-0-	-92480	-0-	288656	3	3357	9	N	3052	3206	1			46
06	372090	X	252956	-0-	-119134	-0-	249564	3	3392	9	N	3084	3088	1			42
07	384493	X	212153	-0-	-172340	-0-	210523	3	1630	9	N	1482	1419	1			105

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					59
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
04	30	N	50	-0-	20	-0-	50	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	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					59

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PHILLIPS, JACK L. CO. //CONT.// 663109
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
02	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1091	2	11	9	N	10	3	8			104
03	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	963	2	54	9	N	49	1	8			152
04	1050	N	981	-0-	-69	-0-	948	2	33	9	N	30	1	8			181
05	1085	N	962	-0-	-123	-0-	932	2	30	9	N	27	1	8			207
06	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1121	2	41	9	N	37	184	1	5	8	55
07	1023	N	781	-0-	-242	-0-	759	2	22	9	N	20	1	8			74

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
02	3192	X	2887	-0-	-305	-0-	2878	2	9	9	N	8	3	8			204
03	3534	X	3177	-0-	-357	-0-	3131	2	46	9	N	42					246
04	3090	X	2780	-0-	-310	-0-	2758	2	22	9	N	20					266
05	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	3248	2	18	9	N	16					282
06	3090	X	3079	-0-	-11	-0-	3050	2	29	9	N	26	266	1	4	8	38
07	3193	X	3108	-0-	-85	-0-	3089	2	19	9	N	17					55

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
CAMERON UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 072749 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 9664 PERF. 8380 - 8749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1820	N	1749	-0-	-71	-0-	80 28	1 9	1641	2	Y	25	25	1			2
03	1922	N	1629	-0-	-293	-0-	78 39	1 9	1512	2	Y	35	35	1			2
04	1950	N	1857	-0-	-93	-0-	84 45	1 9	1728	2	Y	41	36	1			7
05	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	99 43	1 9	1888	2	Y	39	41	1			5
06	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	91 35	1 9	1779	2	Y	32	33	1			4
*07	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	92 35	1 9	1807	2	Y	32	32	1			4

COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 072750 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 8420 - 8608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	936	N	936	-0-	-0-	-0-	45	1	891	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	754	N	754	-0-	-0-	-0-	37	1	717	2	Y	-0-					-0-
04	927	N	927	-0-	-0-	-0-	43	1	884	2	Y	-0-					-0-
05	1023	N	939	-0-	-84	-0-	47	1	892	2	Y	-0-					-0-
06	914	N	914	-0-	-0-	-0-	44	1	870	2	Y	-0-					-0-
07	961	N	836	-0-	-125	-0-	41	1	795	2	Y	-0-					-0-

PARKER UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 073083 COMPL. DATE 05/22/1977 TOTAL DEPTH 9833 PERF. 9750 - 9805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	745	N	745	-0-	-0-	-0-	33 21	1 9	691	2	Y	19	18	1			1
03	675	X	675	-0-	-0-	-0-	32 20	1 9	623	2	Y	18	18	1			1
04	630	X	561	-0-	-69	-0-	26 15	1 9	520	2	Y	14	13	1			2
05	837	X	619	-0-	-218	-0-	30 17	1 9	572	2	Y	15	15	1			2
06	810	X	802	-0-	-8	-0-	38 18	1 9	746	2	Y	16	16	1			2
07	837	X	377	-0-	-460	-0-	18 8	1 9	351	2	Y	7	8	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
PARKER UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 073084 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 10017 PERF. 8598 - 8851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	672	N	457	-0-	-215	-0-	22	1	435	2	Y	-0-					-0-
03	775	N	519	-0-	-256	-0-	25	1	494	2	Y	-0-					-0-
04	690	N	685	-0-	-5	-0-	32	1	653	2	Y	-0-					-0-
05	760	N	760	-0-	-0-	-0-	38	1	722	2	Y	-0-					-0-
06	652	N	652	-0-	-0-	-0-	31	1	621	2	Y	-0-					-0-
07	713	N	675	-0-	-38	-0-	33	1	642	2	Y	-0-					-0-

ROQUEMORE WELL #: 2 RRCID -> 073085 COMPL. DATE 02/03/1977 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8942 - 9785

02	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	144	1	2971	2	Y	17	17	1			1
							19	9									
03	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	183	1	3558	2	Y	20	20	1			1
							22	9									
04	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	166	1	3368	2	Y	20	17	1	1	8	3
							22	9									
05	3193	X	2822	-0-	-371	-0-	140	1	2667	2	Y	14	14	1	1	8	2
							15	9									
06	3090	X	2550	-0-	-540	-0-	123	1	2416	2	Y	10	11	1			1
							11	9									
*07	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	164	1	3229	2	Y	14	13	1			2
							15	9									

CAMERON UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 073439 COMPL. DATE 11/24/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8353 - 9507

02	674	N	674	-0-	-0-	-0-	29	1	617	2	Y	25	25	1			2
							28	9									
03	760	N	760	-0-	-0-	-0-	36	1	694	2	Y	27	27	1			2
							30	9									
04	737	N	737	-0-	-0-	-0-	33	1	676	2	Y	25	23	1			4
							28	9									
05	893	N	893	-0-	-0-	-0-	43	1	835	2	Y	14	16	1			2
							15	9									
06	676	N	676	-0-	-0-	-0-	33	1	634	2	Y	8	9	1			1
							9	9									
*07	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	52	1	1027	2	Y	14	13	1			2
							15	9									

BURNETT UNIT 7 WELL #: 15 RRCID -> 074298 COMPL. DATE 05/28/1977 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8340 - 9494

02	109	N	109	-0-	-0-	-0-	6	1	103	2	Y	-0-					-0-
03	430	N	430	-0-	-0-	-0-	21	1	409	2	Y	-0-					-0-
04	470	N	470	-0-	-0-	-0-	22	1	448	2	Y	-0-					-0-
05	675	N	675	-0-	-0-	-0-	34	1	641	2	Y	-0-					-0-
06	641	N	641	-0-	-0-	-0-	31	1	610	2	Y	-0-					-0-
*07	338	N	338	-0-	-0-	-0-	16	1	322	2	Y	-0-					-0-

CAMERON UNIT #3 WELL #: 4 RRCID -> 074299 COMPL. DATE 06/21/1977 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8670 - 9586

02	1232	N	1144	-0-	-88	-0-	51	1	1067	2	Y	24	22	1			2
							26	9									
03	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	60	1	1172	2	Y	26	26	1			2
							29	9									
04	1200	N	1002	-0-	-198	-0-	46	1	934	2	Y	20	19	1			3
							22	9									
05	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	71	1	1344	2	Y	26	26	1			3
							29	9									
06	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	70	1	1372	2	Y	23	23	1			3
							25	9									
*07	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	70	1	1376	2	Y	23	23	1			3
							25	9									

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. (I) GAS 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	900	N	900	-0-	-0-	-0-	41	1	836	2	Y	21	21	1			2
							23	9									
03	993	N	993	-0-	-0-	-0-	47	1	923	2	Y	21	22	1			1
							23	9									
04	866	N	866	-0-	-0-	-0-	39	1	806	2	Y	19	17	1			3
							21	9									
05	651	N	223	-0-	-428	-0-	11	1	206	2	Y	5	7	1			1
							6	9									
06	630	N	87	-0-	-543	-0-	4	1	82	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
07	651	N	57	-0-	-594	-0-	2	1	54	2	Y	1	1	1			-0-
							1	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. (I) GAS 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	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	66	1	1341	2	Y	-0-	2	1			-0-
03	1110	N	575	-0-	-535	-0-	29	1	546	2	Y	-0-					-0-
04	1020	N	237	-0-	-783	-0-	11	1	226	2	Y	-0-					-0-
05	1054	N	87	-0-	-967	-0-	4	1	83	2	Y	-0-					-0-
06	570	N	436	-0-	-134	-0-	21	1	415	2	Y	-0-					-0-
*07	681	N	681	-0-	-0-	-0-	33	1	648	2	Y	-0-					-0-

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 076946 COMPL. DATE 02/09/1978 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8314 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	9	1	205	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	109	-0-	-15	-0-	5	1	104	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	51	-0-	-99	-0-	2	1	49	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	42	-0-	-206	-0-	2	1	40	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	101	-0-	-19	-0-	5	1	96	2	Y	-0-					-0-
*07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	4	1	94	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. (I) GAS 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	1036	N	960	-0-	-76	-0-	43	1	877	2	Y	36	37	1			3
							40	9									
03	1054	N	1036	-0-	-18	-0-	49	1	946	2	Y	37	38	1			2
							41	9									
04	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	49	1	989	2	Y	39	35	1			6
							43	9									
05	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	56	1	1068	2	Y	38	39	1			5
							42	9									
06	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	48	1	938	2	Y	28	30	1			3
							31	9									
*07	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	52	1	1016	2	Y	31	30	1			4
							34	9									

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
02	896	N	567	-0-	-329	-0-	24	1	514	2	Y	26	26	1			2
							29	9									
03	779	N	779	-0-	-0-	-0-	36	1	706	2	Y	34	34	1			2
							37	9									
04	750	N	712	-0-	-38	-0-	32	1	646	2	Y	31	28	1			5
							34	9									
05	658	N	658	-0-	-0-	-0-	32	1	598	2	Y	25	27	1			3
							28	9									
06	750	N	512	-0-	-238	-0-	23	1	469	2	Y	18	19	1			2
							20	9									
07	744	N	727	-0-	-17	-0-	34	1	665	2	Y	25	24	1			3
							28	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1414	N	1414	-0-		-0-	-0-	62	1	1263	2	Y	81	81	1			6
								89	9									
03	1534	N	1534	-0-		-0-	-0-	70	1	1364	2	Y	91	92	1			5
								100	9									
04	1482	N	1482	-0-		-0-	-0-	65	1	1319	2	Y	89	80	1			14
								98	9									
05	1498	N	1498	-0-		-0-	-0-	71	1	1340	2	Y	79	83	1			10
								87	9									
06	1443	N	1443	-0-		-0-	-0-	67	1	1302	2	Y	67	69	1			8
								74	9									
*07	1474	N	1474	-0-		-0-	-0-	68	1	1331	2	Y	68	68	1			8
								75	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1372	N	1064	-0-		-308	-0-	49	1	994	2	Y	19	22	1			1
								21	9									
03	1332	N	1332	-0-		-0-	-0-	64	1	1242	2	Y	24	24	1			1
								26	9									
04	1436	N	1436	-0-		-0-	-0-	66	1	1341	2	Y	26	23	1			4
								29	9									
05	1497	N	1497	-0-		-0-	-0-	73	1	1399	2	Y	23	24	1			3
								25	9									
06	1407	N	1407	-0-		-0-	-0-	67	1	1319	2	Y	19	20	1			2
								21	9									
*07	1425	N	1425	-0-		-0-	-0-	68	1	1336	2	Y	19	19	1			2
								21	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1288	N	1195	-0-		-93	-0-	57	1	1138	2	Y	-0-					-0-
03	1461	N	1461	-0-		-0-	-0-	71	1	1390	2	Y	-0-					-0-
04	1622	N	1622	-0-		-0-	-0-	76	1	1546	2	Y	-0-					-0-
05	1571	N	1571	-0-		-0-	-0-	79	1	1492	2	Y	-0-					-0-
06	1525	N	1525	-0-		-0-	-0-	75	1	1450	2	Y	-0-					-0-
07	1674	N	1479	-0-		-195	-0-	72	1	1407	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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-

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	672	N	89	-0-		-583	-0-	4	1	84	2	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
03	84	N	84	-0-		-0-	-0-	4	1	80	2	Y	-0-					-0-
04	132	N	132	-0-		-0-	-0-	6	1	126	2	Y	-0-					-0-
05	1335	N	1335	-0-		-0-	-0-	67	1	1268	2	Y	-0-					-0-
06	1078	N	1078	-0-		-0-	-0-	52	1	1026	2	Y	-0-					-0-
*07	1039	N	1039	-0-		-0-	-0-	51	1	988	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
NEAL, SALLIE J. -A- WELL #: 5 RRCID -> 114692 COMPL. DATE 11/29/1984 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 9494 - 9513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1484	N	1399	-0-	-85	-0-	65	1	1316	2	Y	16	16	1			1
							18	9									
03	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	76	1	1483	2	Y	19	19	1			1
							21	9									
04	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	69	1	1413	2	Y	18	16	1			3
							20	9									
05	1550	N	1450	-0-	-100	-0-	71	1	1362	2	Y	15	16	1			2
							17	9									
06	1530	N	1063	-0-	-467	-0-	52	1	1001	2	Y	9	10	1			1
							10	9									
07	1550	N	1124	-0-	-426	-0-	54	1	1059	2	Y	10	10	1			1
							11	9									

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 132000 COMPL. DATE 09/08/1989 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8267 - 9557

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-

TURNER UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 132434 COMPL. DATE 07/11/1994 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8534 - 9795

02	766	N	766	-0-	-0-	-0-	34	1	715	2	Y	15	15	1			1
							17	9									
03	735	N	735	-0-	-0-	-0-	35	1	683	2	Y	15	15	1			1
							17	9									
04	733	N	733	-0-	-0-	-0-	34	1	684	2	Y	14	13	1			2
							15	9									
05	727	N	727	-0-	-0-	-0-	36	1	677	2	Y	13	13	1			2
							14	9									
06	662	N	662	-0-	-0-	-0-	31	1	620	2	Y	10	11	1			1
							11	9									
*07	686	N	686	-0-	-0-	-0-	33	1	642	2	Y	10	10	1			1
							11	9									

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 132435 COMPL. DATE 10/09/1989 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8715 - 9963

02	1652	N	1584	-0-	-68	-0-	81	1	1494	2	Y	8	9	1			9
							9	9									
03	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	137	1	2561	2	Y	17	17	1			9
							19	9									
04	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	120	1	2217	2	Y	14	12	1			11
							15	9									
05	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	96	1	1808	2	Y	4	11	1			4
							4	9									
06	2610	N	1827	-0-	-783	-0-	89	1	1721	2	Y	15	14	1			5
							17	9									
07	2418	N	1788	-0-	-630	-0-	92	1	1687	2	Y	8	7	1			6
							9	9									

CAMERON UNIT 2 WELL #: 4R RRCID -> 132442 COMPL. DATE 10/23/1989 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8450 - 9687

02	590	N	590	-0-	-0-	-0-	27	1	563	2	Y	-0-					-0-
03	670	N	670	-0-	-0-	-0-	33	1	637	2	Y	-0-					-0-
04	802	N	802	-0-	-0-	-0-	37	1	765	2	Y	-0-					-0-
05	749	N	749	-0-	-0-	-0-	37	1	712	2	Y	-0-					-0-
06	660	N	621	-0-	-39	-0-	31	1	590	2	Y	-0-					-0-
07	806	N	626	-0-	-180	-0-	31	1	595	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BRIGGS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 132524 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8824 - 9096

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

METCALF UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 133066 COMPL. DATE 03/20/1994 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8437 - 9621

02	1596	N	1041	-0-	-555	-0-	48	1	984	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
03	1705	N	1368	-0-	-337	-0-	67	1	1301	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	69	1	1422	2	Y	-0-					-0-
05	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	101	1	1915	2	Y	-0-					-0-
06	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	89	1	1746	2	Y	-0-					-0-
*07	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	89	1	1748	2	Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 7 WELL #: 17 RRCID -> 133474 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8253 - 9590

02	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	54	1	1113	2	Y	-0-	2	1			-0-
03	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	88	1	1714	2	Y	-0-					-0-
04	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	97	1	1981	2	Y	-0-					-0-
05	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	103	1	1963	2	Y	-0-					-0-
06	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	83	1	1614	2	Y	-0-					-0-
*07	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	94	1	1840	2	Y	-0-					-0-

CAMERON UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 133475 COMPL. DATE 06/18/1993 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8256 - 8882

02	880	N	880	-0-	-0-	-0-	42	1	838	2	Y	-0-					-0-
03	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	71	1	1383	2	Y	-0-					-0-
04	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	63	1	1281	2	Y	-0-					-0-
05	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	55	1	1046	2	Y	-0-					-0-
06	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	55	1	1078	2	Y	-0-					-0-
*07	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	72	1	1428	2	Y	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. -A- GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 133854 COMPL. DATE 02/23/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8343 - 9497

02	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	114	1	2319	2	Y	36	36	1			3
							40	9									
03	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	132	1	2575	2	Y	38	39	1			2
							42	9									
04	2490	N	2462	-0-	-28	-0-	114	1	2309	2	Y	35	31	1	1	8	5
							39	9									
05	2728	N	2514	-0-	-214	-0-	124	1	2355	2	Y	32	32	1	1	8	4
							35	9									
06	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	129	1	2527	2	Y	29	29	1	1	8	3
							32	9									
*07	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	123	1	2419	2	Y	28	27	1	1	8	3
							31	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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. GAS	(I) 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	2387	N	2387	-0-		-0-	-0-	108	1	2234	2	Y	41	41	1			3
								45	9									
03	2634	N	2634	-0-		-0-	-0-	127	1	2485	2	Y	20	22	1			1
								22	9									
04	2514	N	2514	-0-		-0-	-0-	117	1	2375	2	Y	20	18	1			3
								22	9									
05	2660	N	2660	-0-		-0-	-0-	131	1	2509	2	Y	18	19	1			2
								20	9									
06	2568	N	2568	-0-		-0-	-0-	124	1	2426	2	Y	16	16	1			2
								18	9									
07	2418	N	2393	-0-		-25	-0-	115	1	2263	2	Y	14	14	1			2
								15	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. GAS	(I) 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	910	N	910	-0-		-0-	-0-	42	1	853	2	Y	14	14	1			1
								15	9									
03	1373	N	1373	-0-		-0-	-0-	66	1	1285	2	Y	20	20	1			1
								22	9									
04	1095	N	1095	-0-		-0-	-0-	50	1	1027	2	Y	16	14	1			3
								18	9									
05	1156	N	1156	-0-		-0-	-0-	57	1	1084	2	Y	14	15	1			2
								15	9									
06	1847	N	1847	-0-		-0-	-0-	89	1	1736	2	Y	20	20	1			2
								22	9									
*07	1779	N	1779	-0-		-0-	-0-	85	1	1672	2	Y	20	20	1			2
								22	9									

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. GAS	(I) 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	1624	N	1215	-0-		-409	-0-	54	1	1099	2	Y	56	56	1			4
								62	9									
03	1447	N	1447	-0-		-0-	-0-	67	1	1308	2	Y	65	65	1			4
								72	9									
04	1080	N	948	-0-		-132	-0-	43	1	859	2	Y	42	39	1			7
								46	9									
05	1891	N	1891	-0-		-0-	-0-	90	1	1718	2	Y	75	72	1			10
								83	9									
06	1803	N	1803	-0-		-0-	-0-	85	1	1650	2	Y	62	65	1			7
								68	9									
*07	1742	N	1742	-0-		-0-	-0-	82	1	1594	2	Y	60	60	1			7
								66	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. GAS	(I) 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	1456	N	1154	-0-		-302	-0-	58	1	1082	2	Y	13	11	1			15
								14	9									
03	1717	N	1717	-0-		-0-	-0-	86	1	1606	2	Y	23	26	1			12
								25	9									
04	1665	N	1665	-0-		-0-	-0-	84	1	1558	2	Y	21	17	1			16
								23	9									
05	1560	N	1560	-0-		-0-	-0-	78	1	1473	2	Y	8	17	1			7
								9	9									
06	1479	N	1479	-0-		-0-	-0-	72	1	1381	2	Y	24	23	1			8
								26	9									
*07	1550	N	1550	-0-		-0-	-0-	79	1	1456	2	Y	14	12	1			10
								15	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 138002 COMPL. DATE 01/29/1991 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8514 - 9581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2660	X	2075	-0-	-585	-0-	145	1	1873	2	Y	52	54	1			23
							57	9									
03	2260	X	2260	-0-	-0-	-0-	144	1	2079	2	Y	34	52	1			5
							37	9									
04	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	151	1	2012	2	Y	48					53
							53	9									
05	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	176	1	2239	2	Y	56	93	1			16
							62	9									
06	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	162	1	2040	2	Y	39	41	1			14
							43	9									
*07	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	88	1	1787	2	Y	39					53
							43	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
02	995	N	995	-0-	-0-	-0-	46	1	949	2	Y	-0-	2	1			-0-
03	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	65	1	1263	2	Y	-0-					-0-
04	979	N	979	-0-	-0-	-0-	46	1	933	2	Y	-0-					-0-
05	868	N	707	-0-	-161	-0-	35	1	672	2	Y	-0-					-0-
06	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	57	1	1118	2	Y	-0-					-0-
*07	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	53	1	1040	2	Y	-0-					-0-

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
02	843	N	843	-0-	-0-	-0-	39	1	804	2	Y	-0-					-0-
03	991	N	991	-0-	-0-	-0-	49	1	942	2	Y	-0-					-0-
04	900	N	900	-0-	-0-	-0-	43	1	857	2	Y	-0-					-0-
05	908	N	908	-0-	-0-	-0-	45	1	863	2	Y	-0-					-0-
06	983	N	983	-0-	-0-	-0-	48	1	935	2	Y	-0-					-0-
*07	985	N	985	-0-	-0-	-0-	47	1	938	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
02	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	222	1	2868	2	Y	25	18	1			11
							28	9									
03	2325	X	1939	-0-	-386	-0-	123	1	1793	2	Y	21	29	1			3
							23	9									
04	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	214	1	2862	2	Y	50					53
							55	9									
05	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	285	1	3637	2	Y	67	101	1			19
							74	9									
06	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	300	1	3767	2	Y	53	53	1			19
							58	9									
07	3441	X	2973	-0-	-468	-0-	138	1	2785	2	Y	45					64
							50	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
02	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	60	1	1217	2	Y	-0-					-0-
03	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	72	1	1409	2	Y	-0-					-0-
04	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	69	1	1397	2	Y	-0-					-0-
05	1333	N	1256	-0-	-77	-0-	63	1	1193	2	Y	-0-					-0-
06	1290	N	1211	-0-	-79	-0-	59	1	1152	2	Y	-0-					-0-
07	1333	N	561	-0-	-772	-0-	27	1	534	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
PARKER UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 145975 COMPL. DATE 06/07/1993 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8465 - 9785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	34	1	1547	2	Y	-0-					-0-
03	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	48	1	2073	2	Y	-0-					-0-
04	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	45	1	1984	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	46	1	1882	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	2040	N	1993	-0-	-47	-0-	48	1	1945	2	Y	-0-					-0-
07	2108	N	2011	-0-	-97	-0-	49	1	1962	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
02	2100	N	-0-	-0-	-2100	-0-					Y	-0-					-0-
03	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	124	1	2359	2	Y	54	47	1			7
							59	9									
06	3000	N	4381	-0-	1381	1381	209	1	4084	2	Y	80	78	1			9
							88	9									
*07	3100	N	3492	-0-	392	1773	166	1	3257	2	Y	63	65	1			7
							69	9									

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
02	1064	N	1020	-0-	-44	-0-	47	1	932	2	Y	37	36	1			3
							41	9									
03	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	58	1	1132	2	Y	42	43	1			2
							46	9									
04	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	54	1	1116	2	Y	43	38	1			7
							47	9									
05	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	62	1	1182	2	Y	39	41	1			5
							43	9									
06	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	59	1	1156	2	Y	34	35	1			4
							37	9									
*07	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	60	1	1174	2	Y	34	34	1			4
							37	9									

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
02	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	43	1	1941	2	Y	23	25	1			4
							25	9									
03	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	33	1	1439	2	Y	10	10	1			4
							11	9									
04	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	41	1	1785	2	Y	20	19	1	1	8	4
							22	9									
05	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	63	1	2586	2	Y	29	29	1	1	8	3
							32	9									
06	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	44	1	1803	2	Y	17	16	1	1	8	3
							19	9									
*07	3100	N	3134	-0-	34	34	75	1	3027	2	Y	29	27	1	1	8	4
							32	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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
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	3100	N	5622	-0-	2522	2522	272 10	1 9	5340	2	Y	9	8	1			1

PARKER UNIT #1 WELL #: 10 RRCID -> 151169 COMPL. DATE 08/25/1994 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8523 - 9909

02	5904	X	2987	-0-	-2917	-0-	65	1	2922	2	Y	-0-					-0-
03	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	89	1	3847	2	Y	-0-					-0-
04	3690	X	3363	-0-	-327	-0-	75	1	3288	2	Y	-0-					-0-
05	3813	X	2944	-0-	-869	-0-	70	1	2874	2	Y	-0-					-0-
06	3690	X	2608	-0-	-1082	-0-	63	1	2545	2	Y	-0-					-0-
07	3813	X	2681	-0-	-1132	-0-	65	1	2616	2	Y	-0-					-0-

TURNER UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 152356 COMPL. DATE 11/01/1994 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8508 - 9802

02	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	60 26	1 9	2701	2	N	24					204
03	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	65 44	1 9	2829	2	N	40					244
04	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	61 22	1 9	2682	2	N	20	180	1			84
05	2759	X	2621	-0-	-138	-0-	62 44	1 9	2515	2	N	40					124
06	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	66 39	1 9	2690	2	N	35					159
*07	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	67 40	1 9	2682	2	N	36					195

NEAL, SALLIE J. "A" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 152473 COMPL. DATE 11/17/1994 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 8360 - 9548

02	1800	X	1800	-0-	-0-	-0-	84	1	1716	2	Y	-0-					-0-
03	2100	X	2100	-0-	-0-	-0-	103	1	1997	2	Y	-0-					-0-
04	1648	X	1648	-0-	-0-	-0-	77	1	1571	2	Y	-0-					-0-
05	2168	X	2168	-0-	-0-	-0-	108	1	2060	2	Y	-0-					-0-
06	2040	X	1551	-0-	-489	-0-	75	1	1476	2	Y	-0-					-0-
*07	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	100	1	1973	2	Y	-0-					-0-

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 152692 COMPL. DATE 12/16/1994 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 8634 - 9791

02	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	189 14	1 9	3534	2	Y	13					13
03	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	198 19	1 9	3703	2	Y	17	21	1			9
04	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	189 15	1 9	3475	2	Y	14	12	1			11
05	4123	X	2795	-0-	-1328	-0-	141 6	1 9	2648	2	Y	5	12	1			4
06	3990	X	3137	-0-	-853	-0-	154 18	1 9	2965	2	Y	16	15	1			5
07	4123	X	3345	-0-	-778	-0-	173 12	1 9	3160	2	Y	11	9	1			7

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 153483 COMPL. DATE 01/30/1995 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8716 - 9869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	141	1	2606	2	Y	12	6	1			14
							13	9									
03	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	152	1	2841	2	Y	17	22	1			9
							19	9									
04	2700	X	1810	-0-	-890	-0-	93	1	1707	2	Y	9	11	1			7
							10	9									
05	3007	X	1029	-0-	-1978	-0-	52	1	975	2	Y	2	7	1			2
							2	9									
06	2910	N	1635	-0-	-1275	-0-	80	1	1543	2	Y	11	9	1			4
							12	9									
07	1860	N	1815	-0-	-45	-0-	94	1	1713	2	Y	7	6	1			5
							8	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
02	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	89	1	1812	2	Y	32	31	1			2
							35	9									
03	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	104	1	2024	2	Y	35	35	1			2
							39	9									
04	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	88	1	1792	2	Y	30	27	1			5
							33	9									
05	1922	N	1488	-0-	-434	-0-	73	1	1392	2	Y	21	23	1			3
							23	9									
06	1860	N	1329	-0-	-531	-0-	63	1	1236	2	Y	27	27	1			3
							30	9									
07	1922	N	1439	-0-	-483	-0-	68	1	1339	2	Y	29	29	1			3
							32	9									

PARKER UNIT #1 WELL #: 11 RRCID -> 156237 COMPL. DATE 12/12/1995 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1904	N	1326	-0-	-578	-0-	61	1	1265	2	Y	-0-					-0-
03	1891	N	976	-0-	-915	-0-	47	1	929	2	Y	-0-					-0-
04	1511	N	683	-0-	-828	-0-	32	1	651	2	Y	-0-					-0-
05	1457	N	1085	-0-	-372	-0-	54	1	1031	2	Y	-0-					-0-
06	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	64	1	1242	2	Y	-0-					-0-
*07	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	64	1	1263	2	Y	-0-					-0-

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 159265 COMPL. DATE 06/22/1996 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8657 - 9815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1820	N	1700	-0-	-120	-0-	87	1	1613	2	Y	-0-					-0-
03	1860	N	1615	-0-	-245	-0-	82	1	1533	2	Y	-0-					-0-
04	1830	N	1501	-0-	-329	-0-	77	1	1424	2	Y	-0-					-0-
05	1891	N	1246	-0-	-645	-0-	63	1	1183	2	Y	-0-					-0-
06	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	80	1	1546	2	Y	-0-					-0-
07	1550	N	1393	-0-	-157	-0-	72	1	1321	2	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2639	N	2471	-0-	-168	-0-	111	1	2242	2	Y	107	103	1	1	8	8
							118	9									
03	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	125	1	2440	2	Y	110	112	1			6
							121	9									
04	2790	X	2527	-0-	-263	-0-	113	1	2297	2	Y	106	94	1	1	8	17
							117	9									
05	2883	X	1154	-0-	-1729	-0-	56	1	1051	2	Y	43	53	1	1	8	6
							47	9									
06	2790	X	2474	-0-	-316	-0-	116	1	2272	2	Y	78	75	1			9
							86	9									
07	2728	X	2224	-0-	-504	-0-	104	1	2043	2	Y	70	71	1			8
							77	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
TURNER UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 160802 COMPL. DATE 10/30/1996 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8412 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	78	1	1584	2	Y	16	15	1	1	8	1
							18	9									
03	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	100	1	1952	2	Y	18	18	1			1
							20	9									
04	1920	N	1839	-0-	-81	-0-	84	1	1736	2	Y	17	14	1	1	8	3
							19	9									
05	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	97	1	1835	2	Y	15	15	1	1	8	2
							17	9									
06	1920	N	1825	-0-	-95	-0-	88	1	1724	2	Y	12	12	1	1	8	1
							13	9									
07	1891	N	1831	-0-	-60	-0-	88	1	1729	2	Y	13	12	1	1	8	1
							14	9									

TURNER UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 163906 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8563 - 9364

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-

BELL, MATTIE WELL #: 2 RRCID -> 164193 COMPL. DATE 06/20/1997 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9420 - 9998

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-

DODD, RUBY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 164455 COMPL. DATE 07/23/1997 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8600 - 9836

02	1820	N	1732	-0-	-88	-0-	82	1	1650	2	Y	-0-					-0-
03	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	107	1	2079	2	Y	-0-					-0-
04	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	101	1	2069	2	Y	-0-					-0-
05	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	105	1	1978	2	Y	-0-					-0-
06	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	89	1	1733	2	Y	-0-					-0-
*07	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	96	1	1895	2	Y	-0-					-0-

CAMERON UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 165131 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8385 - 9585

02	1652	N	1505	-0-	-147	-0-	30	1	1388	2	Y	79	37	1			53
							87	9									
03	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	34	1	1486	2	Y	165	109	1			109
							182	9									
04	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	100	1	2040	2	Y	88	183	1			14
							97	9									
05	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	101	1	1906	2	Y	72	77	1			9
							79	9									
06	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	92	1	1801	2	Y	60	62	1			7
							66	9									
*07	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	92	1	1793	2	Y	59	59	1			7
							65	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 165509 COMPL. DATE 10/02/1997 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8344 - 9526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	28	1	1242	2	Y	33	35	1			18
							36	9									
03	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	28	1	1225	2	Y	20	26	1			12
							22	9									
04	1590	N	829	-0-	-761	-0-	18	1	788	2	Y	21	25	1			8
							23	9									
05	1457	N	880	-0-	-577	-0-	20	1	835	2	Y	23	17	1			14
							25	9									
06	1230	N	808	-0-	-422	-0-	19	1	774	2	Y	14	21	1			7
							15	9									
*07	890	N	890	-0-	-0-	-0-	21	1	851	2	Y	16	14	1			9
							18	9									

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
02	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	67	1	1364	2	Y	-0-					-0-
03	2967	N	2967	-0-	-0-	-0-	145	1	2822	2	Y	-0-					-0-
04	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	108	1	2204	2	Y	-0-					-0-
05	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	135	1	2563	2	Y	-0-					-0-
06	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	129	1	2505	2	Y	-0-					-0-
*07	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	127	1	2499	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
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-

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
02	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	79	1	1617	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	80	1	1569	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	78	1	1586	2	Y	-0-					-0-
05	1891	N	1481	-0-	-410	-0-	74	1	1407	2	Y	-0-					-0-
06	1590	N	1589	-0-	-1	-0-	77	1	1512	2	Y	-0-					-0-
*07	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	86	1	1685	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
02	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	63	1	1290	2	Y	18	18	1			1
							20	9									
03	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	78	1	1534	2	Y	21	21	1			1
							23	9									
04	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	73	1	1472	2	Y	20	18	1			3
							22	9									
05	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	76	1	1443	2	Y	18	19	1			2
							20	9									
06	1590	N	1395	-0-	-195	-0-	67	1	1311	2	Y	15	15	1			2
							17	9									
07	1612	N	1417	-0-	-195	-0-	67	1	1335	2	Y	14	14	1			2
							15	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1366	N	1366	-0-		-0-	-0-		29	1	1326	2	Y	10	12	1			8
									11	9									
03	1693	N	1693	-0-		-0-	-0-		37	1	1621	2	Y	32					40
									35	9									
04	1906	N	1906	-0-		-0-	-0-		42	1	1846	2	Y	16	1	8			55
									18	9									
05	1525	N	1525	-0-		-0-	-0-		36	1	1477	2	Y	11	38	1	1	8	27
									12	9									
06	1650	N	987	-0-		-663	-0-		23	1	944	2	Y	18	1	8			44
									20	9									
07	1984	N	1761	-0-		-223	-0-		43	1	1717	2	Y	1	1	8			44
									1	9									

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
02	1036	N	704	-0-		-332	-0-		15	1	680	2	Y	8	25	1			9
									9	9									
03	868	N	711	-0-		-157	-0-		16	1	686	2	Y	8	8	1			9
									9	9									
04	930	N	598	-0-		-332	-0-		13	1	576	2	Y	8	10	1			7
									9	9									
05	775	N	500	-0-		-275	-0-		12	1	481	2	Y	6	10	1			3
									7	9									
06	1176	N	1176	-0-		-0-	-0-		41	1	1120	2	Y	14	6	1			11
									15	9									
*07	1632	N	1632	-0-		-0-	-0-		74	1	1538	2	Y	18	11	1			18
									20	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
02	3760	X	3760	-0-		-0-	-0-		173	1	3568	2	Y	17	16	1	1	8	1
									19	9									
03	4070	X	4070	-0-		-0-	-0-		197	1	3843	2	Y	27	26	1			2
									30	9									
04	4091	X	4091	-0-		-0-	-0-		190	1	3871	2	Y	27	24	1	1	8	4
									30	9									
05	4295	X	4295	-0-		-0-	-0-		213	1	4053	2	Y	26	26	1	1	8	3
									29	9									
06	4080	X	4080	-0-		-0-	-0-		198	1	3859	2	Y	21	21	1	1	8	2
									23	9									
*07	4418	X	4418	-0-		-0-	-0-		213	1	4179	2	Y	24	22	1	1	8	3
									26	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
02	2579	N	2579	-0-		-0-	-0-		119	1	2440	2	Y	18	17	1	1	8	1
									20	9									
03	2572	N	2572	-0-		-0-	-0-		125	1	2428	2	Y	17	17	1			1
									19	9									
04	2590	N	2590	-0-		-0-	-0-		121	1	2450	2	Y	17	15	1			3
									19	9									
05	2852	N	2542	-0-		-310	-0-		126	1	2401	2	Y	14	15	1			2
									15	9									
06	2756	N	2756	-0-		-0-	-0-		133	1	2608	2	Y	14	14	1			2
									15	9									
07	2666	N	2540	-0-		-126	-0-		123	1	2403	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
CAMERON UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 169712 COMPL. DATE 07/21/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8440 - 9622

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

PARKER UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 170160 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8596 - 9796

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

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
02	1876	N	1845	-0-	-31	-0-	39 1 44 9		1762	2	Y	40	49	1		13	
03	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	50 1 30 9		2164	2	Y	27	31	1		9	
04	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	45 1 22 9		1983	2	Y	20	25	1	1 8	3	
05	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	51 1 19 9		2070	2	Y	17	13	1	1 8	6	
06	2160	N	2100	-0-	-60	-0-	50 1 17 9		2033	2	Y	15	15	1		6	
*07	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	52 1 17 9		2105	2	Y	15	14	1		7	

PARKER UNIT #1 WELL #: 12 RRCID -> 171116 COMPL. DATE 04/24/2018 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
02	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	52 1 28 9		2348	2	Y	25	25	1	1 8	8	
03	1922	N	972	-0-	-950	-0-	22 1 9 9		941	2	Y	8	13	1		3	
04	1950	N	361	-0-	-1589	-0-	8 1 2 9		351	2	Y	2	5	1		-0-	
05	2697	N	1106	-0-	-1591	-0-	26 1 7 9		1073	2	Y	6	4	1		2	
06	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	38 1 9 9		1546	2	Y	8	7	1		3	
*07	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	30 1 7 9		1194	2	Y	6	6	1		3	

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
02	438	N	438	-0-	-0-	-0-	22 1		416	2	Y	-0-					-0-
03	507	N	507	-0-	-0-	-0-	26 1		481	2	Y	-0-					-0-
04	480	N	465	-0-	-15	-0-	24 1		441	2	Y	-0-					-0-
05	496	N	487	-0-	-9	-0-	24 1		463	2	Y	-0-					-0-
06	480	N	460	-0-	-20	-0-	23 1		437	2	Y	-0-					-0-
07	496	N	481	-0-	-15	-0-	25 1		456	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 4 WELL #: 7 RRCID -> 171387 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8364 - 9281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1428	N	1228	-0-	-200	-0-	57	1	1158	2	Y	12	12	1			1
							13	9									
03	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	71	1	1363	2	Y	14	14	1			1
							15	9									
04	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	67	1	1370	2	Y	13	12	1			2
							14	9									
05	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	73	1	1380	2	Y	13	13	1			2
							14	9									
06	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	71	1	1381	2	Y	10	11	1			1
							11	9									
*07	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	72	1	1404	2	Y	11	11	1			1
							12	9									

METCALF UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 171440 COMPL. DATE 12/02/1998 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8498 - 9697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	109	1	2226	2	Y	1	6	1	1	8	-0-
							1	9									
03	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	125	1	2437	2	Y	-0-					-0-
04	2520	N	2437	-0-	-83	-0-	114	1	2322	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	2573	N	2471	-0-	-102	-0-	124	1	2346	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	2490	N	2373	-0-	-117	-0-	115	1	2258	2	Y	-0-					-0-
07	2511	N	2272	-0-	-239	-0-	110	1	2162	2	Y	-0-					-0-

DODD, RUBY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 171634 COMPL. DATE 12/17/1998 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 8485 - 9748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3360	X	3228	-0-	-132	-0-	152	1	3069	2	Y	6	9	1			-0-
							7	9									
03	3494	X	3379	-0-	-115	-0-	165	1	3207	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
04	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	161	1	3282	2	Y	6	5	1			1
							7	9									
05	3410	X	3200	-0-	-210	-0-	159	1	3035	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
06	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	161	1	3144	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
*07	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	166	1	3265	2	Y	4	4	1			1
							4	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. (I) GAS 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	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	58	1	1205	2	Y	10	9	1			1
							11	9									
03	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	94	1	1822	2	Y	13	13	1			1
							14	9									
04	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	93	1	1891	2	Y	13	12	1			2
							14	9									
05	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	88	1	1674	2	Y	10	11	1			1
							11	9									
06	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	90	1	1762	2	Y	10	10	1			1
							11	9									
07	2077	N	1982	-0-	-95	-0-	96	1	1875	2	Y	10	10	1			1
							11	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BRIGGS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 173704 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8598 - 9906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	92	1	1881	2	Y	48	46	1	1	8	3
							53	9									
03	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	107	1	2064	2	Y	24	26	1			1
							26	9									
04	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	98	1	1994	2	Y	25	21	1	1	8	4
							28	9									
05	2232	N	1877	-0-	-355	-0-	93	1	1763	2	Y	19	20	1	1	8	2
							21	9									
06	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	104	1	2020	2	Y	19	18	1	1	8	2
							21	9									
07	2201	N	2164	-0-	-37	-0-	104	1	2039	2	Y	19	18	1	1	8	2
							21	9									

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
02	4172	X	4001	-0-	-171	-0-	85	1	3830	2	Y	78	96	1			12
							86	9									
03	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	85	1	3673	2	Y	44	40	1			16
							48	9									
04	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	101	1	4451	2	Y	79	79	1			16
							87	9									
05	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	117	1	4783	2	Y	90	95	1			11
							99	9									
06	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	111	1	4502	2	Y	69	69	1			11
							76	9									
*07	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	103	1	4138	2	Y	66	67	1			10
							73	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
02	1736	N	1409	-0-	-327	-0-	31	1	1378	2	Y	-0-					-0-
03	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	41	1	1760	2	Y	-0-					-0-
04	1620	N	1580	-0-	-40	-0-	35	1	1544	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	39	1	1594	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	1740	N	1563	-0-	-177	-0-	37	1	1526	2	Y	-0-					-0-
07	1643	N	1538	-0-	-105	-0-	37	1	1501	2	Y	-0-					-0-

CAMERON UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 175339 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8332 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	39	1	1770	2	Y	18	17	1			10
							20	9									
03	1612	N	1364	-0-	-248	-0-	31	1	1324	2	Y	8	13	1			5
							9	9									
04	2760	N	1625	-0-	-1135	-0-	36	1	1571	2	Y	16	15	1			6
							18	9									
05	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	63	1	2580	2	Y	27	17	1			16
							30	9									
06	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-	66	1	2693	2	Y	18	25	1			9
							20	9									
*07	3077	N	3077	-0-	-0-	-0-	74	1	2980	2	Y	21	18	1			12
							23	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
METCALF UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 175768 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8466 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1932	N	1707	-0-		-225	-0-	79	1	1620	2	Y	7	7	1			1
								8	9									
03	1971	N	1971	-0-		-0-	-0-	96	1	1866	2	Y	8	8	1			1
								9	9									
04	2071	N	2071	-0-		-0-	-0-	97	1	1965	2	Y	8	8	1			1
								9	9									
05	2105	N	2105	-0-		-0-	-0-	105	1	1991	2	Y	8	8	1			1
								9	9									
06	1920	N	1859	-0-		-61	-0-	90	1	1762	2	Y	6	6	1			1
								7	9									
07	2108	N	2031	-0-		-77	-0-	98	1	1926	2	Y	6	6	1			1
								7	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3276	X	2865	-0-		-411	-0-	206	1	2659	2	Y	-0-	4	1			-0-
03	2667	X	2271	-0-		-396	-0-	147	1	2124	2	Y	-0-					-0-
04	3178	X	3178	-0-		-0-	-0-	221	1	2957	2	Y	-0-					-0-
05	3979	X	3979	-0-		-0-	-0-	289	1	3690	2	Y	-0-					-0-
06	3568	X	3568	-0-		-0-	-0-	263	1	3305	2	Y	-0-					-0-
*07	3217	X	3217	-0-		-0-	-0-	152	1	3065	2	Y	-0-					-0-

DODD, RUBY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 176624 COMPL. DATE 02/12/2000 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8565 - 9855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1894	N	1894	-0-		-0-	-0-	82	1	1678	2	Y	122	111	1	2	8	9
								134	9									
03	2063	N	2063	-0-		-0-	-0-	94	1	1830	2	Y	126	127	1	1	8	7
								139	9									
04	1640	N	1640	-0-		-0-	-0-	71	1	1455	2	Y	104	91	1	4	8	16
								114	9									
05	2339	N	2339	-0-		-0-	-0-	97	1	1850	2	Y	356	322	1	4	8	46
								392	9									
06	2151	N	2151	-0-		-0-	-0-	89	1	1748	2	Y	285	299	1			32
								314	9									
*07	1211	N	1211	-0-		-0-	-0-	50	1	983	2	Y	162	175	1			19
								178	9									

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177708 COMPL. DATE 05/01/2000 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8531 - 9735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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-

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 178307 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8358 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3360	X	2287	-0-		-1073	-0-	50	1	2237	2	Y	-0-	3	1			-0-
03	1869	X	1784	-0-		-85	-0-	40	1	1744	2	Y	-0-					-0-
04	2275	X	2275	-0-		-0-	-0-	51	1	2224	2	Y	-0-					-0-
05	2222	X	2222	-0-		-0-	-0-	53	1	2169	2	Y	-0-					-0-
06	2354	N	2354	-0-		-0-	-0-	56	1	2298	2	Y	-0-					-0-
*07	2557	N	2557	-0-		-0-	-0-	62	1	2495	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
CAMERON UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 178308 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8389 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	139	1	2847	2	Y	36	36	1			3
							40	9									
03	3317	X	3247	-0-	-70	-0-	157	1	3050	2	Y	36	37	1			2
							40	9									
04	3420	X	3411	-0-	-9	-0-	158	1	3210	2	Y	39	35	1			6
							43	9									
05	3534	X	3222	-0-	-312	-0-	159	1	3028	2	Y	32	34	1			4
							35	9									
06	3420	X	3036	-0-	-384	-0-	146	1	2861	2	Y	26	27	1			3
							29	9									
07	3534	X	3152	-0-	-382	-0-	152	1	2970	2	Y	27	27	1			3
							30	9									

CAMERON UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 178466 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8334 - 9635

02	2660	X	1258	-0-	-1402	-0-	27	1	1231	2	Y	-0-	2	1			-0-
03	2128	X	982	-0-	-1146	-0-	22	1	960	2	Y	-0-					-0-
04	1920	X	1204	-0-	-716	-0-	27	1	1177	2	Y	-0-					-0-
05	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	35	1	1412	2	Y	-0-					-0-
06	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	50	1	2055	2	Y	-0-					-0-
*07	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	61	1	2466	2	Y	-0-					-0-

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 179227 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8719 - 9894

02	140	N	77	-0-	-63	-0-	4	1	73	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	43	-0-	-19	-0-	2	1	41	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	58	-0-	-32	-0-	3	1	55	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	8456	-0-	5356	5356	426	1	7995	2	Y	32	4	1			28
							35	9									
06	3000	N	8972	-0-	5972	11328	438	1	8410	2	Y	113	104	1			37
							124	9									
*07	3100	N	6893	-0-	3793	15121	355	1	6483	2	Y	50	52	1			35
							55	9									

PARKER UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 179710 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8582 - 9802

02	3108	X	2475	-0-	-633	-0-	52	1	2346	2	Y	70	98	1			23
							77	9									
03	3113	X	3099	-0-	-14	-0-	67	1	2890	2	Y	129	108	1			44
							142	9									
04	3000	X	1599	-0-	-1401	-0-	34	1	1509	2	Y	51	87	1			8
							56	9									
05	3100	X	2059	-0-	-1041	-0-	48	1	1953	2	Y	53	42	1			19
							58	9									
06	3000	X	2572	-0-	-428	-0-	60	1	2442	2	Y	64	56	1			27
							70	9									
07	3100	X	2995	-0-	-105	-0-	71	1	2848	2	Y	69	62	1			34
							76	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3304	X	2401	-0-		-903	-0-	112	1	2272	2	Y	15	15	1			1
								17	9									
03	3472	X	2399	-0-		-1073	-0-	117	1	2265	2	Y	15	15	1			1
								17	9									
04	3351	X	3351	-0-		-0-	-0-	156	1	3173	2	Y	20	18	1			3
								22	9									
05	3357	X	3357	-0-		-0-	-0-	167	1	3179	2	Y	10	12	1			1
								11	9									
06	3058	X	3058	-0-		-0-	-0-	148	1	2901	2	Y	8	8	1			1
								9	9									
*07	3601	X	3601	-0-		-0-	-0-	174	1	3417	2	Y	9	9	1			1
								10	9									

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. GAS	(I) 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	X	1687	-0-		-49	-0-	36	1	1616	2	Y	32	47	1			17
								35	9									
03	1922	X	1015	-0-		-907	-0-	23	1	979	2	Y	12	22	1			7
								13	9									
04	2250	X	1378	-0-		-872	-0-	30	1	1318	2	Y	27	24	1			10
								30	9									
05	2325	X	1891	-0-		-434	-0-	44	1	1806	2	Y	37	25	1			22
								41	9									
06	2446	X	2446	-0-		-0-	-0-	58	1	2352	2	Y	33	39	1			16
								36	9									
*07	2440	X	2440	-0-		-0-	-0-	58	1	2346	2	Y	33	30	1			19
								36	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. GAS	(I) 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	1692	N	1692	-0-		-0-	-0-	77	1	1578	2	Y	34	33	1			3
								37	9									
03	1826	N	1826	-0-		-0-	-0-	87	1	1700	2	Y	35	36	1			2
								39	9									
04	1783	N	1783	-0-		-0-	-0-	82	1	1661	2	Y	36	31	1	1	8	6
								40	9									
05	1860	N	1735	-0-		-125	-0-	85	1	1617	2	Y	30	31	1	1	8	4
								33	9									
06	1770	N	1648	-0-		-122	-0-	79	1	1543	2	Y	24	25	1			3
								26	9									
07	1829	N	1355	-0-		-474	-0-	65	1	1268	2	Y	20	21	1			2
								22	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. GAS	(I) 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	1540	N	1504	-0-		-36	-0-	69	1	1423	2	Y	11	11	1			1
								12	9									
03	1488	N	1358	-0-		-130	-0-	66	1	1281	2	Y	10	10	1			1
								11	9									
04	1380	N	748	-0-		-632	-0-	35	1	707	2	Y	5	5	1			1
								6	9									
05	1674	N	757	-0-		-917	-0-	37	1	714	2	Y	5	5	1			1
								6	9									
06	1320	N	1155	-0-		-165	-0-	56	1	1092	2	Y	6	6	1			1
								7	9									
*07	1233	N	1233	-0-		-0-	-0-	59	1	1166	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
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1564	N	1564	-0-		-0-	-0-	73	1	1483	2	Y	7	9	1			1
								8	9									
03	2053	X	2053	-0-		-0-	-0-	100	1	1944	2	Y	8	8	1			1
								9	9									
04	1893	X	1893	-0-		-0-	-0-	88	1	1797	2	Y	7	7	1			1
								8	9									
05	1870	X	1870	-0-		-0-	-0-	93	1	1769	2	Y	7	7	1			1
								8	9									
06	1980	X	1854	-0-		-126	-0-	90	1	1757	2	Y	6	6	1			1
								7	9									
07	2046	X	1993	-0-		-53	-0-	96	1	1890	2	Y	6	6	1			1
								7	9									

CAMERON UNIT 3 WELL #: 10 RRCID -> 183774 COMPL. DATE 06/28/2017 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8414 - 9699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1854	N	1854	-0-		-0-	-0-	85	1	1738	2	Y	28	32	1			2
								31	9									
03	1956	N	1956	-0-		-0-	-0-	94	1	1830	2	Y	29	29	1			2
								32	9									
04	1891	N	1891	-0-		-0-	-0-	87	1	1773	2	Y	28	25	1			5
								31	9									
05	2046	N	1927	-0-		-119	-0-	95	1	1804	2	Y	25	27	1			3
								28	9									
06	1986	N	1986	-0-		-0-	-0-	96	1	1865	2	Y	23	23	1			3
								25	9									
*07	2006	N	2006	-0-		-0-	-0-	96	1	1885	2	Y	23	23	1			3
								25	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1611	N	1611	-0-		-0-	-0-	34	1	1527	2	Y	45	41	1			7
								50	9									
03	899	N	745	-0-		-154	-0-	16	1	716	2	Y	12	15	1			4
								13	9									
04	1290	N	608	-0-		-682	-0-	13	1	578	2	Y	15	16	1			3
								17	9									
05	2716	N	2716	-0-		-0-	-0-	63	1	2575	2	Y	71	66	1			8
								78	9									
06	2165	N	2165	-0-		-0-	-0-	51	1	2062	2	Y	47	46	1	1	8	8
								52	9									
*07	2008	N	2008	-0-		-0-	-0-	47	1	1911	2	Y	45	45	1	1	8	7
								50	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1725	N	1725	-0-		-0-	-0-	37	1	1668	2	Y	18	19	1			3
								20	9									
03	1581	X	1385	-0-		-196	-0-	31	1	1345	2	Y	8	8	1			3
								9	9									
04	1740	X	1460	-0-		-280	-0-	32	1	1413	2	Y	14	13	1	1	8	3
								15	9									
05	1922	X	1431	-0-		-491	-0-	34	1	1380	2	Y	15	15	1	1	8	2
								17	9									
06	1860	X	1767	-0-		-93	-0-	42	1	1708	2	Y	15	14	1	1	8	2
								17	9									
*07	2101	X	2101	-0-		-0-	-0-	50	1	2031	2	Y	18	17	1	1	8	2
								20	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
CAMERON UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 185658 COMPL. DATE 10/13/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8453 - 9711

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	159	1	3234	2	Y	31	29	1	1	8	2
							34	9									
03	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	174	1	3398	2	Y	31	31	1			2
							34	9									
04	3540	X	3496	-0-	-44	-0-	162	1	3301	2	Y	30	26	1	1	8	5
							33	9									
05	3658	X	2672	-0-	-986	-0-	133	1	2516	2	Y	21	22	1	1	8	3
							23	9									
06	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	183	1	3593	2	Y	24	24	1			3
							26	9									
*07	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	178	1	3485	2	Y	24	24	1			3
							26	9									

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 186496 COMPL. DATE 08/24/2015 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8496 - 9791

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	56	1	1168	2	Y	-0-					-0-
03	1426	N	1383	-0-	-43	-0-	67	1	1316	2	Y	-0-					-0-
04	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	63	1	1272	2	Y	-0-					-0-
05	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	71	1	1338	2	Y	-0-					-0-
06	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	71	1	1373	2	Y	-0-					-0-
*07	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	65	1	1283	2	Y	-0-					-0-

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 186823 COMPL. DATE 12/11/2001 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8674 - 9832

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3416	X	3225	-0-	-191	-0-	164	1	3043	2	Y	16	19	1			18
							18	9									
03	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	209	1	3895	2	Y	25	30	1			13
							28	9									
04	4020	X	3873	-0-	-147	-0-	199	1	3649	2	Y	23	19	1			17
							25	9									
05	4154	X	3539	-0-	-615	-0-	179	1	3351	2	Y	8	18	1			7
							9	9									
06	4020	X	3503	-0-	-517	-0-	171	1	3302	2	Y	27	25	1			9
							30	9									
07	4123	X	3656	-0-	-467	-0-	189	1	3449	2	Y	16	14	1			11
							18	9									

BURNETT UNIT 7 WELL #: 22R RRCID -> 187405 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8575 - 9754

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2082	X	2082	-0-	-0-	-0-	43	1	1929	2	Y	100	119	1			54
							110	9									
03	1891	X	1429	-0-	-462	-0-	31	1	1368	2	Y	27	65	1			16
							30	9									
04	1830	X	975	-0-	-855	-0-	21	1	921	2	Y	30	34	1			12
							33	9									
05	2294	X	1841	-0-	-453	-0-	43	1	1736	2	Y	56	34	1			34
							62	9									
06	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	67	1	2716	2	Y	59	64	1			29
							65	9									
*07	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	84	1	3367	2	Y	77	62	1			44
							85	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	79	1	1609	2	Y	45	42	1	1	8	3
							50	9									
03	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	96	1	1851	2	Y	49	49	1			3
							54	9									
04	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	88	1	1803	2	Y	49	43	1	1	8	8
							54	9									
05	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	94	1	1792	2	Y	42	44	1	1	8	5
							46	9									
06	1860	N	1768	-0-	-92	-0-	84	1	1647	2	Y	34	35	1			4
							37	9									
*07	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	93	1	1822	2	Y	36	36	1			4
							40	9									

DODD, RUBY UNIT WELL #: 6 RRCID -> 188186 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8496 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1680	X	1539	-0-	-141	-0-	71	1	1447	2	Y	19	18	1			1
							21	9									
03	1798	X	1491	-0-	-307	-0-	72	1	1400	2	Y	17	17	1			1
							19	9									
04	1740	X	1567	-0-	-173	-0-	73	1	1474	2	Y	18	16	1			3
							20	9									
05	1705	X	1519	-0-	-186	-0-	75	1	1427	2	Y	15	16	1			2
							17	9									
06	1730	X	1730	-0-	-0-	-0-	83	1	1630	2	Y	15	15	1			2
							17	9									
07	1705	X	1694	-0-	-11	-0-	82	1	1595	2	Y	15	15	1			2
							17	9									

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 188443 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8402 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2576	X	2350	-0-	-226	-0-	51	1	2299	2	Y	-0-	7	1			-0-
03	2823	X	2181	-0-	-642	-0-	49	1	2132	2	Y	-0-					-0-
04	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	63	1	2763	2	Y	-0-					-0-
05	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	96	1	3917	2	Y	-0-					-0-
06	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	98	1	3991	2	Y	-0-					-0-
*07	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	76	1	3050	2	Y	-0-					-0-

METCALF UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 189167 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8460 - 9631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	91	1	1866	2	Y	-0-					-0-
03	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	123	1	2398	2	Y	-0-					-0-
04	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	119	1	2435	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	133	1	2515	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	131	1	2548	2	Y	-0-					-0-
*07	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	131	1	2569	2	Y	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. -A- UNIT WELL #: 13 RRCID -> 189520 COMPL. DATE 06/18/2002 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8384 - 9565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2604	X	2510	-0-	-94	-0-	117	1	2378	2	Y	14	15	1			1
							15	9									
03	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	133	1	2586	2	Y	14	14	1			1
							15	9									
04	2700	N	2280	-0-	-420	-0-	106	1	2161	2	Y	12	11	1			2
							13	9									
05	2959	N	2959	-0-	-0-	-0-	149	1	2795	2	Y	14	14	1			2
							15	9									
06	2640	N	2622	-0-	-18	-0-	127	1	2484	2	Y	10	11	1			1
							11	9									
*07	2867	N	2867	-0-	-0-	-0-	138	1	2717	2	Y	11	11	1			1
							12	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
02	1624	X	512	-0-	-1112	-0-	12	1	500	2	Y	-0-	10	1			-0-
03	1009	X	412	-0-	-597	-0-	9	1	403	2	Y	-0-					-0-
04	750	X	605	-0-	-145	-0-	13	1	592	2	Y	-0-					-0-
05	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	30	1	1208	2	Y	-0-					-0-
06	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	38	1	1545	2	Y	-0-					-0-
*07	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	40	1	1607	2	Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 9 WELL #: 11 RRCID -> 190460 COMPL. DATE 06/02/2016 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8330 - 9519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	24	1	1079	2	Y	-0-					-0-
03	961	N	827	-0-	-134	-0-	19	1	808	2	Y	-0-					-0-
04	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	31	1	1366	2	Y	-0-					-0-
05	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	44	1	1786	2	Y	-0-					-0-
06	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	59	1	2400	2	Y	-0-					-0-
*07	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	67	1	2689	2	Y	-0-					-0-

TURNER UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 191332 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8520 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	107	1	2193	2	Y	21	20	1			2
							23	9									
03	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	121	1	2358	2	Y	21	22	1			1
							23	9									
04	1890	N	1110	-0-	-780	-0-	52	1	1047	2	Y	10	9	1			2
							11	9									
05	2573	N	2541	-0-	-32	-0-	126	1	2394	2	Y	19	18	1			3
							21	9									
06	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	119	1	2330	2	Y	16	17	1			2
							18	9									
*07	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	110	1	2165	2	Y	15	15	1			2
							17	9									

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
02	1848	N	1529	-0-	-319	-0-	33	1	1495	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	2025	X	2025	-0-	-0-	-0-	46	1	1979	2	Y	-0-					-0-
04	1683	X	1683	-0-	-0-	-0-	37	1	1645	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	2097	X	2097	-0-	-0-	-0-	50	1	2046	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	2004	X	2004	-0-	-0-	-0-	48	1	1956	2	Y	-0-					-0-
07	2015	X	1956	-0-	-59	-0-	47	1	1909	2	Y	-0-					-0-

PARKER UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 192235 COMPL. DATE 09/05/2015 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8596 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1344	N	939	-0-	-405	-0-	20	1	911	2	Y	7	29	1			8
							8	9									
03	1488	N	803	-0-	-685	-0-	18	1	776	2	Y	8	8	1			8
							9	9									
04	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	41	1	1790	2	Y	18	9	1			17
							20	9									
05	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	48	1	1976	2	Y	18	26	1			9
							20	9									
06	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	72	1	1951	2	Y	17	12	1			14
							19	9									
*07	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	91	1	1895	2	Y	16	14	1			16
							18	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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
02	1400	N	858	-0-	-542	-0-	40	1	818	2	Y	-0-					-0-
03	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	74	1	1443	2	Y	-0-					-0-
04	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	91	1	1847	2	Y	-0-					-0-
05	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	81	1	1530	2	Y	-0-					-0-
06	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	83	1	1609	2	Y	-0-					-0-
*07	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	74	1	1442	2	Y	-0-					-0-

DODD, RUBY UNIT WELL #: 7 RRCID -> 193409 COMPL. DATE 05/29/2018 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8550 - 9670

02	1344	N	433	-0-	-911	-0-	20	1	413	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	1302	N	441	-0-	-861	-0-	22	1	419	2	Y	-0-					-0-
04	1140	N	978	-0-	-162	-0-	46	1	932	2	Y	-0-					-0-
05	465	N	317	-0-	-148	-0-	15	1	302	2	Y	-0-					-0-
06	420	N	62	-0-	-358	-0-	3	1	59	2	Y	-0-					-0-
07	1023	N	406	-0-	-617	-0-	20	1	386	2	Y	-0-					-0-

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 194346 COMPL. DATE 04/06/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8800 - 9933

02	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	260	1	4838	2	Y	20	9	1			23
							22	9									
03	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	259	1	4821	2	Y	27	36	1			14
							30	9									
04	5096	X	5096	-0-	-0-	-0-	262	1	4809	2	Y	23	19	1			18
							25	9									
05	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	246	1	4630	2	Y	10	20	1			8
							11	9									
06	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	231	1	4458	2	Y	30	28	1			10
							33	9									
*07	4995	X	4995	-0-	-0-	-0-	258	1	4717	2	Y	18	15	1			13
							20	9									

CAMERON UNIT 3 WELL #: 11 RRCID -> 194488 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8542 - 9768

02	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	85	1	1740	2	Y	-0-					-0-
03	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	83	1	1608	2	Y	-0-					-0-
04	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	65	1	1313	2	Y	-0-					-0-
05	1984	N	1653	-0-	-331	-0-	83	1	1570	2	Y	-0-					-0-
06	1650	N	1505	-0-	-145	-0-	73	1	1432	2	Y	-0-					-0-
*07	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	78	1	1530	2	Y	-0-					-0-

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 195509 COMPL. DATE 06/14/2003 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 8722 - 9886

02	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	204	1	3798	2	Y	11	44	1			13
							12	9									
03	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	229	1	4261	2	Y	15	20	1			8
							17	9									
04	4470	X	4231	-0-	-239	-0-	218	1	3999	2	Y	13	11	1			10
							14	9									
05	4619	X	3792	-0-	-827	-0-	192	1	3594	2	Y	5	11	1			4
							6	9									
06	4470	X	3677	-0-	-793	-0-	180	1	3479	2	Y	16	15	1			5
							18	9									
07	4495	X	3724	-0-	-771	-0-	192	1	3522	2	Y	9	8	1			6
							10	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
CAMERON UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 198841 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8416 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1323	N	1323	-0-		-0-	-0-	60	1	1234	2	Y	26	25	1			2
								29	9									
03	1453	X	1453	-0-		-0-	-0-	69	1	1353	2	Y	28	28	1			2
								31	9									
04	1441	X	1441	-0-		-0-	-0-	66	1	1346	2	Y	26	24	1			4
								29	9									
05	1457	N	1431	-0-		-26	-0-	71	1	1334	2	Y	24	25	1			3
								26	9									
06	1410	N	1388	-0-		-22	-0-	67	1	1299	2	Y	20	21	1			2
								22	9									
07	1488	N	1335	-0-		-153	-0-	64	1	1250	2	Y	19	19	1			2
								21	9									

CAMERON UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 199197 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8356 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1565	X	1565	-0-		-0-	-0-	32	1	1477	2	Y	51	46	1			8
								56	9									
03	1364	X	254	-0-		-1110	-0-	6	1	242	2	Y	5	11	1			2
								6	9									
04	2480	X	2480	-0-		-0-	-0-	53	1	2347	2	Y	73	58	1	2	8	15
								80	9									
05	2435	X	2435	-0-		-0-	-0-	56	1	2295	2	Y	76	80	1	2	8	9
								84	9									
06	2136	X	2136	-0-		-0-	-0-	50	1	2027	2	Y	54	53	1	1	8	9
								59	9									
07	2573	X	2037	-0-		-536	-0-	48	1	1930	2	Y	54	54	1	1	8	8
								59	9									

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 AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1696	N	1696	-0-		-0-	-0-	36	1	1603	2	Y	52	22	1	1	8	47
								57	9									
03	1705	X	1089	-0-		-616	-0-	24	1	1034	2	Y	28	51	1	1	8	23
								31	9									
04	2394	X	2417	-0-		23	-0-	52	1	2287	2	Y	71	48	1	1	8	45
								78	9									
05	2835	X	2835	-0-		-0-	-0-	66	1	2675	2	Y	85	71	1	1	8	58
								94	9									
*06	2752	X	2752	-0-		-0-	-0-	63	1	2564	2	Y	114	74	1	2	8	96
								125	9									
*07	3296	X	3296	-0-		-0-	-0-	156	1	3054	2	Y	78	165	1			9
								86	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 AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3136	X	2448	-0-		-688	-0-	111	1	2294	2	Y	39	41	1	1	8	3
								43	9									
03	2754	X	2706	-0-		-48	-0-	131	1	2531	2	Y	40	41	1			2
								44	9									
04	2640	X	2417	-0-		-223	-0-	112	1	2263	2	Y	38	33	1	1	8	6
								42	9									
05	3107	X	3107	-0-		-0-	-0-	153	1	2908	2	Y	42	42	1	1	8	5
								46	9									
06	2792	X	2792	-0-		-0-	-0-	134	1	2622	2	Y	33	34	1			4
								36	9									
*07	3206	X	3206	-0-		-0-	-0-	154	1	3012	2	Y	36	36	1			4
								40	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 4 WELL #: 8 RRCID -> 201348 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8392 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1568	N	1498	-0-	-70	-0-	69	1	1412	2	Y	15	15	1			1
							17	9									
03	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	86	1	1673	2	Y	18	18	1			1
							20	9									
04	1890	N	1884	-0-	-6	-0-	87	1	1775	2	Y	20	17	1	1	8	3
							22	9									
05	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	94	1	1785	2	Y	18	18	1	1	8	2
							20	9									
06	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	95	1	1861	2	Y	16	16	1			2
							18	9									
07	1953	N	1850	-0-	-103	-0-	89	1	1744	2	Y	15	15	1			2
							17	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. (I) GAS 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	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	113	1	2317	2	Y	75	71	1	1	8	5
							83	9									
03	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	129	1	2517	2	Y	77	78	1			4
							85	9									
04	2504	X	2504	-0-	-0-	-0-	114	1	2311	2	Y	72	64	1	1	8	11
							79	9									
05	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	141	1	2680	2	Y	75	75	1	1	8	10
							83	9									
06	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	141	1	2758	2	Y	65	67	1	1	8	7
							72	9									
*07	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	137	1	2697	2	Y	64	63	1	1	8	7
							70	9									

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
02	3836	X	3680	-0-	-156	-0-	167	1	3400	2	Y	103	101	1	1	8	7
							113	9									
03	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	199	1	3879	2	Y	80	82	1			5
							88	9									
04	3810	X	3611	-0-	-199	-0-	166	1	3368	2	Y	70	63	1	1	8	11
							77	9									
05	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	224	1	4260	2	Y	79	79	1	1	8	10
							87	9									
06	4020	X	3793	-0-	-227	-0-	181	1	3550	2	Y	56	59	1	1	8	6
							62	9									
07	4154	X	3799	-0-	-355	-0-	181	1	3555	2	Y	57	56	1	1	8	6
							63	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
02	2492	N	2150	-0-	-342	-0-	45	1	2009	2	Y	87	107	1	1	8	28
							96	9									
03	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	56	1	2423	2	Y	107	99	1			36
							118	9									
04	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	54	1	2357	2	Y	80	103	1	1	8	12
							88	9									
05	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	57	1	2346	2	Y	65	53	1	1	8	23
							72	9									
06	2460	N	2437	-0-	-23	-0-	57	1	2313	2	Y	61	57	1	1	8	26
							67	9									
07	2542	N	2387	-0-	-155	-0-	56	1	2270	2	Y	55	53	1	1	8	27
							61	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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
02	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	59 87	1 9	2630	2	Y	79	108	1	1	8	42
03	2914	X	1495	-0-	-1419	-0-	33 37	1 9	1425	2	Y	34	56	1	1	8	19
04	3360	X	2069	-0-	-1291	-0-	44 86	1 9	1939	2	Y	78	67	1			30
05	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	85 150	1 9	3482	2	Y	136	84	1			82
06	3480	X	2999	-0-	-481	-0-	70 81	1 9	2848	2	Y	74	120	1			36
*07	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	78 95	1 9	3121	2	Y	86	73	1			49

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
02	2240	X	1111	-0-	-1129	-0-	24 11	1 9	1076	2	Y	10	16	1			5
03	2480	X	861	-0-	-1619	-0-	19 4	1 9	838	2	Y	4	7	1			2
04	2400	X	1571	-0-	-829	-0-	35 9	1 9	1527	2	Y	8	7	1			3
05	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	45 11	1 9	1837	2	Y	10	7	1			6
06	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	34 6	1 9	1386	2	Y	5	9	1			2
07	1612	N	1538	-0-	-74	-0-	37 7	1 9	1494	2	Y	6	5	1			3

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
02	2968	X	2954	-0-	-14	-0-	138 1	1 9	2815	2	Y	1	1	8			-0-
03	3166	X	3118	-0-	-48	-0-	152	1	2966	2	Y	-0-					-0-
04	3060	X	2933	-0-	-127	-0-	138	1	2795	2	Y	-0-					-0-
05	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	163	1	3104	2	Y	-0-					-0-
06	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	156	1	3037	2	Y	-0-					-0-
*07	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	170	1	3343	2	Y	-0-					-0-

HOLT UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 205291 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8654 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2632	X	2094	-0-	-538	-0-	45 28	1 9	2021	2	Y	25	32	1			8
03	2821	X	2671	-0-	-150	-0-	59 53	1 9	2559	2	Y	48	40	1			16
04	2520	X	2341	-0-	-179	-0-	51 35	1 9	2255	2	Y	32	43	1			5
05	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	60 31	1 9	2440	2	Y	28	23	1			10
06	2520	N	2298	-0-	-222	-0-	54 26	1 9	2218	2	Y	24	24	1			10
*07	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	62 29	1 9	2479	2	Y	26	23	1			13

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
PARKER UNIT 2 WELL #: 10 RRCID -> 207069 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8792 - 9963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2492	X	2010	-0-	-482	-0-	42	1	1936	2	Y	29	59	1			32
							32	9									
03	2619	X	1612	-0-	-1007	-0-	36	1	1546	2	Y	27	31	1			28
							30	9									
04	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	60	1	2646	2	Y	49	32	1			45
							54	9									
05	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	69	1	2810	2	Y	47	68	1			24
							52	9									
06	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	97	1	2601	2	Y	41	31	1			34
							45	9									
*07	2827	N	2827	-0-	-0-	-0-	128	1	2656	2	Y	39	33	1			40
							43	9									

BURNETT UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 207755 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8352 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	42	1	1914	2	Y	-0-	5	1			-0-
03	1581	N	1507	-0-	-74	-0-	34	1	1473	2	Y	-0-					-0-
04	2867	N	2867	-0-	-0-	-0-	64	1	2802	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	74	1	3025	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	2960	N	2960	-0-	-0-	-0-	71	1	2888	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*07	3074	N	3074	-0-	-0-	-0-	74	1	2999	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3276	X	2771	-0-	-505	-0-	59	1	2683	2	Y	26	36	1			4
							29	9									
03	2592	X	2234	-0-	-358	-0-	50	1	2171	2	Y	12	12	1			4
							13	9									
04	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	83	1	3658	2	Y	30	28	1			6
							33	9									
05	4706	X	4706	-0-	-0-	-0-	112	1	4550	2	Y	40	41	1			5
							44	9									
06	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	100	1	4089	2	Y	29	29	1			5
							32	9									
*07	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	100	1	4035	2	Y	30	31	1			4
							33	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3024	X	2970	-0-	-54	-0-	149	1	2765	2	Y	51	29	1			58
							56	9									
03	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	166	1	3099	2	Y	17	66	1			9
							19	9									
04	3150	X	3058	-0-	-92	-0-	158	1	2883	2	Y	15	13	1			11
							17	9									
05	3286	X	2734	-0-	-552	-0-	138	1	2589	2	Y	6	12	1			5
							7	9									
06	3180	X	2742	-0-	-438	-0-	135	1	2587	2	Y	18	17	1			6
							20	9									
07	3286	X	2891	-0-	-395	-0-	149	1	2730	2	Y	11	9	1			8
							12	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
DODD, RUBY UNIT WELL #: 8 RRCID -> 211676 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8530 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	125	1	2542	2	Y	79	75	1	1	8	6
							87	9									
03	2865	N	2865	-0-	-0-	-0-	136	1	2644	2	Y	77	79	1			4
							85	9									
04	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	119	1	2417	2	Y	72	64	1	1	8	11
							79	9									
05	2728	N	2408	-0-	-320	-0-	118	1	2224	2	Y	60	62	1	1	8	8
							66	9									
06	3000	N	3002	-0-	2	2	142	1	2790	2	Y	64	63	1	2	8	7
							70	9									
*07	2881	N	2879	-0-	-2	-0-	136	1	2675	2	Y	62	60	1	2	8	7
							68	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
02	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	157	1	3201	2	Y	52	52	1			4
							57	9									
03	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	163	1	3175	2	Y	49	50	1			3
							54	9									
04	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	133	1	2704	2	Y	43	38	1	1	8	7
							47	9									
05	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	186	1	3539	2	Y	49	49	1	1	8	6
							54	9									
06	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	163	1	3184	2	Y	39	39	1	2	8	4
							43	9									
07	3472	X	2402	-0-	-1070	-0-	115	1	2255	2	Y	29	28	1	2	8	3
							32	9									

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
02	4144	X	3912	-0-	-232	-0-	83	1	3750	2	Y	72	68	1			11
							79	9									
03	4588	X	2200	-0-	-2388	-0-	49	1	2125	2	Y	24	26	1			9
							26	9									
04	3420	X	1657	-0-	-1763	-0-	36	1	1591	2	Y	27	31	1			5
							30	9									
05	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	103	1	4185	2	Y	75	71	1			9
							83	9									
06	5532	X	5532	-0-	-0-	-0-	131	1	5315	2	Y	78	73	1	1	8	13
							86	9									
*07	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	118	1	4761	2	Y	73	74	1	1	8	11
							80	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
02	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	113	1	2306	2	Y	47	46	1	1	8	3
							52	9									
03	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	125	1	2435	2	Y	48	48	1			3
							53	9									
04	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	121	1	2470	2	Y	49	43	1	1	8	8
							54	9									
05	2387	N	2374	-0-	-13	-0-	116	1	2215	2	Y	39	41	1	1	8	5
							43	9									
06	2310	N	2071	-0-	-239	-0-	100	1	1940	2	Y	28	30	1			3
							31	9									
*07	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	125	1	2468	2	Y	36	35	1			4
							40	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2044	N	1947	-0-		-97	-0-		90	1	1848	2	Y	8	8	1			1
									9	9									
03	2091	N	2091	-0-		-0-	-0-		101	1	1976	2	Y	13	13	1			1
									14	9									
04	2148	N	2148	-0-		-0-	-0-		100	1	2033	2	Y	14	13	1			2
									15	9									
05	2338	N	2338	-0-		-0-	-0-		116	1	2207	2	Y	14	14	1			2
									15	9									
06	2219	N	2219	-0-		-0-	-0-		108	1	2099	2	Y	11	12	1			1
									12	9									
07	2232	N	2185	-0-		-47	-0-		105	1	2068	2	Y	11	11	1			1
									12	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3940	X	3940	-0-		-0-	-0-		84	1	3795	2	Y	55	25	1	1	8	29
									61	9									
03	2449	X	2259	-0-		-190	-0-		50	1	2187	2	Y	20	37	1	1	8	11
									22	9									
04	2370	X	974	-0-		-1396	-0-		21	1	938	2	Y	14	20	1			5
									15	9									
05	4325	X	4325	-0-		-0-	-0-		102	1	4155	2	Y	62	30	1			37
									68	9									
06	3952	X	3952	-0-		-0-	-0-		94	1	3817	2	Y	37	56	1			18
									41	9									
*07	4759	X	4759	-0-		-0-	-0-		114	1	4592	2	Y	48	39	1			27
									53	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2071	N	2071	-0-		-0-	-0-		93	1	1913	2	Y	59	58	1	1	8	4
									65	9									
03	2479	N	2479	-0-		-0-	-0-		118	1	2305	2	Y	51	52	1			3
									56	9									
04	2318	N	2318	-0-		-0-	-0-		106	1	2158	2	Y	49	43	1	1	8	8
									54	9									
05	2348	N	2348	-0-		-0-	-0-		115	1	2186	2	Y	43	44	1	1	8	6
									47	9									
06	2400	N	2268	-0-		-132	-0-		108	1	2119	2	Y	37	37	1	2	8	4
									41	9									
07	2387	N	2356	-0-		-31	-0-		112	1	2201	2	Y	39	37	1	2	8	4
									43	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5012	X	4521	-0-		-491	-0-		320	1	4136	2	Y	59	35	1	1	8	26
									65	9									
03	4559	X	4316	-0-		-243	-0-		276	1	4005	2	Y	32	54	1			4
									35	9									
04	4380	X	3723	-0-		-657	-0-		256	1	3421	2	Y	42					46
									46	9									
05	5925	X	5925	-0-		-0-	-0-		425	1	5424	2	Y	69	95	1			20
									76	9									
06	5638	X	5638	-0-		-0-	-0-		411	1	5172	2	Y	50	52	1			18
									55	9									
*07	4988	X	4988	-0-		-0-	-0-		233	1	4698	2	Y	52					70
									57	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
DODD, RUBY UNIT WELL #: 9 RRCID -> 217963 COMPL. DATE 02/06/2018 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8518 - 9805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1931	X	1931	-0-	-0-	-0-	91	1	1840	2	Y	-0-					-0-
03	1432	X	1432	-0-	-0-	-0-	70	1	1362	2	Y	-0-					-0-
04	2075	X	2075	-0-	-0-	-0-	97	1	1978	2	Y	-0-					-0-
05	2157	X	2157	-0-	-0-	-0-	108	1	2049	2	Y	-0-					-0-
06	2104	X	2104	-0-	-0-	-0-	102	1	2002	2	Y	-0-					-0-
07	2139	X	2091	-0-	-48	-0-	101	1	1990	2	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2459	X	2459	-0-	-0-	-0-	114	1	2321	2	Y	22	23	1	1	8	2
							24	9									
03	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	146	1	2844	2	Y	23	24	1			1
							25	9									
04	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	131	1	2674	2	Y	24	20	1	1	8	4
							26	9									
05	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	134	1	2549	2	Y	20	20	1	1	8	3
							22	9									
06	2557	X	2557	-0-	-0-	-0-	123	1	2417	2	Y	15	16	1			2
							17	9									
*07	2596	X	2596	-0-	-0-	-0-	125	1	2453	2	Y	16	16	1			2
							18	9									

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
02	2800	N	2826	-0-	26	26	129	1	2647	2	Y	45	47	1	1	8	3
							50	9									
03	3041	X	3015	-0-	-26	-0-	145	1	2819	2	Y	46	46	1			3
							51	9									
04	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	132	1	2692	2	Y	44	39	1	1	8	7
							48	9									
05	3131	X	2717	-0-	-414	-0-	133	1	2542	2	Y	38	39	1	1	8	5
							42	9									
06	3030	X	2798	-0-	-232	-0-	135	1	2627	2	Y	33	33	1	1	8	4
							36	9									
07	3131	X	2779	-0-	-352	-0-	133	1	2610	2	Y	33	32	1	1	8	4
							36	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
02	2612	N	2309	-0-	-303	-0-	49	1	2231	2	Y	26	72	1			24
							29	9									
03	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	58	1	2536	2	Y	23	27	1			20
							25	9									
04	2610	X	2263	-0-	-347	-0-	50	1	2185	2	Y	25	29	1			16
							28	9									
05	2697	X	2465	-0-	-232	-0-	58	1	2377	2	Y	27	24	1			19
							30	9									
*06	2610	X	1735	-0-	-875	-0-	41	1	1671	2	Y	21	22	1			18
							23	9									
07	2604	X	1340	-0-	-1264	-0-	64	1	1256	2	Y	18	34	1			2
							20	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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
02	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	222	1	4565	2	Y	21	20	1			2
							23	9									
03	5574	X	5574	-0-	-0-	-0-	272	1	5278	2	Y	22	23	1			1
							24	9									
04	5310	X	5177	-0-	-133	-0-	241	1	4912	2	Y	22	19	1	1	8	3
							24	9									
05	5487	X	5329	-0-	-158	-0-	266	1	5040	2	Y	21	20	1	1	8	3
							23	9									
06	5400	X	5190	-0-	-210	-0-	252	1	4918	2	Y	18	17	1	2	8	2
							20	9									
07	5580	X	5273	-0-	-307	-0-	254	1	4999	2	Y	18	16	1	2	8	2
							20	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
02	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	116	1	2384	2	Y	77	75	1			6
							85	9									
03	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	132	1	2565	2	Y	80	81	1			5
							88	9									
04	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	119	1	2425	2	Y	75	68	1			12
							83	9									
05	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	133	1	2513	2	Y	69	72	1			9
							76	9									
06	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	125	1	2440	2	Y	58	60	1			7
							64	9									
*07	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	121	1	2357	2	Y	56	56	1			7
							62	9									

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
02	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	131	1	2690	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	143	1	2785	2	Y	-0-					-0-
04	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	130	1	2656	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	2914	X	2846	-0-	-68	-0-	142	1	2703	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	2820	X	2744	-0-	-76	-0-	133	1	2611	2	Y	-0-					-0-
07	2914	X	2705	-0-	-209	-0-	131	1	2574	2	Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 7 WELL #: 26 RRCID -> 222764 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 9704 PERF. 8400 - 9506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	26	1	1167	2	Y	32	32	1			5
							35	9									
03	961	N	670	-0-	-291	-0-	15	1	644	2	Y	10	11	1			4
							11	9									
04	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	23	1	1021	2	Y	24	23	1			5
							26	9									
05	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	45	1	1833	2	Y	46	45	1			6
							51	9									
06	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	44	1	1805	2	Y	38	37	1	1	8	6
							42	9									
*07	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	38	1	1518	2	Y	33	33	1	1	8	5
							36	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
TURNER UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 223201 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 9847 PERF. 8524 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2436	X	2345	-0-	-91	-0-	108	1	2213	2	Y	22	21	1	1	8	2
							24	9									
03	2914	X	2743	-0-	-171	-0-	133	1	2585	2	Y	23	24	1			1
							25	9									
04	3150	X	2218	-0-	-932	-0-	103	1	2094	2	Y	19	17	1			3
							21	9									
05	3255	X	2385	-0-	-870	-0-	118	1	2247	2	Y	18	19	1			2
							20	9									
06	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	128	1	2505	2	Y	18	18	1			2
							20	9									
07	2728	X	2381	-0-	-347	-0-	115	1	2248	2	Y	16	16	1			2
							18	9									

DODD, RUBY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 223590 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8450 - 9654

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CAMERON UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 224038 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8370 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2436	X	2287	-0-	-149	-0-	48	1	2192	2	Y	43	47	1			23
							47	9									
03	2697	X	1275	-0-	-1422	-0-	29	1	1242	2	Y	4	25	1			2
							4	9									
04	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	63	1	2764	2	Y	14	11	1			5
							15	9									
05	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	85	1	3487	2	Y	17	12	1			10
							19	9									
06	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	75	1	3062	2	Y	11	16	1			5
							12	9									
*07	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	79	1	3164	2	Y	11	10	1			6
							12	9									

CAMERON UNIT 3 WELL #: 13 RRCID -> 224911 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8495 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	52	1	2341	2	Y	41	45	1			22
							45	9									
03	2977	N	2977	-0-	-0-	-0-	66	1	2877	2	Y	31	35	1			18
							34	9									
04	2798	N	2798	-0-	-0-	-0-	61	1	2683	2	Y	49	48	1			19
							54	9									
05	2798	N	2798	-0-	-0-	-0-	66	1	2679	2	Y	48	38	1			29
							53	9									
06	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	60	1	2436	2	Y	29	44	1			14
							32	9									
*07	2822	N	2822	-0-	-0-	-0-	67	1	2716	2	Y	35	29	1			20
							39	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 226409 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8848 - 10025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	224	1	4168	2	Y	36	14	1			43
							40	9									
03	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	244	1	4553	2	Y	52	68	1			27
							57	9									
04	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	242	1	4428	2	Y	45	37	1			35
							50	9									
05	4898	X	4139	-0-	-759	-0-	209	1	3912	2	Y	16	37	1			14
							18	9									
06	4740	X	4143	-0-	-597	-0-	201	1	3884	2	Y	53	50	1			17
							58	9									
07	4898	X	4319	-0-	-579	-0-	222	1	4062	2	Y	32	27	1			22
							35	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. (I) GAS 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	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	25	1	1154	2	Y	-0-					-0-
03	946	N	946	-0-	-0-	-0-	21	1	925	2	Y	-0-					-0-
04	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	45	1	1955	2	Y	-0-					-0-
05	2973	N	2973	-0-	-0-	-0-	71	1	2902	2	Y	-0-					-0-
06	2942	N	2942	-0-	-0-	-0-	71	1	2871	2	Y	-0-					-0-
*07	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	64	1	2561	2	Y	-0-					-0-

CAMERON UNIT 2 WELL #: 11 RRCID -> 228456 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 8424 - 9612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	68	1	3047	2	Y	-0-					-0-
03	2449	X	2184	-0-	-265	-0-	49	1	2135	2	Y	-0-					-0-
04	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	224	1	4562	2	Y	-0-					-0-
05	5838	X	5838	-0-	-0-	-0-	292	1	5546	2	Y	-0-					-0-
06	5668	X	5668	-0-	-0-	-0-	275	1	5393	2	Y	-0-					-0-
*07	5987	X	5987	-0-	-0-	-0-	290	1	5697	2	Y	-0-					-0-

METCALF UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 229052 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 8504 - 9692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	149	1	3044	2	Y	29	28	1			2
							32	9									
03	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	177	1	3445	2	Y	32	32	1			2
							35	9									
04	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	168	1	3444	2	Y	32	28	1	1	8	5
							35	9									
05	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	186	1	3531	2	Y	30	30	1	1	8	4
							33	9									
06	3540	X	3538	-0-	-2	-0-	171	1	3339	2	Y	25	24	1	2	8	3
							28	9									
07	3689	X	3584	-0-	-105	-0-	172	1	3383	2	Y	26	24	1	2	8	3
							29	9									

TURNER UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 229480 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 9162 - 9695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2492	X	2391	-0-	-101	-0-	112	1	2279	2	Y	-0-					-0-
03	2669	X	2663	-0-	-6	-0-	130	1	2533	2	Y	-0-					-0-
04	2580	N	2535	-0-	-45	-0-	119	1	2416	2	Y	-0-					-0-
05	2635	N	2517	-0-	-118	-0-	126	1	2391	2	Y	-0-					-0-
06	2580	N	2394	-0-	-186	-0-	117	1	2277	2	Y	-0-					-0-
07	2635	N	2592	-0-	-43	-0-	125	1	2467	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 230590 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8366 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2128	N	2085	-0-	-43	-0-	97	1	1967	2	Y	19	22	1	1	8	1
							21	9									
03	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	109	1	2119	2	Y	51	49	1			3
							56	9									
04	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	99	1	2029	2	Y	50	44	1	1	8	8
							55	9									
05	2294	N	2261	-0-	-33	-0-	110	1	2100	2	Y	46	47	1	1	8	6
							51	9									
06	2220	N	1954	-0-	-266	-0-	93	1	1822	2	Y	35	35	1	2	8	4
							39	9									
07	2263	N	2210	-0-	-53	-0-	105	1	2062	2	Y	39	37	1	2	8	4
							43	9									

BURNETT UNIT 10 WELL #: 13 RRCID -> 231386 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8354 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4256	X	3907	-0-	-349	-0-	84	1	3794	2	Y	26	34	1			4
							29	9									
03	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	86	1	3740	2	Y	15	14	1			5
							17	9									
04	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-	108	1	4741	2	Y	29	28	1			6
							32	9									
05	5808	X	5808	-0-	-0-	-0-	138	1	5630	2	Y	36	38	1			4
							40	9									
06	5138	X	5138	-0-	-0-	-0-	122	1	4987	2	Y	26	26	1			4
							29	9									
*07	5319	X	5319	-0-	-0-	-0-	128	1	5160	2	Y	28	28	1			4
							31	9									

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
02	2553	X	2553	-0-	-0-	-0-	54	1	2444	2	Y	50	35	1	1	8	46
							55	9									
03	2666	X	2184	-0-	-482	-0-	48	1	2099	2	Y	34	50	1	1	8	29
							37	9									
04	2580	X	2591	-0-	11	-0-	56	1	2480	2	Y	50	47	1	1	8	31
							55	9									
05	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	68	1	2757	2	Y	56	48	1	1	8	38
							62	9									
*06	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	67	1	2718	2	Y	79	48	1			69
							87	9									
*07	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	183	1	3603	2	Y	52	115	1			6
							57	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
02	3444	X	3138	-0-	-306	-0-	146	1	2973	2	Y	17	18	1			1
							19	9									
03	3813	X	3645	-0-	-168	-0-	177	1	3447	2	Y	19	19	1			1
							21	9									
04	3660	X	3417	-0-	-243	-0-	159	1	3237	2	Y	19	16	1	1	8	3
							21	9									
05	3472	X	3433	-0-	-39	-0-	171	1	3243	2	Y	17	17	1	1	8	2
							19	9									
06	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	173	1	3391	2	Y	17	15	1	2	8	2
							19	9									
07	3658	X	3436	-0-	-222	-0-	166	1	3252	2	Y	16	14	1	2	8	2
							18	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
PARKER UNIT #1 WELL #: 16 RRCID -> 232507 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8616 - 9836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1792	N	1455	-0-	-337	-0-	32	1	1422	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	42	1	1806	2	Y	-0-					-0-
04	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	39	1	1705	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
05	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	61	1	2500	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
06	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	63	1	2559	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
*07	2823	N	2823	-0-	-0-	-0-	68	1	2753	2	Y	2	2	8			-0-
							2	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
02	1736	N	1726	-0-	-10	-0-	37	1	1677	2	Y	11	15	1	1	8	3
							12	9									
03	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	44	1	1930	2	Y	18	15	1			6
							20	9									
04	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	45	1	1999	2	Y	15	18	1	1	8	2
							17	9									
05	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	48	1	1977	2	Y	12	9	1	1	8	4
							13	9									
06	1920	N	1857	-0-	-63	-0-	44	1	1802	2	Y	10	10	1			4
							11	9									
07	2139	N	1976	-0-	-163	-0-	48	1	1917	2	Y	10	9	1			5
							11	9									

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
02	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	70	1	3181	2	Y	26	12	1			14
							29	9									
03	3286	X	2098	-0-	-1188	-0-	47	1	2040	2	Y	10	18	1			6
							11	9									
04	3000	X	2651	-0-	-349	-0-	58	1	2570	2	Y	21	19	1			8
							23	9									
05	3627	X	2704	-0-	-923	-0-	64	1	2616	2	Y	22	17	1			13
							24	9									
06	3510	X	1367	-0-	-2143	-0-	33	1	1325	2	Y	8	17	1			4
							9	9									
07	3627	X	2584	-0-	-1043	-0-	62	1	2505	2	Y	15	10	1			9
							17	9									

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
02	168	N	157	-0-	-11	-0-	3	1	154	2	Y	-0-					-0-
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	4	1	186	2	Y	-0-					-0-
04	210	N	162	-0-	-48	-0-	4	1	158	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	173	-0-	-13	-0-	4	1	169	2	Y	-0-					-0-
06	180	N	169	-0-	-11	-0-	4	1	165	2	Y	-0-					-0-
*07	169	N	169	-0-	-0-	-0-	4	1	165	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 #: 11 RRCID -> 234241 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8498 - 9688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3444	X	2322	-0-		-1122	-0-	107	1	2202	2	Y	12	12	1			1
								13	9									
03	3153	X	2662	-0-		-491	-0-	130	1	2518	2	Y	13	13	1			1
								14	9									
04	2580	X	2428	-0-		-152	-0-	113	1	2301	2	Y	13	11	1	1	8	2
								14	9									
05	2959	X	2959	-0-		-0-	-0-	148	1	2796	2	Y	14	13	1	1	8	2
								15	9									
06	2921	X	2921	-0-		-0-	-0-	142	1	2768	2	Y	10	11	1			1
								11	9									
*07	2972	N	2972	-0-		-0-	-0-	144	1	2816	2	Y	11	11	1			1
								12	9									

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 234803 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 9747 PERF. 8423 - 9610

02	4536	X	3083	-0-		-1453	-0-	66	1	2945	2	Y	65	73	1			10
								72	9									
03	5022	X	2716	-0-		-2306	-0-	61	1	2655	2	Y	-0-	10	1			-0-
04	4860	X	3365	-0-		-1495	-0-	75	1	3290	2	Y	-0-					-0-
05	5022	X	3472	-0-		-1550	-0-	83	1	3389	2	Y	-0-					-0-
06	4860	X	3202	-0-		-1658	-0-	77	1	3125	2	Y	-0-					-0-
*07	3962	X	3962	-0-		-0-	-0-	96	1	3866	2	Y	-0-					-0-

CAMERON UNIT 3 WELL #: 14 RRCID -> 235706 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8380 - 9574

02	2716	X	-0-	-0-		-2716	-0-					Y	-0-					-0-
03	3007	X	637	-0-		-2370	-0-	14	1	612	2	Y	10	4	1			6
								11	9									
04	1590	X	1095	-0-		-495	-0-	24	1	1036	2	Y	32	26	1			12
								35	9									
05	1572	X	1572	-0-		-0-	-0-	36	1	1486	2	Y	45	30	1			27
								50	9									
06	1574	X	1574	-0-		-0-	-0-	37	1	1504	2	Y	30	42	1			15
								33	9									
*07	1676	X	1676	-0-		-0-	-0-	40	1	1600	2	Y	33	29	1			19
								36	9									

TURNER UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 236107 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8518 - 9710

02	2716	N	2716	-0-		-0-	-0-	124	1	2530	2	Y	56	55	1	1	8	4
								62	9									
03	3100	N	3653	-0-		553	553	174	1	3401	2	Y	71	71	1			4
								78	9									
04	2891	N	2338	-0-		-553	-0-	107	1	2180	2	Y	46	42	1	1	8	7
								51	9									
05	2604	N	1857	-0-		-747	-0-	91	1	1730	2	Y	33	35	1	1	8	4
								36	9									
06	2520	X	2401	-0-		-119	-0-	115	1	2244	2	Y	38	36	1	2	8	4
								42	9									
07	2604	X	2300	-0-		-304	-0-	109	1	2151	2	Y	36	34	1	2	8	4
								40	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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
02	4172	X	3931	-0-		-241	-0-	182	1	3739	2	Y	9	10	1			1
								10	9									
03	4619	X	4510	-0-		-109	-0-	220	1	4279	2	Y	10	10	1			1
								11	9									
04	4583	X	4583	-0-		-0-	-0-	214	1	4358	2	Y	10	9	1			2
								11	9									
05	4371	X	3669	-0-		-702	-0-	183	1	3478	2	Y	7	8	1			1
								8	9									
06	4350	X	4004	-0-		-346	-0-	194	1	3802	2	Y	7	7	1			1
								8	9									
07	4743	X	3832	-0-		-911	-0-	185	1	3639	2	Y	7	7	1			1
								8	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
02	1753	N	1753	-0-		-0-	-0-	82	1	1660	2	Y	10	10	1			1
								11	9									
03	2101	N	2101	-0-		-0-	-0-	102	1	1987	2	Y	11	11	1			1
								12	9									
04	2003	N	2003	-0-		-0-	-0-	93	1	1899	2	Y	10	9	1			2
								11	9									
05	2032	N	2032	-0-		-0-	-0-	101	1	1921	2	Y	9	10	1			1
								10	9									
06	2040	N	1969	-0-		-71	-0-	96	1	1864	2	Y	8	8	1			1
								9	9									
07	2077	N	1935	-0-		-142	-0-	94	1	1832	2	Y	8	8	1			1
								9	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
02	2666	X	2666	-0-		-0-	-0-	57	1	2570	2	Y	35	23	1	1	8	11
								39	9									
03	3123	X	3123	-0-		-0-	-0-	69	1	2989	2	Y	59	50	1			20
								65	9									
04	3039	X	3039	-0-		-0-	-0-	67	1	2922	2	Y	45	57	1	2	8	6
								50	9									
05	3100	X	2976	-0-		-124	-0-	70	1	2864	2	Y	38	29	1	2	8	13
								42	9									
06	3000	X	2865	-0-		-135	-0-	68	1	2760	2	Y	34	31	1	2	8	14
								37	9									
07	3100	X	3068	-0-		-32	-0-	73	1	2958	2	Y	34	30	1	2	8	16
								37	9									

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
02	2494	N	2494	-0-		-0-	-0-	52	1	2319	2	Y	112	94	1	1	8	17
								123	9									
03	1984	N	1105	-0-		-879	-0-	24	1	1048	2	Y	30	36	1	1	8	10
								33	9									
04	2494	N	2494	-0-		-0-	-0-	53	1	2330	2	Y	101	88	1	3	8	20
								111	9									
05	2759	N	2715	-0-		-44	-0-	62	1	2526	2	Y	115	119	1	3	8	13
								127	9									
06	2537	N	2537	-0-		-0-	-0-	58	1	2382	2	Y	88	85	1	2	8	14
								97	9									
07	2573	N	2478	-0-		-95	-0-	58	1	2322	2	Y	89	88	1	2	8	13
								98	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 10 WELL #: 14 RRCID -> 238051 COMPL. DATE 07/20/2013 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8360 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4172	X	3884	-0-	-288	-0-	81	1	3638	2	Y	150	151	1	1	8	23
							165	9									
03	4619	X	2764	-0-	-1855	-0-	60	1	2616	2	Y	80	74	1	1	8	28
							88	9									
04	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	100	1	4404	2	Y	200	186	1	1	8	41
							220	9									
05	5258	X	5258	-0-	-0-	-0-	120	1	4881	2	Y	234	246	1	1	8	28
							257	9									
06	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	115	1	4702	2	Y	185	181	1	2	8	30
							204	9									
*07	5006	X	5006	-0-	-0-	-0-	116	1	4680	2	Y	191	191	1	2	8	28
							210	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. (I) GAS 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	2184	N	2132	-0-	-52	-0-	98	1	1992	2	Y	38	37	1			3
							42	9									
03	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	112	1	2178	2	Y	39	40	1			2
							43	9									
04	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	106	1	2170	2	Y	41	36	1	1	8	6
							45	9									
05	2325	N	2252	-0-	-73	-0-	111	1	2102	2	Y	35	36	1	1	8	4
							39	9									
06	2250	N	2138	-0-	-112	-0-	102	1	2004	2	Y	29	29	1	1	8	3
							32	9									
07	2325	N	2218	-0-	-107	-0-	106	1	2079	2	Y	30	29	1	1	8	3
							33	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. (I) GAS 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	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	205	1	3823	2	Y	31	37	1			37
							34	9									
03	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	215	1	4009	2	Y	42	57	1			22
							46	9									
04	4530	X	4301	-0-	-229	-0-	220	1	4038	2	Y	39	31	1			30
							43	9									
05	4681	X	3979	-0-	-702	-0-	200	1	3762	2	Y	15	32	1			13
							17	9									
06	4530	X	3897	-0-	-633	-0-	190	1	3656	2	Y	46	44	1			15
							51	9									
07	4495	X	3896	-0-	-599	-0-	200	1	3665	2	Y	28	24	1			19
							31	9									

PARKER UNIT 2 WELL #: 12 RRCID -> 241286 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 9963 PERF. 8584 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2464	N	2207	-0-	-257	-0-	46	1	2072	2	Y	81	26	1	1	8	86
							89	9									
03	1860	N	1382	-0-	-478	-0-	30	1	1289	2	Y	57	85	1			58
							63	9									
04	2370	N	2289	-0-	-81	-0-	48	1	2129	2	Y	102	66	1	3	8	91
							112	9									
05	3100	N	3264	-0-	164	164	75	1	3046	2	Y	130	153	1	3	8	65
							143	9									
06	2838	N	2674	-0-	-164	-0-	92	1	2471	2	Y	101	82	1	2	8	82
							111	9									
*07	2805	N	2805	-0-	-0-	-0-	124	1	2578	2	Y	94	78	1	2	8	96
							103	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 244830 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 11412 PERF. 8692 - 11135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	3136	X	3032	-0-		-104	-0-	65	1	2934	2	N	30					123
								33	9									
03	3441	X	3140	-0-		-301	-0-	70	1	3038	2	N	29					152
								32	9									
04	3330	X	3205	-0-		-125	-0-	71	1	3101	2	N	30					182
								33	9									
05	3379	X	3300	-0-		-79	-0-	78	1	3191	2	N	28					210
								31	9									
06	3270	X	3112	-0-		-158	-0-	74	1	3008	2	N	27	174	1			63
								30	9									
07	3348	X	3153	-0-		-195	-0-	76	1	3045	2	N	29					92
								32	9									

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
02	3528	X	2734	-0-		-794	-0-	55	1	2478	2	Y	183	187	1	1	8	28
								201	9									
03	3298	X	2263	-0-		-1035	-0-	49	1	2113	2	Y	92	86	1	1	8	33
								101	9									
04	2820	X	2725	-0-		-95	-0-	57	1	2489	2	Y	163	161	1	2	8	33
								179	9									
05	3571	X	3571	-0-		-0-	-0-	80	1	3246	2	Y	223	228	1	2	8	26
								245	9									
06	3659	X	3659	-0-		-0-	-0-	83	1	3368	2	Y	189	183	1	2	8	30
								208	9									
*07	4031	X	4031	-0-		-0-	-0-	92	1	3701	2	Y	216	213	1	2	8	31
								238	9									

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
02	1120	N	1025	-0-		-95	-0-	22	1	982	2	Y	19	19	1			3
								21	9									
03	961	N	529	-0-		-432	-0-	12	1	510	2	Y	6	7	1			2
								7	9									
04	930	N	532	-0-		-398	-0-	12	1	510	2	Y	9	9	1			2
								10	9									
05	1147	N	1055	-0-		-92	-0-	25	1	1010	2	Y	18	18	1			2
								20	9									
06	896	N	896	-0-		-0-	-0-	21	1	861	2	Y	13	13	1			2
								14	9									
*07	926	N	926	-0-		-0-	-0-	22	1	889	2	Y	14	14	1			2
								15	9									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3024	X	2522	-0-		-502	-0-	53	1	2413	2	Y	51	53	1			48
								56	9									
03	2991	X	2327	-0-		-664	-0-	51	1	2234	2	Y	38	53	1			33
								42	9									
04	2880	X	2644	-0-		-236	-0-	58	1	2528	2	Y	53	52	1	1	8	33
								58	9									
05	2976	X	1949	-0-		-1027	-0-	46	1	1859	2	Y	40	45	1	1	8	27
								44	9									
*06	2880	X	1842	-0-		-1038	-0-	42	1	1721	2	Y	72	34	1			65
								79	9									
*07	4118	X	4118	-0-		-0-	-0-	197	1	3882	2	Y	35	96	1			4
								39	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
HOLT UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 246630 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8694 - 9915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2324	X	1960	-0-	-364	-0-	39	1	1782	2	Y	126	139	1	1	8	41
							139	9									
03	1333	X	780	-0-	-553	-0-	16	1	689	2	Y	68	86	1			23
							75	9									
04	2370	X	1238	-0-	-1132	-0-	25	1	1121	2	Y	84	94	1	1	8	12
							92	9									
05	2449	X	1922	-0-	-527	-0-	43	1	1759	2	Y	109	81	1	1	8	39
							120	9									
06	2370	X	2124	-0-	-246	-0-	48	1	1949	2	Y	115	104	1	1	8	49
							127	9									
*07	2212	X	2212	-0-	-0-	-0-	51	1	2040	2	Y	110	103	1	1	8	55
							121	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. (I) GAS 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	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	63	1	2838	2	Y	25	5	1			28
							28	9									
03	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	60	1	2606	2	Y	28	28	1			28
							31	9									
04	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	70	1	3069	2	Y	35	31	1	1	8	31
							39	9									
05	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	74	1	3034	2	Y	32	46	1	1	8	16
							35	9									
06	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	109	1	2929	2	Y	27	20	1			23
							30	9									
*07	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	144	1	2985	2	Y	26	22	1			27
							29	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. (I) GAS 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	3696	X	2581	-0-	-1115	-0-	55	1	2456	2	Y	64	96	1	1	8	34
							70	9									
03	4092	X	2395	-0-	-1697	-0-	53	1	2301	2	Y	37	49	1	1	8	21
							41	9									
04	3930	X	3748	-0-	-182	-0-	81	1	3561	2	Y	96	79	1	1	8	37
							106	9									
05	3937	X	3806	-0-	-131	-0-	89	1	3637	2	Y	73	65	1	1	8	44
							80	9									
06	3810	X	3540	-0-	-270	-0-	84	1	3405	2	Y	46	67	1	1	8	22
							51	9									
07	3875	X	3780	-0-	-95	-0-	90	1	3633	2	Y	52	44	1	1	8	29
							57	9									

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
02	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	115	1	2376	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	132	1	2580	2	Y	-0-					-0-
04	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	125	1	2528	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	135	1	2568	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	125	1	2450	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	2542	N	2533	-0-	-9	-0-	123	1	2409	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
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
02	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	119	1	2452	2	Y	24	24	1			2
							26	9									
03	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	121	1	2365	2	Y	22	23	1			1
							24	9									
04	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	108	1	2212	2	Y	21	19	1			3
							23	9									
05	2542	N	2490	-0-	-52	-0-	123	1	2344	2	Y	21	21	1			3
							23	9									
06	2430	N	1843	-0-	-587	-0-	89	1	1741	2	Y	12	14	1			1
							13	9									
07	2418	N	2392	-0-	-26	-0-	115	1	2258	2	Y	17	16	1			2
							19	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
02	2940	X	2889	-0-	-51	-0-	133	1	2713	2	Y	39	38	1	1	8	3
							43	9									
03	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	161	1	3128	2	Y	41	42	1			2
							45	9									
04	3390	X	3071	-0-	-319	-0-	142	1	2886	2	Y	39	34	1	1	8	6
							43	9									
05	3193	X	3043	-0-	-150	-0-	150	1	2856	2	Y	34	35	1	1	8	4
							37	9									
06	3240	X	3174	-0-	-66	-0-	152	1	2988	2	Y	31	31	1	1	8	3
							34	9									
07	3348	X	3101	-0-	-247	-0-	149	1	2919	2	Y	30	29	1	1	8	3
							33	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
02	4508	X	4139	-0-	-369	-0-	185	1	3776	2	Y	162	162	1	1	8	12
							178	9									
03	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	207	1	4022	2	Y	164	167	1			9
							180	9									
04	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	190	1	3856	2	Y	160	142	1	2	8	25
							176	9									
05	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	212	1	4019	2	Y	148	152	1	2	8	19
							163	9									
06	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	208	1	4076	2	Y	129	132	1	2	8	14
							142	9									
*07	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	209	1	4115	2	Y	131	128	1	2	8	15
							144	9									

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
02	4452	X	4310	-0-	-142	-0-	91	1	4122	2	Y	88	71	1	1	8	58
							97	9									
03	4869	X	3065	-0-	-1804	-0-	66	1	2868	2	Y	119	98	1	1	8	78
							131	9									
04	6524	X	6524	-0-	-0-	-0-	300	1	6117	2	Y	97	159	1			16
							107	9									
05	7477	X	7477	-0-	-0-	-0-	369	1	6998	2	Y	100	101	1	2	8	13
							110	9									
*06	6751	X	6751	-0-	-0-	-0-	325	1	6339	2	Y	79	81	1	2	8	9
							87	9									
*07	6720	X	6720	-0-	-0-	-0-	322	1	6312	2	Y	78	76	1	2	8	9
							86	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
PARKER UNIT 2 WELL #: 15 RRCID -> 251602 COMPL. DATE 08/29/2009 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8730 - 9957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2492	X	2094	-0-		-398	-0-	45	1	2028	2	Y	19	25	1	1	8	19
								21	9									
03	2591	X	2260	-0-		-331	-0-	50	1	2187	2	Y	21	18	1			22
								23	9									
04	2795	X	2795	-0-		-0-	-0-	61	1	2702	2	Y	29	24	1	2	8	25
								32	9									
05	3096	X	3096	-0-		-0-	-0-	73	1	2990	2	Y	30	39	1	2	8	14
								33	9									
06	3196	X	3196	-0-		-0-	-0-	113	1	3051	2	Y	29	19	1	2	8	22
								32	9									
*07	3341	X	3341	-0-		-0-	-0-	152	1	3159	2	Y	27	21	1	2	8	26
								30	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3388	X	2868	-0-		-520	-0-	61	1	2731	2	Y	69	63	1			11
								76	9									
03	3370	X	1521	-0-		-1849	-0-	34	1	1463	2	Y	22	25	1			8
								24	9									
04	3000	X	2756	-0-		-244	-0-	60	1	2629	2	Y	61	55	1	2	8	12
								67	9									
05	4254	X	4254	-0-		-0-	-0-	99	1	4048	2	Y	97	96	1	2	8	11
								107	9									
06	3999	X	3999	-0-		-0-	-0-	94	1	3822	2	Y	75	72	1	2	8	12
								83	9									
*07	4107	X	4107	-0-		-0-	-0-	97	1	3922	2	Y	80	79	1	2	8	11
								88	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3696	X	2872	-0-		-824	-0-	62	1	2791	2	Y	17	11	1	1	8	5
								19	9									
03	4008	X	3887	-0-		-121	-0-	87	1	3764	2	Y	33	27	1			11
								36	9									
04	3870	X	3448	-0-		-422	-0-	76	1	3347	2	Y	23	30	1	1	8	3
								25	9									
05	3999	X	3549	-0-		-450	-0-	84	1	3443	2	Y	20	15	1	1	8	7
								22	9									
06	3870	X	3502	-0-		-368	-0-	83	1	3398	2	Y	19	17	1	2	8	7
								21	9									
07	3875	X	3626	-0-		-249	-0-	87	1	3518	2	Y	19	16	1	2	8	8
								21	9									

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 AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3304	X	2578	-0-		-726	-0-	55	1	2506	2	Y	15	9	1	1	8	9
								17	9									
03	3658	X	2367	-0-		-1291	-0-	52	1	2263	2	Y	47	25	1	1	8	30
								52	9									
04	4640	X	4640	-0-		-0-	-0-	215	1	4385	2	Y	36	59	1	2	8	5
								40	9									
05	5372	X	5372	-0-		-0-	-0-	266	1	5064	2	Y	38	36	1	2	8	5
								42	9									
06	4485	X	4485	-0-		-0-	-0-	215	1	4233	2	Y	34	33	1	2	8	4
								37	9									
*07	4448	X	4448	-0-		-0-	-0-	214	1	4197	2	Y	34	32	1	2	8	4
								37	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
CAMERON UNIT 2 WELL #: 14 RRCID -> 254589 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 9843 PERF. 8472 - 9675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3024	X	1988	-0-	-1036	-0-	43	1	1910	2	Y	32	31	1			21
							35	9									
03	3348	X	2487	-0-	-861	-0-	54	1	2352	2	Y	74	46	1			49
							81	9									
04	5009	X	5009	-0-	-0-	-0-	231	1	4714	2	Y	58	98	1			9
							64	9									
05	4844	X	4844	-0-	-0-	-0-	240	1	4550	2	Y	49	52	1			6
							54	9									
*06	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	212	1	4156	2	Y	44	43	1	2	8	5
							48	9									
*07	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	197	1	3870	2	Y	41	39	1	2	8	5
							45	9									

CAMERON UNIT 2 WELL #: 15 RRCID -> 254590 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8499 - 9699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3780	X	2773	-0-	-1007	-0-	58	1	2650	2	Y	59	35	1	1	8	39
							65	9									
03	3165	X	2103	-0-	-1062	-0-	45	1	1963	2	Y	86	68	1	1	8	56
							95	9									
04	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	175	1	3580	2	Y	60	106	1			10
							66	9									
05	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	223	1	4249	2	Y	63	64	1	1	8	8
							69	9									
06	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	196	1	3833	2	Y	50	51	1	1	8	6
							55	9									
*07	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	210	1	4121	2	Y	53	52	1	1	8	6
							58	9									

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 255149 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 11037 PERF. 8406 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4340	X	4227	-0-	-113	-0-	90	1	4095	2	Y	38	46	1	1	8	6
							42	9									
03	4805	X	2936	-0-	-1869	-0-	66	1	2852	2	Y	16	16	1	1	8	5
							18	9									
04	4830	X	4139	-0-	-691	-0-	91	1	4011	2	Y	34	30	1	3	8	6
							37	9									
05	4991	X	4704	-0-	-287	-0-	111	1	4548	2	Y	41	39	1	3	8	5
							45	9									
06	4830	X	4690	-0-	-140	-0-	112	1	4542	2	Y	33	31	1	2	8	5
							36	9									
07	4681	X	4321	-0-	-360	-0-	104	1	4183	2	Y	31	30	1	2	8	4
							34	9									

BURNETT UNIT 9 WELL #: 16 RRCID -> 255151 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 11040 PERF. 8375 - 9555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6440	X	5405	-0-	-1035	-0-	117	1	5288	2	Y	-0-	18	1			-0-
03	4644	X	3965	-0-	-679	-0-	89	1	3876	2	Y	-0-					-0-
04	6709	X	6709	-0-	-0-	-0-	149	1	6560	2	Y	-0-					-0-
05	7355	X	7355	-0-	-0-	-0-	176	1	7179	2	Y	-0-					-0-
06	6508	X	6508	-0-	-0-	-0-	156	1	6352	2	Y	-0-					-0-
*07	6972	X	6972	-0-	-0-	-0-	169	1	6803	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BROWN UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 255218 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8369 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6031	X	6031	-0-	-0-	-0-	125	1	5631	2	Y	250	229	1	1	8	39
							275	9									
03	5177	X	4852	-0-	-325	-0-	106	1	4613	2	Y	121	116	1	1	8	43
							133	9									
04	6671	X	6671	-0-	-0-	-0-	142	1	6257	2	Y	247	236	1	4	8	50
							272	9									
05	6966	X	6966	-0-	-0-	-0-	160	1	6508	2	Y	271	285	1	4	8	32
							298	9									
06	6385	X	6385	-0-	-0-	-0-	148	1	6013	2	Y	204	200	1	3	8	33
							224	9									
*07	6461	X	6461	-0-	-0-	-0-	151	1	6075	2	Y	214	213	1	3	8	31
							235	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. (I) GAS 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	3556	X	3374	-0-	-182	-0-	158	1	3204	2	Y	11	10	1	1	8	1
							12	9									
03	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	198	1	3843	2	Y	11	11	1			1
							12	9									
04	4260	X	4119	-0-	-141	-0-	191	1	3914	2	Y	13	10	1	2	8	2
							14	9									
05	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	206	1	3898	2	Y	11	10	1	2	8	1
							12	9									
06	3930	X	3801	-0-	-129	-0-	185	1	3605	2	Y	10	8	1	2	8	1
							11	9									
07	4247	X	3740	-0-	-507	-0-	181	1	3548	2	Y	10	8	1	2	8	1
							11	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. (I) GAS 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	1596	N	704	-0-	-892	-0-	16	1	688	2	Y	-0-	4	1			-0-
03	787	N	702	-0-	-85	-0-	16	1	686	2	Y	-0-					-0-
04	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	33	1	1436	2	Y	-0-					-0-
05	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	51	1	2063	2	Y	-0-					-0-
06	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	53	1	2149	2	Y	-0-					-0-
*07	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	54	1	2160	2	Y	-0-					-0-

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 14 RRCID -> 255587 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 9858 PERF. 8491 - 9681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4340	X	4183	-0-	-157	-0-	192	1	3919	2	Y	65	64	1	1	8	5
							72	9									
03	4805	X	4482	-0-	-323	-0-	216	1	4204	2	Y	56	58	1			3
							62	9									
04	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	199	1	4064	2	Y	57	50	1	1	8	9
							63	9									
05	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	221	1	4213	2	Y	52	53	1	1	8	7
							57	9									
06	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	210	1	4103	2	Y	43	44	1	1	8	5
							47	9									
07	4371	X	4305	-0-	-66	-0-	207	1	4051	2	Y	43	42	1	1	8	5
							47	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
PARKER UNIT 1 WELL #: 18 RRCID -> 256740 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8637 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	3668	X	3308	-0-		-360	-0-	71	1	3228	2	Y	8	9	1	1	8	2
								9	9									
03	4184	X	4184	-0-		-0-	-0-	94	1	4067	2	Y	21	16	1			7
								23	9									
04	4110	X	3908	-0-		-202	-0-	87	1	3803	2	Y	16	19	1	2	8	2
								18	9									
05	4314	X	4314	-0-		-0-	-0-	103	1	4194	2	Y	15	10	1	2	8	5
								17	9									
06	4280	X	4280	-0-		-0-	-0-	102	1	4164	2	Y	13	12	1	1	8	5
								14	9									
*07	4456	X	4456	-0-		-0-	-0-	108	1	4334	2	Y	13	11	1	1	8	6
								14	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. GAS	(I) 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	4605	X	4605	-0-		-0-	-0-	198	1	4309	2	Y	89	184	1			93
								98	9									
03	6242	X	6242	-0-		-0-	-0-	285	1	5861	2	Y	87					180
								96	9									
04	5918	X	5918	-0-		-0-	-0-	270	1	5563	2	Y	77	182	1			75
								85	9									
05	6230	X	6230	-0-		-0-	-0-	266	1	5884	2	Y	73					148
								80	9									
06	5454	X	5454	-0-		-0-	-0-	228	1	5161	2	Y	59					207
								65	9									
*07	6213	X	6213	-0-		-0-	-0-	261	1	5897	2	Y	50	177	1			80
								55	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. GAS	(I) 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	3886	X	3886	-0-		-0-	-0-	82	1	3703	2	Y	92	185	1	1	8	77
								101	9									
03	4356	X	4356	-0-		-0-	-0-	96	1	4177	2	Y	75	1	8			151
								83	9									
04	4080	X	3983	-0-		-97	-0-	88	1	3863	2	Y	29	1	8			179
								32	9									
05	4309	X	3703	-0-		-606	-0-	88	1	3593	2	Y	20	141	1	1	8	57
								22	9									
06	4230	X	3943	-0-		-287	-0-	93	1	3780	2	Y	64	1	8			120
								70	9									
07	4371	X	4112	-0-		-259	-0-	100	1	4011	2	Y	1	1	8			120
								1	9									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6748	X	5267	-0-		-1481	-0-	377	1	4849	2	Y	37	53	1			16
								41	9									
03	5752	X	5752	-0-		-0-	-0-	369	1	5358	2	Y	23	36	1			3
								25	9									
04	5220	X	4900	-0-		-320	-0-	339	1	4528	2	Y	30					33
								33	9									
05	5694	X	5694	-0-		-0-	-0-	411	1	5244	2	Y	35	58	1			10
								39	9									
06	5594	X	5594	-0-		-0-	-0-	410	1	5153	2	Y	28	28	1			10
								31	9									
07	5394	X	4645	-0-		-749	-0-	218	1	4398	2	Y	26					36
								29	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
HOLT UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 263828 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8712 - 9935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4116	X	3574	-0-	-542	-0-	76	1	3459	2	Y	35	41	1	1	8	11
							39	9									
03	4557	X	4402	-0-	-155	-0-	97	1	4235	2	Y	64	53	1			22
							70	9									
04	4620	X	4122	-0-	-498	-0-	91	1	3979	2	Y	47	60	1	2	8	7
							52	9									
05	4774	X	4117	-0-	-657	-0-	97	1	3978	2	Y	38	30	1	2	8	13
							42	9									
06	4620	X	3937	-0-	-683	-0-	93	1	3805	2	Y	35	33	1	1	8	14
							39	9									
07	4402	X	4043	-0-	-359	-0-	97	1	3910	2	Y	33	30	1	1	8	16
							36	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. (I) GAS 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	4368	X	4133	-0-	-235	-0-	193	1	3920	2	Y	18	19	1	1	8	1
							20	9									
03	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	221	1	4309	2	Y	19	19	1			1
							21	9									
04	4380	X	4245	-0-	-135	-0-	198	1	4026	2	Y	19	16	1	1	8	3
							21	9									
05	4526	X	4382	-0-	-144	-0-	219	1	4144	2	Y	17	17	1	1	8	2
							19	9									
06	4380	X	4298	-0-	-82	-0-	208	1	4073	2	Y	15	14	1	1	8	2
							17	9									
07	4526	X	4349	-0-	-177	-0-	210	1	4122	2	Y	15	14	1	1	8	2
							17	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4564	X	3535	-0-	-1029	-0-	74	1	3354	2	Y	97	91	1			15
							107	9									
03	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	99	1	4297	2	Y	73	62	1			26
							80	9									
04	5197	X	5197	-0-	-0-	-0-	113	1	4945	2	Y	126	126	1			26
							139	9									
05	5447	X	5447	-0-	-0-	-0-	127	1	5167	2	Y	139	148	1			17
							153	9									
06	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	119	1	4830	2	Y	106	106	1			17
							117	9									
*07	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	116	1	4665	2	Y	106	107	1			16
							117	9									

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
02	18762	X	18762	-0-	-0-	-0-	405	1	18273	2	N	76	1	8			165
							84	9									
03	20545	X	20545	-0-	-0-	-0-	461	1	20015	2	N	63	174	1	1	8	53
							69	9									
04	22950	X	18791	-0-	-4159	-0-	416	1	18300	2	N	68	3	8			118
							75	9									
05	23715	X	19188	-0-	-4527	-0-	456	1	18612	2	N	109	177	1	3	8	47
							120	9									
06	22950	X	18242	-0-	-4708	-0-	436	1	17748	2	N	53	3	8			97
							58	9									
07	20770	X	16104	-0-	-4666	-0-	388	1	15641	2	N	68	3	8			162
							75	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
RICHEY PROPERTIES, INC. 709685
KYLE WELL #: 2 RRCID -> 121733 COMPL. DATE 06/15/1986 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8802 - 9260

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	217	N	217	-0-	-0-	-0-	216	2	1	9	N	1					26
03	217	N	102	-0-	-115	-0-	102	2			N	-0-					26
04	205	N	205	-0-	-0-	-0-	203	2	2	9	N	2					28
05	248	N	148	-0-	-100	-0-	147	2	1	9	N	1					29
06	205	N	205	-0-	-0-	-0-	204	2	1	9	N	1					30
07	217	N	157	-0-	-60	-0-	156	2	1	9	N	1					31

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
OWENS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 082599 COMPL. DATE 05/13/1979 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 9134 - 9407

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1400	N	1292	-0-	-108	-0-	1292	2			Y	-0-					119
03	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	2			Y	-0-					119
04	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2112	2	54	9	Y	49					168
05	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			Y	-0-					168
06	1830	N	1491	-0-	-339	-0-	1491	2			Y	-0-					168
07	2232	N	1334	-0-	-898	-0-	1334	2			Y	-0-					168

SHAW UNIT WELL #: 3 RRCID -> 083724 COMPL. DATE 07/24/1979 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9136 - 9364

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	952	N	698	-0-	-254	-0-	698	2			Y	-0-					-0-
03	1302	N	1172	-0-	-130	-0-	1172	2			Y	-0-					-0-
04	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			Y	-0-					-0-
05	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			Y	-0-					-0-
06	1140	N	1111	-0-	-29	-0-	1100	2	11	9	Y	10	8	8			2
07	1364	N	499	-0-	-865	-0-	499	2			Y	-0-					2

GUILL, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 085694 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9364 PERF. 8463 - 8472

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-

CHRISTIAN WELL #: 3 RRCID -> 097192 COMPL. DATE 11/15/1981 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8560 - 9696

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-

WIENER ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 097197 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9918 PERF. 9780 - 9826

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	131					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	131					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	131					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	131					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	131					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	131					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

GUILL, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 098197 COMPL. DATE 01/22/1982 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8371 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	2			Y	-0-					113
03	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	2457	2			Y	-0-					113
04	1980	N	1948	-0-	-32	-0-	1948	2			Y	-0-					113
05	2418	N	2109	-0-	-309	-0-	2109	2			Y	-0-					113
06	2834	N	2834	-0-	-0-	-0-	2834	2			Y	-0-					113
*07	3100	N	3442	-0-	342	342	3442	2			Y	-0-					113

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
02	672	X	440	-0-	-232	-0-	440	2			Y	-0-					22
03	744	X	274	-0-	-470	-0-	274	2			Y	-0-					22
04	660	X	530	-0-	-130	-0-	530	2			Y	-0-					22
05	496	X	219	-0-	-277	-0-	219	2			Y	-0-					22
06	510	X	510	-0-	-0-	-0-	510	2			Y	-0-					22
07	558	X	227	-0-	-331	-0-	227	2			Y	-0-					22

DAVIS, ELLA MAE WELL #: 1 RRCID -> 116333 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 8530 - 8615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		110	-0-	110	110	110	2			Y	-0-					10
03	T. A.		54	-0-	54	164	54	2			Y	-0-					10
04	T. A.		50	-0-	50	214	50	2			Y	-0-					10
05	286	X	72	-0-	-214	-0-	72	2			Y	-0-					10
06	63	X	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					10
07	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			Y	-0-					10

SHAW UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129683 COMPL. DATE 12/13/1988 TOTAL DEPTH 9473 PERF. 9041 - 9314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2940	X	1415	-0-	-1525	-0-	1415	2			Y	-0-					17
03	3255	X	1346	-0-	-1909	-0-	1346	2			Y	-0-					17
04	3150	X	1082	-0-	-2068	-0-	1082	2			Y	-0-					17
05	2883	X	1975	-0-	-908	-0-	1975	2			Y	-0-					17
06	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	2993	2	46	9	Y	42	39	8			20
*07	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	3583	2			Y	-0-					20

OWENS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130211 COMPL. DATE 01/18/1989 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 9118 - 9394

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

CHRISTIAN WELL #: 4 RRCID -> 134170 COMPL. DATE 03/30/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8480 - 9680

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

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
02	448	N	388	-0-	-60	-0-	388	2			Y	-0-					10
03	496	N	477	-0-	-19	-0-	477	2			Y	-0-					10
04	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			Y	-0-					10
05	434	N	423	-0-	-11	-0-	423	2			Y	-0-					10
06	450	N	423	-0-	-27	-0-	423	2			Y	-0-					10
07	465	N	430	-0-	-35	-0-	430	2			Y	-0-					10

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
02	644	N	478	-0-	-166	-0-	478	2			Y	-0-					95
03	558	N	552	-0-	-6	-0-	552	2			Y	-0-					95
04	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			Y	-0-					95
05	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			Y	-0-					95
06	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			Y	-0-					95
*07	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			Y	-0-					95

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
02	1120	N	435	-0-	-685	-0-	435	2			Y	-0-					14
03	1426	N	542	-0-	-884	-0-	542	2			Y	-0-					14
04	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			Y	-0-					14
05	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			Y	-0-					14
06	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			Y	-0-					14
*07	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	18					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	18					Y	-0-					-0-
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-

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
02	1484	X	646	-0-	-838	-0-	646	2			N	-0-					120
03	1798	X	718	-0-	-1080	-0-	718	2			N	-0-					120
04	1740	X	685	-0-	-1055	-0-	685	2			N	-0-					120
05	1798	X	652	-0-	-1146	-0-	652	2			N	-0-					120
06	690	X	593	-0-	-97	-0-	593	2			N	-0-					120
07	713	X	636	-0-	-77	-0-	636	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
02	196	N	148	-0-	-48	-0-	148	2			Y	-0-					41
03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-					41
04	381	N	381	-0-	-0-	-0-	329	2	52	9	Y	47					88
05	349	N	349	-0-	-0-	-0-	323	2	26	9	Y	24					112
06	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					112
*07	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			Y	-0-					112

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
02	1264	X	1264	-0-	-0-	-0-	1198	2	66	9	Y	60	162	1			37
03	1382	X	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			Y	-0-					37
04	1395	X	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			Y	-0-					37
05	1362	X	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			Y	-0-					37
06	1368	X	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			Y	-0-					37
*07	1456	X	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			Y	-0-					37

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
02	896	N	305	-0-	-591	-0-	305	2			N	-0-					120
03	992	N	353	-0-	-639	-0-	353	2			N	-0-					120
04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					120
05	341	N	291	-0-	-50	-0-	291	2			N	-0-					120
06	330	N	266	-0-	-64	-0-	266	2			N	-0-					120
07	341	N	267	-0-	-74	-0-	267	2			N	-0-					120

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

CHRISTIAN WELL #: 7 RRCID -> 144394 COMPL. DATE 02/10/1993 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8580 - 9720

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

SHAW UNIT WELL #: 8 RRCID -> 146714 COMPL. DATE 08/19/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9117 - 9684

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

OWENS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 157583 COMPL. DATE 01/22/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9063 - 9170

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

OWENS UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 159551 COMPL. DATE 07/20/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9152 - 9256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	868	N	253	-0-	-615	-0-	253	2			Y	-0-					2
03	961	N	202	-0-	-759	-0-	202	2			Y	-0-					2
04	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			Y	-0-					2
05	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			Y	-0-					2
06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	345	2	51	9	Y	46					48
*07	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			Y	-0-					48

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
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-

SHAW UNIT WELL #: 10 RRCID -> 160231 COMPL. DATE 09/04/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9096 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	364	X	45	-0-	-319	-0-	45	2			Y	-0-					40
03	403	X	11	-0-	-392	-0-	11	2			Y	-0-					40
04	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					40
05	372	X	111	-0-	-261	-0-	111	2			Y	-0-					40
06	60	X	18	-0-	-42	-0-	18	2			Y	-0-					40
07	62	X	44	-0-	-18	-0-	44	2			Y	-0-					40

OWENS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 164601 COMPL. DATE 08/07/1997 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9180 - 9284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1512	N	1481	-0-	-31	-0-	1481	2			Y	-0-					8
03	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			Y	-0-					8
04	1560	N	1496	-0-	-64	-0-	1496	2			Y	-0-					8
05	1643	N	1608	-0-	-35	-0-	1608	2			Y	-0-					8
06	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1514	2	152	9	Y	138					146
*07	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1638	2	8	9	Y	7					153

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

SHAW UNIT WELL #: 11 RRCID -> 166125 COMPL. DATE 11/13/1997 TOTAL DEPTH 9362 PERF. 9082 - 9185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					15
03	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					15
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			Y	-0-					15
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

CHRISTIAN WELL #: 10 RRCID -> 170438 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 8542 - 9701

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

GUILL, J. C. WELL #: 4 RRCID -> 170468 COMPL. DATE 08/29/1998 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8476 - 9757

02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			Y	-0-					49
03	248	N	106	-0-	-142	-0-	106	2			Y	-0-					49
04	240	N	126	-0-	-114	-0-	126	2			Y	-0-					49
05	248	N	106	-0-	-142	-0-	106	2			Y	-0-					49
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-					49
*07	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-					49

GUILL, J. C. WELL #: 5 RRCID -> 171382 COMPL. DATE 11/16/1998 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8510 - 9788

02	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-					38
03	186	N	135	-0-	-51	-0-	135	2			Y	-0-					38
04	270	N	203	-0-	-67	-0-	203	2			Y	-0-					38
05	279	N	182	-0-	-97	-0-	182	2			Y	-0-					38
06	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-					38
*07	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			Y	-0-					38

GUILL, J. C. WELL #: 6 RRCID -> 172993 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8430 - 9696

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-

GUILL, J. C. WELL #: 7 RRCID -> 173205 COMPL. DATE 04/06/1999 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8521 - 9796

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
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

CHRISTIAN WELL #: 9 RRCID -> 173234 COMPL. DATE 02/03/1999 TOTAL DEPTH 9836 PERF. 8882 - 9696

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
BALLARD GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 234786 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9012 - 10625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			N	-0-					20
03	1302	N	1204	-0-	-98	-0-	1204	2			N	-0-					20
04	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			N	-0-					20
05	1581	N	1417	-0-	-164	-0-	1417	2			N	-0-					20
06	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			N	-0-					20
07	1519	N	1354	-0-	-165	-0-	1354	2			N	-0-					20

SHAW UNIT WELL #: 12H RRCID -> 245651 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 9191 PERF. 9625 - 12620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10976	X	9472	-0-	-1504	-0-	9472	2			N	-0-					148
03	11935	X	11638	-0-	-297	-0-	11481	2	157	9	N	143	179	1			112
04	11250	X	10923	-0-	-327	-0-	10923	2			N	-0-					112
05	11242	X	11242	-0-	-0-	-0-	11130	2	112	9	N	102	177	1			37
06	11250	X	10719	-0-	-531	-0-	10579	2	140	9	N	127	127	8			37
07	11625	X	10763	-0-	-862	-0-	10763	2			N	-0-					37

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
02	19208	X	18064	-0-	-1144	-0-	17928	2	136	9	N	124	178	1	60	8	23
03	20863	X	19689	-0-	-1174	-0-	19621	2	68	9	N	62					85
04	20070	X	18879	-0-	-1191	-0-	18796	2	83	9	N	75					160
05	20491	X	19139	-0-	-1352	-0-	19078	2	61	9	N	55	178	1			37
06	19440	X	18363	-0-	-1077	-0-	18253	2	110	9	N	100					137
07	19995	X	18823	-0-	-1172	-0-	18733	2	90	9	N	82	177	1			42

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
02	12656	X	11801	-0-	-855	-0-	11679	2	122	9	N	111	39	8			222
03	13671	X	12652	-0-	-1019	-0-	12586	2	66	9	N	60	169	1			113
04	13080	X	12030	-0-	-1050	-0-	11947	2	83	9	N	75					188
05	13051	X	12163	-0-	-888	-0-	12110	2	53	9	N	48	174	1			62
06	12630	X	10760	-0-	-1870	-0-	10691	2	69	9	N	63					125
07	13051	X	7535	-0-	-5516	-0-	7458	2	77	9	N	70					195

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
02	15680	X	14484	-0-	-1196	-0-	14396	2	88	9	N	80	48	8			165
03	16957	X	15594	-0-	-1363	-0-	15548	2	46	9	N	42					207
04	16320	X	14865	-0-	-1455	-0-	14806	2	59	9	N	54	173	1			88
05	16461	X	15235	-0-	-1226	-0-	15189	2	46	9	N	42					130
06	15690	X	13507	-0-	-2183	-0-	13419	2	88	9	N	80	175	1			35
07	16027	X	12062	-0-	-3965	-0-	12011	2	51	9	N	46					81

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
02	13104	X	12331	-0-	-773	-0-	12208	2	123	9	N	112	177	1	41	8	52
03	14198	X	13255	-0-	-943	-0-	13182	2	73	9	N	66					118
04	13620	X	12594	-0-	-1026	-0-	12498	2	96	9	N	87					205
05	13888	X	10083	-0-	-3805	-0-	10028	2	55	9	N	50	173	1			82
06	13200	X	10518	-0-	-2682	-0-	10507	2	11	9	N	10					92
*07	13907	X	13907	-0-	-0-	-0-	13801	2	106	9	N	96					188

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
02	19628	X	16431	-0-	-3197	-0-	16121	2	310	9	N	282	173	1			301
03	21204	X	19091	-0-	-2113	-0-	18484	2	607	9	N	552	703	1			150
04	19710	X	17938	-0-	-1772	-0-	17422	2	516	9	N	469	521	1			98
05	19406	X	18787	-0-	-619	-0-	18106	2	681	9	N	619	354	1			363
06	18480	X	17782	-0-	-698	-0-	17519	2	263	9	N	239	363	1			239
07	19096	X	18359	-0-	-737	-0-	17696	2	663	9	N	603	700	1			142

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
02	29204	X	27259	-0-	-1945	-0-	27259	2			Y	-0-					164
03	32333	X	31453	-0-	-880	-0-	31207	2	246	9	Y	224	270	1			118
04	30780	X	24296	-0-	-6484	-0-	24268	2	28	9	Y	25	70	1			73
05	31806	X	29209	-0-	-2597	-0-	29209	2			Y	-0-					73
06	30450	X	30184	-0-	-266	-0-	30050	2	134	9	Y	122	143	1			52
07	31465	X	30266	-0-	-1199	-0-	30125	2	141	9	Y	128	71	1			109

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
02	36092	X	27670	-0-	-8422	-0-	27670	2			Y	-0-					139
03	39959	X	29222	-0-	-10737	-0-	28884	2	338	9	Y	307	269	1			177
04	38490	X	35468	-0-	-3022	-0-	35428	2	40	9	Y	36	104	1			109
05	39370	X	27402	-0-	-11968	-0-	27402	2			Y	-0-					109
06	29640	X	26846	-0-	-2794	-0-	26645	2	201	9	Y	183	214	1			78
07	36642	X	26767	-0-	-9875	-0-	26556	2	211	9	Y	192	107	1			163

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
FIELDS, C.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214956 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8734 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5405	X	5405	-0-	-0-	-0-	474	1	4884	2	N	43	22	8			161
							47	9									
03	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	545	1	4357	2	N	36	21	8			176
							40	9									
04	5168	X	5168	-0-	-0-	-0-	507	1	4613	2	N	44	24	8			196
							48	9									
05	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	564	1	4384	2	N	49	178	1	24	8	43
							54	9									
06	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	541	1	3781	2	N	31	15	8			59
							34	9									
*07	4998	X	4998	-0-	-0-	-0-	567	1	4396	2	N	32	24	8			67
							35	9									

REEVES GU WELL #: 2 RRCID -> 226178 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 10057 PERF. 8474 - 9650

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 229774 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 10459 PERF. 8874 - 10198

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
KNIGHT, L. G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267447 COMPL. DATE 09/29/2012 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8765 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	952	N	449	-0-	-503	-0-	56	1	374	2	N	17	17	8			64
							19	9									
03	439	N	439	-0-	-0-	-0-	80	1	344	2	N	14	14	8			64
							15	9									
04	346	N	346	-0-	-0-	-0-	61	1	281	2	N	4	4	8			64
							4	9									
05	496	N	408	-0-	-88	-0-	97	1	302	2	N	8	8	8			64
							9	9									
06	440	N	440	-0-	-0-	-0-	84	1	348	2	N	7	7	8			64
							8	9									
*07	418	N	418	-0-	-0-	-0-	97	1	310	2	N	10	10	8			64
							11	9									

FIELDS, C.W. GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267816 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 9578 PERF. 9930 - 12432

02	8092	X	8069	-0-	-23	-0-	162	1	7524	2	N	348	190	1	25	8	160
							383	9									
03	8833	X	8833	-0-	-0-	-0-	190	1	8401	2	N	220	180	1	20	8	180
							242	9									
04	8386	X	8386	-0-	-0-	-0-	182	1	7885	2	N	290	357	1	29	8	84
							319	9									
05	8928	X	8197	-0-	-731	-0-	175	1	7749	2	N	248	182	1	22	8	128
							273	9									
06	8640	X	7970	-0-	-670	-0-	183	1	7577	2	N	191	182	1	16	8	121
							210	9									
07	8928	X	7759	-0-	-1169	-0-	172	1	7418	2	N	154	24	8			251
							169	9									

FIELDS, C. W. GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274754 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 9018 PERF. 9512 - 14636

02	24052	X	18943	-0-	-5109	-0-	390	1	18081	2	N	429	181	1	182	8	148
							472	9									
03	25575	X	20488	-0-	-5087	-0-	447	1	19755	2	N	260	159	8			249
							286	9									
04	23640	X	19191	-0-	-4449	-0-	425	1	18445	2	N	292	177	1	156	8	208
							321	9									
05	24428	X	19468	-0-	-4960	-0-	424	1	18774	2	N	245	180	1	126	8	147
							270	9									
06	22740	X	18709	-0-	-4031	-0-	437	1	18089	2	N	166	165	1	83	8	65
							183	9									
07	20987	X	19654	-0-	-1333	-0-	439	1	18974	2	N	219	132	8			152
							241	9									

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
WILSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 067617 COMPL. DATE 07/09/1976 TOTAL DEPTH 9386 PERF. 8465 - 9177

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-

ROBERTS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 068337 COMPL. DATE 06/20/1997 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9494 - 9554

02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					Y	-0-					-0-
03	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			Y	-0-					-0-
04	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			Y	-0-					-0-
05	468	N	468	-0-	-0-	-0-	447	2	21	9	Y	19	9	1			10
06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	389	2	11	9	Y	10	16	1			4
*07	397	N	397	-0-	-0-	-0-	379	2	18	9	Y	16	9	1			11

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
02	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			Y	-0-					-0-
03	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			Y	-0-					-0-
04	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			Y	-0-					-0-
05	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			Y	-0-					-0-
06	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			Y	-0-					-0-
*07	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			Y	-0-					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 074811 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8361 - 9473

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-

HULL UNIT A WELL #: A 14 RRCID -> 075030 COMPL. DATE 01/18/1978 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 8414 - 9581

02	196	N	144	-0-	-52	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
03	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	168	-0-	-12	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-					-0-
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-					-0-
*07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 075983 COMPL. DATE 07/14/1978 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8455 - 9473

02	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1458	2	56	9	Y	51	55	1			3
03	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	1946	2	59	9	Y	54	47	1			10
04	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2071	2	56	9	Y	51	48	1			13
05	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1715	2	46	9	Y	42	50	1			5
06	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1306	2	44	9	Y	40	35	1			10
*07	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1697	2	40	9	Y	36	35	1			11

FITE UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 077860 COMPL. DATE 06/27/1978 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8386 - 9505

02	4	N	-0-	-0-	-4	-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-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 078006 COMPL. DATE 07/14/1978 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8455 - 9473

02	2800	N	2466	-0-	-334	522	2441	2	25	9	Y	23	15	1			16
03	3100	N	2978	-0-	-122	400	2953	2	25	9	Y	23	28	1			11
04	3000	N	2738	-0-	-262	138	2716	2	22	9	Y	20	22	1			9
05	2720	N	2582	-0-	-138	-0-	2561	2	21	9	Y	19	22	1			6
06	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	2551	2	17	9	Y	15	18	1			3
*07	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	2586	2	14	9	Y	13	11	1			5

DENNARD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 078420 COMPL. DATE 07/23/1978 TOTAL DEPTH 9637 PERF. 8317 - 8546

02	1232	N	778	-0-	-454	-0-	778	2			Y	-0-					-0-
03	1395	N	1296	-0-	-99	-0-	1296	2			Y	-0-					-0-
04	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			Y	-0-					-0-
05	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			Y	-0-					-0-
06	1260	N	898	-0-	-362	-0-	898	2			Y	-0-					-0-
*07	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	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 18 T RRCID -> 078425 COMPL. DATE 08/13/1978 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8292 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1630	2	20	9	Y	18	12	1			13
03	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1719	2	26	9	Y	24	29	1			8
04	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1879	2	25	9	Y	23	23	1			8
05	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1779	2	26	9	Y	24	18	1			14
06	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1584	2	24	9	Y	22	29	1			7
*07	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1628	2	40	9	Y	36	32	1			11

DAVIS, A. L. WELL #: 1 RRCID -> 078720 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 9611 PERF. 8934 - 9391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	2166	-0-	-634	3870	2164	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	3100	N	2646	-0-	-454	3416	2643	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
04	3000	N	2109	-0-	-891	2525	2098	2	11	9	Y	10	8	1			2
05	3100	N	1990	-0-	-1110	1415	1980	2	10	9	Y	9	9	1			2
*06	3000	N	2074	-0-	-926	489	2064	2	10	9	Y	9	9	1			2
*07	2555	N	2066	-0-	-489	-0-	2055	2	11	9	Y	10	11	1			1

HEBERT #1 WELL #: 1 RRCID -> 078848 COMPL. DATE 06/29/1978 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8531 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	476	N	438	-0-	-38	-0-	438	2			Y	-0-					-0-
03	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			Y	-0-					-0-
04	540	N	499	-0-	-41	-0-	499	2			Y	-0-					-0-
05	496	N	472	-0-	-24	-0-	472	2			Y	-0-					-0-
*06	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			Y	-0-					-0-
*07	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-					-0-

HUDSON, NELL WELL #: 1 RRCID -> 078936 COMPL. DATE 08/25/1978 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8481 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	980	N	951	-0-	-29	-0-	929	2	22	9	Y	20	19	1			3
03	1054	N	1032	-0-	-22	-0-	1007	2	25	9	Y	23	24	1			2
04	981	N	981	-0-	-0-	-0-	956	2	25	9	Y	23	21	1			4
05	1054	N	1038	-0-	-16	-0-	992	2	46	9	Y	42	37	1			9
*06	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	980	2	66	9	Y	60	58	1			11
*07	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1010	2	75	9	Y	68	71	1			8

BURTON, JOHN W. WELL #: 1 RRCID -> 079177 COMPL. DATE 09/22/1978 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 9204 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	2600	2			Y	-0-					-0-
03	2914	N	2403	-0-	-511	-0-	2403	2			Y	-0-					-0-
04	2490	N	2247	-0-	-243	-0-	2247	2			Y	-0-					-0-
05	2883	N	2338	-0-	-545	-0-	2338	2			Y	-0-					-0-
*06	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2372	2			Y	-0-					-0-
*07	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	2483	2			Y	-0-					-0-

HALL, H. UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 079263 COMPL. DATE 10/06/1978 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8310 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			Y	-0-					-0-
03	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			Y	-0-					-0-
04	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			Y	-0-					-0-
05	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			Y	-0-					-0-
06	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			Y	-0-					-0-
*07	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			Y	-0-					-0-

HANCOCK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079296 COMPL. DATE 10/18/1978 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8760 - 9196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1933	X	1933	-0-	-0-	-0-	117	1	1816	2	Y	-0-					-0-
03	2060	X	2060	-0-	-0-	-0-	124	1	1936	2	Y	-0-					-0-
04	1879	X	1879	-0-	-0-	-0-	109	1	1770	2	Y	-0-					-0-
05	1854	X	1854	-0-	-0-	-0-	113	1	1741	2	Y	-0-					-0-
06	1710	X	1521	-0-	-189	-0-	94	1	1427	2	Y	-0-					-0-
*07	1770	X	1770	-0-	-0-	-0-	111	1	1659	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
02	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2362	2			Y	-0-					-0-
03	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	2634	2			Y	-0-					-0-
04	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	2569	2			Y	-0-					-0-
05	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	2751	2			Y	-0-					-0-
06	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	2547	2			Y	-0-					-0-
*07	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2			Y	-0-					-0-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 080596 COMPL. DATE 12/04/1978 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 8478 - 9507

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-

COLLINS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 080945 COMPL. DATE 12/30/1978 TOTAL DEPTH 9611 PERF. 8458 - 9510

02	504	N	245	-0-	-259	-0-	245	2			Y	-0-					-0-
03	310	N	246	-0-	-64	-0-	246	2			Y	-0-					-0-
04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			Y	-0-					-0-
05	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			Y	-0-					-0-
06	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			Y	-0-					-0-
*07	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 081926 COMPL. DATE 02/18/2003 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 8388 - 9505

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-

MOORE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 081989 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 8438 - 9480

02	1902	N	1792	-0-	-110	-0-	1792	2			Y	-0-					-0-
03	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2			Y	-0-					-0-
04	1860	N	1833	-0-	-27	-0-	1833	2			Y	-0-					-0-
05	1922	N	1911	-0-	-11	-0-	1911	2			Y	-0-					-0-
06	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2			Y	-0-					-0-
*07	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2			Y	-0-					-0-

WILLIAMSON WELL #: 1 RRCID -> 082810 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8797 - 9155

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-

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 3 RRCID -> 083076 COMPL. DATE 06/15/1979 TOTAL DEPTH 9568 PERF. 9279 - 9380

02	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	2412	2			Y	-0-					-0-
03	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	2639	2			Y	-0-					-0-
04	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2446	2			Y	-0-					-0-
05	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2399	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*06	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2505	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*07	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2405	2	2	9	Y	2	2	1			-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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2	Y	-0-			-0-
03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2	Y	-0-			-0-
04	120	N	47	-0-	-73	-0-	47	2	Y	-0-			-0-
05	124	N	58	-0-	-66	-0-	58	2	Y	-0-			-0-
06	90	N	65	-0-	-25	-0-	65	2	Y	-0-			-0-
*07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2	Y	-0-			-0-

BRANNON WELL #: 1 RRCID -> 083948 COMPL. DATE 02/11/1979 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8560 - 9462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	737	N	737	-0-	-0-	-0-	731	2 6 9	Y	5	5	1	1
03	814	N	814	-0-	-0-	-0-	807	2 7 9	Y	6	6	1	1
04	783	N	783	-0-	-0-	-0-	777	2 6 9	Y	5	5	1	1
05	862	N	862	-0-	-0-	-0-	851	2 11 9	Y	10	9	1	2
*06	825	N	825	-0-	-0-	-0-	815	2 10 9	Y	9	9	1	2
*07	852	N	852	-0-	-0-	-0-	841	2 11 9	Y	10	11	1	1

DUNLAP UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 084857 COMPL. DATE 09/26/1997 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9014 - 9123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	448	N	312	-0-	-136	-0-	306	2 6 9	Y	5	5	1	1
03	496	N	439	-0-	-57	-0-	431	2 8 9	Y	7	7	1	1
04	462	N	462	-0-	-0-	-0-	455	2 7 9	Y	6	6	1	1
05	381	N	381	-0-	-0-	-0-	373	2 8 9	Y	7	6	1	2
06	420	N	310	-0-	-110	-0-	309	2 1 9	Y	1	3	1	-0-
*07	269	N	269	-0-	-0-	-0-	265	2 4 9	Y	4	3	1	1

HULL UNIT B WELL #: B 2 RRCID -> 084999 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 9636 PERF. 8401 - 9543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	1631	-0-	-1169	560	1575	2 56 9	Y	51	38	1	25
03	2602	N	2042	-0-	-560	-0-	2001	2 41 9	Y	37	53	1	9
04	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1909	2 44 9	Y	40	25	1	24
05	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2064	2 63 9	Y	57	63	1	18
06	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	1974	2 45 9	Y	41	49	1	10
*07	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2137	2 50 9	Y	45	37	1	18

PAGE, L.E. WELL #: 1 RRCID -> 085143 COMPL. DATE 05/31/1979 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8544 - 9463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	476	N	309	-0-	-167	-0-	308	2 1 9	Y	1	1	1	-0-
03	403	N	294	-0-	-109	-0-	293	2 1 9	Y	1	1	1	-0-
04	355	N	355	-0-	-0-	-0-	354	2 1 9	Y	1	1	1	-0-
05	341	N	268	-0-	-73	-0-	267	2 1 9	Y	1	1	1	-0-
06	270	N	253	-0-	-17	-0-	252	2 1 9	Y	1	1	1	-0-
*07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2	Y	-0-			-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 085305 COMPL. DATE 04/30/1979 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8512 - 9434

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
02	672	N	550	-0-	-122	-0-	548	2 2 9	Y	2	2	1	-0-
03	713	N	672	-0-	-41	-0-	670	2 2 9	Y	2	2	1	-0-
04	685	N	685	-0-	-0-	-0-	683	2 2 9	Y	2	2	1	-0-
05	694	N	694	-0-	-0-	-0-	691	2 3 9	Y	3	2	1	1
06	660	N	645	-0-	-15	-0-	642	2 3 9	Y	3	3	1	1
*07	670	N	670	-0-	-0-	-0-	667	2 3 9	Y	3	4	1	-0-

FENDER, H. R. WELL #: 1 RRCID -> 085306 COMPL. DATE 05/04/1979 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 8510 - 9379

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
02	504	N	489	-0-	-15	-0-	479	2 10 9	Y	9	9	1	1
03	558	N	535	-0-	-23	-0-	522	2 13 9	Y	12	12	1	1
04	570	N	483	-0-	-87	-0-	470	2 13 9	Y	12	11	1	2
05	542	N	542	-0-	-0-	-0-	540	2 2 9	Y	2	4	1	-0-
06	510	N	474	-0-	-36	-0-	474	2	Y	-0-			-0-
*07	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2	Y	-0-			-0-

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
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-

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
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-

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
02	112	N	99	-0-	-13	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	63	-0-	-27	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
02	1204	N	1192	-0-	-12	-0-	1175	2	17	9	Y	15	14	1			2
03	1271	N	1241	-0-	-30	-0-	1222	2	19	9	Y	17	17	1			2
04	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1223	2	18	9	Y	16	15	1			3
05	1333	N	1305	-0-	-28	-0-	1288	2	17	9	Y	15	15	1			3
06	1200	N	1161	-0-	-39	-0-	1153	2	8	9	Y	7	9	1			1
*07	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1159	2	4	9	Y	4	5	1			-0-

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
02	588	N	538	-0-	-50	-0-	532	2	6	9	Y	5	4	1			1
03	581	N	581	-0-	-0-	-0-	578	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
04	660	N	461	-0-	-199	-0-	457	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
05	619	N	619	-0-	-0-	-0-	615	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
06	570	N	516	-0-	-54	-0-	504	2	12	9	Y	11	8	1			3
*07	613	N	613	-0-	-0-	-0-	609	2	4	9	Y	4	6	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
02	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1705	2	23	9	Y	21	20	1			3
03	1798	N	1621	-0-	-177	-0-	1596	2	25	9	Y	23	24	1			2
04	1740	N	1291	-0-	-449	-0-	1280	2	11	9	Y	10	11	1			1
05	1798	N	1296	-0-	-502	-0-	1292	2	4	9	Y	4	4	1			1
06	1560	N	1132	-0-	-428	-0-	1129	2	3	9	Y	3	3	1			1
*07	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1879	2	2	9	Y	2	3	1			-0-

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
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-

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
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-

BLEAKLEY, P. J. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089997 COMPL. DATE 09/29/1980 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9013 - 9170

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-

WILSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097196 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 9663 PERF. 8326 - 9540

02	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1617	2	26	9	Y	24	14	1			14
03	1736	N	1631	-0-	-105	-0-	1601	2	30	9	Y	27	36	1			5
04	1560	N	1330	-0-	-230	-0-	1304	2	26	9	Y	24	21	1			8
05	1736	N	1624	-0-	-112	-0-	1600	2	24	9	Y	22	21	1			9
06	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1685	2	22	9	Y	20	21	1			8
*07	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1470	2	22	9	Y	20	22	1			6

ROBERTS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 097406 COMPL. DATE 09/30/1981 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8514 - 9542

02	616	N	545	-0-	-71	-0-	544	2	1	9	Y	1					1
03	651	N	591	-0-	-60	-0-	591	2			Y	-0-					1
04	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			Y	-0-					1
05	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			Y	-0-	1	1			-0-
06	753	N	753	-0-	-0-	-0-	752	2	1	9	Y	1					1
*07	758	N	758	-0-	-0-	-0-	757	2	1	9	Y	1					-0-

FITE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 097940 COMPL. DATE 01/08/1982 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8468 - 9163

02	2800	N	1575	-0-	-1225	3445	1567	2	8	9	Y	7	11	1			4
03	3100	N	944	-0-	-2156	1289	943	2	1	9	Y	1					5
04	1710	N	273	-0-	-1437	-0-	269	2	4	9	Y	4					9
05	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	2539	2	8	9	Y	7	10	1			6
06	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2312	2	10	9	Y	9					15
*07	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2094	2	7	9	Y	6	16	1			5

HULL UNIT A WELL #: A 22 RRCID -> 097941 COMPL. DATE 12/15/1981 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 8437 - 9641

02	336	N	331	-0-	-5	-0-	331	2			Y	-0-					-0-
03	341	N	278	-0-	-63	-0-	278	2			Y	-0-					-0-
04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	410	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	372	N	366	-0-	-6	-0-	364	2	2	9	Y	2	1	1			1
06	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			Y	-0-	1	1			-0-
*07	389	N	389	-0-	-0-	-0-	388	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 4 RRCID -> 098673 COMPL. DATE 03/24/1982 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8393 - 9128

02	2240	N	1315	-0-	-925	-0-	1298	2	17	9	Y	15	12	1			9
03	2356	N	1385	-0-	-971	-0-	1373	2	12	9	Y	11	15	1			5
04	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2478	2	17	9	Y	15	15	1			5
05	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1605	2	18	9	Y	16	18	1			3
06	1350	N	1329	-0-	-21	-0-	1315	2	14	9	Y	13	11	1			5
*07	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	2569	2	3	9	Y	3	4	1			4

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
02	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			Y	-0-					-0-
03	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			Y	-0-					-0-
04	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			Y	-0-					-0-
05	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			Y	-0-					-0-
06	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2			Y	-0-					-0-
*07	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2			Y	-0-					-0-

COLLINS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 099226 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 8493 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			Y	-0-					-0-
03	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			Y	-0-					-0-
04	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			Y	-0-					-0-
05	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			Y	-0-					-0-
06	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			Y	-0-					-0-
*07	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			Y	-0-					-0-

HALL WELL #: 2 RRCID -> 100007 COMPL. DATE 05/10/1982 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 8734 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2489	N	1875	-0-	-614	-0-	1854	2	21	9	Y	19	15	1			12
03	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2170	2	21	9	Y	19	28	1			3
04	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2011	2	19	9	Y	17	14	1			6
05	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2042	2	19	9	Y	17	14	1			9
06	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	1995	2	20	9	Y	18	20	1			7
*07	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1925	2	17	9	Y	15	13	1			9

WHITAKER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 100231 COMPL. DATE 06/14/1984 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8460 - 8806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1120	N	-0-	-0-	-1120	-0-					Y	-0-					-0-
03	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					-0-
04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 2 RRCID -> 100691 COMPL. DATE 02/04/1982 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8501 - 9418

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

TOMPKINS WELL #: 1 RRCID -> 100692 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9806 - 9873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			Y	-0-					-0-
03	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			Y	-0-					-0-
04	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			Y	-0-					-0-
05	775	N	333	-0-	-442	-0-	333	2			Y	-0-					-0-
*06	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			Y	-0-					-0-
*07	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			Y	-0-					-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100693 COMPL. DATE 06/22/1982 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8466 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2856	X	2555	-0-	-301	-0-	2544	2	11	9	Y	10	6	1			7
03	3038	X	2867	-0-	-171	-0-	2855	2	12	9	Y	11	13	1			5
04	2850	X	2444	-0-	-406	-0-	2433	2	11	9	Y	10	11	1			4
05	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	3003	2	10	9	Y	9	10	1			3
06	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	2862	2	8	9	Y	7	9	1			1
07	2852	X	2841	-0-	-11	-0-	2834	2	7	9	Y	6	5	1			2

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
02	3164	X	3111	-0-	-53	-0-	3067	2	44	9	Y	40	43	1			2
03	3503	X	3409	-0-	-94	-0-	3362	2	47	9	Y	43	37	1			8
04	3390	X	3253	-0-	-137	-0-	3210	2	43	9	Y	39	37	1			10
05	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	3448	2	36	9	Y	33	39	1			4
06	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	3484	2	35	9	Y	32	28	1			8
*07	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	3645	2	30	9	Y	27	27	1			8

MANGHAM UNIT WELL #: 4 RRCID -> 101572 COMPL. DATE 06/24/1982 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 9483 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3416	X	3161	-0-	-255	-0-	3161	2			Y	-0-					2
03	3782	X	3732	-0-	-50	-0-	3732	2			Y	-0-					2
04	3600	X	3503	-0-	-97	-0-	3503	2			Y	-0-					2
05	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	3717	2	3	9	Y	3	5	1			-0-
06	3600	X	3402	-0-	-198	-0-	3400	2	2	9	Y	2					2
07	3720	X	3512	-0-	-208	-0-	3511	2	1	9	Y	1					2

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 101573 COMPL. DATE 07/20/1982 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8469 - 9194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1820	N	1597	-0-	-223	-0-	1595	2	2	9	Y	2	2	1			2
03	2015	N	1469	-0-	-546	-0-	1467	2	2	9	Y	2	3	1			1
04	1650	N	815	-0-	-835	-0-	814	2	1	9	Y	1	1	1			1
05	1767	N	878	-0-	-889	-0-	877	2	1	9	Y	1	1	1			1
06	1410	N	1019	-0-	-391	-0-	1018	2	1	9	Y	1	1	1			1
*07	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1214	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	1960	-0-	-840	457	1951	2	9	9	Y	8	11	1			1
03	2650	N	2193	-0-	-457	-0-	2184	2	9	9	Y	8	7	1			2
04	2040	N	2023	-0-	-17	-0-	2017	2	6	9	Y	5	5	1			2
05	2170	N	2146	-0-	-24	-0-	2143	2	3	9	Y	3	5	1			-0-
06	2100	N	2036	-0-	-64	-0-	2032	2	4	9	Y	4	3	1			1
*07	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2152	2	3	9	Y	3	2	1			2

HULL A-16 UNIT WELL #: A 27 RRCID -> 102196 COMPL. DATE 10/02/1982 TOTAL DEPTH 9669 PERF. 8338 - 9575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
04	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
05	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			Y	-0-					-0-
06	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			Y	-0-					-0-
*07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					-0-

LILLY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 102638 COMPL. DATE 10/14/1982 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 9536 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	672	N	553	-0-	-119	-0-	553	2			Y	-0-					-0-
03	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			Y	-0-					-0-
04	570	N	341	-0-	-229	-0-	341	2			Y	-0-					-0-
05	620	N	304	-0-	-316	-0-	304	2			Y	-0-					-0-
06	840	N	563	-0-	-277	-0-	563	2			Y	-0-					-0-
*07	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			Y	-0-					-0-

DUNLAP UNIT WELL #: 2 RRCID -> 102816 COMPL. DATE 11/02/1982 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8845 - 9041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			Y	-0-					-0-
03	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			Y	-0-					-0-
04	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			Y	-0-					-0-
05	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			Y	-0-					-0-
06	630	N	616	-0-	-14	-0-	616	2			Y	-0-					-0-
*07	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	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
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOORE, C. E. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 102961 COMPL. DATE 11/05/1982 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8322 - 9207

02	2363	X	2363	-0-	-0-	-0-	2363	2			N	-0-					-0-
03	2577	X	2577	-0-	-0-	-0-	2577	2			N	-0-					-0-
04	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	3094	2			N	-0-					-0-
05	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-	2612	2			N	-0-					-0-
06	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	3155	2			N	-0-					-0-
*07	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	3194	2			N	-0-					-0-

BLACK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 103242 COMPL. DATE 10/25/1990 TOTAL DEPTH 9642 PERF. 8421 - 9246

02	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			Y	-0-					-0-
03	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			Y	-0-					-0-
04	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			Y	-0-					-0-
05	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			Y	-0-					-0-
06	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			Y	-0-					-0-
*07	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			Y	-0-					-0-

MASON WELL #: 2 RRCID -> 103898 COMPL. DATE 09/03/1982 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8494 - 9394

02	336	N	323	-0-	-13	-0-	320	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
03	372	N	349	-0-	-23	-0-	346	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
04	360	N	327	-0-	-33	-0-	323	2	4	9	Y	4	3	1			1
05	372	N	330	-0-	-42	-0-	324	2	6	9	Y	5	5	1			1
06	330	N	322	-0-	-8	-0-	312	2	10	9	Y	9	8	1			2
*07	321	N	321	-0-	-0-	-0-	311	2	10	9	Y	9	10	1			1

FENDER, H. R. WELL #: 2 RRCID -> 103900 COMPL. DATE 09/21/1982 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 8556 - 9402

02	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1139	2	11	9	Y	10	10	1			1
03	1426	N	1324	-0-	-102	-0-	1311	2	13	9	Y	12	12	1			1
04	1230	N	1218	-0-	-12	-0-	1205	2	13	9	Y	12	11	1			2
05	1271	N	1050	-0-	-221	-0-	1046	2	4	9	Y	4	6	1			-0-
06	1290	N	503	-0-	-787	-0-	503	2			Y	-0-					-0-
*07	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			Y	-0-					-0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 104315 COMPL. DATE 10/11/1982 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8531 - 9450

02	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1009	2	7	9	Y	6	6	1			1
03	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1088	2	9	9	Y	8	8	1			1
04	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1024	2	8	9	Y	7	7	1			1
05	992	N	957	-0-	-35	-0-	949	2	8	9	Y	7	7	1			1
*06	972	N	972	-0-	-0-	-0-	964	2	8	9	Y	7	7	1			1
*07	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1012	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

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
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-

HUDSON, NELL WELL #: 2 T RRCID -> 108145 COMPL. DATE 01/31/1983 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8492 - 9420

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

HEBERT WELL #: 2 RRCID -> 108492 COMPL. DATE 06/30/1983 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8592 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	551	N	551	-0-	-0-	-0-	549	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	558	N	432	-0-	-126	-0-	430	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	600	N	430	-0-	-170	-0-	428	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	620	N	525	-0-	-95	-0-	524	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*06	490	N	490	-0-	-0-	-0-	489	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*07	416	N	416	-0-	-0-	-0-	415	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

SOUTHLAND PAPER WELL #: 2 RRCID -> 109203 COMPL. DATE 05/31/1983 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8556 - 9404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	896	X	803	-0-	-93	-0-	797	2	6	9	Y	5	4	1			1
03	992	X	647	-0-	-345	-0-	643	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
04	1170	X	487	-0-	-683	-0-	481	2	6	9	Y	5	4	1			1
05	1209	X	242	-0-	-967	-0-	241	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
06	1170	X	185	-0-	-985	-0-	184	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	899	X	594	-0-	-305	-0-	588	2	6	9	Y	5	4	1			1

PAGE, L.E. WELL #: 2 RRCID -> 109955 COMPL. DATE 09/06/1983 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8592 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			Y	-0-					-0-
03	472	N	472	-0-	-0-	-0-	459	2	13	9	Y	12	11	1			1
04	453	N	453	-0-	-0-	-0-	440	2	13	9	Y	12	11	1			2
05	450	N	450	-0-	-0-	-0-	438	2	12	9	Y	11	11	1			2
*06	424	N	424	-0-	-0-	-0-	412	2	12	9	Y	11	11	1			2
*07	443	N	443	-0-	-0-	-0-	430	2	13	9	Y	12	13	1			1

WILLIAMSON WELL #: 2 RRCID -> 110325 COMPL. DATE 08/23/1983 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8567 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2071	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
03	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	2544	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
04	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2056	2	6	9	Y	5	4	1			1
05	2294	N	2108	-0-	-186	-0-	2102	2	6	9	Y	5	5	1			1
*06	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2390	2	6	9	Y	5	5	1			1
*07	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2309	2	7	9	Y	6	6	1			1

GRAVES, DORIS WELL #: 1A RRCID -> 111890 COMPL. DATE 12/12/1983 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8644 - 9531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			Y	-0-					-0-
03	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			Y	-0-					-0-
04	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			Y	-0-					-0-
05	465	N	389	-0-	-76	-0-	389	2			Y	-0-					-0-
06	450	N	380	-0-	-70	-0-	380	2			Y	-0-					-0-
*07	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	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
02	308	N	300	-0-	-8	-0-	300	2			Y	-0-					-0-
03	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			Y	-0-					-0-
04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			Y	-0-					-0-
05	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			Y	-0-					-0-
06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			Y	-0-					-0-
*07	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-					-0-

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
02	3192	X	3096	-0-	-96	-0-	3096	2			Y	-0-					-0-
03	3534	X	3427	-0-	-107	-0-	3427	2			Y	-0-					-0-
04	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	3342	2			Y	-0-					-0-
05	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	3443	2			Y	-0-					-0-
*06	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	3342	2			Y	-0-					-0-
*07	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	3455	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
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-

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
02	1036	X	798	-0-	-238	-0-	798	2			Y	-0-					-0-
03	1736	X	405	-0-	-1331	-0-	405	2			Y	-0-					-0-
04	1680	X	984	-0-	-696	-0-	984	2			Y	-0-					-0-
05	1736	X	1250	-0-	-486	-0-	1249	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	1680	X	3	-0-	-1677	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
*07	1555	X	1555	-0-	-0-	-0-	1554	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

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
02	2800	N	1547	-0-	-1253	1327	1483	2	64	9	Y	58	51	1			23
03	3100	N	3797	-0-	697	2024	3743	2	54	9	Y	49	60	1			12
04	3000	N	3031	-0-	31	2055	2974	2	57	9	Y	52	32	1			32
05	3100	N	2369	-0-	-731	1324	2288	2	81	9	Y	74	83	1			23
06	3693	X	2369	-0-	-1324	-0-	2308	2	61	9	Y	55	65	1			13
*07	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	3586	2	65	9	Y	59	48	1			24

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
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-

COLLINS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130393 COMPL. DATE 03/08/1989 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8417 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1964	N	1896	-0-	-68	-0-	1850	2	46	9	Y	42	45	1			3
03	2046	N	1744	-0-	-302	-0-	1696	2	48	9	Y	44	39	1			8
04	1980	N	1659	-0-	-321	-0-	1612	2	47	9	Y	43	40	1			11
05	2046	N	1626	-0-	-420	-0-	1589	2	37	9	Y	34	41	1			4
06	3000	N	4719	-0-	1719	1719	4682	2	37	9	Y	34	29	1			9
*07	3100	N	4432	-0-	1332	3051	4400	2	32	9	Y	29	29	1			9

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

FITE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 130503 COMPL. DATE 02/14/1989 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8456 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11156	X	2427	-0-	-8729	-0-	2419	2	8	9	Y	7	9	1			5
03	2570	X	2570	-0-	-0-	-0-	2570	2			Y	-0-					5
04	2619	X	2619	-0-	-0-	-0-	2616	2	3	9	Y	3					8
05	2616	X	2616	-0-	-0-	-0-	2612	2	4	9	Y	4	8	1			4
06	2400	X	2295	-0-	-105	-0-	2289	2	6	9	Y	5					9
07	2480	X	2469	-0-	-11	-0-	2467	2	2	9	Y	2	8	1			3

MANGHAM UNIT WELL #: 5 RRCID -> 130507 COMPL. DATE 02/23/1989 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8369 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1260	N	1222	-0-	-38	-0-	1215	2	7	9	Y	6	3	1			5
03	1395	N	1307	-0-	-88	-0-	1304	2	3	9	Y	3	7	1			1
04	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1236	2	4	9	Y	4	4	1			1
05	1364	N	1254	-0-	-110	-0-	1250	2	4	9	Y	4	4	1			1
06	1260	N	1194	-0-	-66	-0-	1190	2	4	9	Y	4					5
*07	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1175	2	2	9	Y	2	3	1			4

ROBERTS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 130510 COMPL. DATE 03/24/1989 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8386 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	840	N	813	-0-	-27	-0-	812	2	1	9	Y	1					1
03	930	N	910	-0-	-20	-0-	910	2			Y	-0-					1
04	870	N	858	-0-	-12	-0-	858	2			Y	-0-					1
05	924	N	924	-0-	-0-	-0-	923	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
06	885	N	885	-0-	-0-	-0-	884	2	1	9	Y	1					1
*07	903	N	903	-0-	-0-	-0-	902	2	1	9	Y	1					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130591 COMPL. DATE 03/02/1989 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 8318 - 9462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2828	X	2682	-0-	-146	-0-	2593	2	89	9	Y	81	103	1			12
03	3131	X	2889	-0-	-242	-0-	2802	2	87	9	Y	79	68	1			23
04	3000	X	2541	-0-	-459	-0-	2494	2	47	9	Y	43	50	1			16
05	3100	X	2589	-0-	-511	-0-	2549	2	40	9	Y	36	50	1			2
06	3000	X	2610	-0-	-390	-0-	2578	2	32	9	Y	29	24	1			7
07	2976	X	2673	-0-	-303	-0-	2640	2	33	9	Y	30	17	1			20

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
02	2800	N	2590	-0-	-210	5213	2581	2	9	9	Y	8	6	1			4
03	3100	N	2963	-0-	-137	5076	2957	2	6	9	Y	5	8	1			1
04	3000	N	2727	-0-	-273	4803	2719	2	8	9	Y	7	4	1			4
05	3100	N	3352	-0-	252	5055	3343	2	9	9	Y	8	9	1			3
06	3000	N	3089	-0-	89	5144	3083	2	6	9	Y	5	7	1			1
*07	3100	N	3153	-0-	53	5197	3145	2	8	9	Y	7	5	1			3

NEAL WELL #: 2 RRCID -> 130602 COMPL. DATE 04/02/1989 TOTAL DEPTH 9656 PERF. 9415 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	2847	2			N	-0-					-0-
03	3069	X	3067	-0-	-2	-0-	3067	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	2835	-0-	-135	-0-	2835	2			N	-0-					-0-
05	3069	X	3067	-0-	-2	-0-	3067	2			N	-0-					-0-
06	2970	X	2799	-0-	-171	-0-	2799	2			N	-0-					-0-
07	3069	X	2377	-0-	-692	-0-	2377	2			N	-0-					-0-

BLACK UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130725 COMPL. DATE 04/21/1989 TOTAL DEPTH 9679 PERF. 8402 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2168	2	10	9	Y	9	9	1			7
03	2962	N	2962	-0-	-0-	-0-	2953	2	9	9	Y	8	9	1			6
04	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	2692	2	10	9	Y	9	9	1			6
05	2965	N	2965	-0-	-0-	-0-	2953	2	12	9	Y	11	9	1			8
06	3000	N	3012	-0-	12	12	3001	2	11	9	Y	10	16	1			2
*07	3100	N	3188	-0-	88	100	3176	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

HULL UNIT A WELL #: A 32 RRCID -> 130875 COMPL. DATE 05/04/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8301 - 9555

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

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	1893	-0-	-907	1344	1886	2	7	9	Y	6	7	1			2
03	3100	N	2245	-0-	-855	489	2237	2	8	9	Y	7	4	1			5
04	2602	N	2113	-0-	-489	-0-	2109	2	4	9	Y	4	4	1			5
05	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2349	2	6	9	Y	5	7	1			3
06	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2217	2	6	9	Y	5	4	1			4
*07	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2251	2	6	9	Y	5	4	1			5

SMITH-BIRD WELL #: 4 RRCID -> 131092 COMPL. DATE 05/25/1989 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8494 - 9514

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

HANCOCK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 131172 COMPL. DATE 06/09/1989 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8542 - 9243

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	197	1	3110	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
03	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	211	1	3747	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
04	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	200	1	3503	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
05	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	221	1	3913	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
06	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	214	1	3721	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
*07	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	218	1	3574	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 131174 COMPL. DATE 05/31/1989 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8420 - 9492

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	2512	2	99	9	Y	90	98	1			5
03	2868	N	2868	-0-	-0-	-0-	2760	2	108	9	Y	98	85	1			18
04	2984	N	2984	-0-	-0-	-0-	2884	2	100	9	Y	91	85	1			24
05	3022	N	3022	-0-	-0-	-0-	2939	2	83	9	Y	75	89	1			10
06	2851	N	2851	-0-	-0-	-0-	2772	2	79	9	Y	72	63	1			19
*07	2873	N	2873	-0-	-0-	-0-	2805	2	68	9	Y	62	62	1			19

HULL UNIT A WELL #: A 40 RRCID -> 131331 COMPL. DATE 06/20/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8282 - 9510

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

LILLY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 131389 COMPL. DATE 06/14/1989 TOTAL DEPTH 9741 PERF. 8418 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	980	X	899	-0-	-81	-0-	876	2	23	9	Y	21	17	1			21
03	1085	X	972	-0-	-113	-0-	938	2	34	9	Y	31	33	1			19
04	1242	X	1242	-0-	-0-	-0-	1191	2	51	9	Y	46	42	1			23
05	1092	X	1092	-0-	-0-	-0-	1044	2	48	9	Y	44	44	1			23
06	1307	X	1307	-0-	-0-	-0-	1261	2	46	9	Y	42	45	1			20
*07	1279	X	1279	-0-	-0-	-0-	1245	2	34	9	Y	31	25	1			26

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
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-

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
02	2800	N	2619	-0-	-181	8660	2619	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	2849	-0-	-251	8409	2849	2			Y	-0-					-0-
04	11063	X	2654	-0-	-8409	-0-	2654	2			Y	-0-					-0-
05	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	2858	2			Y	-0-					-0-
06	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	3000	2			Y	-0-					-0-
*07	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	3168	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
02	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1521	2	2	9	Y	2					2
03	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			Y	-0-					2
04	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			Y	-0-					2
05	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1747	2	1	9	Y	1	3	1			-0-
06	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1574	2	1	9	Y	1					1
*07	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2			Y	-0-					1

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
02	2800	N	1933	-0-	-867	242	1933	2			Y	-0-					-0-
03	2335	N	2093	-0-	-242	-0-	2093	2			Y	-0-					-0-
04	2070	N	1832	-0-	-238	-0-	1832	2			Y	-0-					-0-
05	2139	N	1886	-0-	-253	-0-	1886	2			Y	-0-					-0-
06	2040	N	1715	-0-	-325	-0-	1715	2			Y	-0-					-0-
*07	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2			Y	-0-					-0-

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
02	2800	N	4012	-0-	1212	1212	3925	2	87	9	Y	79	76	1			39
03	3100	N	3826	-0-	726	1938	3731	2	95	9	Y	86	119	1			6
04	3000	N	3663	-0-	663	2601	3574	2	89	9	Y	81	80	1			7
05	5582	X	2981	-0-	-2601	-0-	2903	2	78	9	Y	71	40	1			38
06	2127	X	2127	-0-	-0-	-0-	2054	2	73	9	Y	66	79	1			25
*07	2210	X	2210	-0-	-0-	-0-	2149	2	61	9	Y	55	80	1			-0-

HULL UNIT A WELL #: A 44 RRCID -> 131631 COMPL. DATE 07/28/1989 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 8298 - 9513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	392	N	367	-0-	-25	-0-	367	2			Y	-0-					-0-
03	403	N	400	-0-	-3	-0-	400	2			Y	-0-					-0-
04	390	N	388	-0-	-2	-0-	388	2			Y	-0-					-0-
05	403	N	391	-0-	-12	-0-	391	2			Y	-0-					-0-
06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			Y	-0-					-0-
*07	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HULL UNIT A WELL #: A 48 RRCID -> 131811 COMPL. DATE 08/09/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. N/A

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

HULL UNIT A WELL #: A 46 RRCID -> 131812 COMPL. DATE 08/19/1989 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8304 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1184	2	23	9	Y	21	14	1			16
03	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1586	2	37	9	Y	34	38	1			12
04	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1502	2	33	9	Y	30	31	1			11
05	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1610	2	33	9	Y	30	23	1			18
06	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1424	2	30	9	Y	27	37	1			8
*07	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1276	2	56	9	Y	51	43	1			16

FITE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 132029 COMPL. DATE 09/16/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8420 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2744	X	2723	-0-	-21	-0-	2716	2	7	9	Y	6	5	1			5
03	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	3158	2			Y	-0-					5
04	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	3074	2			Y	-0-					5
05	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	3084	2	2	9	Y	2	4	1			3
06	2940	X	2905	-0-	-35	-0-	2902	2	3	9	Y	3					6
07	3038	X	3000	-0-	-38	-0-	2999	2	1	9	Y	1	5	1			2

BLACK UNIT WELL #: 5 RRCID -> 132030 COMPL. DATE 08/25/1989 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 8405 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4150	X	1729	-0-	-2421	-0-	1714	2	15	9	Y	14	13	1			12
03	2325	X	1839	-0-	-486	-0-	1827	2	12	9	Y	11	13	1			10
04	2250	X	1816	-0-	-434	-0-	1802	2	14	9	Y	13	14	1			9
05	2325	X	1925	-0-	-400	-0-	1905	2	20	9	Y	18	14	1			13
06	2279	X	2279	-0-	-0-	-0-	2261	2	18	9	Y	16	25	1			4
*07	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	2574	2	18	9	Y	16	12	1			8

HALL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 132031 COMPL. DATE 09/06/1989 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8367 - 9592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	2589	-0-	-211	9339	2574	2	15	9	Y	14	11	1			9
03	3100	N	2947	-0-	-153	9186	2932	2	15	9	Y	14	21	1			2
04	3000	N	2801	-0-	-199	8987	2788	2	13	9	Y	12	10	1			4
05	3100	N	2856	-0-	-244	8743	2842	2	14	9	Y	13	10	1			7
06	3000	N	2727	-0-	-273	8470	2713	2	14	9	Y	13	15	1			5
*07	3100	N	2867	-0-	-233	8237	2856	2	11	9	Y	10	9	1			6

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
02	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2095	2	3	9	Y	3	2	1			2
03	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2356	2	2	9	Y	2	4	1			-0-
04	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2161	2	3	9	Y	3	2	1			1
05	2325	N	2214	-0-	-111	-0-	2212	2	2	9	Y	2	2	1			1
06	2280	N	2060	-0-	-220	-0-	2057	2	3	9	Y	3	3	1			1
*07	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2181	2	2	9	Y	2	2	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
02	924	N	569	-0-	-355	-0-	539	2	30	9	Y	27	25	1			26
03	899	N	742	-0-	-157	-0-	713	2	29	9	Y	26	41	1			11
04	987	N	987	-0-	-0-	-0-	969	2	18	9	Y	16	17	1			10
05	736	N	736	-0-	-0-	-0-	725	2	11	9	Y	10	13	1			7
06	720	N	652	-0-	-68	-0-	633	2	19	9	Y	17	14	1			10
*07	719	N	719	-0-	-0-	-0-	705	2	14	9	Y	13	14	1			9

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

CHADWICK UNIT WELL #: 6 RRCID -> 132216 COMPL. DATE 09/21/1989 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8483 - 9481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1204	N	1111	-0-	-93	-0-	1111	2			Y	-0-					1
03	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2			Y	-0-					1
04	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2			Y	-0-					1
05	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2249	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
06	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2113	2	1	9	Y	1					1
*07	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1898	2	1	9	Y	1					1

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
02	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	74	1	1153	2	Y	-0-					-0-
03	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	84	1	1316	2	Y	-0-					-0-
04	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	81	1	1315	2	Y	-0-					-0-
05	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	88	1	1351	2	Y	-0-					-0-
06	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	86	1	1300	2	Y	-0-					-0-
*07	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	81	1	1204	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
02	1288	N	1236	-0-	-52	-0-	1229	2	7	9	Y	6	5	1			1
03	1302	N	1145	-0-	-157	-0-	1138	2	7	9	Y	6	6	1			1
04	1380	N	939	-0-	-441	-0-	933	2	6	9	Y	5	5	1			1
05	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1487	2	4	9	Y	4	4	1			1
*06	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1506	2	4	9	Y	4	4	1			1
*07	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1693	2	6	9	Y	5	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
02	784	N	66	-0-	-718	-0-	62	2	4	9	Y	4	6	1			-0-
03	806	N	685	-0-	-121	-0-	635	2	50	9	Y	45	41	1			4
04	648	N	648	-0-	-0-	-0-	634	2	14	9	Y	13	16	1			1
05	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			Y	-0-	1	1			-0-
06	660	N	645	-0-	-15	-0-	645	2			Y	-0-					-0-
*07	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			Y	-0-					-0-

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
02	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	3257	2	19	9	Y	17	17	1			2
03	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	3401	2	23	9	Y	21	21	1			2
04	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	3543	2	26	9	Y	24	22	1			4
05	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	3423	2	37	9	Y	34	32	1			6
*06	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	3419	2	37	9	Y	34	34	1			6
*07	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	3464	2	42	9	Y	38	40	1			4

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
02	1876	N	684	-0-	-1192	-0-	664	2	20	9	Y	18	18	1			3
03	1643	N	288	-0-	-1355	-0-	269	2	19	9	Y	17	19	1			1
04	1410	N	288	-0-	-1122	-0-	269	2	19	9	Y	17	16	1			2
05	744	N	466	-0-	-278	-0-	440	2	26	9	Y	24	21	1			5
*06	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1568	2	23	9	Y	21	22	1			4
*07	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1416	2	24	9	Y	22	23	1			3

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
02	336	N	197	-0-	-139	-0-	184	2	13	9	Y	12	11	1			2
03	279	N	180	-0-	-99	-0-	171	2	9	9	Y	8	10	1			-0-
04	240	N	169	-0-	-71	-0-	169	2			Y	-0-					-0-
05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					-0-
*06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
*07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
02	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1989	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
03	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2218	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
04	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2117	2	6	9	Y	5	4	1			1
05	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	2299	2	3	9	Y	3	3	1			1
*06	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2217	2	3	9	Y	3	3	1			1
*07	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2071	2	3	9	Y	3	4	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
02	448	N	326	-0-	-122	-0-	326	2			Y	-0-					-0-
03	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			Y	-0-					-0-
04	510	N	395	-0-	-115	-0-	395	2			Y	-0-					-0-
05	372	N	303	-0-	-69	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
06	450	N	417	-0-	-33	-0-	417	2			Y	-0-					-0-
*07	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	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
02	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			Y	-0-					-0-
03	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2			Y	-0-					-0-
04	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	2			Y	-0-					-0-
05	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	2411	2			Y	-0-					-0-
06	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	2570	2			Y	-0-					-0-
*07	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	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
02	2800	N	2359	-0-	-441	2734	2356	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
03	3100	N	2451	-0-	-649	2085	2447	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
04	3000	N	2137	-0-	-863	1222	2131	2	6	9	Y	5	4	1			1
05	3100	N	1964	-0-	-1136	86	1958	2	6	9	Y	5	5	1			1
06	2370	N	2125	-0-	-245	-0-	2121	2	4	9	Y	4	4	1			1
*07	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2179	2	7	9	Y	6	6	1			1

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
02	392	N	377	-0-	-15	-0-	377	2			Y	-0-					-0-
03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			Y	-0-					-0-
04	390	N	366	-0-	-24	-0-	366	2			Y	-0-					-0-
05	403	N	378	-0-	-25	-0-	378	2			Y	-0-					-0-
06	390	N	368	-0-	-22	-0-	368	2			Y	-0-					-0-
*07	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			Y	-0-					-0-

MORGAN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133036 COMPL. DATE 12/11/1989 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 8420 - 9549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1792	N	447	-0-	-1345	-0-	404	2	43	9	Y	39	38	1			1
03	1984	N	927	-0-	-1057	-0-	862	2	65	9	Y	59	47	1			13
04	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1057	2	96	9	Y	87	72	1			28
05	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1072	2	54	9	Y	49	73	1			4
06	984	N	984	-0-	-0-	-0-	950	2	34	9	Y	31	23	1			12
*07	971	N	971	-0-	-0-	-0-	935	2	36	9	Y	33	32	1			13

HUDSON, NELL WELL #: 4 RRCID -> 133059 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8467 - 9366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2632	N	2545	-0-	-87	-0-	2536	2	9	9	Y	8	8	1			1
03	2919	N	2919	-0-	-0-	-0-	2908	2	11	9	Y	10	10	1			1
04	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	2706	2	11	9	Y	10	9	1			2
05	2821	N	2752	-0-	-69	-0-	2743	2	9	9	Y	8	9	1			1
06	2820	N	2728	-0-	-92	-0-	2724	2	4	9	Y	4	4	1			1
*07	2809	N	2809	-0-	-0-	-0-	2803	2	6	9	Y	5	5	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HEBERT WELL #: 4 RRCID -> 133065 COMPL. DATE 12/26/1989 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8976 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	1763	-0-	-1037	2238	1743	2	20	9	Y	18	17	1			3
03	3100	N	2376	-0-	-724	1514	2354	2	22	9	Y	20	21	1			2
04	3000	N	2265	-0-	-735	779	2243	2	22	9	Y	20	19	1			3
05	3100	N	2431	-0-	-669	110	2412	2	19	9	Y	17	17	1			3
*06	2480	N	2370	-0-	-110	-0-	2352	2	18	9	Y	16	16	1			3
*07	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2400	2	20	9	Y	18	19	1			2

MANGHAM UNIT WELL #: 6 RRCID -> 133075 COMPL. DATE 12/04/1989 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 8364 - 9465

02	2660	N	2466	-0-	-194	-0-	2456	2	10	9	Y	9	5	1			8
03	2945	N	2457	-0-	-488	-0-	2453	2	4	9	Y	4	10	1			2
04	2850	N	2572	-0-	-278	-0-	2566	2	6	9	Y	5	5	1			2
05	2728	N	2474	-0-	-254	-0-	2468	2	6	9	Y	5	5	1			2
06	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	2422	2	6	9	Y	5					7
*07	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2326	2	4	9	Y	4	5	1			6

BURTON, JOHN W. WELL #: 3 T RRCID -> 133281 COMPL. DATE 09/28/2016 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6584 - 9482

02	336	X	314	-0-	-22	-0-	292	2	22	9	Y	20	19	1			3
03	372	X	345	-0-	-27	-0-	321	2	24	9	Y	22	23	1			2
04	330	X	279	-0-	-51	-0-	272	2	7	9	Y	6	7	1			1
05	341	X	274	-0-	-67	-0-	270	2	4	9	Y	4	4	1			1
*06	417	X	417	-0-	-0-	-0-	417	2			Y	-0-	1	1			-0-
*07	436	X	436	-0-	-0-	-0-	434	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 3 RRCID -> 133282 COMPL. DATE 12/30/1989 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9122 - 9356

02	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			Y	-0-					-0-
03	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			Y	-0-					-0-
04	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1273	2	4	9	Y	4	3	1			1
05	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1325	2	3	9	Y	3	3	1			1
06	1260	N	1242	-0-	-18	-0-	1239	2	3	9	Y	3	3	1			1
*07	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1236	2	3	9	Y	3	4	1			-0-

FENDER, H. R. WELL #: 4 RRCID -> 133316 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8946 - 9415

02	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2			Y	-0-					-0-
03	1736	N	1732	-0-	-4	-0-	1732	2			Y	-0-					-0-
04	1710	N	1682	-0-	-28	-0-	1682	2			Y	-0-					-0-
05	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1806	2	4	9	Y	4	3	1			1
*06	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1787	2	8	9	Y	7	7	1			1
*07	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1933	2	9	9	Y	8	8	1			1

MOORE, C.E. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133328 COMPL. DATE 01/17/1990 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8303 - 9552

02	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					-0-
03	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					-0-
04	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					-0-
05	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					-0-
06	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					-0-
*07	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					-0-

LILLY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133330 COMPL. DATE 01/10/1990 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 8421 - 9562

02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
02	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2313	2	133	9	Y	121	131	1			7
03	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	2633	2	143	9	Y	130	113	1			24
04	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	2554	2	134	9	Y	122	114	1			32
05	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	2548	2	110	9	Y	100	119	1			13
06	2400	N	2365	-0-	-35	-0-	2258	2	107	9	Y	97	85	1			25
*07	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2348	2	91	9	Y	83	83	1			25

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
02	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	3745	2			Y	-0-					-0-
03	5229	X	5229	-0-	-0-	-0-	5229	2			Y	-0-					-0-
04	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	4485	2	4	9	Y	4	3	1			1
05	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	4108	2	4	9	Y	4	4	1			1
*06	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	3694	2	4	9	Y	4	4	1			1
*07	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	3726	2	3	9	Y	3	4	1			-0-

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
02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			Y	-0-					-0-
03	341	N	248	-0-	-93	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-					-0-
05	279	N	226	-0-	-53	-0-	226	2			Y	-0-					-0-
06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-					-0-
*07	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	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
02	2800	N	2090	-0-	-710	1028	2007	2	83	9	Y	75	81	1			4
03	3100	N	2355	-0-	-745	283	2266	2	89	9	Y	81	70	1			15
04	2487	N	2204	-0-	-283	-0-	2120	2	84	9	Y	76	71	1			20
05	2263	N	2055	-0-	-208	-0-	1988	2	67	9	Y	61	73	1			8
06	2190	N	2003	-0-	-187	-0-	1938	2	65	9	Y	59	52	1			15
*07	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1919	2	57	9	Y	52	51	1			16

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
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-

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
02	838	N	838	-0-	-0-	-0-	828	2	10	9	Y	9	12	1			7
03	938	N	938	-0-	-0-	-0-	928	2	10	9	Y	9					16
04	908	N	908	-0-	-0-	-0-	896	2	12	9	Y	11	13	1			14
05	907	N	907	-0-	-0-	-0-	898	2	9	9	Y	8	12	1			10
06	870	N	863	-0-	-7	-0-	855	2	8	9	Y	7	12	1			5
*07	904	N	904	-0-	-0-	-0-	895	2	9	9	Y	8					13

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
02	2800	N	2244	-0-	-556	2400	2244	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	2503	-0-	-597	1803	2503	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	2512	-0-	-488	1315	2512	2			Y	-0-					-0-
05	3100	N	2526	-0-	-574	741	2526	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	2378	-0-	-622	119	2378	2			Y	-0-					-0-
*07	2433	N	2314	-0-	-119	-0-	2314	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HAYGOOD, LOIS WELL #: 3 RRCID -> 133977 COMPL. DATE 03/06/1990 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9113 - 9205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56	N	23	-0-	-33	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			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-

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
02	700	N	326	-0-	-374	-0-	326	2			Y	-0-					-0-
03	341	N	319	-0-	-22	-0-	35	1	284	2	Y	-0-					-0-
04	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	241	1	807	2	Y	-0-					-0-
05	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	265	1	1095	2	Y	-0-					-0-
*06	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			Y	-0-					-0-
*07	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	305	1	1590	2	Y	-0-					-0-

DUNLAP UNIT WELL #: 3 RRCID -> 134005 COMPL. DATE 03/18/1990 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8426 - 9128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1596	N	1348	-0-	-248	-0-	1348	2			Y	-0-					-0-
03	1705	N	1335	-0-	-370	-0-	1335	2			Y	-0-					-0-
04	1530	N	1142	-0-	-388	-0-	1142	2			Y	-0-					-0-
05	1488	N	1047	-0-	-441	-0-	1047	2			Y	-0-					-0-
06	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			Y	-0-					-0-
*07	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			Y	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 3 RRCID -> 134006 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8551 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	140	N	108	-0-	-32	-0-	105	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	139	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	188	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			Y	-0-					-0-
*06	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-					-0-
*07	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			Y	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 4 RRCID -> 134167 COMPL. DATE 03/23/1990 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8912 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	546	-0-	-2254	1880	543	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
03	2661	N	781	-0-	-1880	-0-	777	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
04	900	N	636	-0-	-264	-0-	630	2	6	9	Y	5	4	1			1
05	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1137	2	4	9	Y	4	4	1			1
*06	2908	N	2908	-0-	-0-	-0-	2900	2	8	9	Y	7	7	1			1
*07	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1796	2	8	9	Y	7	7	1			1

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 4 T RRCID -> 134172 COMPL. DATE 10/09/1991 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8460 - 9370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1176	N	1133	-0-	-43	-0-	1104	2	29	9	Y	26	28	1			2
03	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			Y	-0-	2	1			-0-
04	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1300	2	6	9	Y	5	4	1			1
05	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1391	2	14	9	Y	13	12	1			2
*06	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1345	2	13	9	Y	12	12	1			2
*07	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1400	2	17	9	Y	15	15	1			2

NEAL WELL #: 3 RRCID -> 134196 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8402 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	991	2	43	9	N	39	33	1			18
03	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1076	2	44	9	N	40	50	1			8
04	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	997	2	42	9	N	38	35	1			11
05	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1034	2	40	9	N	36	33	1			14
06	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1014	2	75	9	N	68	64	1			18
*07	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1022	2	80	9	N	73	78	1			13

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
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-

MCRAE, BLANCHE WELL #: 2 RRCID -> 134315 COMPL. DATE 04/08/1990 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9255 - 9320

02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
05	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-					-0-
*06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
*07	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			Y	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 6 RRCID -> 134318 COMPL. DATE 04/05/1990 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 8485 - 9493

02	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	2740	2	55	9	Y	50	53	1			26
03	2883	X	2109	-0-	-774	-0-	2062	2	47	9	Y	43	48	1			21
04	2520	X	2296	-0-	-224	-0-	2241	2	55	9	Y	50	56	1			15
05	3100	X	2732	-0-	-368	-0-	2676	2	56	9	Y	51	59	1			7
06	3000	X	2556	-0-	-444	-0-	2519	2	37	9	Y	34	29	1			12
07	3100	X	2772	-0-	-328	-0-	2757	2	15	9	Y	14	16	1			10

MOORE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 134420 COMPL. DATE 04/22/1990 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8460 - 9505

02	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1613	2	75	9	Y	68	82	1			23
03	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1765	2	75	9	Y	68	43	1			48
04	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1712	2	52	9	Y	47	41	1			54
05	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1764	2	63	9	Y	57	79	1			32
06	1740	N	1713	-0-	-27	-0-	1661	2	52	9	Y	47	38	1			41
*07	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1749	2	55	9	Y	50	39	1			52

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 134945 COMPL. DATE 05/18/1990 TOTAL DEPTH 9627 PERF. 8407 - 9492

02	2448	N	1529	-0-	-919	-0-	1529	2			Y	-0-					-0-
03	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2			Y	-0-					-0-
04	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	2636	2			Y	-0-					-0-
05	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	2574	2			Y	-0-					-0-
06	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2			Y	-0-					-0-
*07	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	2			Y	-0-					-0-

FENDER, H. R. WELL #: 3 RRCID -> 135120 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8530 - 9388

02	1428	N	1339	-0-	-89	-0-	1302	2	37	9	Y	34	32	1			5
03	1550	N	1476	-0-	-74	-0-	1434	2	42	9	Y	38	39	1			4
04	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1390	2	42	9	Y	38	36	1			6
05	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1649	2	26	9	Y	24	27	1			3
*06	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1533	2	15	9	Y	14	14	1			3
*07	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1433	2	17	9	Y	15	16	1			2

MOORE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 135132 COMPL. DATE 05/01/1990 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8416 - 9504

02	1820	N	1751	-0-	-69	-0-	1728	2	23	9	Y	21	25	1			7
03	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1904	2	23	9	Y	21	13	1			15
04	1890	N	1718	-0-	-172	-0-	1704	2	14	9	Y	13	12	1			16
05	1953	N	1709	-0-	-244	-0-	1689	2	20	9	Y	18	24	1			10
06	1860	N	1549	-0-	-311	-0-	1532	2	17	9	Y	15	12	1			13
*07	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1733	2	17	9	Y	15	12	1			16

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
02	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	990	2	18	9	Y	16	16	1			2
03	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1096	2	20	9	Y	18	19	1			1
04	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1021	2	13	9	Y	12	11	1			2
05	1116	N	1104	-0-	-12	-0-	1092	2	12	9	Y	11	11	1			2
06	1080	N	993	-0-	-87	-0-	981	2	12	9	Y	11	11	1			2
*07	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1087	2	13	9	Y	12	13	1			1

BECKWORTH WELL #: 2 RRCID -> 136288 COMPL. DATE 10/08/1990 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9537 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	302	1	737	2	Y	73	80	1			10
							80	9									
03	868	N	708	-0-	-160	-0-	274	1	332	2	Y	93	91	1			12
							102	9									
04	938	N	938	-0-	-0-	-0-	205	1	664	2	Y	63	69	1			6
							69	9									
05	868	N	314	-0-	-554	-0-	246	1	68	9	Y	62	54	1			14
06	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	248	1	797	2	Y	51	52	1			13
							56	9									
*07	918	N	918	-0-	-0-	-0-	255	1	599	2	Y	58	61	1			10
							64	9									

SOAPE, C.P. WELL #: 2 RRCID -> 138768 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8410 - 9079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	672	N	551	-0-	-121	-0-	551	2			Y	-0-					-0-
03	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			Y	-0-					-0-
04	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	2			Y	-0-					-0-
05	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2384	2			Y	-0-					-0-
*06	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2			Y	-0-					-0-
*07	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	2752	2			Y	-0-					-0-

HAYGOOD, LOIS WELL #: 4 RRCID -> 138845 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8674 - 8712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84	N	61	-0-	-23	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
*06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 139000 COMPL. DATE 06/10/1991 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8412 - 9561

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

BECKWORTH WELL #: 3 RRCID -> 139038 COMPL. DATE 06/26/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9164 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	967	N	967	-0-	-0-	-0-	186	1	739	2	Y	38	44	1			5
							42	9									
03	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	227	1	880	2	Y	50	49	1			6
							55	9									
04	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	256	1	1156	2	Y	34	37	1			3
							37	9									
05	1085	N	338	-0-	-747	-0-	303	1	35	9	Y	32	28	1			7
06	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	284	1	978	2	Y	28	28	1			7
							31	9									
*07	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	354	1	1500	2	Y	30	32	1			5
							33	9									

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 6 RRCID -> 139292 COMPL. DATE 08/23/1991 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8652 - 9734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	319	N	319	-0-	-0-	-0-	20	1	119	2	Y	164	138	1			29
							180	9									
03	407	N	407	-0-	-0-	-0-	40	1	228	2	Y	126	148	1			7
							139	9									
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	16	1	136	2	Y	89	95	1			1
							98	9									
05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	23	1	61	9	Y	55	15	1			41
06	228	N	228	-0-	-0-	-0-	4	1	157	2	Y	61	76	1			26
							67	9									
*07	265	N	265	-0-	-0-	-0-	7	1	228	2	Y	27	52	1			1
							30	9									

LANGFORD WELL #: 1 RRCID -> 139357 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8574 - 9414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	70	57	1			13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	82	80	1			15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	94	96	1			13
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13	1			-0-

HAVARD, ALPHA WELL #: 2 RRCID -> 139388 COMPL. DATE 09/11/1991 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9194 - 9262

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

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 5 RRCID -> 139642 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 8506 - 9408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	784	N	562	-0-	-222	-0-	559	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
03	837	N	592	-0-	-245	-0-	588	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
04	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1306	2	4	9	Y	4	3	1			1
05	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1019	2	3	9	Y	3	3	1			1
06	570	N	484	-0-	-86	-0-	482	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
*07	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			Y	-0-					-0-

SOAPE, C.P. WELL #: 3 RRCID -> 139880 COMPL. DATE 10/01/1991 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8448 - 9123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	310	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	310	N	80	-0-	-230	-0-	79	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	360	N	26	-0-	-334	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
05	341	N	12	-0-	-329	-0-	11	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	90	N	13	-0-	-77	-0-	12	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-

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
02	56	N	36	-0-	-20	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	45	-0-	-48	-0-	43	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	90	N	38	-0-	-52	-0-	37	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	67	2	6	9	Y	5	4	1			1
*06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	63	2	6	9	Y	5	4	1			2
*07	49	N	49	-0-	-0-	-0-	46	2	3	9	Y	3	5	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
02	840	X	571	-0-	-269	-0-	571	2			Y	-0-					-0-
03	930	X	633	-0-	-297	-0-	633	2			Y	-0-					-0-
04	900	X	616	-0-	-284	-0-	616	2			Y	-0-					-0-
05	682	X	663	-0-	-19	-0-	662	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	660	X	632	-0-	-28	-0-	631	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*07	655	X	655	-0-	-0-	-0-	654	2	1	9	Y	1	1	1			-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
02	372	N	372	-0-	-0-	-0-	342	2	30	9	Y	27	26	1			4
03	457	N	457	-0-	-0-	-0-	428	2	29	9	Y	26	27	1			3
04	402	N	402	-0-	-0-	-0-	385	2	17	9	Y	15	16	1			2
05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	335	2	8	9	Y	7	8	1			1
*06	353	N	353	-0-	-0-	-0-	345	2	8	9	Y	7	7	1			1
*07	341	N	341	-0-	-0-	-0-	332	2	9	9	Y	8	8	1			1

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
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-

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
02	336	N	319	-0-	-17	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
03	372	N	353	-0-	-19	-0-	353	2			Y	-0-					-0-
04	360	N	346	-0-	-14	-0-	346	2			Y	-0-					-0-
05	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			Y	-0-					-0-
*06	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-0-					-0-
*07	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	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
02	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	3196	2	69	9	Y	63	60	1			9
03	3441	X	3035	-0-	-406	-0-	2961	2	74	9	Y	67	69	1			7
04	2940	X	1999	-0-	-941	-0-	1931	2	68	9	Y	62	60	1			9
05	3627	X	2047	-0-	-1580	-0-	1973	2	74	9	Y	67	66	1			10
06	3510	X	3105	-0-	-405	-0-	3055	2	50	9	Y	45	48	1			7
07	3627	X	2629	-0-	-998	-0-	2606	2	23	9	Y	21	26	1			2

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
02	392	N	381	-0-	-11	-0-	375	2	6	9	Y	5	4	1			1
03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	342	2	6	9	Y	5	5	1			1
04	360	N	310	-0-	-50	-0-	306	2	4	9	Y	4	4	1			1
05	434	N	266	-0-	-168	-0-	262	2	4	9	Y	4	4	1			1
*06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	388	2	6	9	Y	5	5	1			1
*07	492	N	492	-0-	-0-	-0-	491	2	1	9	Y	1	2	1			-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	448	X	366	-0-	-82	-0-	356	2	10	9	Y	9	9	1			1
03	496	X	364	-0-	-132	-0-	355	2	9	9	Y	8	9	1			-0-
04	510	X	447	-0-	-63	-0-	437	2	10	9	Y	9	8	1			1
05	527	X	360	-0-	-167	-0-	356	2	4	9	Y	4	4	1			1
06	510	X	380	-0-	-130	-0-	374	2	6	9	Y	5	5	1			1
07	403	X	383	-0-	-20	-0-	379	2	4	9	Y	4	5	1			-0-

MASON WELL #: 6 T RRCID -> 140321 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8520 - 9438

02	1204	X	1164	-0-	-40	-0-	1164	2			Y	-0-					-0-
03	1333	X	1324	-0-	-9	-0-	1324	2			Y	-0-					-0-
04	1320	X	1319	-0-	-1	-0-	1319	2			Y	-0-					-0-
05	1364	X	1212	-0-	-152	-0-	1212	2			Y	-0-					-0-
06	1320	X	1193	-0-	-127	-0-	1193	2			Y	-0-					-0-
07	1333	X	1111	-0-	-222	-0-	1111	2			Y	-0-					-0-

MASON WELL #: 5 RRCID -> 140324 COMPL. DATE 01/02/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8522 - 9448

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-

BURTON, JOHN W. WELL #: 5 RRCID -> 140343 COMPL. DATE 04/24/2017 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8542 - 8987

02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	27	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	48	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	16	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	29	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	60	N	35	-0-	-25	-0-	21	2	14	9	Y	13	11	1			2
*07	82	N	82	-0-	-0-	-0-	60	2	22	9	Y	20	19	1			3

BECKWORTH WELL #: 4 RRCID -> 140355 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8610 - 9250

02	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	553	1	1619	2	Y	-0-	2	1			-0-
03	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	646	1	1706	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	536	1	1657	2	Y	-0-					-0-
05	992	N	512	-0-	-480	-0-	512	1			Y	-0-					-0-
06	960	N	620	-0-	-340	-0-	386	1	234	2	Y	-0-					-0-
*07	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	695	1	375	2	Y	-0-					-0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 6 RRCID -> 140640 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8536 - 9432

02	629	N	629	-0-	-0-	-0-	627	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	694	N	694	-0-	-0-	-0-	691	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
04	660	N	630	-0-	-30	-0-	630	2			Y	-0-					-0-
05	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			Y	-0-					-0-
*06	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			Y	-0-					-0-
*07	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			Y	-0-					-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
02	420	N	349	-0-	-71	-0-	348	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	434	N	357	-0-	-77	-0-	356	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	390	N	319	-0-	-71	-0-	318	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	372	N	332	-0-	-40	-0-	331	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*06	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			Y	-0-					-0-
*07	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			Y	-0-					-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
02	56	N	49	-0-	-7	-0-	48	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	62	N	37	-0-	-25	-0-	36	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
*07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					-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
02	896	N	749	-0-	-147	-0-	693	2	56	9	Y	51	49	1			7
03	992	N	672	-0-	-320	-0-	609	2	63	9	Y	57	59	1			5
04	954	N	954	-0-	-0-	-0-	890	2	64	9	Y	58	54	1			9
05	953	N	953	-0-	-0-	-0-	898	2	55	9	Y	50	51	1			8
*06	767	N	767	-0-	-0-	-0-	722	2	45	9	Y	41	41	1			8
*07	417	N	417	-0-	-0-	-0-	375	2	42	9	Y	38	43	1			3

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
02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	220	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
03	217	N	154	-0-	-63	-0-	151	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
04	270	N	212	-0-	-58	-0-	205	2	7	9	Y	6	5	1			1
05	418	N	418	-0-	-0-	-0-	403	2	15	9	Y	14	10	1			5
*06	484	N	484	-0-	-0-	-0-	460	2	24	9	Y	22	24	1			3
*07	297	N	297	-0-	-0-	-0-	285	2	12	9	Y	11	13	1			1

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
02	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			Y	-0-					-0-
03	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			Y	-0-					-0-
04	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1287	2	4	9	Y	4	3	1			1
05	1364	N	1321	-0-	-43	-0-	1318	2	3	9	Y	3	3	1			1
*06	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1294	2	3	9	Y	3	3	1			1
*07	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1278	2	3	9	Y	3	4	1			-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
02	1792	N	472	-0-	-1320	-0-	470	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	1643	N	423	-0-	-1220	-0-	419	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
04	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1125	2	7	9	Y	6	5	1			1
05	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1488	2	4	9	Y	4	4	1			1
*06	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1623	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
*07	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			Y	-0-					-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
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

MANGHAM UNIT WELL #: 9 RRCID -> 143893 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 8436 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1699	2	15	9	Y	14	10	1			11
03	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1858	2	14	9	Y	13	21	1			3
04	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1845	2	11	9	Y	10	10	1			3
05	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1934	2	12	9	Y	11	10	1			4
06	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1922	2	9	9	Y	8					12
*07	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1979	2	10	9	Y	9	10	1			11

WHITAKER UNIT WELL #: 9 RRCID -> 144123 COMPL. DATE 01/16/1993 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8450 - 9466

02	2800	N	3478	-0-	678	5570	3478	2			Y	-0-					-0-
03	9260	X	3690	-0-	-5570	-0-	3690	2			Y	-0-					-0-
04	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	3184	2			Y	-0-					-0-
05	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	3315	2			Y	-0-					-0-
06	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	3053	2			Y	-0-					-0-
*07	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	2943	2			Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144282 COMPL. DATE 01/23/1993 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8366 - 9472

02	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			Y	-0-					-0-
03	806	N	665	-0-	-141	-0-	665	2			Y	-0-					-0-
04	720	N	604	-0-	-116	-0-	604	2			Y	-0-					-0-
05	713	N	598	-0-	-115	-0-	598	2			Y	-0-					-0-
06	630	N	571	-0-	-59	-0-	571	2			Y	-0-					-0-
*07	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			Y	-0-					-0-

FITE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 144284 COMPL. DATE 01/21/1993 TOTAL DEPTH 9641 PERF. 8440 - 9500

02	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			Y	-0-					1
03	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			Y	-0-					1
04	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			Y	-0-					1
05	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1434	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
06	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1318	2	1	9	Y	1					1
*07	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			Y	-0-					1

COLLINS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144420 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8394 - 9524

02	448	N	396	-0-	-52	-0-	396	2			Y	-0-					-0-
03	465	N	445	-0-	-20	-0-	445	2			Y	-0-					-0-
04	450	N	422	-0-	-28	-0-	422	2			Y	-0-					-0-
05	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			Y	-0-					-0-
06	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			Y	-0-					-0-
*07	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			Y	-0-					-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 144692 COMPL. DATE 02/19/1993 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8525 - 9486

02	2800	N	1462	-0-	-1338	1466	1450	2	12	9	Y	11	6	1			8
03	3100	N	1653	-0-	-1447	19	1640	2	13	9	Y	12	14	1			6
04	1800	N	1772	-0-	-28	-0-	1760	2	12	9	Y	11	12	1			5
05	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1756	2	10	9	Y	9	11	1			3
06	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1785	2	9	9	Y	8	10	1			1
*07	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1950	2	9	9	Y	8	6	1			3

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 144859 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8469 - 9479

02	896	X	811	-0-	-85	-0-	811	2			Y	-0-					-0-
03	992	X	867	-0-	-125	-0-	867	2			Y	-0-					-0-
04	930	X	890	-0-	-40	-0-	890	2			Y	-0-					-0-
05	961	X	893	-0-	-68	-0-	893	2			Y	-0-					-0-
06	900	X	877	-0-	-23	-0-	877	2			Y	-0-					-0-
*07	905	X	905	-0-	-0-	-0-	905	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

CHADWICK UNIT WELL #: 8 RRCID -> 145219 COMPL. DATE 03/31/1993 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8267 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1232	N	1001	-0-	-231	-0-	995	2	6	9	Y	5	3	1			4
03	930	N	696	-0-	-234	-0-	695	2	1	9	Y	1	4	1			1
04	1080	N	751	-0-	-329	-0-	749	2	2	9	Y	2					3
05	3100	N	3729	-0-	629	629	3727	2	2	9	Y	2	2	1			3
06	3000	N	3709	-0-	709	1338	3709	2			Y	-0-	1	1			2
*07	3100	N	5014	-0-	1914	3252	5013	2	1	9	Y	1	1	1			2

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
02	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1542	2	7	9	Y	6	8	1			4
03	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1686	2	1	9	Y	1					5
04	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1639	2	3	9	Y	3					8
05	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1706	2	4	9	Y	4	8	1			4
06	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1640	2	4	9	Y	4					8
*07	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1692	2	3	9	Y	3	8	1			3

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
02	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1566	2	26	9	Y	24	31	1			3
03	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1755	2	26	9	Y	24	20	1			7
04	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1644	2	14	9	Y	13	15	1			5
05	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1716	2	12	9	Y	11	15	1			1
06	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1531	2	9	9	Y	8	7	1			2
*07	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1658	2	10	9	Y	9	5	1			6

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
02	3220	X	2902	-0-	-318	-0-	2890	2	12	9	Y	11	10	1			2
03	3565	X	3483	-0-	-82	-0-	3468	2	15	9	Y	14	14	1			2
04	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	3476	2	13	9	Y	12	11	1			3
05	3565	X	3448	-0-	-117	-0-	3436	2	12	9	Y	11	11	1			3
06	3360	X	3019	-0-	-341	-0-	3012	2	7	9	Y	6	8	1			1
07	3472	X	3461	-0-	-11	-0-	3451	2	10	9	Y	9	8	1			2

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 145566 COMPL. DATE 05/11/1993 TOTAL DEPTH 9609 PERF. 8332 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10928	X	3372	-0-	-7556	-0-	3331	2	41	9	Y	37	40	1			2
03	4557	X	3459	-0-	-1098	-0-	3417	2	42	9	Y	38	33	1			7
04	4410	X	3736	-0-	-674	-0-	3695	2	41	9	Y	37	34	1			10
05	4557	X	3129	-0-	-1428	-0-	3095	2	34	9	Y	31	37	1			4
06	3600	X	2743	-0-	-857	-0-	2712	2	31	9	Y	28	25	1			7
07	3720	X	2564	-0-	-1156	-0-	2538	2	26	9	Y	24	23	1			8

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
02	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			Y	-0-					-0-
03	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			Y	-0-					-0-
04	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			Y	-0-					-0-
05	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			Y	-0-					-0-
06	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			Y	-0-					-0-
*07	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	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
02	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1644	2	43	9	Y	39	41	1			20
03	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1872	2	39	9	Y	35	39	1			16
04	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1798	2	44	9	Y	40	43	1			13
05	1860	N	1858	-0-	-2	-0-	1810	2	48	9	Y	44	51	1			6
06	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1846	2	34	9	Y	31	27	1			10
*07	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1831	2	12	9	Y	11	13	1			8

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

ROBERTS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 146193 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 8450 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2	Y	-0-					-0-
03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2	Y	-0-					-0-
04	270	N	139	-0-	-131	-0-	139	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	138	-0-	-79	-0-	138	2	Y	-0-					-0-
06	270	N	260	-0-	-10	-0-	260	2	Y	-0-					-0-
*07	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2	Y	-0-					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 146416 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 9656 PERF. 8467 - 9551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2688	X	2003	-0-	-685	-0-	1994	2	9	9	Y	8	6	1			7
03	2666	X	1980	-0-	-686	-0-	1972	2	8	9	Y	7	11	1			3
04	2580	X	2423	-0-	-157	-0-	2415	2	8	9	Y	7	6	1			4
05	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	3279	2	7	9	Y	6	6	1			4
06	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	3836	2	7	9	Y	6	6	1			4
*07	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	2919	2	9	9	Y	8	7	1			5

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
02	812	N	715	-0-	-97	-0-	708	2	7	9	Y	6	4	1			5
03	868	N	704	-0-	-164	-0-	695	2	9	9	Y	8	8	1			5
04	870	N	824	-0-	-46	-0-	816	2	8	9	Y	7	8	1			4
05	856	N	856	-0-	-0-	-0-	846	2	10	9	Y	9	8	1			5
06	901	N	901	-0-	-0-	-0-	894	2	7	9	Y	6	8	1			3
*07	815	N	815	-0-	-0-	-0-	811	2	4	9	Y	4	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2	Y	-0-					-0-
03	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	2370	2	Y	-0-					-0-
04	2980	N	2980	-0-	-0-	-0-	2980	2	Y	-0-					-0-
05	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2491	2	Y	-0-					-0-
06	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2	Y	-0-					-0-
*07	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	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
02	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2170	2	42	9	Y	38	26	1			20
03	3100	N	3358	-0-	258	258	3327	2	31	9	Y	28	41	1			7
04	3000	N	2832	-0-	-168	90	2798	2	34	9	Y	31	19	1			19
05	2940	N	2850	-0-	-90	-0-	2802	2	48	9	Y	44	49	1			14
06	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	2702	2	34	9	Y	31	38	1			7
*07	2616	X	2616	-0-	-0-	-0-	2576	2	40	9	Y	36	29	1			14

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
02	1792	N	1537	-0-	-255	-0-	1516	2	21	9	Y	19	20	1			1
03	1860	N	1661	-0-	-199	-0-	1641	2	20	9	Y	18	15	1			4
04	1650	N	1405	-0-	-245	-0-	1390	2	15	9	Y	14	14	1			4
05	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	1997	2	10	9	Y	9	12	1			1
06	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1824	2	6	9	Y	5	4	1			2
*07	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1881	2	7	9	Y	6	6	1			2

ROBERTS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 147457 COMPL. DATE 11/13/1993 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8548 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1498	2	24	9	Y	22	17	1			17
03	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1615	2	34	9	Y	31	45	1			3
04	1590	N	1577	-0-	-13	-0-	1555	2	22	9	Y	20	14	1			9
05	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1646	2	19	9	Y	17	13	1			13
06	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1579	2	21	9	Y	19	25	1			7
*07	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1594	2	22	9	Y	20	12	1			15

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

MOORE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 147799 COMPL. DATE 12/04/1993 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8437 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1764	N	1149	-0-	-615	-0-	1138	2	11	9	Y	10	12	1			5
03	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1607	2	12	9	Y	11	7	1			9
04	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1430	2	10	9	Y	9	8	1			10
05	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1934	2	15	9	Y	14	16	1			8
06	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1579	2	10	9	Y	9	9	1			8
*07	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1817	2	13	9	Y	12	8	1			12

BLACK UNIT WELL #: 6 RRCID -> 148704 COMPL. DATE 01/19/1994 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8397 - 9529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1601	2	11	9	Y	10	10	1			8
03	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1812	2	10	9	Y	9	10	1			7
04	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1792	2	11	9	Y	10	10	1			7
05	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1779	2	13	9	Y	12	10	1			9
06	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1766	2	14	9	Y	13	19	1			3
*07	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1937	2	13	9	Y	12	9	1			6

BLACK UNIT WELL #: 7 RRCID -> 148851 COMPL. DATE 01/22/1994 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8422 - 9552

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

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 148854 COMPL. DATE 02/04/1994 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 8484 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	616	X	534	-0-	-82	-0-	528	2	6	9	Y	5	7	1			1
03	868	X	651	-0-	-217	-0-	644	2	7	9	Y	6	3	1			4
04	1034	X	1034	-0-	-0-	-0-	1026	2	8	9	Y	7	4	1			7
05	868	X	827	-0-	-41	-0-	819	2	8	9	Y	7	9	1			5
06	750	X	643	-0-	-107	-0-	639	2	4	9	Y	4	5	1			4
*07	657	X	657	-0-	-0-	-0-	648	2	9	9	Y	8	6	1			6

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
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-

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
02	588	N	567	-0-	-21	-0-	567	2			Y	-0-					-0-
03	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			Y	-0-					-0-
04	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			Y	-0-					-0-
05	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			Y	-0-					-0-
06	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			Y	-0-					-0-
*07	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	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
02	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	3981	2	20	9	Y	18	18	1			9
03	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	4708	2	20	9	Y	18	19	1			8
04	3360	X	3348	-0-	-12	-0-	3327	2	21	9	Y	19	22	1			5
05	3472	X	3430	-0-	-42	-0-	3408	2	22	9	Y	20	22	1			3
06	3360	X	1781	-0-	-1579	-0-	1764	2	17	9	Y	15	13	1			5
07	3472	X	3171	-0-	-301	-0-	2993	2	178	9	Y	162	91	1			76

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
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-

ROBERTS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 150238 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8506 - 9530

02	1652	N	1500	-0-	-152	-0-	1475	2	25	9	Y	23	18	1			17
03	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1795	2	36	9	Y	33	47	1			3
04	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1885	2	22	9	Y	20	14	1			9
05	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1923	2	19	9	Y	17	13	1			13
06	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1912	2	22	9	Y	20	26	1			7
*07	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1779	2	22	9	Y	20	12	1			15

BLACK UNIT WELL #: 8 RRCID -> 150314 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8391 - 9518

02	2072	N	1889	-0-	-183	-0-	1872	2	17	9	Y	15	14	1			12
03	2108	N	1943	-0-	-165	-0-	1930	2	13	9	Y	12	14	1			10
04	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2057	2	14	9	Y	13	14	1			9
05	2077	N	1833	-0-	-244	-0-	1813	2	20	9	Y	18	14	1			13
06	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1932	2	19	9	Y	17	26	1			4
*07	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1952	2	19	9	Y	17	13	1			8

LILLY UNIT WELL #: 7 RRCID -> 150328 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 9704 PERF. 8459 - 9545

02	1092	N	883	-0-	-209	-0-	864	2	19	9	Y	17	12	1			16
03	1209	N	950	-0-	-259	-0-	924	2	26	9	Y	24	24	1			16
04	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1241	2	20	9	Y	18	23	1			11
05	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1951	2	32	9	Y	29	25	1			15
06	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1892	2	21	9	Y	19	24	1			10
*07	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1881	2	19	9	Y	17	12	1			15

DAVIS, A. L. WELL #: 6 RRCID -> 151113 COMPL. DATE 08/10/1994 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9327 - 9440

02	840	N	769	-0-	-71	-0-	672	2	97	9	Y	88	85	1			12
03	873	N	873	-0-	-0-	-0-	763	2	110	9	Y	100	103	1			9
04	935	N	935	-0-	-0-	-0-	884	2	51	9	Y	46	50	1			5
05	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1052	2	20	9	Y	18	20	1			3
*06	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1051	2	19	9	Y	17	17	1			3
*07	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1097	2	21	9	Y	19	20	1			2

THOMPSON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151141 COMPL. DATE 06/29/1994 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8461 - 9533

02	1148	N	999	-0-	-149	-0-	980	2	19	9	Y	17	12	1			15
03	1333	N	464	-0-	-869	-0-	457	2	7	9	Y	6	18	1			3
04	1260	N	1122	-0-	-138	-0-	1108	2	14	9	Y	13	8	1			8
05	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1111	2	13	9	Y	12	11	1			9
06	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1130	2	10	9	Y	9	12	1			6
*07	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1243	2	15	9	Y	14	12	1			8

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151144 COMPL. DATE 08/08/1994 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 8475 - 9520

02	1204	N	1112	-0-	-92	-0-	1112	2			Y	-0-					-0-
03	1302	N	1201	-0-	-101	-0-	1201	2			Y	-0-					-0-
04	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2			Y	-0-					-0-
05	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			Y	-0-					-0-
06	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			Y	-0-					-0-
*07	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

WHITAKER UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151186 COMPL. DATE 07/18/1994 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 8637 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			Y	-0-					-0-
03	1085	N	1037	-0-	-48	-0-	1037	2			Y	-0-					-0-
04	1050	N	988	-0-	-62	-0-	988	2			Y	-0-					-0-
05	1085	N	1027	-0-	-58	-0-	1027	2			Y	-0-					-0-
06	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			Y	-0-					-0-
*07	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			Y	-0-					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151193 COMPL. DATE 09/06/1994 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8388 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1932	N	1808	-0-	-124	-0-	1808	2			Y	-0-					-0-
03	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	2683	2			Y	-0-					-0-
04	2927	N	2927	-0-	-0-	-0-	2927	2			Y	-0-					-0-
05	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	2700	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	3124	-0-	124	124	3124	2			Y	-0-					-0-
*07	3100	N	3052	-0-	-48	76	3052	2			Y	-0-					-0-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 9 RRCID -> 151544 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 8778 - 9817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	392	N	337	-0-	-55	-0-	337	2			Y	-0-					-0-
03	403	N	387	-0-	-16	-0-	387	2			Y	-0-					-0-
04	390	N	367	-0-	-23	-0-	367	2			Y	-0-					-0-
05	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			Y	-0-					-0-
06	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			Y	-0-					-0-
*07	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			Y	-0-					-0-

FITE UNIT WELL #: 11 RRCID -> 152305 COMPL. DATE 10/13/1994 TOTAL DEPTH 9637 PERF. 8269 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	447	N	447	-0-	-0-	-0-	443	2	4	9	N	4					119
03	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					119
04	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					119
05	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-	1	1			118
06	453	N	453	-0-	-0-	-0-	452	2	1	9	N	1					119
*07	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					119

MANGHAM UNIT WELL #: 11 RRCID -> 152309 COMPL. DATE 10/12/1994 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8497 - 9477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	3061	-0-	261	261	3058	2	3	9	Y	3					4
03	3100	N	2952	-0-	-148	113	2945	2	7	9	Y	6	9	1			1
04	3000	N	2925	-0-	-75	38	2925	2			Y	-0-					1
05	2897	X	2859	-0-	-38	-0-	2856	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
06	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	2649	2	2	9	Y	2					2
*07	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	2659	2	1	9	Y	1					1

LILLY UNIT WELL #: 8 RRCID -> 152640 COMPL. DATE 10/21/1994 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9515 - 9547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1775	X	1775	-0-	-0-	-0-	1754	2	21	9	Y	19	13	1			18
03	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	2483	2	31	9	Y	28	27	1			19
04	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1625	2	13	9	Y	12	21	1			10
05	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1217	2	21	9	Y	19	16	1			13
06	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2079	2	21	9	Y	19	21	1			11
*07	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2160	2	20	9	Y	18	14	1			15

BECKWORTH WELL #: 10 RRCID -> 153251 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8402 - 9568

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 11 RRCID -> 153253 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 9642 PERF. 8448 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	2752	2	30	9	Y	27	26	1			14
03	3007	X	2829	-0-	-178	-0-	2803	2	26	9	Y	24	27	1			11
04	2910	X	2714	-0-	-196	-0-	2683	2	31	9	Y	28	30	1			9
05	3069	X	2794	-0-	-275	-0-	2761	2	33	9	Y	30	35	1			4
06	2730	N	2497	-0-	-233	-0-	2474	2	23	9	Y	21	18	1			7
*07	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	2603	2	7	9	Y	6	8	1			5

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
02	2347	N	1944	-0-	-403	-0-	1907	2	37	9	Y	34	26	1			23
03	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2227	2	40	9	Y	36	50	1			9
04	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2159	2	22	9	Y	20					29
05	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2104	2	21	9	Y	19	24	1			24
06	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2057	2	33	9	Y	30	26	1			28
*07	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2137	2	10	9	Y	9	26	1			11

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
02	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			Y	-0-					-0-
03	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			Y	-0-					-0-
04	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2			Y	-0-					-0-
05	1798	N	1772	-0-	-26	-0-	1772	2			Y	-0-					-0-
06	1800	N	1676	-0-	-124	-0-	1676	2			Y	-0-					-0-
*07	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	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
02	2800	N	1953	-0-	-847	2865	1953	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	1960	-0-	-1140	1725	1960	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	1812	-0-	-1188	537	1812	2			Y	-0-					-0-
05	2515	N	1978	-0-	-537	-0-	1978	2			Y	-0-					-0-
06	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2			Y	-0-					-0-
*07	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	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
02	896	N	130	-0-	-766	-0-	124	2	6	9	Y	5	5	1			1
03	496	N	291	-0-	-205	-0-	281	2	10	9	Y	9	9	1			1
04	466	N	466	-0-	-0-	-0-	458	2	8	9	Y	7	7	1			1
05	470	N	470	-0-	-0-	-0-	462	2	8	9	Y	7	7	1			1
*06	480	N	480	-0-	-0-	-0-	472	2	8	9	Y	7	7	1			1
*07	485	N	485	-0-	-0-	-0-	475	2	10	9	Y	9	9	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
02	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1727	2	26	9	Y	24	26	1			1
03	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1934	2	30	9	Y	27	23	1			5
04	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1754	2	26	9	Y	24	23	1			6
05	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1867	2	23	9	Y	21	24	1			3
06	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1829	2	21	9	Y	19	17	1			5
*07	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1843	2	19	9	Y	17	17	1			5

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
02	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1781	2	12	9	Y	11	17	1			6
03	1984	N	1962	-0-	-22	-0-	1959	2	3	9	Y	3					9
04	1920	N	1871	-0-	-49	-0-	1863	2	8	9	Y	7					16
05	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2037	2	9	9	Y	8	16	1			8
06	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1894	2	9	9	Y	8					16
*07	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1988	2	7	9	Y	6	17	1			5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

COLLINS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 154384 COMPL. DATE 05/09/1995 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8391 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2160	N	1815	-0-	-345	-0-	1699	2	116	9	Y	105	114	1			6
03	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	1925	2	125	9	Y	114	99	1			21
04	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	1890	2	118	9	Y	107	100	1			28
05	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	1973	2	96	9	Y	87	104	1			11
06	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1890	2	94	9	Y	85	74	1			22
*07	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1641	2	79	9	Y	72	72	1			22

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
02	1764	N	1254	-0-	-510	-0-	1218	2	36	9	Y	33	36	1			2
03	1860	N	1404	-0-	-456	-0-	1364	2	40	9	Y	36	31	1			7
04	1410	N	1255	-0-	-155	-0-	1219	2	36	9	Y	33	31	1			9
05	1395	N	1379	-0-	-16	-0-	1351	2	28	9	Y	25	31	1			3
06	1350	N	1079	-0-	-271	-0-	1049	2	30	9	Y	27	23	1			7
*07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	14	2	25	9	Y	23	23	1			7

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 10 RRCID -> 154989 COMPL. DATE 05/15/1995 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8424 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	280	N	248	-0-	-32	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			Y	-0-					-0-
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-					-0-
05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-					-0-
*07	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			Y	-0-					-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 12 RRCID -> 155021 COMPL. DATE 06/12/1995 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8357 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2884	X	2859	-0-	-25	-0-	2844	2	15	9	Y	14	9	1			12
03	3193	X	3129	-0-	-64	-0-	3117	2	12	9	Y	11	20	1			3
04	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	3345	2	11	9	Y	10	10	1			3
05	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	3567	2	12	9	Y	11	10	1			4
06	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	3370	2	10	9	Y	9					13
*07	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	3198	2	8	9	Y	7	9	1			11

BLACK UNIT WELL #: 9 RRCID -> 155225 COMPL. DATE 06/12/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8422 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2688	X	1677	-0-	-1011	-0-	1675	2	2	9	Y	2	2	1			1
03	2976	X	1718	-0-	-1258	-0-	1717	2	1	9	Y	1	1	1			1
04	2880	X	1381	-0-	-1499	-0-	1379	2	2	9	Y	2	2	1			1
05	2289	X	2289	-0-	-0-	-0-	2287	2	2	9	Y	2	1	1			2
06	2512	X	2512	-0-	-0-	-0-	2511	2	1	9	Y	1	3	1			-0-
*07	2056	X	2056	-0-	-0-	-0-	2054	2	2	9	Y	2	1	1			1

WHITAKER UNIT WELL #: 11 RRCID -> 155248 COMPL. DATE 07/08/1995 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 946 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2268	N	1334	-0-	-934	-0-	1334	2			Y	-0-					-0-
03	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2471	2			Y	-0-					-0-
04	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	2660	2			Y	-0-					-0-
05	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	2683	2			Y	-0-					-0-
06	2400	N	2372	-0-	-28	-0-	2372	2			Y	-0-					-0-
*07	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	2			Y	-0-					-0-

LILLY UNIT WELL #: 9 RRCID -> 156264 COMPL. DATE 11/01/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8387 - 9539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1584	2	22	9	Y	20	14	1			19
03	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1743	2	30	9	Y	27	28	1			18
04	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1839	2	26	9	Y	24	28	1			14
05	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1594	2	36	9	Y	33	29	1			18
06	1440	N	1251	-0-	-189	-0-	1228	2	23	9	Y	21	28	1			11
*07	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1493	2	22	9	Y	20	14	1			17

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
02	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2458	2	11	9	Y	10	11	1			5
03	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	2675	2	10	9	Y	9	10	1			4
04	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2484	2	11	9	Y	10	11	1			3
05	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2482	2	13	9	Y	12	13	1			2
06	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2420	2	9	9	Y	8	7	1			3
*07	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2324	2	2	9	Y	2	3	1			2

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
02	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	3712	2			Y	-0-					-0-
03	3968	X	3799	-0-	-169	-0-	3799	2			Y	-0-					-0-
04	3780	X	3518	-0-	-262	-0-	3518	2			Y	-0-					-0-
05	4092	X	3210	-0-	-882	-0-	3210	2			Y	-0-					-0-
06	3960	X	3349	-0-	-611	-0-	3349	2			Y	-0-					-0-
07	4092	X	3643	-0-	-449	-0-	3643	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
02	896	N	216	-0-	-680	-0-	107	1	105	2	Y	4	6	1			1
							4	9									
03	744	N	167	-0-	-577	-0-	161	1	6	9	Y	5	5	1			1
04	330	N	111	-0-	-219	-0-	56	1	52	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
05	248	N	85	-0-	-163	-0-	82	1	3	9	Y	3	2	1			1
06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	16	1	197	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	8	1	150	2	Y	2	2	1			1
							2	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
02	1260	N	1186	-0-	-74	-0-	1186	2			Y	-0-					-0-
03	1333	N	1297	-0-	-36	-0-	1297	2			Y	-0-					-0-
04	1380	N	955	-0-	-425	-0-	955	2			Y	-0-					-0-
05	1302	N	1045	-0-	-257	-0-	1045	2			Y	-0-					-0-
06	1260	N	1198	-0-	-62	-0-	1198	2			Y	-0-					-0-
*07	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	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
02	3360	X	382	-0-	-2978	-0-	382	2			Y	-0-					-0-
03	3720	X	385	-0-	-3335	-0-	385	2			Y	-0-					-0-
04	3600	X	267	-0-	-3333	-0-	267	2			Y	-0-					-0-
05	3720	X	314	-0-	-3406	-0-	314	2			Y	-0-					-0-
06	780	X	97	-0-	-683	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
*07	1211	X	1211	-0-	-0-	-0-	1211	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
02	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			Y	-0-					-0-
03	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			Y	-0-					-0-
04	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			Y	-0-					-0-
05	992	N	992	-0-	-0-	-0-	974	2	18	9	Y	16	12	1			4
*06	805	N	805	-0-	-0-	-0-	771	2	34	9	Y	31	29	1			6
*07	688	N	688	-0-	-0-	-0-	651	2	37	9	Y	34	36	1			4

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

WILSON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 160983 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8313 - 9555

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-

HANCOCK UNIT WELL #: 7 RRCID -> 161347 COMPL. DATE 11/02/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8795 - 9280

02	753	N	753	-0-	-0-	-0-		46	1	707	2	Y	-0-					-0-
03	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-		87	1	1358	2	Y	-0-					-0-
04	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-		133	1	2155	2	Y	-0-					-0-
05	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-		141	1	2169	2	Y	-0-					-0-
06	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-		142	1	2142	2	Y	29	24	1			5
								32	9									
*07	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-		138	1	2057	2	Y	44	37	1			12
								48	9									

HANCOCK UNIT WELL #: 6 RRCID -> 161348 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8832 - 9317

02	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-		73	1	1129	2	Y	21	19	1			4
								23	9									
03	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-		77	1	1197	2	Y	23	24	1			3
								25	9									
04	1170	N	1137	-0-	-33	-0-		65	1	1050	2	Y	20	19	1			4
								22	9									
05	1209	N	1093	-0-	-116	-0-		65	1	1009	2	Y	17	16	1			5
								19	9									
06	1170	N	1082	-0-	-88	-0-		66	1	1005	2	Y	10	13	1			2
								11	9									
*07	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-		65	1	962	2	Y	15	13	1			4
								17	9									

HULL UNIT A WELL #: A 61 RRCID -> 161517 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8295 - 9537

02	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-		2293	2	10	9	Y	9	6	1			7
03	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-		1741	2	12	9	Y	11	14	1			4
04	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-		1913	2	11	9	Y	10	11	1			3
05	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-		1932	2	13	9	Y	12	8	1			7
06	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-		2118	2	11	9	Y	10	14	1			3
*07	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-		2013	2	15	9	Y	14	13	1			4

WILSON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 161588 COMPL. DATE 02/01/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8363 - 9559

02	1596	N	797	-0-	-799	-0-		795	2	2	9	Y	2	1	1			1
03	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-		2111	2	3	9	Y	3	3	1			1
04	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-		1726	2	3	9	Y	3	3	1			1
05	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-		1460	2	3	9	Y	3	3	1			1
06	1950	N	1685	-0-	-265	-0-		1683	2	2	9	Y	2	2	1			1
*07	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-		1542	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
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

METCALF GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162310 COMPL. DATE 10/23/1996 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9879 - 10082

02	3584	X	3527	-0-	-57	-0-	308	1	3176	2	Y	39	59	1			6
							43	9									
03	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	337	1	3578	2	Y	51	31	1			26
							56	9									
04	3840	X	3643	-0-	-197	-0-	332	1	3260	2	Y	46	56	1			16
							51	9									
05	3968	X	3198	-0-	-770	-0-	326	1	2829	2	Y	39	24	1			31
							43	9									
06	3840	X	3138	-0-	-702	-0-	235	1	2862	2	Y	37	58	1			10
							41	9									
07	3968	X	3219	-0-	-749	-0-	160	1	3019	2	Y	36	30	1			16
							40	9									

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 11 F RRCID -> 162565 COMPL. DATE 08/05/1996 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8520 - 9714

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 67 RRCID -> 163053 COMPL. DATE 01/02/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8308 - 9557

02	289	N	289	-0-	-0-	-0-	286	2	3	9	Y	3	2	1			2
03	372	N	279	-0-	-93	-0-	273	2	6	9	Y	5	5	1			2
04	300	N	276	-0-	-24	-0-	273	2	3	9	Y	3	4	1			1
05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	312	2	6	9	Y	5	3	1			3
06	324	N	324	-0-	-0-	-0-	321	2	3	9	Y	3	5	1			1
*07	341	N	341	-0-	-0-	-0-	337	2	4	9	Y	4	4	1			1

HULL A-21 UNIT WELL #: A 63 RRCID -> 163083 COMPL. DATE 03/10/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8680 - 9515

02	8428	X	166	-0-	-8262	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
03	372	X	173	-0-	-199	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
04	239	X	239	-0-	-0-	-0-	239	2			Y	-0-					-0-
05	264	X	264	-0-	-0-	-0-	264	2			Y	-0-					-0-
06	181	X	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
*07	193	X	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-					-0-

DENNARD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163220 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8313 - 9557

02	140	N	114	-0-	-26	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	88	-0-	-36	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	88	-0-	-32	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
*07	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	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
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-

WOOLWORTH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 163268 COMPL. DATE 05/10/1997 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9040 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	549	N	549	-0-	-0-	-0-	535	2	14	9	Y	13	12	1			1
03	589	N	503	-0-	-86	-0-	489	2	14	9	Y	13	12	1			2
04	570	N	526	-0-	-44	-0-	509	2	17	9	Y	15	13	1			4
05	620	N	494	-0-	-126	-0-	485	2	9	9	Y	8	10	1			2
06	480	N	460	-0-	-20	-0-	452	2	8	9	Y	7	7	1			2
*07	378	N	378	-0-	-0-	-0-	371	2	7	9	Y	6	6	1			2

CAPPS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 163332 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 8445 - 8573

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

HULL UNIT A WELL #: A 65 RRCID -> 163640 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9091 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			Y	-0-					-0-
03	868	N	525	-0-	-343	-0-	525	2			Y	-0-					-0-
04	840	N	447	-0-	-393	-0-	447	2			Y	-0-					-0-
05	868	N	426	-0-	-442	-0-	426	2			Y	-0-					-0-
06	510	N	406	-0-	-104	-0-	406	2			Y	-0-					-0-
*07	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	2			Y	-0-					-0-

WILSON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 164159 COMPL. DATE 07/03/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8310 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			Y	-0-					-0-
03	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	2			Y	-0-					-0-
04	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2			Y	-0-					-0-
05	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			Y	-0-					-0-
06	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HANCOCK UNIT WELL #: 8 RRCID -> 164384 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 8763 - 9300

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

MCRAE, BLANCHE WELL #: 5 RRCID -> 164426 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8616 - 9417

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

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
02	140	N	132	-0-	-8	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
03	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	115	-0-	-35	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
05	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
06	150	N	112	-0-	-38	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
*07	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-					-0-

GRIFFITH WELL #: 4 T RRCID -> 164688 COMPL. DATE 12/23/1999 TOTAL DEPTH 9580 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
02	1176	N	1000	-0-	-176	-0-	970	2	30	9	Y	27	26	1			4
03	1209	N	1145	-0-	-64	-0-	1112	2	33	9	Y	30	31	1			3
04	1050	N	1040	-0-	-10	-0-	1006	2	34	9	Y	31	29	1			5
05	1116	N	1048	-0-	-68	-0-	1016	2	32	9	Y	29	29	1			5
*06	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1250	2	15	9	Y	14	16	1			3
*07	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1319	2	15	9	Y	14	15	1			2

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
02	2800	N	2172	-0-	-628	40	2165	2	7	9	Y	6	6	1			1
03	2387	N	2273	-0-	-114	-0-	2259	2	14	9	Y	13	12	1			2
04	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2220	2	23	9	Y	21	20	1			3
05	2418	N	2259	-0-	-159	-0-	2235	2	24	9	Y	22	21	1			4
06	2190	N	2136	-0-	-54	-0-	2113	2	23	9	Y	21	21	1			4
*07	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2263	2	25	9	Y	23	24	1			3

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
02	1008	N	208	-0-	-800	-0-	208	2			Y	-0-					-0-
03	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			Y	-0-					-0-
04	1470	N	203	-0-	-1267	-0-	203	2			Y	-0-					-0-
05	217	N	173	-0-	-44	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
06	210	N	144	-0-	-66	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
*07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			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
02	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-					-0-
03	465	N	430	-0-	-35	-0-	430	2			Y	-0-					-0-
04	450	N	242	-0-	-208	-0-	242	2			Y	-0-					-0-
05	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			Y	-0-					-0-
06	420	N	212	-0-	-208	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
*07	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			Y	-0-					-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
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/25/2017

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
02	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1279	2	9	9	Y	8	8	1			1
03	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1343	2	11	9	Y	10	10	1			1
04	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1287	2	10	9	Y	9	9	1			1
05	1333	N	1311	-0-	-22	-0-	1300	2	11	9	Y	10	9	1			2
06	1290	N	1216	-0-	-74	-0-	1206	2	10	9	Y	9	9	1			2
*07	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1198	2	10	9	Y	9	10	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
02	2800	N	1388	-0-	-1412	973	1382	2	6	9	Y	5	5	1			1
03	2526	N	1553	-0-	-973	-0-	1546	2	7	9	Y	6	6	1			1
04	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1583	2	6	9	Y	5	5	1			1
05	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1784	2	6	9	Y	5	5	1			1
06	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1566	2	4	9	Y	4	4	1			1
*07	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1390	2	3	9	Y	3	3	1			1

DAVIS, A. L. WELL #: 7 RRCID -> 165553 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 8460 - 9398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	476	N	442	-0-	-34	-0-	442	2			Y	-0-					-0-
03	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			Y	-0-					-0-
04	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			Y	-0-					-0-
05	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			Y	-0-					-0-
*06	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			Y	-0-					-0-
*07	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			Y	-0-					-0-

CHADWICK GAS UNIT-MCLENDON WELL #: 5 RRCID -> 165575 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9120 - 9296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1543	2	51	9	Y	46	43	1			9
03	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1598	2	59	9	Y	54	55	1			8
04	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1515	2	51	9	Y	46	44	1			10
05	1271	N	1172	-0-	-99	-0-	1121	2	51	9	Y	46	44	1			12
06	1230	N	990	-0-	-240	-0-	968	2	22	9	Y	20	28	1			4
*07	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1201	2	40	9	Y	36	30	1			10

HULL UNIT A WELL #: A 64 RRCID -> 165920 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8302 - 8996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	280	N	248	-0-	-32	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
03	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	2			Y	-0-					-0-
04	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-					-0-
05	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-0-					-0-
06	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			Y	-0-					-0-
*07	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			Y	-0-					-0-

HALL UNIT WELL #: 8 RRCID -> 166101 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8328 - 9592

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

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 166310 COMPL. DATE 11/15/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8524 - 9517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2828	X	2614	-0-	-214	-0-	2588	2	26	9	Y	24	26	1			1
03	3131	X	3042	-0-	-89	-0-	3012	2	30	9	Y	27	23	1			5
04	3030	X	2789	-0-	-241	-0-	2763	2	26	9	Y	24	23	1			6
05	3007	X	2817	-0-	-190	-0-	2794	2	23	9	Y	21	24	1			3
06	2940	X	2897	-0-	-43	-0-	2876	2	21	9	Y	19	17	1			5
07	3038	X	3026	-0-	-12	-0-	3007	2	19	9	Y	17	17	1			5

HULL UNIT A WELL #: A 66-L RRCID -> 167062 COMPL. DATE 12/24/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8288 - 9535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2012	X	2012	-0-	-0-	-0-	2003	2	9	9	Y	8	7	1			4
03	1953	X	826	-0-	-1127	-0-	820	2	6	9	Y	5	8	1			1
04	1890	X	46	-0-	-1844	-0-	43	2	3	9	Y	3	2	1			2
05	1953	N	60	-0-	-1893	-0-	23	2	37	9	Y	34	25	1			11
06	3000	N	5546	-0-	2546	2546	5524	2	22	9	Y	20	24	1			7
*07	3100	N	6626	-0-	3526	6072	6620	2	6	9	Y	5	9	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
02	791	N	791	-0-	-0-	-0-	783	2	8	9	Y	7	6	1			1
03	961	N	823	-0-	-138	-0-	816	2	7	9	Y	6	6	1			1
04	990	N	847	-0-	-143	-0-	838	2	9	9	Y	8	6	1			3
05	868	N	779	-0-	-89	-0-	775	2	4	9	Y	4	6	1			1
06	810	N	769	-0-	-41	-0-	766	2	3	9	Y	3	3	1			1
*07	889	N	889	-0-	-0-	-0-	885	2	4	9	Y	4	4	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
02	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	4608	2	7	9	Y	6	6	1			1
03	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	5027	2	9	9	Y	8	8	1			1
04	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	4283	2	10	9	Y	9	9	1			1
05	1121	X	1121	-0-	-0-	-0-	1115	2	6	9	Y	5	5	1			1
*06	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	4616	2	9	9	Y	8	7	1			2
*07	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	3536	2	10	9	Y	9	10	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
02	1238	X	1238	-0-	-0-	-0-	1236	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	1364	X	1188	-0-	-176	-0-	1186	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	1200	X	1085	-0-	-115	-0-	1082	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
05	1364	X	1106	-0-	-258	-0-	1104	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
06	1320	X	1032	-0-	-288	-0-	1032	2			Y	-0-					-0-
07	1364	X	1131	-0-	-233	-0-	1131	2			Y	-0-					-0-

HUDSON, NELL WELL #: 7 RRCID -> 168091 COMPL. DATE 05/19/1997 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 8481 - 9401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	2665	2	54	9	Y	49	47	1			7
03	2912	N	2912	-0-	-0-	-0-	2851	2	61	9	Y	55	57	1			5
04	2981	N	2981	-0-	-0-	-0-	2919	2	62	9	Y	56	52	1			9
05	3012	N	3012	-0-	-0-	-0-	2958	2	54	9	Y	49	50	1			8
*06	2856	N	2856	-0-	-0-	-0-	2808	2	48	9	Y	44	44	1			8
*07	2986	N	2986	-0-	-0-	-0-	2931	2	55	9	Y	50	52	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
02	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2			Y	-0-					-0-
03	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2365	2			Y	-0-					-0-
04	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2276	2			Y	-0-					-0-
05	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	2			Y	-0-					-0-
*06	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1838	2	3	9	Y	3	2	1			1
*07	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1513	2	3	9	Y	3	4	1			-0-

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
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-

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
02	480	N	480	-0-	-0-	-0-	471	2	9	9	Y	8	8	1			1
03	527	N	490	-0-	-37	-0-	480	2	10	9	Y	9	9	1			1
04	510	N	432	-0-	-78	-0-	424	2	8	9	Y	7	7	1			1
05	527	N	438	-0-	-89	-0-	430	2	8	9	Y	7	7	1			1
06	480	N	421	-0-	-59	-0-	413	2	8	9	Y	7	7	1			1
*07	425	N	425	-0-	-0-	-0-	415	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
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
02	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1539	2	9	9	Y	8	8	1			1
03	1705	N	1610	-0-	-95	-0-	1598	2	12	9	Y	11	11	1			1
04	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1608	2	9	9	Y	8	8	1			1
05	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1866	2	10	9	Y	9	9	1			1
*06	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1743	2	11	9	Y	10	9	1			2
*07	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1778	2	10	9	Y	9	10	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
02	2800	N	2257	-0-	-543	1909	2251	2	6	9	Y	5	4	1			1
03	3100	N	2437	-0-	-663	1246	2434	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
04	3000	N	2310	-0-	-690	556	2304	2	6	9	Y	5	4	1			1
05	2854	N	2298	-0-	-556	-0-	2292	2	6	9	Y	5	5	1			1
*06	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2237	2	6	9	Y	5	5	1			1
*07	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	1998	2	6	9	Y	5	5	1			1

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
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
*06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
*07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	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
02	196	N	191	-0-	-5	-0-	191	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	89	-0-	-35	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
04	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
05	217	N	125	-0-	-92	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
*07	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	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
02	1008	X	486	-0-	-522	-0-	484	2	2	9	Y	2	2	1			1
03	1116	X	491	-0-	-625	-0-	488	2	3	9	Y	3	3	1			1
04	540	X	454	-0-	-86	-0-	450	2	4	9	Y	4	3	1			2
05	558	X	498	-0-	-60	-0-	486	2	12	9	Y	11	9	1			4
06	540	X	472	-0-	-68	-0-	468	2	4	9	Y	4	6	1			2
*07	551	X	551	-0-	-0-	-0-	544	2	7	9	Y	6	5	1			3

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
02	1596	X	1437	-0-	-159	-0-	1430	2	7	9	Y	6	5	1			1
03	1767	X	1343	-0-	-424	-0-	1337	2	6	9	Y	5	5	1			1
04	1710	X	1433	-0-	-277	-0-	1429	2	4	9	Y	4	4	1			1
05	1705	X	1404	-0-	-301	-0-	1400	2	4	9	Y	4	4	1			1
06	1530	X	1499	-0-	-31	-0-	1496	2	3	9	Y	3	3	1			1
07	1581	X	1509	-0-	-72	-0-	1506	2	3	9	Y	3	4	1			-0-

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
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-

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			Y	-0-					-0-
03	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			Y	-0-					-0-
04	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			Y	-0-					-0-
05	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			Y	-0-					-0-
06	630	N	175	-0-	-455	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
*07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-					-0-

HEBERT WELL #: 8 RRCID -> 168839 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 8928 - 9465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	616	N	336	-0-	-280	-0-	336	2			Y	-0-					-0-
03	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			Y	-0-					-0-
04	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			Y	-0-					-0-
05	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			Y	-0-					-0-
*06	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			Y	-0-					-0-
*07	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			Y	-0-					-0-

CAPPS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168889 COMPL. DATE 05/27/1998 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9020 - 9217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	700	N	499	-0-	-201	-0-	488	2	11	9	Y	10	10	1			1
03	806	N	666	-0-	-140	-0-	653	2	13	9	Y	12	11	1			2
04	720	N	562	-0-	-158	-0-	551	2	11	9	Y	10	10	1			2
05	558	N	552	-0-	-6	-0-	540	2	12	9	Y	11	10	1			3
06	630	N	497	-0-	-133	-0-	491	2	6	9	Y	5	7	1			1
*07	604	N	604	-0-	-0-	-0-	595	2	9	9	Y	8	7	1			2

SOAPE, C. P. WELL #: 6 RRCID -> 169055 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8440 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1932	N	1830	-0-	-102	-0-	1830	2			Y	-0-					-0-
03	2108	N	2015	-0-	-93	-0-	2014	2	1	9	Y	1					1
04	1740	N	1652	-0-	-88	-0-	1642	2	10	9	Y	9	9	1			1
05	2015	N	1938	-0-	-77	-0-	1927	2	11	9	Y	10	9	1			2
06	1950	N	1936	-0-	-14	-0-	1926	2	10	9	Y	9	9	1			2
*07	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1966	2	11	9	Y	10	11	1			1

HANCOCK UNIT WELL #: 9 RRCID -> 169207 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8821 - 9319

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

CHADWICK GAS UNIT-MCLENDON WELL #: 7 RRCID -> 169245 COMPL. DATE 03/28/1998 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8584 - 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
02	6973	X	2050	-0-	-4923	-0-	1974	2	76	9	Y	69	65	1			13
03	2214	X	2214	-0-	-0-	-0-	2125	2	89	9	Y	81	83	1			11
04	2227	X	2227	-0-	-0-	-0-	2149	2	78	9	Y	71	66	1			16
05	2077	X	2066	-0-	-11	-0-	1990	2	76	9	Y	69	67	1			18
06	2069	X	2069	-0-	-0-	-0-	2028	2	41	9	Y	37	48	1			7
07	2077	X	2037	-0-	-40	-0-	1984	2	53	9	Y	48	41	1			14

CHADWICK GAS UNIT - MCLENDON WELL #: 6 RRCID -> 169278 COMPL. DATE 06/27/1998 TOTAL DEPTH 9325 PERF. 9014 - 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
02	2800	N	1948	-0-	-852	1498	1933	2	15	9	Y	14	13	1			3
03	3100	N	2198	-0-	-902	596	2181	2	17	9	Y	15	16	1			2
04	2811	N	2215	-0-	-596	-0-	2200	2	15	9	Y	14	13	1			3
05	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2095	2	15	9	Y	14	13	1			4
06	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2143	2	7	9	Y	6	9	1			1
*07	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2052	2	12	9	Y	11	9	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
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-

BLEAKLEY, P.J. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 170425 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 9406 PERF. 8888 - 9205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1200	X	1200	-0-	-0-	-0-	109	1	1091	2	N	-0-					-0-
03	1271	N	1195	-0-	-76	-0-	82	1	1113	2	N	-0-					-0-
04	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	67	1	1263	2	N	-0-					-0-
05	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	79	1	2106	2	N	-0-					-0-
06	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	76	1	1681	2	N	-0-					-0-
*07	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	65	1	997	2	N	-0-					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 14 RRCID -> 171014 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8513 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1288	N	1178	-0-	-110	-0-	1178	2			Y	-0-					-0-
03	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			Y	-0-					-0-
04	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2			Y	-0-					-0-
05	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2			Y	-0-					-0-
06	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			Y	-0-					-0-
*07	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			Y	-0-					-0-

WILLIAMSON WELL #: 7 RRCID -> 171018 COMPL. DATE 04/21/1998 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8796 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1624	N	1142	-0-	-482	-0-	1142	2			Y	-0-					-0-
03	1798	N	1194	-0-	-604	-0-	1194	2			Y	-0-					-0-
04	1560	N	1306	-0-	-254	-0-	1306	2			Y	-0-					-0-
05	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2			Y	-0-					-0-
*06	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2			Y	-0-					-0-
*07	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2			Y	-0-					-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 16 RRCID -> 171371 COMPL. DATE 11/18/1998 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8365 - 9509

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

DAVIS, A. L. WELL #: 9 RRCID -> 171493 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8930 - 9460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2856	X	2678	-0-	-178	-0-	2678	2			Y	-0-					-0-
03	3162	X	2936	-0-	-226	-0-	2936	2			Y	-0-					-0-
04	3030	X	2836	-0-	-194	-0-	2836	2			Y	-0-					-0-
05	3069	X	2886	-0-	-183	-0-	2886	2			Y	-0-					-0-
06	2910	X	2762	-0-	-148	-0-	2762	2			Y	-0-					-0-
07	2976	X	2823	-0-	-153	-0-	2823	2			Y	-0-					-0-

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
02	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1401	2	11	9	Y	10	7	1			8
03	1426	N	1129	-0-	-297	-0-	1119	2	10	9	Y	9	15	1			2
04	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2070	2	9	9	Y	8	7	1			3
05	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2086	2	8	9	Y	7	7	1			3
06	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1919	2	8	9	Y	7					10
*07	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2011	2	7	9	Y	6	7	1			9

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 171649 COMPL. DATE 12/24/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8436 - 9479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1036	N	5	-0-	-1031	-0-	4	2	1	9	Y	1	3	1			1
03	558	N	149	-0-	-409	-0-	146	2	3	9	Y	3	1	1			3
04	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2414	2	46	9	Y	42	28	1			17
05	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1152	2	22	9	Y	20	31	1			6
06	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1297	2	31	9	Y	28	30	1			4
*07	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1146	2	19	9	Y	17	14	1			7

CHADWICK UNIT WELL #: 16 RRCID -> 171937 COMPL. DATE 01/21/1999 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8395 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1869	N	1831	-0-	-38	-0-	1747	2	84	9	Y	76	59	1			50
03	2077	N	1987	-0-	-90	-0-	1896	2	91	9	Y	83	114	1			19
04	2010	N	1879	-0-	-131	-0-	1827	2	52	9	Y	47					66
05	2015	N	1953	-0-	-62	-0-	1905	2	48	9	Y	44	56	1			54
06	1920	N	1891	-0-	-29	-0-	1817	2	74	9	Y	67	59	1			62
*07	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1851	2	23	9	Y	21	60	1			23

ALLISON UNIT WELL #: 11 L RRCID -> 171970 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8329 - 9531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2688	X	2536	-0-	-152	-0-	2501	2	35	9	Y	32	40	1			5
03	2883	X	2843	-0-	-40	-0-	2810	2	33	9	Y	30	26	1			9
04	2790	X	2680	-0-	-110	-0-	2662	2	18	9	Y	16	19	1			6
05	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	2812	2	15	9	Y	14	19	1			1
06	2760	X	1684	-0-	-1076	-0-	1675	2	9	9	Y	8	7	1			2
07	2852	X	2020	-0-	-832	-0-	2008	2	12	9	Y	11	5	1			8

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 8 RRCID -> 171999 COMPL. DATE 06/09/1998 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8910 - 9405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	2235	-0-	-565	4357	2222	2	13	9	Y	12	11	1			2
03	3100	N	2329	-0-	-771	3586	2315	2	14	9	Y	13	14	1			1
04	3000	N	2372	-0-	-628	2958	2358	2	14	9	Y	13	12	1			2
05	3100	N	2249	-0-	-851	2107	2238	2	11	9	Y	10	11	1			1
*06	3000	N	2296	-0-	-704	1403	2285	2	11	9	Y	10	9	1			2
*07	3100	N	2337	-0-	-763	640	2327	2	10	9	Y	9	10	1			1

BURTON, JOHN W. WELL #: 8 RRCID -> 172254 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8507 - 9437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	3153	2	14	9	Y	13	12	1			2
03	3100	X	1246	-0-	-1854	-0-	1233	2	13	9	Y	12	13	1			1
04	3000	X	2490	-0-	-510	-0-	2473	2	17	9	Y	15	14	1			2
05	3503	X	2536	-0-	-967	-0-	2514	2	22	9	Y	20	19	1			3
06	3390	X	2410	-0-	-980	-0-	2388	2	22	9	Y	20	19	1			4
07	3503	X	2051	-0-	-1452	-0-	2029	2	22	9	Y	20	22	1			2

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
02	2800	N	2065	-0-	-735	2776	2042	2	23	9	Y	21	20	1			13
03	3100	N	2117	-0-	-983	1793	2100	2	17	9	Y	15	19	1			9
04	3000	N	1994	-0-	-1006	787	1973	2	21	9	Y	19	21	1			7
05	3028	N	2241	-0-	-787	-0-	2217	2	24	9	Y	22	25	1			4
06	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2184	2	18	9	Y	16	13	1			7
*07	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2164	2	4	9	Y	4	6	1			5

CUMMINGS WELL #: 13 L RRCID -> 172333 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8454 - 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
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

ROBERTS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 173404 COMPL. DATE 05/28/1999 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8283 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	3131	2	10	9	Y	9	5	1			8
03	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	3411	2	8	9	Y	7	13	1			2
04	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	3350	2	6	9	Y	5	4	1			3
05	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	3488	2	6	9	Y	5	4	1			4
06	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	3341	2	8	9	Y	7	7	1			4
*07	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	3445	2	7	9	Y	6	4	1			6

MORGAN UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 173620 COMPL. DATE 05/23/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8322 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	224	N	188	-0-	-36	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
03	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
04	240	N	171	-0-	-69	-0-	171	2			Y	-0-					-0-
05	217	N	176	-0-	-41	-0-	176	2			Y	-0-					-0-
06	210	N	77	-0-	-133	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
*07	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-					-0-

BLACK UNIT WELL #: 10 L RRCID -> 173714 COMPL. DATE 06/15/1999 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 8399 - 9546

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

FITE UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 173783 COMPL. DATE 06/18/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8403 - 9515

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

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
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-

WHITAKER UNIT WELL #: 14 RRCID -> 174236 COMPL. DATE 08/03/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8436 - 9489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	2775	2	19	9	Y	17	19	1			9
03	2821	N	2801	-0-	-20	-0-	2782	2	19	9	Y	17	18	1			8
04	2850	N	2846	-0-	-4	-0-	2826	2	20	9	Y	18	20	1			6
05	3038	N	2735	-0-	-303	-0-	2712	2	23	9	Y	21	24	1			3
06	2798	N	2798	-0-	-0-	-0-	2781	2	17	9	Y	15	13	1			5
*07	2875	N	2875	-0-	-0-	-0-	2869	2	6	9	Y	5	6	1			4

ROBERTS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 174600 COMPL. DATE 09/06/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8280 - 9523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1428	N	1373	-0-	-55	-0-	1352	2	21	9	Y	19	15	1			15
03	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1557	2	31	9	Y	28	40	1			3
04	1590	N	1331	-0-	-259	-0-	1312	2	19	9	Y	17	12	1			8
05	1519	N	1442	-0-	-77	-0-	1427	2	15	9	Y	14	11	1			11
06	1530	N	1285	-0-	-245	-0-	1266	2	19	9	Y	17	22	1			6
*07	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1229	2	20	9	Y	18	11	1			13

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

CUMMINGS WELL #: 14 L RRCID -> 175251 COMPL. DATE 09/18/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8444 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1708	N	934	-0-	-774	-0-	923	2	11	9	Y	10	11	1			1
03	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1575	2	18	9	Y	16	15	1			2
04	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1796	2	10	9	Y	9	10	1			1
05	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	7	6	1			2
06	1530	N	1486	-0-	-44	-0-	1478	2	8	9	Y	7	7	1			2
*07	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1950	2	9	9	Y	8	9	1			1

COLLINS UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 175277 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8402 - 9534

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

LILLY UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 175550 COMPL. DATE 11/20/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8409 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	2733	2	9	9	Y	8	4	1			7
03	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2426	2	11	9	Y	10	10	1			7
04	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2081	2	9	9	Y	8	10	1			5
05	3100	N	3529	-0-	429	429	3515	2	14	9	Y	13	11	1			7
06	2457	N	2028	-0-	-429	-0-	2022	2	6	9	Y	5	10	1			2
*07	2916	N	2916	-0-	-0-	-0-	2908	2	8	9	Y	7	3	1			6

ALLISON UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 175873 COMPL. DATE 12/19/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8373 - 9497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2604	X	2342	-0-	-262	-0-	2328	2	14	9	Y	13	16	1			2
03	2821	X	2679	-0-	-142	-0-	2665	2	14	9	Y	13	11	1			4
04	2610	X	2435	-0-	-175	-0-	2427	2	8	9	Y	7	8	1			3
05	2666	X	2104	-0-	-562	-0-	2100	2	4	9	Y	4	7	1			-0-
06	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	2902	2	6	9	Y	5	4	1			1
*07	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	2836	2	6	9	Y	5	3	1			3

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
02	3180	X	2342	-0-	-838	-0-	2342	2			Y	-0-					-0-
03	3193	X	2732	-0-	-461	-0-	2732	2			Y	-0-					-0-
04	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	3374	2			Y	-0-					-0-
05	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					Y	-0-					-0-
06	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	4098	2			Y	-0-					-0-
*07	5195	X	5195	-0-	-0-	-0-	5195	2			Y	-0-					-0-

BLACK UNIT WELL #: 11 RRCID -> 176652 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8411 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2268	X	1328	-0-	-940	-0-	1328	2			Y	-0-					-0-
03	2511	X	1354	-0-	-1157	-0-	1354	2			Y	-0-					-0-
04	2280	X	1221	-0-	-1059	-0-	1221	2			Y	-0-					-0-
05	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	3054	2			Y	-0-					-0-
06	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	3098	2	40	9	Y	36	29	1			7
*07	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	2911	2	39	9	Y	35	25	1			17

HULL UNIT B WELL #: B 11 RRCID -> 176941 COMPL. DATE 05/04/2000 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8593 - 9819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1508	2	4	9	Y	4	3	1			3
03	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1531	2	4	9	Y	4	5	1			2
04	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1458	2	3	9	Y	3	3	1			2
05	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1889	2	3	9	Y	3	3	1			2
06	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1937	2	2	9	Y	2	3	1			1
*07	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2019	2	4	9	Y	4	3	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 13 RRCID -> 177021 COMPL. DATE 03/18/2000 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8457 - 9499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2884	X	2569	-0-	-315	-0-	2554	2	15	9	Y	14	20	1			11
03	3007	X	2916	-0-	-91	-0-	2898	2	18	9	Y	16					27
04	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	2984	2	19	9	Y	17	21	1			23
05	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	3981	2	18	9	Y	16	21	1			18
06	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	3801	2	12	9	Y	11	20	1			9
*07	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	3792	2	14	9	Y	13					22

THOMPSON UNIT WELL #: 13 RRCID -> 177087 COMPL. DATE 03/30/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8650 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1373	2	4	9	Y	4	3	1			4
03	1240	N	1203	-0-	-37	-0-	1200	2	3	9	Y	3	6	1			1
04	1260	N	220	-0-	-1040	-0-	219	2	1	9	Y	1	1	1			1
05	1302	N	317	-0-	-985	-0-	316	2	1	9	Y	1	1	1			1
06	1170	N	327	-0-	-843	-0-	326	2	1	9	Y	1	1	1			1
*07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	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

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

ROBERTS UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 177569 COMPL. DATE 04/16/2000 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8392 - 9561

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

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
02	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1794	2	80	9	Y	73	79	1			4
03	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2273	2	87	9	Y	79	68	1			15
04	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	2453	2	80	9	Y	73	69	1			19
05	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2340	2	66	9	Y	60	71	1			8
06	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2062	2	64	9	Y	58	51	1			15
*07	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2044	2	55	9	Y	50	50	1			15

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 177785 COMPL. DATE 05/27/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8450 - 9465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	2282	-0-	-518	4183	2258	2	24	9	Y	22	13	1			16
03	3100	N	2602	-0-	-498	3685	2574	2	28	9	Y	25	29	1			12
04	3000	N	2252	-0-	-748	2937	2226	2	26	9	Y	24	25	1			11
05	3100	N	2488	-0-	-612	2325	2465	2	23	9	Y	21	25	1			7
06	3000	N	2525	-0-	-475	1850	2507	2	18	9	Y	16	20	1			3
*07	3100	N	2113	-0-	-987	863	2098	2	15	9	Y	14	12	1			5

ALLISON UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 177954 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8343 - 9499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3304	X	2967	-0-	-337	-0-	2966	2	1	9	N	1	1	1			-0-
03	3596	X	3479	-0-	-117	-0-	3479	2			N	-0-					-0-
04	3720	X	3623	-0-	-97	-0-	3623	2			N	-0-					-0-
05	3844	X	3224	-0-	-620	-0-	3224	2			N	-0-					-0-
06	3720	X	3707	-0-	-13	-0-	3707	2			N	-0-					-0-
*07	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	3669	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

MOORE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 178348 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8804 - 9689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1456	N	1242	-0-	-214	-0-	1212	2	30	9	Y	27	32	1			9
03	1581	N	1291	-0-	-290	-0-	1262	2	29	9	Y	26	16	1			19
04	1410	N	1121	-0-	-289	-0-	1101	2	20	9	Y	18	16	1			21
05	1364	N	1184	-0-	-180	-0-	1160	2	24	9	Y	22	31	1			12
06	1260	N	597	-0-	-663	-0-	576	2	21	9	Y	19	15	1			16
*07	682	N	682	-0-	-0-	-0-	671	2	11	9	Y	10	15	1			11

WILLIAMSON WELL #: 8 RRCID -> 178787 COMPL. DATE 06/04/2000 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8550 - 9334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	318	N	318	-0-	-0-	-0-	297	2	21	9	Y	19	18	1			3
03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	319	2	23	9	Y	21	22	1			2
04	321	N	321	-0-	-0-	-0-	302	2	19	9	Y	17	17	1			2
05	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	2			Y	-0-	2	1			-0-
*06	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			Y	-0-					-0-
*07	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 9 RRCID -> 178859 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8814 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			Y	-0-					-0-
03	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2			Y	-0-					-0-
04	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1649	2	9	9	Y	8	6	1			2
05	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1381	2	18	9	Y	16	15	1			3
*06	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1542	2	17	9	Y	15	15	1			3
*07	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1844	2	19	9	Y	17	18	1			2

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 12 L RRCID -> 178918 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8580 - 9688

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

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 19 U RRCID -> 179094 COMPL. DATE 09/14/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8375 - 9488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 9 RRCID -> 179658 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9198 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	3711	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
03	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	3091	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
04	2400	X	1655	-0-	-745	-0-	1653	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	3255	X	2245	-0-	-1010	-0-	2243	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
06	3150	X	34	-0-	-3116	-0-	33	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	3255	X	82	-0-	-3173	-0-	82	2			Y	-0-					-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	1770	-0-	-1030	1961	1695	2	75	9	Y	68	65	1			10
03	3100	N	2068	-0-	-1032	929	2037	2	31	9	Y	28	37	1			1
04	3000	N	2136	-0-	-864	65	2136	2			Y	-0-	1	1			-0-
05	2234	N	2169	-0-	-65	-0-	2169	2			Y	-0-					-0-
*06	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2			Y	-0-					-0-
*07	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
SOAPE, C.P. WELL #: 7 RRCID -> 179714 COMPL. DATE 03/07/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8830 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1824	2	56	9	Y	51	49	1			7
03	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	1944	2	68	9	Y	62	63	1			6
04	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1704	2	68	9	Y	62	58	1			10
05	2077	N	1922	-0-	-155	-0-	1857	2	65	9	Y	59	59	1			10
*06	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1925	2	64	9	Y	58	57	1			11
*07	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2021	2	70	9	Y	64	68	1			7

THOMPSON UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 179759 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 12776 PERF. 8414 - 9538

02	1988	X	1913	-0-	-75	-0-	1913	2			Y	-0-					-0-
03	1085	N	830	-0-	-255	-0-	830	2			Y	-0-					-0-
04	1500	N	162	-0-	-1338	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
05	2108	N	-0-	-0-	-2108	-0-					Y	-0-					-0-
06	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 10 RRCID -> 179795 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8924 - 9370

02	2729	N	1878	-0-	-851	-0-	1861	2	17	9	Y	15	14	1			2
03	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2024	2	19	9	Y	17	17	1			2
04	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2007	2	13	9	Y	12	12	1			2
05	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2148	2	8	9	Y	7	8	1			1
*06	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2259	2	8	9	Y	7	7	1			1
*07	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2150	2	9	9	Y	8	8	1			1

ROBERTS UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 179876 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8298 - 9511

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL A-21 UNIT WELL #: A 74 L RRCID -> 180233 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8282 - 9502

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-

ALLISON UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 180392 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8237 - 9490

02	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1959	2	19	9	Y	17	21	1			2
03	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2072	2	19	9	Y	17	14	1			5
04	1800	N	1719	-0-	-81	-0-	1710	2	9	9	Y	8	10	1			3
05	2015	N	1760	-0-	-255	-0-	1752	2	8	9	Y	7	10	1			-0-
06	1950	N	1738	-0-	-212	-0-	1731	2	7	9	Y	6	5	1			1
*07	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1825	2	8	9	Y	7	4	1			4

HEBERT WELL #: 9 RRCID -> 180486 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6441 - 9440

02	2800	N	2570	-0-	-230	9341	2562	2	8	9	Y	7	7	1			1
03	3100	N	2838	-0-	-262	9079	2828	2	10	9	Y	9	9	1			1
04	3000	N	2680	-0-	-320	8759	2665	2	15	9	Y	14	13	1			2
05	3100	N	2620	-0-	-480	8279	2605	2	15	9	Y	14	14	1			2
*06	3000	N	2566	-0-	-434	7845	2549	2	17	9	Y	15	14	1			3
*07	3100	N	2683	-0-	-417	7428	2665	2	18	9	Y	16	17	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HULL UNIT A WELL #: A 76 L RRCID -> 180688 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8249 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			Y	-0-					-0-
03	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			Y	-0-					-0-
04	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			Y	-0-					-0-
05	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			Y	-0-					-0-
06	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			Y	-0-					-0-
*07	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			Y	-0-					-0-

COLLINS UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 180873 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8289 - 9212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			Y	-0-					-0-
03	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			Y	-0-					-0-
04	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			Y	-0-					-0-
05	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			Y	-0-					-0-
06	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			Y	-0-					-0-
*07	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			Y	-0-					-0-

WILSON UNIT WELL #: 11 RRCID -> 180930 COMPL. DATE 12/31/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8320 - 9550

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

FENDER, H. R. WELL #: 8 RRCID -> 182175 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6284 - 9351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2436	X	1472	-0-	-964	-0-	1454	2	18	9	Y	16	16	1			2
03	2697	X	2309	-0-	-388	-0-	2285	2	24	9	Y	22	22	1			2
04	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	2703	2	23	9	Y	21	20	1			3
05	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	2647	2	24	9	Y	22	21	1			4
*06	2422	X	2422	-0-	-0-	-0-	2399	2	23	9	Y	21	21	1			4
*07	2334	X	2334	-0-	-0-	-0-	2308	2	26	9	Y	24	25	1			3

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
02	1120	N	1088	-0-	-32	-0-	1088	2			Y	-0-					-0-
03	1271	N	1189	-0-	-82	-0-	1189	2			Y	-0-					-0-
04	1200	N	1140	-0-	-60	-0-	1140	2			Y	-0-					-0-
05	1209	N	1170	-0-	-39	-0-	1170	2			Y	-0-					-0-
06	1140	N	1093	-0-	-47	-0-	1093	2			Y	-0-					-0-
*07	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			Y	-0-					-0-

LILLY UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 182786 COMPL. DATE 04/14/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. N/A

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

WHITAKER UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 182877 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8254 - 9500

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

ROBERTS UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 183075 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8269 - 9548

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

BLACK UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 183225 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8402 - 9554

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

THOMAS, CHARLES WELL #: 7 T RRCID -> 183434 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8996 - 9438

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

FITE UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 183490 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8460 - 9470

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

MANGHAM UNIT WELL #: 19 U RRCID -> 183872 COMPL. DATE 02/15/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8410 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2632	X	2593	-0-	-39	-0-	2582	2	11	9	Y	10	5	1			9
03	2914	X	2746	-0-	-168	-0-	2742	2	4	9	Y	4	11	1			2
04	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	3099	2	8	9	Y	7	7	1			2
05	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	3039	2	8	9	Y	7	6	1			3
06	2790	X	2753	-0-	-37	-0-	2746	2	7	9	Y	6					9
*07	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	2961	2	6	9	Y	5	6	1			8

MOORE UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 184485 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8416 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1064	N	1021	-0-	-43	-0-	1021	2			Y	-0-					-0-
03	1147	N	1143	-0-	-4	-0-	1143	2			Y	-0-					-0-
04	1080	N	1043	-0-	-37	-0-	1043	2			Y	-0-					-0-
05	1116	N	956	-0-	-160	-0-	956	2			Y	-0-					-0-
06	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			Y	-0-					-0-
*07	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			Y	-0-					-0-

PAGE WELL #: 5 RRCID -> 184490 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8548 - 9434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	756	N	691	-0-	-65	-0-	657	2	34	9	Y	31	30	1			4
03	823	N	823	-0-	-0-	-0-	799	2	24	9	Y	22	25	1			1
04	917	N	917	-0-	-0-	-0-	913	2	4	9	Y	4	4	1			1
05	903	N	903	-0-	-0-	-0-	899	2	4	9	Y	4	4	1			1
*06	888	N	888	-0-	-0-	-0-	884	2	4	9	Y	4	4	1			1
*07	827	N	827	-0-	-0-	-0-	824	2	3	9	Y	3	4	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 8 T RRCID -> 184493 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9000 - 9433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1316	N	961	-0-	-355	-0-	948	2	13	9	Y	12	11	1			2
03	1240	N	967	-0-	-273	-0-	954	2	13	9	Y	12	13	1			1
04	1140	N	1113	-0-	-27	-0-	1094	2	19	9	Y	17	15	1			3
05	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1140	2	17	9	Y	15	15	1			3
*06	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	990	2	14	9	Y	13	14	1			2
*07	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2135	2	17	9	Y	15	15	1			2

HALL UNIT WELL #: 9 RRCID -> 185151 COMPL. DATE 08/19/2001 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8340 - 9575

02	2800	N	1571	-0-	-1229	504	1558	2	13	9	Y	12	9	1			8
03	2309	N	1805	-0-	-504	-0-	1792	2	13	9	Y	12	18	1			2
04	1290	N	826	-0-	-464	-0-	814	2	12	9	Y	11	9	1			4
05	1333	N	643	-0-	-690	-0-	631	2	12	9	Y	11	9	1			6
06	1290	N	544	-0-	-746	-0-	532	2	12	9	Y	11	13	1			4
*07	549	N	549	-0-	-0-	-0-	539	2	10	9	Y	9	8	1			5

HULL UNIT A WELL #: A 81 RRCID -> 185686 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8362 - 9604

02	6188	X	4810	-0-	-1378	-0-	4788	2	22	9	Y	20	15	1			10
03	6851	X	5816	-0-	-1035	-0-	5798	2	18	9	Y	16	19	1			7
04	6552	X	6552	-0-	-0-	-0-	6512	2	40	9	Y	36	28	1			15
05	6949	X	6949	-0-	-0-	-0-	6871	2	78	9	Y	71	61	1			25
06	5934	X	5934	-0-	-0-	-0-	5887	2	47	9	Y	43	52	1			16
07	5828	X	4004	-0-	-1824	-0-	3948	2	56	9	Y	51	44	1			23

CUMMINGS WELL #: 17 L RRCID -> 185689 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9130 - 9593

02	1785	X	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2			Y	-0-	2	1			-0-
03	2108	X	2108	-0-	-0-	-0-	2105	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
04	2451	X	2451	-0-	-0-	-0-	2451	2			Y	-0-					-0-
05	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
06	2484	X	2484	-0-	-0-	-0-	2484	2			Y	-0-					-0-
*07	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	2962	2			Y	-0-					-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 185756 COMPL. DATE 10/14/2001 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8285 - 9522

02	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	3811	2	51	9	Y	46	35	1			35
03	4185	X	4093	-0-	-92	-0-	4021	2	72	9	Y	65	94	1			6
04	4050	X	3753	-0-	-297	-0-	3709	2	44	9	Y	40	28	1			18
05	4185	X	4005	-0-	-180	-0-	3966	2	39	9	Y	35	26	1			27
06	4050	X	3820	-0-	-230	-0-	3776	2	44	9	Y	40	52	1			15
07	4185	X	3753	-0-	-432	-0-	3708	2	45	9	Y	41	25	1			31

THOMPSON UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 185766 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8427 - 9544

02	1680	N	1186	-0-	-494	-0-	1186	2			Y	-0-					-0-
03	1736	N	1241	-0-	-495	-0-	1241	2			Y	-0-					-0-
04	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2			Y	-0-					-0-
05	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2			Y	-0-					-0-
06	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2			Y	-0-					-0-
*07	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 82 L RRCID -> 186259 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8290 - 9534

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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

CHADWICK UNIT WELL #: 19 L RRCID -> 186295 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A

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

HULL UNIT A WELL #: A 77 L RRCID -> 187116 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8424 - 9663

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-

WHITAKER UNIT WELL #: 20 L RRCID -> 187167 COMPL. DATE 01/18/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8276 - 9480

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-

WHITAKER UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 187299 COMPL. DATE 02/04/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8440 - 9504

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-

FENDER, H. R. WELL #: 9 RRCID -> 187807 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8924 - 9386

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-

ALLISON UNIT WELL #: 19 L RRCID -> 187896 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8344 - 9540

02	3108	X	3052	-0-	-56	-0-	3039	2	13	9	Y	12	14	1			2
03	3410	X	3318	-0-	-92	-0-	3306	2	12	9	Y	11	10	1			3
04	3270	X	3215	-0-	-55	-0-	3208	2	7	9	Y	6	7	1			2
05	3379	X	3323	-0-	-56	-0-	3317	2	6	9	Y	5	7	1			-0-
06	3270	X	3080	-0-	-190	-0-	3076	2	4	9	Y	4	3	1			1
07	3379	X	3173	-0-	-206	-0-	3169	2	4	9	Y	4	2	1			3

LILLY UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 188079 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8404 - 9560

02	1148	N	1118	-0-	-30	-0-	1117	2	1	9	Y	1	1	1			2
03	1488	N	1361	-0-	-127	-0-	1357	2	4	9	Y	4	4	1			2
04	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1394	2	4	9	Y	4	4	1			2
05	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1265	2	4	9	Y	4	4	1			2
06	1320	N	1090	-0-	-230	-0-	1088	2	2	9	Y	2	3	1			1
*07	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1171	2	3	9	Y	3	2	1			2

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
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-

BLACK UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 188345 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8408 - 9544

02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LILLY UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 188346 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8657 - 9258

02	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1647	2	3	9	Y	3	2	1			3
03	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2127	2	9	9	Y	8	7	1			4
04	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1710	2	3	9	Y	3	4	1			3
05	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1643	2	11	9	Y	10	8	1			5
06	1590	N	969	-0-	-621	-0-	966	2	3	9	Y	3	7	1			1
*07	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1032	2	3	9	Y	3	2	1			2

BLACK UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 188690 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8654 - 9246

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BURTON, JOHN. W. WELL #: 9 RRCID -> 188708 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8938 - 9480

02	3444	X	3320	-0-	-124	-0-	3258	2	62	9	Y	56	54	1			8
03	3813	X	3736	-0-	-77	-0-	3666	2	70	9	Y	64	66	1			6
04	3690	X	3452	-0-	-238	-0-	3389	2	63	9	Y	57	54	1			9
05	3720	X	3478	-0-	-242	-0-	3420	2	58	9	Y	53	53	1			9
06	3630	X	3334	-0-	-296	-0-	3276	2	58	9	Y	53	52	1			10
07	3751	X	3424	-0-	-327	-0-	3359	2	65	9	Y	59	62	1			7

COLLINS UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 189917 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8388 - 9515

02	2548	N	2367	-0-	-181	-0-	2317	2	50	9	Y	45	48	1			3
03	2511	N	2489	-0-	-22	-0-	2442	2	47	9	Y	43	39	1			7
04	2730	N	2249	-0-	-481	-0-	2209	2	40	9	Y	36	35	1			8
05	2888	N	2888	-0-	-0-	-0-	2849	2	39	9	Y	35	39	1			4
06	3000	N	3127	-0-	127	127	3090	2	37	9	Y	34	29	1			9
*07	2743	N	2616	-0-	-127	-0-	2586	2	30	9	Y	27	27	1			9

THOMPSON UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 190107 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8667 - 9194

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-

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
02	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	3032	2	124	9	Y	113	121	1			4
03	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	3219	2	127	9	Y	115	94	1			25
04	1890	X	1855	-0-	-35	-0-	1791	2	64	9	Y	58	57	1			26
05	3286	X	3173	-0-	-113	-0-	3115	2	58	9	Y	53	75	1			4
06	3180	X	2860	-0-	-320	-0-	2826	2	34	9	Y	31	23	1			12
07	3286	X	1791	-0-	-1495	-0-	1762	2	29	9	Y	26	33	1			5

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
02	2604	X	2437	-0-	-167	-0-	2417	2	20	9	Y	18	22	1			3
03	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	2842	2	19	9	Y	17	15	1			5
04	2760	X	2397	-0-	-363	-0-	2387	2	10	9	Y	9	11	1			3
05	2852	X	2423	-0-	-429	-0-	2415	2	8	9	Y	7	10	1			-0-
06	2760	X	2599	-0-	-161	-0-	2591	2	8	9	Y	7	5	1			2
07	2852	X	2705	-0-	-147	-0-	2698	2	7	9	Y	6	4	1			4

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
02	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1726	2	13	9	Y	12	9	1			10
03	1953	N	1871	-0-	-82	-0-	1853	2	18	9	Y	16	24	1			2
04	1890	N	1823	-0-	-67	-0-	1812	2	11	9	Y	10	7	1			5
05	1922	N	1856	-0-	-66	-0-	1846	2	10	9	Y	9	7	1			7
06	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2334	2	13	9	Y	12	14	1			5
*07	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	2699	2	12	9	Y	11	7	1			9

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
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-

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
02	2800	N	2326	-0-	-474	5436	2318	2	8	9	Y	7	5	1			6
03	3100	N	2748	-0-	-352	5084	2738	2	10	9	Y	9	9	1			6
04	3000	N	2713	-0-	-287	4797	2704	2	9	9	Y	8	9	1			5
05	3100	N	2671	-0-	-429	4368	2659	2	12	9	Y	11	10	1			6
06	3000	N	2608	-0-	-392	3976	2600	2	8	9	Y	7	9	1			4
*07	3100	N	2767	-0-	-333	3643	2759	2	8	9	Y	7	5	1			6

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
02	868	N	827	-0-	-41	-0-	813	2	14	9	Y	13	12	1			2
03	899	N	869	-0-	-30	-0-	850	2	19	9	Y	17	17	1			2
04	732	N	732	-0-	-0-	-0-	710	2	22	9	Y	20	19	1			3
05	930	N	507	-0-	-423	-0-	492	2	15	9	Y	14	15	1			2
06	840	N	560	-0-	-280	-0-	546	2	14	9	Y	13	12	1			3
*07	482	N	482	-0-	-0-	-0-	464	2	18	9	Y	16	18	1			1

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
02	1848	N	1790	-0-	-58	-0-	1749	2	41	9	Y	37	40	1			2
03	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	1973	2	45	9	Y	41	35	1			8
04	1980	N	1798	-0-	-182	-0-	1758	2	40	9	Y	36	34	1			10
05	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2008	2	34	9	Y	31	37	1			4
06	1950	N	1946	-0-	-4	-0-	1913	2	33	9	Y	30	26	1			8
*07	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1956	2	29	9	Y	26	26	1			8

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
02	1876	N	1642	-0-	-234	-0-	1638	2	4	9	Y	4	3	1			2
03	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1575	2	3	9	Y	3	4	1			1
04	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1913	2	9	9	Y	8	6	1			3
05	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	2403	2	14	9	Y	13	12	1			4
06	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2211	2	9	9	Y	8	9	1			3
*07	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2487	2	10	9	Y	9	8	1			4

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
02	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1650	2	6	9	Y	5	5	1			1
03	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1798	2	8	9	Y	7	7	1			1
04	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1723	2	7	9	Y	6	6	1			1
05	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1833	2	9	9	Y	8	8	1			1
*06	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1749	2	10	9	Y	9	8	1			2
*07	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1856	2	10	9	Y	9	10	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
02	1764	N	1695	-0-	-69	-0-	1688	2	7	9	Y	6	6	1			1
03	1953	N	1873	-0-	-80	-0-	1869	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
04	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	2			Y	-0-					-0-
05	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2			Y	-0-					-0-
*06	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2			Y	-0-					-0-
*07	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2			Y	-0-					-0-

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
02	992	X	992	-0-	-0-	-0-	992	2			Y	-0-					-0-
03	1271	X	1110	-0-	-161	-0-	1110	2			Y	-0-					-0-
04	1230	X	910	-0-	-320	-0-	910	2			Y	-0-					-0-
05	1271	X	1043	-0-	-228	-0-	1043	2			Y	-0-					-0-
06	1110	X	1034	-0-	-76	-0-	1034	2			Y	-0-					-0-
07	1116	X	1065	-0-	-51	-0-	1065	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
02	506	N	506	-0-	-0-	-0-	505	2	1	9	Y	1					1
03	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			Y	-0-					1
04	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			Y	-0-					1
05	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			Y	-0-	1	1			-0-
06	540	N	490	-0-	-50	-0-	490	2			Y	-0-					-0-
*07	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	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
02	2072	N	1863	-0-	-209	-0-	1832	2	31	9	Y	28	17	1			16
03	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2200	2	36	9	Y	33	43	1			6
04	2190	N	2053	-0-	-137	-0-	2021	2	32	9	Y	29	25	1			10
05	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2163	2	29	9	Y	26	25	1			11
06	2160	N	2024	-0-	-136	-0-	1998	2	26	9	Y	24	25	1			10
*07	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2069	2	3	9	Y	3	12	1			1

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
02	3902	X	3609	-0-	-293	-0-	3559	2	50	9	Y	45	44	1			6
03	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	3947	2	54	9	Y	49	50	1			5
04	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	3653	2	52	9	Y	47	45	1			7
05	3999	X	3905	-0-	-94	-0-	3854	2	51	9	Y	46	45	1			8
06	3870	X	3817	-0-	-53	-0-	3769	2	48	9	Y	44	44	1			8
07	3999	X	3282	-0-	-717	-0-	3226	2	56	9	Y	51	53	1			6

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
02	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	2668	2	42	9	Y	38	37	1			5
03	2914	X	2760	-0-	-154	-0-	2712	2	48	9	Y	44	45	1			4
04	2820	X	2669	-0-	-151	-0-	2643	2	26	9	Y	24	25	1			3
05	3007	X	2435	-0-	-572	-0-	2422	2	13	9	Y	12	13	1			2
*06	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	3107	2	18	9	Y	16	15	1			3
*07	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	3103	2	21	9	Y	19	20	1			2

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 198179 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8482 - 9188

02	28	N	-0-	-0-	-28	-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	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			Y	-0-					-0-

FENDER, H. R. WELL #: 10 T RRCID -> 198210 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8852 - 9324

02	2996	X	2610	-0-	-386	-0-	2579	2	31	9	Y	28	27	1			4
03	2945	X	2575	-0-	-370	-0-	2540	2	35	9	Y	32	33	1			3
04	2850	X	2761	-0-	-89	-0-	2727	2	34	9	Y	31	29	1			5
05	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	2947	2	34	9	Y	31	31	1			5
*06	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	2923	2	31	9	Y	28	28	1			5
*07	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	2964	2	33	9	Y	30	32	1			3

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 9 T RRCID -> 198211 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8927 - 9439

02	1848	X	1848	-0-	-0-	-0-	269	1	1570	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
03	1984	X	1889	-0-	-95	-0-	310	1	1568	2	Y	10	10	1			1
							11	9									
04	1920	X	167	-0-	-1753	-0-	15	1	151	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	2046	X	4	-0-	-2042	-0-	1	1	3	2	Y	-0-					-0-
06	1980	X	64	-0-	-1916	-0-	13	1	51	2	Y	-0-					-0-
07	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 18 RRCID -> 198641 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A

02	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2245	2	14	9	N	13	16	1			2
03	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	2471	2	12	9	N	11	10	1			3
04	2370	N	2305	-0-	-65	-0-	2297	2	8	9	N	7	8	1			2
05	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	2576	2	7	9	N	6	8	1			-0-
06	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2389	2	6	9	N	5	4	1			1
*07	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2164	2	6	9	N	5	3	1			3

SOAPE, C.P. WELL #: 10 T RRCID -> 198715 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 9445 PERF. N/A

02	3976	X	3606	-0-	-370	-0-	3563	2	43	9	Y	39	35	1			4
03	4402	X	4247	-0-	-155	-0-	4245	2	2	9	Y	2	6	1			-0-
04	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	4108	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	4227	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
06	4110	X	4081	-0-	-29	-0-	4079	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
07	4247	X	4051	-0-	-196	-0-	4049	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
02	2800	N	1626	-0-	-1174	3818	1571	2	55	9	Y	50	48	1			7
03	3100	N	1810	-0-	-1290	2528	1748	2	62	9	Y	56	58	1			5
04	3000	N	1992	-0-	-1008	1520	1942	2	50	9	Y	45	43	1			7
05	3100	N	2130	-0-	-970	550	2084	2	46	9	Y	42	42	1			7
*06	2550	N	2000	-0-	-550	-0-	1955	2	45	9	Y	41	40	1			8
*07	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2008	2	50	9	Y	45	48	1			5

MOORE UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 199403 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8754 - 9465

02	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	3073	2	8	9	Y	7	9	1			2
03	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	3158	2	8	9	Y	7	4	1			5
04	3060	X	2941	-0-	-119	-0-	2935	2	6	9	Y	5	4	1			6
05	3162	X	3141	-0-	-21	-0-	3135	2	6	9	Y	5	8	1			3
06	3060	X	2995	-0-	-65	-0-	2989	2	6	9	Y	5	4	1			4
07	3162	X	3147	-0-	-15	-0-	3141	2	6	9	Y	5	4	1			5

HUDSON, NELL WELL #: 9 RRCID -> 199750 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 8486 - 9378

02	5712	X	5479	-0-	-233	-0-	5352	2	127	9	Y	115	110	1			16
03	6324	X	5958	-0-	-366	-0-	5816	2	142	9	Y	129	133	1			12
04	6060	X	5733	-0-	-327	-0-	5591	2	142	9	Y	129	121	1			20
05	6262	X	5711	-0-	-551	-0-	5619	2	92	9	Y	84	96	1			8
06	6060	X	5634	-0-	-426	-0-	5631	2	3	9	Y	3	10	1			1
07	6076	X	5712	-0-	-364	-0-	5709	2	3	9	Y	3	4	1			-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 10 RRCID -> 199756 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8957 - 9439

02	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	4161	2	26	9	Y	24	23	1			3
03	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	4729	2	28	9	Y	25	26	1			2
04	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	5041	2	23	9	Y	21	20	1			3
05	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	4921	2	22	9	Y	20	20	1			3
06	4380	X	3797	-0-	-583	-0-	3774	2	23	9	Y	21	20	1			4
*07	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	5126	2	24	9	Y	22	23	1			3

LILLY UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 199785 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8732 - 9560

02	3304	X	2253	-0-	-1051	-0-	2190	2	63	9	Y	57	48	1			54
03	3658	X	2521	-0-	-1137	-0-	2420	2	101	9	Y	92	89	1			57
04	3540	X	2325	-0-	-1215	-0-	2236	2	89	9	Y	81	91	1			47
05	3255	X	2542	-0-	-713	-0-	2436	2	106	9	Y	96	84	1			59
06	2430	X	2356	-0-	-74	-0-	2277	2	79	9	Y	72	94	1			37
*07	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	2943	2	74	9	Y	67	46	1			58

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 19 L RRCID -> 200758 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8767 - 9472

02	3052	X	3040	-0-	-12	-0-	3040	2			Y	-0-					-0-
03	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	4352	2			Y	-0-					-0-
04	5055	X	5055	-0-	-0-	-0-	5055	2			Y	-0-					-0-
05	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	4454	2			Y	-0-					-0-
06	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	3885	2			Y	-0-					-0-
*07	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	3749	2			Y	-0-					-0-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 14 RRCID -> 201622 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8783 - 9520

02	1148	N	1063	-0-	-85	-0-	1034	2	29	9	Y	26	18	1			24
03	1736	N	1359	-0-	-377	-0-	1333	2	26	9	Y	24	37	1			11
04	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1793	2	26	9	Y	24	20	1			15
05	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1425	2	20	9	Y	18	19	1			14
06	1320	N	975	-0-	-345	-0-	960	2	15	9	Y	14	18	1			10
*07	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1197	2	23	9	Y	21	18	1			13

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
02	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	2370	2			N	-0-					-0-
03	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	2608	2			N	-0-					-0-
04	2370	N	2306	-0-	-64	-0-	2306	2			N	-0-					-0-
05	2480	N	2404	-0-	-76	-0-	2404	2			N	-0-					-0-
06	2400	N	2296	-0-	-104	-0-	2296	2			N	-0-					-0-
*07	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	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
02	3164	X	3131	-0-	-33	-0-	3007	2	124	9	Y	113	108	1			16
03	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	3417	2	140	9	Y	127	131	1			12
04	3390	X	3389	-0-	-1	-0-	3334	2	55	9	Y	50	56	1			6
05	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	3534	2	28	9	Y	25	27	1			4
*06	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	3367	2	28	9	Y	25	24	1			5
07	3503	X	3448	-0-	-55	-0-	3418	2	30	9	Y	27	29	1			3

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
02	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1621	2	9	9	Y	8	8	1			1
03	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1823	2	10	9	Y	9	9	1			1
04	1380	N	1230	-0-	-150	-0-	1221	2	9	9	Y	8	8	1			1
05	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2003	2	8	9	Y	7	7	1			1
*06	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1988	2	7	9	Y	6	6	1			1
*07	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1766	2	9	9	Y	8	8	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
02	5211	X	5211	-0-	-0-	-0-	5179	2	32	9	Y	29	28	1			4
03	5735	X	5601	-0-	-134	-0-	5590	2	11	9	Y	10	13	1			1
04	5550	X	4991	-0-	-559	-0-	4983	2	8	9	Y	7	7	1			1
05	5735	X	5112	-0-	-623	-0-	5104	2	8	9	Y	7	7	1			1
06	5550	X	4972	-0-	-578	-0-	4964	2	8	9	Y	7	7	1			1
07	5735	X	5102	-0-	-633	-0-	5092	2	10	9	Y	9	9	1			1

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
02	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	2890	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
03	3162	X	3156	-0-	-6	-0-	3152	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
04	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	3075	2	6	9	Y	5	4	1			1
05	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	3204	2	6	9	Y	5	5	1			1
06	3060	X	2866	-0-	-194	-0-	2859	2	7	9	Y	6	6	1			1
07	3162	X	3005	-0-	-157	-0-	2997	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
02	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	2854	2	45	9	Y	41	39	1			6
03	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	3279	2	50	9	Y	45	47	1			4
04	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	3112	2	51	9	Y	46	43	1			7
05	3100	X	2980	-0-	-120	-0-	2938	2	42	9	Y	38	39	1			6
06	3000	X	2842	-0-	-158	-0-	2806	2	36	9	Y	33	33	1			6
07	3100	X	2761	-0-	-339	-0-	2722	2	39	9	Y	35	37	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
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-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/12/2018 - W/O TO 06-284413

DAVIS, A. L. WELL #: 12 T RRCID -> 202796 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8958 - 9432

02	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	3038	2	36	9	Y	33	31	1			5
03	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	3467	2	34	9	Y	31	34	1			2
04	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	3056	2	8	9	Y	7	8	1			1
05	3410	X	3390	-0-	-20	-0-	3382	2	8	9	Y	7	7	1			1
06	3390	X	3277	-0-	-113	-0-	3269	2	8	9	Y	7	7	1			1
07	3503	X	3372	-0-	-131	-0-	3363	2	9	9	Y	8	8	1			1

THOMPSON UNIT WELL #: 17 RRCID -> 202800 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8788 - 9546

02	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	3089	2			Y	-0-					-0-
03	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	4104	2			Y	-0-					-0-
04	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	3748	2			Y	-0-					-0-
05	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	3920	2			Y	-0-					-0-
06	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	3860	2			Y	-0-					-0-
*07	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	4128	2			Y	-0-					-0-

WILSON UNIT WELL #: 13 RRCID -> 202851 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8324 - 9544

02	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	3804	2	45	9	Y	41	25	1			23
03	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	4298	2	53	9	Y	48	62	1			9
04	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	4137	2	46	9	Y	42	37	1			14
05	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	4315	2	41	9	Y	37	36	1			15
06	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	4105	2	40	9	Y	36	37	1			14
*07	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	4074	2	23	9	Y	21	28	1			7

SOAPE, C.P. WELL #: 11 RRCID -> 203199 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8804 - 9275

02	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1968	2	13	9	Y	12	11	1			2
03	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2062	2	11	9	Y	10	11	1			1
04	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1896	2	4	9	Y	4	4	1			1
05	1953	N	1936	-0-	-17	-0-	1932	2	4	9	Y	4	4	1			1
06	1890	N	1864	-0-	-26	-0-	1860	2	4	9	Y	4	4	1			1
*07	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1965	2	6	9	Y	5	5	1			1

WILLIAMSON WELL #: 10 RRCID -> 203543 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 8802 - 9271

02	2800	N	2288	-0-	-512	7137	2288	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	2384	-0-	-716	6421	2382	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	3000	N	2308	-0-	-692	5729	2302	2	6	9	Y	5	4	1			1
05	3100	N	2354	-0-	-746	4983	2350	2	4	9	Y	4	4	1			1
*06	3000	N	2323	-0-	-677	4306	2319	2	4	9	Y	4	4	1			1
*07	3100	N	2370	-0-	-730	3576	2364	2	6	9	Y	5	5	1			1

FENDER, H. R. WELL #: 12 RRCID -> 203544 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 8905 - 9372

02	2856	X	1766	-0-	-1090	-0-	1756	2	10	9	Y	9	9	1			1
03	3162	X	1598	-0-	-1564	-0-	1586	2	12	9	Y	11	11	1			1
04	3060	X	2609	-0-	-451	-0-	2522	2	87	9	Y	79	67	1			13
05	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	2823	2	94	9	Y	85	84	1			14
*06	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	2691	2	94	9	Y	85	83	1			16
*07	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	2781	2	103	9	Y	94	99	1			11

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
02	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			Y	-0-					-0-
03	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			Y	-0-					-0-
04	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			Y	-0-					-0-
05	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			Y	-0-					-0-
06	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			Y	-0-					-0-
*07	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			Y	-0-					-0-

WILLIAMSON WELL #: 12 RRCID -> 203670 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8775 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4116	X	3941	-0-	-175	-0-	3895	2	46	9	Y	42	40	1			6
03	4557	X	4413	-0-	-144	-0-	4362	2	51	9	Y	46	48	1			4
04	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	4398	2	31	9	Y	28	28	1			4
05	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	4520	2	30	9	Y	27	27	1			4
*06	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	4366	2	30	9	Y	27	26	1			5
*07	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	4484	2	32	9	Y	29	31	1			3

MANGHAM UNIT WELL #: 21 T RRCID -> 204009 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 9471 PERF. 8398 - 9160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1367	2	1	9	Y	1					2
03	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1591	2	3	9	Y	3	5	1			-0-
04	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			Y	-0-					-0-
05	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			Y	-0-					-0-
06	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1508	2	1	9	Y	1					1
*07	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			Y	-0-					1

MOORE UNIT WELL #: 19 RRCID -> 204121 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8684 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	2822	-0-	22	22	2779	2	43	9	Y	39	38	1			20
03	3019	N	2997	-0-	-22	-0-	2958	2	39	9	Y	35	39	1			16
04	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	2498	2	45	9	Y	41	44	1			13
05	2821	X	2592	-0-	-229	-0-	2542	2	50	9	Y	45	52	1			6
06	2730	X	2496	-0-	-234	-0-	2462	2	34	9	Y	31	27	1			10
07	2821	X	2536	-0-	-285	-0-	2524	2	12	9	Y	11	13	1			8

NEAL WELL #: 8 RRCID -> 204253 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8770 - 9159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2498	2			N	-0-					-0-
03	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	2770	2			N	-0-					-0-
04	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2512	2			N	-0-					-0-
05	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2541	2			N	-0-					-0-
06	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	2510	2			N	-0-					-0-
*07	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	2647	2			N	-0-					-0-

WILLIAMSON WELL #: 11 RRCID -> 204333 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8807 - 9266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	700	N	613	-0-	-87	-0-	594	2	19	9	Y	17	17	1			2
03	744	N	643	-0-	-101	-0-	630	2	13	9	Y	12	13	1			1
04	690	N	596	-0-	-94	-0-	585	2	11	9	Y	10	9	1			2
05	682	N	577	-0-	-105	-0-	567	2	10	9	Y	9	9	1			2
06	630	N	554	-0-	-76	-0-	544	2	10	9	Y	9	9	1			2
*07	575	N	575	-0-	-0-	-0-	564	2	11	9	Y	10	11	1			1

HAYGOOD, LOIS WELL #: 6 RRCID -> 204520 COMPL. DATE 08/07/2004 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 8926 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	2571	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
03	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	2756	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
04	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	2605	2	6	9	Y	5	4	1			1
05	2449	N	2381	-0-	-68	-0-	2372	2	9	9	Y	8	7	1			2
06	2370	N	1589	-0-	-781	-0-	1568	2	21	9	Y	19	16	1			5
*07	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2385	2	46	9	Y	42	42	1			5

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
02	2800	N	2472	-0-	-328	2763	2458	2	14	9	Y	13	12	1			2
03	3100	N	2696	-0-	-404	2359	2682	2	14	9	Y	13	14	1			1
04	3000	N	2579	-0-	-421	1938	2562	2	17	9	Y	15	14	1			2
05	3100	N	2590	-0-	-510	1428	2575	2	15	9	Y	14	14	1			2
*06	3000	N	2472	-0-	-528	900	2455	2	17	9	Y	15	14	1			3
*07	3100	N	2547	-0-	-553	347	2530	2	17	9	Y	15	16	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
02	2744	X	2716	-0-	-28	-0-	2671	2	45	9	Y	41	39	1			6
03	3038	X	2939	-0-	-99	-0-	2903	2	36	9	Y	33	37	1			2
04	2940	X	2677	-0-	-263	-0-	2654	2	23	9	Y	21	20	1			3
05	3007	X	2739	-0-	-268	-0-	2718	2	21	9	Y	19	19	1			3
06	2910	X	2554	-0-	-356	-0-	2532	2	22	9	Y	20	19	1			4
07	3007	X	2758	-0-	-249	-0-	2735	2	23	9	Y	21	23	1			2

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
02	2800	N	2393	-0-	-407	1800	2352	2	41	9	Y	37	36	1			5
03	3100	N	2698	-0-	-402	1398	2657	2	41	9	Y	37	39	1			3
04	3000	N	2541	-0-	-459	939	2507	2	34	9	Y	31	29	1			5
05	3100	N	2599	-0-	-501	438	2567	2	32	9	Y	29	29	1			5
*06	2897	N	2459	-0-	-438	-0-	2428	2	31	9	Y	28	28	1			5
*07	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	2580	2	36	9	Y	33	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
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-

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
02	2184	N	1801	-0-	-383	-0-	1706	2	95	9	Y	86	98	1			12
03	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2066	2	121	9	Y	110	108	1			14
04	2935	N	2935	-0-	-0-	-0-	2854	2	81	9	Y	74	81	1			7
05	1984	N	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	73	64	1			16
06	2965	N	2965	-0-	-0-	-0-	2897	2	68	9	Y	62	62	1			16
*07	3100	N	3533	-0-	433	433	3459	2	74	9	Y	67	72	1			11

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
02	3864	X	3820	-0-	-44	-0-	3747	2	73	9	Y	66	64	1			9
03	4278	X	4231	-0-	-47	-0-	4147	2	84	9	Y	76	78	1			7
04	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	4056	2	84	9	Y	76	71	1			12
05	4278	X	4041	-0-	-237	-0-	3957	2	84	9	Y	76	75	1			13
*06	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	4028	2	92	9	Y	84	81	1			16
*07	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	4149	2	102	9	Y	93	98	1			11

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
02	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	3072	2	100	9	Y	91	87	1			13
03	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	3079	2	108	9	Y	98	101	1			10
04	3060	X	2091	-0-	-969	-0-	2010	2	81	9	Y	74	74	1			10
05	3162	X	1034	-0-	-2128	-0-	976	2	58	9	Y	53	50	1			13
*06	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	3522	2	50	9	Y	45	52	1			6
*07	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	3566	2	22	9	Y	20	24	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
02	1932	N	1909	-0-	-23	-0-	1909	2			Y	-0-					-0-
03	2139	N	1863	-0-	-276	-0-	1863	2			Y	-0-					-0-
04	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	2			Y	-0-					-0-
05	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2557	2			Y	-0-					-0-
06	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	2			Y	-0-					-0-
*07	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	2			Y	-0-					-0-

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
02	2800	N	1769	-0-	-1031	558	1756	2	13	9	Y	12	9	1			9
03	2863	N	2305	-0-	-558	-0-	2282	2	23	9	Y	21	23	1			7
04	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1792	2	19	9	Y	17	18	1			6
05	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1952	2	21	9	Y	19	14	1			11
06	1830	N	1773	-0-	-57	-0-	1754	2	19	9	Y	17	23	1			5
*07	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1735	2	11	9	Y	10	13	1			2

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
02	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	3481	2	142	9	Y	129	140	1			5
03	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	3690	2	143	9	Y	130	107	1			28
04	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	3477	2	114	9	Y	104	99	1			33
05	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	3803	2	66	9	Y	60	88	1			5
06	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	3663	2	39	9	Y	35	26	1			14
*07	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	3707	2	46	9	Y	42	41	1			15

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
02	1344	N	1341	-0-	-3	-0-	1339	2	2	9	Y	2	3	1			2
03	1488	N	1432	-0-	-56	-0-	1432	2			Y	-0-					2
04	1380	N	1274	-0-	-106	-0-	1273	2	1	9	Y	1					3
05	1488	N	1248	-0-	-240	-0-	1246	2	2	9	Y	2	3	1			2
06	1380	N	1340	-0-	-40	-0-	1339	2	1	9	Y	1					3
*07	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1369	2	1	9	Y	1	3	1			1

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
02	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1101	2	22	9	Y	20	19	1			3
03	1240	N	1044	-0-	-196	-0-	1021	2	23	9	Y	21	22	1			2
04	1260	N	1015	-0-	-245	-0-	993	2	22	9	Y	20	19	1			3
05	1240	N	1075	-0-	-165	-0-	1054	2	21	9	Y	19	19	1			3
*06	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1041	2	22	9	Y	20	19	1			4
*07	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1074	2	23	9	Y	21	23	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
02	2716	X	2593	-0-	-123	-0-	2585	2	8	9	Y	7	7	1			1
03	3007	X	2617	-0-	-390	-0-	2607	2	10	9	Y	9	9	1			1
04	2760	X	2581	-0-	-179	-0-	2572	2	9	9	Y	8	8	1			1
05	2883	X	2585	-0-	-298	-0-	2571	2	14	9	Y	13	11	1			3
*06	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	2955	2	22	9	Y	20	19	1			4
07	2883	X	2680	-0-	-203	-0-	2657	2	23	9	Y	21	23	1			2

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
02	2408	X	2276	-0-	-132	-0-	2276	2			Y	-0-					-0-
03	2666	X	2599	-0-	-67	-0-	2599	2			Y	-0-					-0-
04	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	2645	2			Y	-0-					-0-
05	2666	X	2526	-0-	-140	-0-	2526	2			Y	-0-					-0-
06	2520	N	2057	-0-	-463	-0-	2056	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*07	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	2610	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
02	2800	N	2306	-0-	-494	3818	2292	2	14	9	Y	13	12	1			2
03	3100	N	2495	-0-	-605	3213	2480	2	15	9	Y	14	15	1			1
04	3000	N	2269	-0-	-731	2482	2254	2	15	9	Y	14	13	1			2
05	3100	N	2262	-0-	-838	1644	2248	2	14	9	Y	13	13	1			2
*06	3000	N	2172	-0-	-828	816	2158	2	14	9	Y	13	13	1			2
*07	3018	N	2202	-0-	-816	-0-	2185	2	17	9	Y	15	15	1			2

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
02	2800	N	1864	-0-	-936	1011	1817	2	47	9	Y	43	41	1			6
03	3077	N	2066	-0-	-1011	-0-	2012	2	54	9	Y	49	50	1			5
04	2040	N	1992	-0-	-48	-0-	1938	2	54	9	Y	49	46	1			8
05	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2076	2	66	9	Y	60	58	1			10
06	2010	N	2009	-0-	-1	-0-	1939	2	70	9	Y	64	62	1			12
*07	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1586	2	70	9	Y	64	69	1			7

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
02	1176	N	1050	-0-	-126	-0-	1050	2			Y	-0-					-0-
03	1302	N	1080	-0-	-222	-0-	1080	2			Y	-0-					-0-
04	1230	N	1009	-0-	-221	-0-	1009	2			Y	-0-					-0-
05	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2436	2			Y	-0-					-0-
06	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2			Y	-0-					-0-
*07	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	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
02	3472	X	3416	-0-	-56	-0-	3375	2	41	9	Y	37	36	1			5
03	3844	X	3841	-0-	-3	-0-	3795	2	46	9	Y	42	43	1			4
04	3720	X	3675	-0-	-45	-0-	3628	2	47	9	Y	43	40	1			7
05	3844	X	3814	-0-	-30	-0-	3770	2	44	9	Y	40	40	1			7
06	3720	X	3619	-0-	-101	-0-	3590	2	29	9	Y	26	29	1			4
07	3844	X	3714	-0-	-130	-0-	3692	2	22	9	Y	20	22	1			2

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
02	1631	N	1402	-0-	-229	-0-	1389	2	13	9	Y	12	11	1			2
03	1612	N	1504	-0-	-108	-0-	1491	2	13	9	Y	12	13	1			1
04	1530	N	1399	-0-	-131	-0-	1388	2	11	9	Y	10	10	1			1
05	1550	N	1392	-0-	-158	-0-	1384	2	8	9	Y	7	7	1			1
06	1470	N	1241	-0-	-229	-0-	1233	2	8	9	Y	7	7	1			1
*07	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1156	2	9	9	Y	8	8	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
02	2265	X	2265	-0-	-0-	-0-	2061	2	204	9	Y	185	201	1			7
03	2201	X	2201	-0-	-0-	-0-	1995	2	206	9	Y	187	153	1			41
04	2430	X	1252	-0-	-1178	-0-	1073	2	179	9	Y	163	156	1			48
05	2511	X	892	-0-	-1619	-0-	796	2	96	9	Y	87	128	1			7
06	2430	X	847	-0-	-1583	-0-	792	2	55	9	Y	50	38	1			19
07	2511	X	783	-0-	-1728	-0-	716	2	67	9	Y	61	58	1			22

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
02	1540	N	1175	-0-	-365	-0-	1088	2	87	9	Y	79	72	1			30
03	1581	N	1319	-0-	-262	-0-	1249	2	70	9	Y	64	78	1			16
04	1620	N	1485	-0-	-135	-0-	1401	2	84	9	Y	76	46	1			46
05	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1387	2	116	9	Y	105	118	1			33
06	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1431	2	86	9	Y	78	93	1			18
*07	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1504	2	94	9	Y	85	69	1			34

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

WILLIAMSON WELL #: 15 RRCID -> 209230 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8584 - 9331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	3533	2	41	9	Y	37	36	1			5
03	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	4033	2	42	9	Y	38	40	1			3
04	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	3850	2	36	9	Y	33	31	1			5
05	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	4077	2	35	9	Y	32	32	1			5
*06	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	3919	2	35	9	Y	32	31	1			6
*07	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	4046	2	39	9	Y	35	37	1			4

CHADWICK UNIT WELL #: 23 RRCID -> 209498 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8431 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	3711	2	3	9	Y	3					5
03	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	4158	2	2	9	Y	2	6	1			1
04	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	4229	2			Y	-0-					1
05	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	4280	2			Y	-0-					1
06	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	4010	2	2	9	Y	2					3
*07	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	4090	2	1	9	Y	1					2

BURTON, JOHN W. WELL #: 12 RRCID -> 209727 COMPL. DATE 02/27/2005 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8977 - 9460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2072	X	1625	-0-	-447	-0-	1624	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	2294	X	1419	-0-	-875	-0-	1418	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	2220	X	1316	-0-	-904	-0-	1315	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	2294	X	1495	-0-	-799	-0-	1492	2	3	9	Y	3	2	1			1
*06	3000	N	3419	-0-	419	419	3415	2	4	9	Y	4	4	1			1
*07	3100	N	3154	-0-	54	473	3131	2	23	9	Y	21	19	1			3

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 10 RRCID -> 209729 COMPL. DATE 04/18/2017 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8511 - 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
02	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	2653	2	84	9	Y	76	73	1			11
03	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	2877	2	95	9	Y	86	89	1			8
04	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	2840	2	95	9	Y	86	81	1			13
05	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	2836	2	79	9	Y	72	73	1			12
*06	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	2901	2	77	9	Y	70	69	1			13
*07	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	2611	2	87	9	Y	79	83	1			9

MASON WELL #: 16 RRCID -> 209730 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8891 - 9405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	2298	-0-	-502	6273	2248	2	50	9	Y	45	44	1			6
03	3100	N	2536	-0-	-564	5709	2479	2	57	9	Y	52	53	1			5
04	3000	N	2416	-0-	-584	5125	2363	2	53	9	Y	48	46	1			7
05	3100	N	2310	-0-	-790	4335	2271	2	39	9	Y	35	36	1			6
*06	3000	N	2402	-0-	-598	3737	2363	2	39	9	Y	35	34	1			7
*07	3100	N	2533	-0-	-567	3170	2491	2	42	9	Y	38	41	1			4

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
02	3920	X	3791	-0-	-129	-0-	3789	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	4340	X	4101	-0-	-239	-0-	4098	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
04	4200	X	3892	-0-	-308	-0-	3868	2	24	9	Y	22	18	1			4
05	4340	X	3795	-0-	-545	-0-	3763	2	32	9	Y	29	28	1			5
06	4140	X	3145	-0-	-995	-0-	3116	2	29	9	Y	26	27	1			4
*07	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	4181	2	35	9	Y	32	32	1			4

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
02	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1832	2	55	9	Y	50	48	1			7
03	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	1999	2	62	9	Y	56	58	1			5
04	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1915	2	63	9	Y	57	53	1			9
05	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1886	2	41	9	Y	37	40	1			6
*06	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1736	2	34	9	Y	31	31	1			6
*07	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1710	2	39	9	Y	35	37	1			4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
02	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1810	2	10	9	Y	9	7	1			6
03	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2092	2	18	9	Y	16	17	1			5
04	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2141	2	18	9	Y	16	15	1			6
05	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2284	2	19	9	Y	17	12	1			11
06	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2274	2	21	9	Y	19	24	1			6
*07	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2138	2	51	9	Y	46	38	1			14

WILSON UNIT WELL #: 14 RRCID -> 209998 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8717 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3808	X	3717	-0-	-91	-0-	3706	2	11	9	Y	10	6	1			6
03	4216	X	4082	-0-	-134	-0-	4070	2	12	9	Y	11	15	1			2
04	4080	X	3866	-0-	-214	-0-	3855	2	11	9	Y	10	9	1			3
05	4154	X	3682	-0-	-472	-0-	3671	2	11	9	Y	10	9	1			4
06	4020	X	3435	-0-	-585	-0-	3426	2	9	9	Y	8	9	1			3
07	4123	X	3296	-0-	-827	-0-	3285	2	11	9	Y	10	10	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
02	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	3768	2	43	9	Y	39	43	1			1
03	4030	X	4017	-0-	-13	-0-	3973	2	44	9	Y	40	32	1			9
04	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	3923	2	37	9	Y	34	33	1			10
05	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	4093	2	20	9	Y	18	27	1			1
06	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	4053	2	12	9	Y	11	8	1			4
*07	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	4282	2	28	9	Y	25	19	1			10

TOMPKINS WELL #: 2 RRCID -> 210066 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 10038 PERF. 8924 - 9901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2856	X	2746	-0-	-110	-0-	2726	2	20	9	Y	18	35	1			20
03	3162	X	2941	-0-	-221	-0-	2922	2	19	9	Y	17					37
04	3060	X	2643	-0-	-417	-0-	2629	2	14	9	Y	13	32	1			18
05	3162	X	2684	-0-	-478	-0-	2665	2	19	9	Y	17					35
06	2970	X	2768	-0-	-202	-0-	2756	2	12	9	Y	11	31	1			15
*07	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	3197	2	51	9	Y	46					61

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
02	1875	N	856	-0-	-1019	-0-	856	2			Y	-0-					-0-
03	1953	N	1610	-0-	-343	-0-	1610	2			Y	-0-					-0-
04	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2282	2	10	9	Y	9	7	1			2
05	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2217	2	18	9	Y	16	15	1			3
*06	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2108	2	18	9	Y	16	16	1			3
*07	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2161	2	20	9	Y	18	19	1			2

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
02	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1554	2	2	9	Y	2	1	1			1
03	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1753	2	2	9	Y	2	2	1			1
04	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1785	2	2	9	Y	2	2	1			1
05	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1814	2	7	9	Y	6	5	1			2
06	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1781	2	3	9	Y	3	4	1			1
*07	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1835	2	50	9	Y	45	24	1			22

THOMPSON UNIT WELL #: 18 RRCID -> 211278 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8803 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	2838	2	54	9	Y	49	35	1			45
03	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	3240	2	52	9	Y	47	71	1			21
04	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	3135	2	48	9	Y	44	37	1			28
05	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	3277	2	41	9	Y	37	37	1			28
06	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	3296	2	32	9	Y	29	37	1			20
*07	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	3565	2	45	9	Y	41	36	1			25

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

DENNARD UNIT WELL #: 11 RRCID -> 211289 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8716 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2536	X	2536	-0-	-0-	-0-	2501	2	35	9	Y	32	34	1			16
03	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	3066	2	37	9	Y	34	48	1			2
04	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	2951	2	36	9	Y	33	32	1			3
05	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	3090	2	34	9	Y	31	16	1			18
06	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	3065	2	29	9	Y	26	34	1			10
*07	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	2569	2	24	9	Y	22	31	1			1

HEBERT WELL #: 14 RRCID -> 211336 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8945 - 9524

02	2800	N	2311	-0-	-489	7612	2311	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	2667	-0-	-433	7179	2667	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	2559	-0-	-441	6738	2552	2	7	9	Y	6	5	1			1
05	3100	N	2563	-0-	-537	6201	2551	2	12	9	Y	11	10	1			2
*06	3000	N	2476	-0-	-524	5677	2464	2	12	9	Y	11	11	1			2
*07	3100	N	2621	-0-	-479	5198	2608	2	13	9	Y	12	13	1			1

SOAPE, C.P. WELL #: 13 RRCID -> 211658 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8860 - 9330

02	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	2811	2	57	9	Y	52	50	1			7
03	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	3149	2	42	9	Y	38	42	1			3
04	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	2846	2	25	9	Y	23	22	1			4
05	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	2860	2	23	9	Y	21	21	1			4
*06	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	2782	2	23	9	Y	21	21	1			4
*07	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	2971	2	26	9	Y	24	25	1			3

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 11 RRCID -> 211757 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8994 - 9470

02	2772	X	2644	-0-	-128	-0-	2644	2			Y	-0-					-0-
03	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	3253	2			Y	-0-					-0-
04	2970	X	2672	-0-	-298	-0-	2672	2			Y	-0-					-0-
05	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	2938	2			Y	-0-					-0-
*06	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	3197	2			Y	-0-					-0-
*07	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	3293	2			Y	-0-					-0-

CUMMINGS WELL #: 19 RRCID -> 211902 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 8486 - 9650

02	2494	X	2494	-0-	-0-	-0-	2370	2	124	9	Y	113	121	1			15
03	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	2921	2	157	9	Y	143	139	1			19
04	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	2793	2	107	9	Y	97	107	1			9
05	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	96	84	1			21
06	1603	X	1603	-0-	-0-	-0-	1514	2	89	9	Y	81	81	1			21
*07	1682	X	1682	-0-	-0-	-0-	1584	2	98	9	Y	89	95	1			15

CAPPS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211981 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 9432 PERF. 8444 - 9127

02	1971	X	1971	-0-	-0-	-0-	1971	2			Y	-0-					-0-
03	1085	X	272	-0-	-813	-0-	272	2			Y	-0-					-0-
04	1050	X	388	-0-	-662	-0-	388	2			Y	-0-					-0-
05	1085	X	486	-0-	-599	-0-	486	2			Y	-0-					-0-
06	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			Y	-0-					-0-
*07	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HANCOCK UNIT WELL #: 10 RRCID -> 212014 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8559 - 9195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	1437	-0-	-1363	1265	86	1	1330	2	Y	19	18	1			3
							21	9									
03	2917	N	1652	-0-	-1265	-0-	98	1	1531	2	Y	21	22	1			2
							23	9									
04	1560	N	1501	-0-	-59	-0-	86	1	1396	2	Y	17	16	1			3
							19	9									
05	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	113	1	1745	2	Y	14	13	1			4
							15	9									
06	1590	N	1447	-0-	-143	-0-	89	1	1349	2	Y	8	11	1			1
							9	9									
*07	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	108	1	1608	2	Y	14	11	1			4
							15	9									

FIRST NATIONAL BANK-BALDWIN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 212353 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8624 - 9282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1665	X	1665	-0-	-0-	-0-	1664	2	1	9	Y	1	18	1			2
03	1674	X	1561	-0-	-113	-0-	1559	2	2	9	Y	2					4
04	1620	X	1294	-0-	-326	-0-	1294	2			Y	-0-					4
05	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	2656	2	17	9	Y	15	17	1			2
06	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	2627	2	1	9	Y	1					3
*07	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1267	2	18	9	Y	16	17	1			2

FENDER, H. R. WELL #: 13 RRCID -> 212359 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 6419 - 9406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2744	X	2684	-0-	-60	-0-	2684	2			Y	-0-					-0-
03	3038	X	2963	-0-	-75	-0-	2963	2			Y	-0-					-0-
04	2940	X	2754	-0-	-186	-0-	2754	2			Y	-0-					-0-
05	2976	X	2740	-0-	-236	-0-	2736	2	4	9	Y	4	3	1			1
06	2880	X	2323	-0-	-557	-0-	2311	2	12	9	Y	11	10	1			2
07	2976	X	2433	-0-	-543	-0-	2420	2	13	9	Y	12	13	1			1

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
02	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	3801	2	30	9	Y	27	25	1			4
03	4030	X	2944	-0-	-1086	-0-	2923	2	21	9	Y	19	22	1			1
04	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	3830	2	34	9	Y	31	27	1			5
05	4247	X	3744	-0-	-503	-0-	3712	2	32	9	Y	29	29	1			5
06	4110	X	3427	-0-	-683	-0-	3396	2	31	9	Y	28	28	1			5
07	4247	X	3624	-0-	-623	-0-	3587	2	37	9	Y	34	35	1			4

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
02	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	2712	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
03	2945	N	2718	-0-	-227	-0-	2714	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
04	2881	N	2881	-0-	-0-	-0-	2875	2	6	9	Y	5	4	1			1
05	2945	N	2903	-0-	-42	-0-	2899	2	4	9	Y	4	4	1			1
*06	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	2700	2	4	9	Y	4	4	1			1
*07	2819	N	2819	-0-	-0-	-0-	2813	2	6	9	Y	5	5	1			1

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
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	28	-0-	-62	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	25	-0-	-65	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
*07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	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 #: 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
02	280	N	167	-0-	-113	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			Y	-0-					-0-
04	270	N	224	-0-	-46	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
05	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
06	270	N	245	-0-	-25	-0-	245	2			Y	-0-					-0-
*07	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			Y	-0-					-0-
WILSON UNIT					WELL #: 15	RRCID -> 213426	COMPL. DATE 05/15/2005					TOTAL DEPTH 9710			PERF. 8723 - 9546		
02	1602	X	1602	-0-	-0-	-0-	1544	2	58	9	Y	53	32	1			30
03	1836	X	1836	-0-	-0-	-0-	1768	2	68	9	Y	62	80	1			12
04	1773	X	1773	-0-	-0-	-0-	1715	2	58	9	Y	53	47	1			18
05	1832	X	1832	-0-	-0-	-0-	1778	2	54	9	Y	49	47	1			20
06	1530	X	1089	-0-	-441	-0-	1049	2	40	9	Y	36	39	1			17
*07	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	1957	2	55	9	Y	50	56	1			11
HULL UNIT B					WELL #: B 16	RRCID -> 213613	COMPL. DATE 06/09/2005					TOTAL DEPTH 9776			PERF. 8726 - 9548		
02	2800	N	2544	-0-	-256	3988	2394	2	150	9	Y	136	97	1			63
03	3100	N	2455	-0-	-645	3343	2343	2	112	9	Y	102	140	1			25
04	3000	N	2107	-0-	-893	2450	1986	2	121	9	Y	110	68	1			67
05	3100	N	2145	-0-	-955	1495	1974	2	171	9	Y	155	173	1			49
06	3000	N	2186	-0-	-814	681	2068	2	118	9	Y	107	130	1			26
*07	3100	N	3094	-0-	-6	675	2956	2	138	9	Y	125	101	1			50
BURTON, JOHN W.					WELL #: 15	RRCID -> 213713	COMPL. DATE 07/07/2005					TOTAL DEPTH 9640			PERF. 8964 - 9464		
02	2800	N	1804	-0-	-996	1652	1804	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	2368	-0-	-732	920	2368	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	2241	-0-	-759	161	2241	2			Y	-0-					-0-
05	2790	N	2629	-0-	-161	-0-	2629	2			Y	-0-					-0-
*06	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	2617	2			Y	-0-					-0-
*07	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	2676	2			Y	-0-					-0-
HULL UNIT A					WELL #: A 90	RRCID -> 213839	COMPL. DATE 10/06/2008					TOTAL DEPTH 9740			PERF. 8280 - 8324		
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-
HEBERT					WELL #: 13	RRCID -> 213950	COMPL. DATE 07/08/2005					TOTAL DEPTH 9645			PERF. 8896 - 9462		
02	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	3134	2	6	9	Y	5	5	1			1
03	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	3354	2	7	9	Y	6	6	1			1
04	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	3184	2	6	9	Y	5	5	1			1
05	3224	X	3204	-0-	-20	-0-	3198	2	6	9	Y	5	5	1			1
06	3120	X	3037	-0-	-83	-0-	3031	2	6	9	Y	5	5	1			1
07	3224	X	3012	-0-	-212	-0-	3005	2	7	9	Y	6	6	1			1
BURTON, BILLIE JEAN					WELL #: 12	RRCID -> 214223	COMPL. DATE 07/19/2005					TOTAL DEPTH 9565			PERF. 8910 - 9442		
02	3276	X	3234	-0-	-42	-0-	3189	2	45	9	Y	41	39	1			6
03	3627	X	3557	-0-	-70	-0-	3507	2	50	9	Y	45	47	1			4
04	3510	X	3481	-0-	-29	-0-	3415	2	66	9	Y	60	53	1			11
05	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	3626	2	111	9	Y	101	95	1			17
*06	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	3515	2	110	9	Y	100	98	1			19
*07	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	3665	2	122	9	Y	111	117	1			13

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

FENDER, H. R. WELL #: 14 RRCID -> 214247 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 9631 PERF. 8956 - 9418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3024	X	2830	-0-	-194	-0-	2758	2	72	9	Y	65	62	1	9
03	3131	X	3121	-0-	-10	-0-	3041	2	80	9	Y	73	75	1	7
04	3030	X	2988	-0-	-42	-0-	2909	2	79	9	Y	72	68	1	11
05	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	3489	2	66	9	Y	60	64	1	7
*06	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	3085	2	23	9	Y	21	24	1	4
07	3131	X	2294	-0-	-837	-0-	2269	2	25	9	Y	23	24	1	3

BECKWORTH WELL #: 12 RRCID -> 214422 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8504 - 9216

02	1624	N	925	-0-	-699	-0-	186	1	684	2	Y	50	58	1	7
							55	9							
03	1829	N	948	-0-	-881	-0-	229	1	649	2	Y	64	63	1	8
							70	9							
04	1350	N	346	-0-	-1004	-0-	195	1	103	2	Y	44	48	1	4
							48	9							
05	1023	N	242	-0-	-781	-0-	196	1	46	9	Y	42	37	1	9
06	930	N	427	-0-	-503	-0-	124	1	268	2	Y	32	32	1	9
							35	9							
*07	360	N	360	-0-	-0-	-0-	147	1	169	2	Y	40	42	1	7
							44	9							

DAVIS, M.L. WELL #: 2 RRCID -> 214440 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8921 - 9558

02	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1187	2	40	9	Y	36	34	1	5
03	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1418	2	43	9	Y	39	40	1	4
04	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1366	2	42	9	Y	38	36	1	6
05	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1382	2	41	9	Y	37	37	1	6
*06	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1364	2	41	9	Y	37	36	1	7
*07	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1333	2	45	9	Y	41	43	1	5

HULL UNIT B WELL #: B 17A RRCID -> 214721 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8723 - 9544

02	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2351	2	78	9	Y	71	53	1	35
03	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2257	2	55	9	Y	50	73	1	12
04	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	2495	2	61	9	Y	55	34	1	33
05	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	2579	2	85	9	Y	77	86	1	24
06	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2455	2	63	9	Y	57	68	1	13
*07	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	2624	2	68	9	Y	62	50	1	25

NEAL WELL #: 9 RRCID -> 214722 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8776 - 9528

02	2436	X	2331	-0-	-105	-0-	2274	2	57	9	N	52	44	1	24
03	2728	X	2482	-0-	-246	-0-	2425	2	57	9	N	52	66	1	10
04	2640	X	2368	-0-	-272	-0-	2313	2	55	9	N	50	46	1	14
05	2728	X	2453	-0-	-275	-0-	2400	2	53	9	N	48	43	1	19
06	2585	X	2585	-0-	-0-	-0-	2487	2	98	9	N	89	84	1	24
*07	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	2550	2	107	9	N	97	103	1	18

HULL UNIT A WELL #: A 88 RRCID -> 214942 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8708 - 9520

02	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	3162	2	77	9	Y	70	48	1	51
03	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	3333	2	116	9	Y	105	120	1	36
04	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	3225	2	102	9	Y	93	96	1	33
05	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	3313	2	102	9	Y	93	71	1	55
06	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	3247	2	95	9	Y	86	115	1	26
*07	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	3318	2	165	9	Y	150	133	1	43

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 13 RRCID -> 214975 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8922 - 9439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1505	2	34	9	Y	31	30	1			4
03	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1650	2	40	9	Y	36	37	1			3
04	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1595	2	40	9	Y	36	33	1			6
05	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1608	2	31	9	Y	28	30	1			4
06	1560	N	1210	-0-	-350	-0-	1192	2	18	9	Y	16	17	1			3
*07	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1270	2	20	9	Y	18	19	1			2

HULL UNIT A WELL #: A 92 RRCID -> 215160 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8738 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6036	X	3435	-0-	-2601	-0-	3337	2	98	9	Y	89	61	1			65
03	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	3006	2	116	9	Y	105	129	1			41
04	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	3098	2	125	9	Y	114	113	1			42
05	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	3474	2	130	9	Y	118	90	1			70
06	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	3481	2	118	9	Y	107	145	1			32
*07	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	3467	2	47	9	Y	43	63	1			12

DAVIS, A. L. WELL #: 15 RRCID -> 215163 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8894 - 9422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3276	X	3197	-0-	-79	-0-	3194	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
03	3534	X	3516	-0-	-18	-0-	3512	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
04	3420	X	3397	-0-	-23	-0-	3393	2	4	9	Y	4	3	1			1
05	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	3544	2	3	9	Y	3	3	1			1
*06	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	3463	2	3	9	Y	3	3	1			1
*07	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	3554	2	3	9	Y	3	4	1			-0-

MORGAN UNIT WELL #: 19 RRCID -> 215547 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8734 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	2639	2	123	9	Y	112	122	1			4
03	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	2839	2	125	9	Y	114	93	1			25
04	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	2715	2	109	9	Y	99	95	1			29
05	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	2829	2	58	9	Y	53	78	1			4
06	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	2717	2	34	9	Y	31	23	1			12
*07	2855	N	2855	-0-	-0-	-0-	2814	2	41	9	Y	37	36	1			13

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
02	4144	X	3986	-0-	-158	-0-	3914	2	72	9	Y	65	63	1			9
03	4588	X	4557	-0-	-31	-0-	4471	2	86	9	Y	78	80	1			7
04	4440	X	4370	-0-	-70	-0-	4287	2	83	9	Y	75	71	1			11
05	4588	X	4507	-0-	-81	-0-	4435	2	72	9	Y	65	65	1			11
*06	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	4342	2	69	9	Y	63	62	1			12
07	4557	X	4516	-0-	-41	-0-	4439	2	77	9	Y	70	74	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
02	1456	N	1438	-0-	-18	-0-	1405	2	33	9	Y	30	29	1			4
03	1581	N	1568	-0-	-13	-0-	1529	2	39	9	Y	35	36	1			3
04	1530	N	1520	-0-	-10	-0-	1481	2	39	9	Y	35	33	1			5
05	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1591	2	41	9	Y	37	36	1			6
*06	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1550	2	40	9	Y	36	35	1			7
*07	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1613	2	44	9	Y	40	42	1			5

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
02	2156	X	1869	-0-	-287	-0-	1835	2	34	9	Y	31	29	1			4
03	2201	X	1989	-0-	-212	-0-	1950	2	39	9	Y	35	36	1			3
04	2010	N	1972	-0-	-38	-0-	1932	2	40	9	Y	36	33	1			6
05	2077	N	2009	-0-	-68	-0-	1976	2	33	9	Y	30	31	1			5
06	1920	N	1553	-0-	-367	-0-	1523	2	30	9	Y	27	28	1			4
*07	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2238	2	36	9	Y	33	33	1			4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
02	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	3841	2	14	9	Y	13	12	1			2
03	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	4309	2	14	9	Y	13	14	1			1
04	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	3876	2	15	9	Y	14	13	1			2
05	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	4043	2	25	9	Y	23	21	1			4
*06	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	3421	2	23	9	Y	21	21	1			4
*07	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	3992	2	43	9	Y	39	38	1			5

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
02	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	3667	2	39	9	Y	35	34	1			5
03	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	4001	2	45	9	Y	41	42	1			4
04	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	3898	2	40	9	Y	36	34	1			6
05	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	4090	2	36	9	Y	33	33	1			6
*06	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	3965	2	35	9	Y	32	32	1			6
*07	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	4046	2	41	9	Y	37	39	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
02	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	2937	2	34	9	Y	31	34	1			1
03	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	3192	2	35	9	Y	32	26	1			7
04	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	3111	2	31	9	Y	28	27	1			8
05	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	3290	2	17	9	Y	15	22	1			1
06	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	3206	2	9	9	Y	8	6	1			3
*07	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	3319	2	12	9	Y	11	10	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
02	2044	X	1582	-0-	-462	-0-	1503	2	79	9	Y	72	69	1			10
03	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	3447	2	97	9	Y	88	90	1			8
04	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	3192	2	97	9	Y	88	82	1			14
05	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	3072	2	48	9	Y	44	52	1			6
06	3150	X	2860	-0-	-290	-0-	2827	2	33	9	Y	30	30	1			6
07	3255	X	1952	-0-	-1303	-0-	1919	2	33	9	Y	30	33	1			3

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
02	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	3215	2	44	9	Y	40	38	1			6
03	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	3394	2	48	9	Y	44	46	1			4
04	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	3270	2	50	9	Y	45	42	1			7
05	3193	X	3114	-0-	-79	-0-	3067	2	47	9	Y	43	43	1			7
*06	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	3084	2	44	9	Y	40	40	1			7
*07	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	3410	2	45	9	Y	41	43	1			5

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
02	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	3111	2	58	9	Y	53	36	1			39
03	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	3637	2	88	9	Y	80	91	1			28
04	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	3333	2	77	9	Y	70	73	1			25
05	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	3523	2	78	9	Y	71	54	1			42
06	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	3624	2	72	9	Y	65	87	1			20
*07	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	3667	2	140	9	Y	127	108	1			39

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
02	196	N	115	-0-	-81	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	31	-0-	-62	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	23	-0-	-101	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

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
02	3304	X	3153	-0-	-151	-0-	3112	2	41	9	Y	37	26	1			28
03	3658	X	3421	-0-	-237	-0-	3384	2	37	9	Y	34	55	1			7
04	3510	X	3318	-0-	-192	-0-	3285	2	33	9	Y	30	28	1			9
05	3627	X	3526	-0-	-101	-0-	3496	2	30	9	Y	27	27	1			9
06	3480	X	2789	-0-	-691	-0-	2764	2	25	9	Y	23					32
07	3503	X	3060	-0-	-443	-0-	3036	2	24	9	Y	22	26	1			28

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
02	2800	N	1690	-0-	-1110	1968	1684	2	6	9	Y	5	5	1			1
03	3100	N	1822	-0-	-1278	690	1814	2	8	9	Y	7	7	1			1
04	2281	N	1591	-0-	-690	-0-	1584	2	7	9	Y	6	6	1			1
05	1860	N	1530	-0-	-330	-0-	1523	2	7	9	Y	6	6	1			1
06	1770	N	1223	-0-	-547	-0-	1215	2	8	9	Y	7	7	1			1
*07	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1288	2	9	9	Y	8	8	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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	2502					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	2502					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	2502					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	2502					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	2502					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	2502					Y	-0-					-0-

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
02	3556	X	3237	-0-	-319	-0-	3198	2	39	9	Y	35	33	1			5
03	3875	X	3714	-0-	-161	-0-	3671	2	43	9	Y	39	40	1			4
04	3720	X	3577	-0-	-143	-0-	3534	2	43	9	Y	39	37	1			6
05	3782	X	3607	-0-	-175	-0-	3566	2	41	9	Y	37	37	1			6
06	3630	X	3480	-0-	-150	-0-	3443	2	37	9	Y	34	34	1			6
07	3720	X	3608	-0-	-112	-0-	3569	2	39	9	Y	35	37	1			4

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
02	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	3718	2	85	9	Y	77	47	1			44
03	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	4263	2	99	9	Y	90	117	1			17
04	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	4371	2	87	9	Y	79	69	1			27
05	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	4267	2	78	9	Y	71	69	1			29
06	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	4236	2	74	9	Y	67	69	1			27
*07	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	4323	2	75	9	Y	68	74	1			21

FIRST NATIONAL BANK-BALDWIN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 217229 COMPL. DATE 11/24/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8616 - 9244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2559	X	2559	-0-	-0-	-0-	2559	2			Y	-0-	140	1			12
03	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	2897	2	22	9	Y	20					32
04	2712	X	2712	-0-	-0-	-0-	2709	2	3	9	Y	3					35
05	2790	X	2723	-0-	-67	-0-	2592	2	131	9	Y	119	140	1			14
06	2700	N	2422	-0-	-278	-0-	2407	2	15	9	Y	14					28
*07	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	2604	2	139	9	Y	126	136	1			18

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
02	3780	X	3166	-0-	-614	-0-	3102	2	64	9	N	58	50	1			27
03	4185	X	3748	-0-	-437	-0-	3680	2	68	9	N	62	77	1			12
04	4050	X	3499	-0-	-551	-0-	3435	2	64	9	N	58	53	1			17
05	3968	X	3589	-0-	-379	-0-	3528	2	61	9	N	55	50	1			22
06	3630	X	3379	-0-	-251	-0-	3266	2	113	9	N	103	98	1			27
07	3751	X	2825	-0-	-926	-0-	2701	2	124	9	N	113	119	1			21

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
02	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	4642	2	18	9	Y	16	13	1			3
03	6052	X	6052	-0-	-0-	-0-	6022	2	30	9	Y	27	27	1			3
04	5588	X	5588	-0-	-0-	-0-	5560	2	28	9	Y	25	24	1			4
05	6175	X	6175	-0-	-0-	-0-	6147	2	28	9	Y	25	25	1			4
*06	5935	X	5935	-0-	-0-	-0-	5907	2	28	9	Y	25	24	1			5
*07	5986	X	5986	-0-	-0-	-0-	5956	2	30	9	Y	27	29	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
02	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2315	2	9	9	Y	8	8	1			1
03	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	2554	2	10	9	Y	9	9	1			1
04	2430	N	2289	-0-	-141	-0-	2280	2	9	9	Y	8	8	1			1
05	2573	N	2547	-0-	-26	-0-	2525	2	22	9	Y	20	17	1			4
*06	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	2694	2	29	9	Y	26	25	1			5
*07	2947	N	2947	-0-	-0-	-0-	2915	2	32	9	Y	29	31	1			3

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
02	2688	X	2131	-0-	-557	-0-	2131	2			Y	-0-					-0-
03	3007	X	2221	-0-	-786	-0-	2221	2			Y	-0-					-0-
04	2460	N	2160	-0-	-300	-0-	2160	2			Y	-0-					-0-
05	2356	N	2164	-0-	-192	-0-	2164	2			Y	-0-					-0-
*06	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	2479	2			Y	-0-					-0-
*07	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	2663	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
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIGGERSTAFF, MAURINE WELL #: 2 RRCID -> 218369 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8766 - 10022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			Y	-0-					-0-
03	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			Y	-0-					-0-
04	690	N	676	-0-	-14	-0-	676	2			Y	-0-					-0-
05	713	N	676	-0-	-37	-0-	676	2			Y	-0-					-0-
06	690	N	683	-0-	-7	-0-	683	2			Y	-0-					-0-
*07	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			Y	-0-					-0-

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
02	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	2555	2	42	9	Y	38	37	1			5
03	2852	N	2852	-0-	-0-	-0-	2804	2	48	9	Y	44	45	1			4
04	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	2658	2	48	9	Y	44	41	1			7
05	3065	N	3065	-0-	-0-	-0-	3033	2	32	9	Y	29	31	1			5
*06	3000	N	3005	-0-	5	5	2974	2	31	9	Y	28	28	1			5
*07	3091	N	3086	-0-	-5	-0-	3050	2	36	9	Y	33	34	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
02	2324	X	2276	-0-	-48	-0-	2208	2	68	9	Y	62	47	1			39
03	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	2663	2	66	9	Y	60	90	1			9
04	2640	X	2624	-0-	-16	-0-	2561	2	63	9	Y	57	46	1			20
05	2728	X	2639	-0-	-89	-0-	2581	2	58	9	Y	53	44	1			29
06	2640	X	2439	-0-	-201	-0-	2376	2	63	9	Y	57	65	1			21
07	2728	X	2415	-0-	-313	-0-	2362	2	53	9	Y	48	41	1			28

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
THOMAS, CHARLES WELL #: 9 RRCID -> 218772 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 8588 - 9497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	2045	-0-	-755	707	2042	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
03	2794	N	2087	-0-	-707	-0-	2083	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
04	2100	N	1937	-0-	-163	-0-	1931	2	6	9	Y	5	4	1			1
05	2170	N	1800	-0-	-370	-0-	1796	2	4	9	Y	4	4	1			1
06	2010	N	1768	-0-	-242	-0-	1764	2	4	9	Y	4	4	1			1
*07	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1781	2	3	9	Y	3	4	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
02	2744	X	1131	-0-	-1613	-0-	1097	2	34	9	Y	31	21	1			22
03	3038	X	1221	-0-	-1817	-0-	1179	2	42	9	Y	38	54	1			6
04	2940	X	945	-0-	-1995	-0-	912	2	33	9	Y	30	29	1			7
05	2573	X	1091	-0-	-1482	-0-	1052	2	39	9	Y	35	24	1			18
06	1620	X	883	-0-	-737	-0-	844	2	39	9	Y	35	40	1			13
07	1240	X	836	-0-	-404	-0-	802	2	34	9	Y	31	26	1			18

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
02	2800	N	2008	-0-	-792	252	1962	2	46	9	Y	42	39	1			8
03	2544	N	2292	-0-	-252	-0-	2239	2	53	9	Y	48	49	1			7
04	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2044	2	45	9	Y	41	39	1			9
05	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2085	2	46	9	Y	42	40	1			11
06	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1930	2	23	9	Y	21	28	1			4
*07	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2020	2	35	9	Y	32	27	1			9

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
02	2548	X	2543	-0-	-5	-0-	2523	2	20	9	Y	18	19	1			2
03	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	4178	2	7	9	Y	6	7	1			1
04	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	3650	2	7	9	Y	6	6	1			1
05	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	4111	2	7	9	Y	6	6	1			1
06	4050	X	3981	-0-	-69	-0-	3974	2	7	9	Y	6	6	1			1
07	4185	X	3983	-0-	-202	-0-	3975	2	8	9	Y	7	7	1			1

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
02	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	5247	2	107	9	Y	97	91	1			18
03	6017	X	6017	-0-	-0-	-0-	5890	2	127	9	Y	115	117	1			16
04	5470	X	5470	-0-	-0-	-0-	5361	2	109	9	Y	99	93	1			22
05	5487	X	5285	-0-	-202	-0-	5177	2	108	9	Y	98	94	1			26
06	5329	X	5329	-0-	-0-	-0-	5274	2	55	9	Y	50	67	1			9
*07	5519	X	5519	-0-	-0-	-0-	5434	2	85	9	Y	77	65	1			21

NEAL WELL #: 11 RRCID -> 219154 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8714 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4508	X	3892	-0-	-616	-0-	3882	2	10	9	N	9	8	1			4
03	4991	X	4716	-0-	-275	-0-	4705	2	11	9	N	10	12	1			2
04	4830	X	4528	-0-	-302	-0-	4518	2	10	9	N	9	8	1			3
05	4774	X	4753	-0-	-21	-0-	4744	2	9	9	N	8	8	1			3
06	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	4631	2	19	9	N	17	16	1			4
*07	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	4729	2	20	9	N	18	19	1			3

PAGE, L.E. WELL #: 8 RRCID -> 219174 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 9754 PERF. 8615 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2576	X	2521	-0-	-55	-0-	2502	2	19	9	Y	17	17	1			2
03	2852	X	2576	-0-	-276	-0-	2562	2	14	9	Y	13	14	1			1
04	2760	X	2469	-0-	-291	-0-	2461	2	8	9	Y	7	7	1			1
05	2821	X	2346	-0-	-475	-0-	2338	2	8	9	Y	7	7	1			1
06	2700	X	2339	-0-	-361	-0-	2331	2	8	9	Y	7	7	1			1
07	2790	X	2402	-0-	-388	-0-	2393	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
PAGE, L.E. WELL #: 9 RRCID -> 219175 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8556 - 9426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3136	X	2929	-0-	-207	-0-	2923	2	6	9	Y	5	4	1			1
03	3472	X	2278	-0-	-1194	-0-	2274	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
04	3360	X	3305	-0-	-55	-0-	3298	2	7	9	Y	6	5	1			1
05	3472	X	2898	-0-	-574	-0-	2892	2	6	9	Y	5	5	1			1
*06	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	3501	2	6	9	Y	5	5	1			1
07	3255	X	2760	-0-	-495	-0-	2753	2	7	9	Y	6	6	1			1

DUNLAP UNIT WELL #: 11 RRCID -> 219206 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8434 - 9107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	563	N	563	-0-	-0-	-0-	513	2	50	9	Y	45	44	1			7
03	664	N	664	-0-	-0-	-0-	603	2	61	9	Y	55	54	1			8
04	602	N	602	-0-	-0-	-0-	549	2	53	9	Y	48	45	1			11
05	602	N	602	-0-	-0-	-0-	551	2	51	9	Y	46	45	1			12
06	600	N	600	-0-	-0-	-0-	572	2	28	9	Y	25	32	1			5
*07	599	N	599	-0-	-0-	-0-	559	2	40	9	Y	36	31	1			10

HUDSON, NELL WELL #: 14 RRCID -> 219209 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 8490 - 9166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	952	N	882	-0-	-70	-0-	867	2	15	9	Y	14	13	1			2
03	961	N	885	-0-	-76	-0-	870	2	15	9	Y	14	15	1			1
04	884	N	884	-0-	-0-	-0-	867	2	17	9	Y	15	14	1			2
05	992	N	891	-0-	-101	-0-	873	2	18	9	Y	16	15	1			3
*06	932	N	932	-0-	-0-	-0-	913	2	19	9	Y	17	17	1			3
*07	957	N	957	-0-	-0-	-0-	936	2	21	9	Y	19	20	1			2

HUDSON, NELL WELL #: 15 RRCID -> 219211 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8520 - 9177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	1972	-0-	-828	4523	1915	2	57	9	Y	52	50	1			8
03	3100	N	2221	-0-	-879	3644	2152	2	69	9	Y	63	65	1			6
04	3000	N	2275	-0-	-725	2919	2206	2	69	9	Y	63	59	1			10
05	3100	N	2284	-0-	-816	2103	2231	2	53	9	Y	48	52	1			6
*06	3000	N	2246	-0-	-754	1349	2218	2	28	9	Y	25	26	1			5
*07	3100	N	2211	-0-	-889	460	2182	2	29	9	Y	26	28	1			3

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
02	2688	X	2667	-0-	-21	-0-	2617	2	50	9	Y	45	44	1			6
03	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	2927	2	58	9	Y	53	54	1			5
04	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	2838	2	57	9	Y	52	49	1			8
05	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	2993	2	55	9	Y	50	50	1			8
*06	2996	N	2996	-0-	-0-	-0-	2957	2	39	9	Y	35	37	1			6
*07	2940	N	2940	-0-	-0-	-0-	2917	2	23	9	Y	21	25	1			2

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
02	2339	N	1867	-0-	-472	-0-	1846	2	21	9	Y	19	18	1			3
03	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2016	2	23	9	Y	21	22	1			2
04	2010	N	1934	-0-	-76	-0-	1911	2	23	9	Y	21	20	1			3
05	2077	N	1987	-0-	-90	-0-	1965	2	22	9	Y	20	20	1			3
06	1980	N	1971	-0-	-9	-0-	1958	2	13	9	Y	12	13	1			2
*07	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2015	2	13	9	Y	12	13	1			1

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
02	3808	X	3807	-0-	-1	-0-	3807	2			Y	-0-					-0-
03	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	4299	2			Y	-0-					-0-
04	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	4266	2			Y	-0-					-0-
05	4216	X	3920	-0-	-296	-0-	3920	2			Y	-0-					-0-
06	4140	X	3957	-0-	-183	-0-	3957	2			Y	-0-					-0-
07	4278	X	3925	-0-	-353	-0-	3925	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

WILLIAMSON WELL #: 16 RRCID -> 219723 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8590 - 9370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	4828	2	96	9	Y	87	84	1	12
03	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	5253	2	109	9	Y	99	102	1	9
04	5130	X	4057	-0-	-1073	-0-	3950	2	107	9	Y	97	92	1	14
05	5301	X	4468	-0-	-833	-0-	4413	2	55	9	Y	50	56	1	8
06	5130	X	4167	-0-	-963	-0-	4112	2	55	9	Y	50	49	1	9
07	5301	X	4486	-0-	-815	-0-	4425	2	61	9	Y	55	58	1	6

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	EOM BALANCE
02	2800	N	2131	-0-	-669	2704	2085	2	46	9	Y	42	45	1	3
03	3100	N	2411	-0-	-689	2015	2363	2	48	9	Y	44	39	1	8
04	3000	N	2257	-0-	-743	1272	2210	2	47	9	Y	43	40	1	11
05	3100	N	2342	-0-	-758	514	2305	2	37	9	Y	34	41	1	4
06	2949	N	2435	-0-	-514	-0-	2398	2	37	9	Y	34	29	1	9
*07	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2419	2	32	9	Y	29	29	1	9

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	EOM BALANCE
02	1372	N	636	-0-	-736	-0-	636	2			Y	-0-			-0-
03	1364	N	754	-0-	-610	-0-	754	2			Y	-0-			-0-
04	840	N	645	-0-	-195	-0-	645	2			Y	-0-			-0-
05	713	N	603	-0-	-110	-0-	603	2			Y	-0-			-0-
06	720	N	615	-0-	-105	-0-	615	2			Y	-0-			-0-
*07	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	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	EOM BALANCE
02	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1222	2	6	9	Y	5	4	1	1
03	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1367	2	4	9	Y	4	5	1	-0-
04	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1294	2	7	9	Y	6	5	1	1
05	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1292	2	6	9	Y	5	5	1	1
*06	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1179	2	22	9	Y	20	17	1	4
*07	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1187	2	22	9	Y	20	22	1	2

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	EOM BALANCE
02	3696	X	3222	-0-	-474	-0-	3209	2	13	9	Y	12	11	1	2
03	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	4847	2	14	9	Y	13	14	1	1
04	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	4484	2	10	9	Y	9	9	1	1
05	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	4791	2	6	9	Y	5	5	1	1
06	4710	X	4344	-0-	-366	-0-	4340	2	4	9	Y	4	4	1	1
07	4867	X	4172	-0-	-695	-0-	4166	2	6	9	Y	5	5	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	EOM BALANCE
02	2072	X	909	-0-	-1163	-0-	84	1	708	2	Y	106	127	1	11
							117	9							
03	2294	X	1468	-0-	-826	-0-	199	1	1210	2	Y	54	59	1	6
							59	9							
04	2220	X	2057	-0-	-163	-0-	215	1	1801	2	Y	37	40	1	3
							41	9							
05	1891	X	316	-0-	-1575	-0-	276	1	40	9	Y	36	31	1	8
06	1739	X	1739	-0-	-0-	-0-	227	1	1489	2	Y	21	22	1	7
							23	9							
*07	2370	X	2370	-0-	-0-	-0-	291	1	2042	2	Y	34	35	1	6
							37	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
02	1344	N	1286	-0-	-58	-0-	1254	2	32	9	Y	29	30	1			13
03	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1828	2	36	9	Y	33	44	1			2
04	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1689	2	37	9	Y	34	33	1			3
05	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2025	2	35	9	Y	32	17	1			18
06	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1895	2	30	9	Y	27	35	1			10
*07	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2131	2	26	9	Y	24	33	1			1

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
02	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-	5508	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
03	5966	X	5966	-0-	-0-	-0-	5958	2	8	9	Y	7	6	1			1
04	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	5536	2	7	9	Y	6	6	1			1
05	5076	X	5076	-0-	-0-	-0-	5069	2	7	9	Y	6	6	1			1
*06	5501	X	5501	-0-	-0-	-0-	5494	2	7	9	Y	6	6	1			1
*07	5499	X	5499	-0-	-0-	-0-	5490	2	9	9	Y	8	8	1			1

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
02	2492	N	2426	-0-	-66	-0-	2387	2	39	9	Y	35	28	1			27
03	2759	N	2635	-0-	-124	-0-	2577	2	58	9	Y	53	75	1			5
04	2670	N	2592	-0-	-78	-0-	2558	2	34	9	Y	31	22	1			14
05	2697	N	2621	-0-	-76	-0-	2590	2	31	9	Y	28	21	1			21
06	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2525	2	34	9	Y	31	41	1			11
*07	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	2554	2	36	9	Y	33	20	1			24

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
02	2468	X	2468	-0-	-0-	-0-	2329	2	139	9	Y	126	133	1			63
03	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	2718	2	152	9	Y	138	192	1			9
04	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	2623	2	143	9	Y	130	128	1			11
05	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	2730	2	135	9	Y	123	64	1			70
06	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	2683	2	117	9	Y	106	136	1			40
*07	2895	N	2895	-0-	-0-	-0-	2757	2	138	9	Y	125	145	1			20

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
02	2604	X	2600	-0-	-4	-0-	2544	2	56	9	Y	51	49	1			7
03	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	2817	2	66	9	Y	60	61	1			6
04	2790	X	2523	-0-	-267	-0-	2458	2	65	9	Y	59	56	1			9
05	2883	X	2184	-0-	-699	-0-	2143	2	41	9	Y	37	40	1			6
06	2790	X	1915	-0-	-875	-0-	1875	2	40	9	Y	36	35	1			7
07	2883	X	1382	-0-	-1501	-0-	1348	2	34	9	Y	31	34	1			4

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
02	2644	X	2644	-0-	-0-	-0-	2644	2			Y	-0-					-0-
03	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	2808	2			Y	-0-					-0-
04	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	2646	2			Y	-0-					-0-
05	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	2784	2			Y	-0-					-0-
06	2841	N	2841	-0-	-0-	-0-	2841	2			Y	-0-					-0-
*07	2913	N	2913	-0-	-0-	-0-	2913	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
02	2044	X	2044	-0-	-0-	-0-	1942	2	102	9	N	93	80	1			43
03	2372	X	2372	-0-	-0-	-0-	2266	2	106	9	N	96	121	1			18
04	2225	X	2225	-0-	-0-	-0-	2125	2	100	9	N	91	83	1			26
05	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2180	2	96	9	N	87	79	1			34
06	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2144	2	179	9	N	163	154	1			43
*07	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2305	2	195	9	N	177	188	1			32

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HUDSON, NELL WELL #: 13 RRCID -> 221730 COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8860 - 9314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3836	X	3801	-0-	-35	-0-	3795	2	6	9	Y	5	5	1			1
03	4247	X	4226	-0-	-21	-0-	4218	2	8	9	Y	7	7	1			1
04	4110	X	4030	-0-	-80	-0-	4023	2	7	9	Y	6	6	1			1
05	4247	X	4122	-0-	-125	-0-	4096	2	26	9	Y	24	18	1			7
*06	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	4154	2	72	9	Y	65	60	1			12
*07	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	4287	2	80	9	Y	73	77	1			8

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
02	4284	X	3999	-0-	-285	-0-	3942	2	57	9	Y	52	50	1			7
03	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	4561	2	66	9	Y	60	61	1			6
04	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	4177	2	65	9	Y	59	56	1			9
05	4433	X	3906	-0-	-527	-0-	3843	2	63	9	Y	57	57	1			9
06	4470	X	3704	-0-	-766	-0-	3641	2	63	9	Y	57	55	1			11
07	4619	X	4584	-0-	-35	-0-	4516	2	68	9	Y	62	66	1			7

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
02	1316	N	1173	-0-	-143	-0-	1133	2	40	9	Y	36	34	1			5
03	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1347	2	44	9	Y	40	41	1			4
04	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1314	2	43	9	Y	39	37	1			6
05	1302	N	1301	-0-	-1	-0-	1260	2	41	9	Y	37	37	1			6
06	1350	N	1199	-0-	-151	-0-	1164	2	35	9	Y	32	32	1			6
*07	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1299	2	41	9	Y	37	39	1			4

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
02	1708	N	1588	-0-	-120	-0-	1578	2	10	9	Y	9	9	1			1
03	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1786	2	12	9	Y	11	11	1			1
04	1710	N	1528	-0-	-182	-0-	1516	2	12	9	Y	11	10	1			2
05	1767	N	1454	-0-	-313	-0-	1446	2	8	9	Y	7	8	1			1
06	1740	N	1337	-0-	-403	-0-	1329	2	8	9	Y	7	7	1			1
*07	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1322	2	9	9	Y	8	8	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
02	1064	N	1019	-0-	-45	-0-	997	2	22	9	Y	20	19	1			3
03	1147	N	1118	-0-	-29	-0-	1095	2	23	9	Y	21	22	1			2
04	1110	N	1071	-0-	-39	-0-	1048	2	23	9	Y	21	20	1			3
05	1116	N	1115	-0-	-1	-0-	1092	2	23	9	Y	21	21	1			3
06	1080	N	966	-0-	-114	-0-	944	2	22	9	Y	20	19	1			4
*07	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1267	2	23	9	Y	21	23	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
02	2800	N	3415	-0-	615	615	3391	2	24	9	Y	22	19	1			14
03	3100	N	3903	-0-	803	1418	3889	2	14	9	Y	13	18	1			9
04	3000	N	3656	-0-	656	2074	3636	2	20	9	Y	18	20	1			7
05	5891	X	3817	-0-	-2074	-0-	3794	2	23	9	Y	21	24	1			4
06	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	3848	2	18	9	Y	16	13	1			7
*07	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	3803	2	4	9	Y	4	6	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
02	2800	N	2419	-0-	-381	2797	2411	2	8	9	Y	7	7	1			1
03	3100	N	2641	-0-	-459	2338	2632	2	9	9	Y	8	8	1			1
04	3000	N	2527	-0-	-473	1865	2518	2	9	9	Y	8	8	1			1
05	3100	N	2592	-0-	-508	1357	2583	2	9	9	Y	8	8	1			1
*06	3000	N	2444	-0-	-556	801	2433	2	11	9	Y	10	9	1			2
*07	3100	N	2508	-0-	-592	209	2497	2	11	9	Y	10	11	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
02	2800	N	2205	-0-	-595	1761	2085	2	120	9	Y	109	105	1			15
03	3100	N	2332	-0-	-768	993	2194	2	138	9	Y	125	128	1			12
04	3000	N	2308	-0-	-692	301	2261	2	47	9	Y	43	50	1			5
05	2652	N	2351	-0-	-301	-0-	2343	2	8	9	Y	7	11	1			1
*06	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2249	2	8	9	Y	7	7	1			1
*07	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2344	2	10	9	Y	9	9	1			1

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
02	1596	X	912	-0-	-684	-0-	909	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
03	1488	X	922	-0-	-566	-0-	918	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
04	1080	X	1043	-0-	-37	-0-	1039	2	4	9	Y	4	3	1			1
05	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	3528	2	24	9	Y	22	18	1			5
*06	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	2786	2	36	9	Y	33	32	1			6
*07	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	2688	2	42	9	Y	38	40	1			4

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
02	280	N	170	-0-	-110	-0-	162	2	8	9	Y	7	7	1			1
03	310	N	180	-0-	-130	-0-	178	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
04	300	N	124	-0-	-176	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
05	186	N	134	-0-	-52	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
06	180	N	134	-0-	-46	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
*07	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-					-0-

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
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-

MCRAE, BLANCHE WELL #: 8 RRCID -> 222380 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9028 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1232	N	1182	-0-	-50	-0-	1182	2			Y	-0-					-0-
03	1364	N	940	-0-	-424	-0-	940	2			Y	-0-					-0-
04	840	N	708	-0-	-132	-0-	708	2			Y	-0-					-0-
05	1302	N	1008	-0-	-294	-0-	1008	2			Y	-0-					-0-
06	900	N	799	-0-	-101	-0-	799	2			Y	-0-					-0-
*07	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			Y	-0-					-0-

HAYGOOD, LOIS WELL #: 11 RRCID -> 222381 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 11975 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6692	X	6653	-0-	-39	-0-	6634	2	19	9	Y	17	17	1			2
03	7409	X	6928	-0-	-481	-0-	6906	2	22	9	Y	20	20	1			2
04	7170	X	6718	-0-	-452	-0-	6697	2	21	9	Y	19	18	1			3
05	7378	X	6880	-0-	-498	-0-	6859	2	21	9	Y	19	19	1			3
06	7140	X	7081	-0-	-59	-0-	7073	2	8	9	Y	7	9	1			1
*07	7383	X	7383	-0-	-0-	-0-	7374	2	9	9	Y	8	8	1			1

HAYGOOD, LOIS WELL #: 14 RRCID -> 222384 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 8994 - 9254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	783	N	783	-0-	-0-	-0-	764	2	19	9	Y	17	17	1			2
03	843	N	843	-0-	-0-	-0-	821	2	22	9	Y	20	20	1			2
04	807	N	807	-0-	-0-	-0-	786	2	21	9	Y	19	18	1			3
05	806	N	773	-0-	-33	-0-	752	2	21	9	Y	19	19	1			3
*06	805	N	805	-0-	-0-	-0-	790	2	15	9	Y	14	14	1			3
*07	778	N	778	-0-	-0-	-0-	763	2	15	9	Y	14	15	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HANCOCK UNIT WELL #: 11 RRCID -> 222549 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 9371 PERF. 8878 - 9238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	147	1	2276	2	Y	74	69	1			14
							81	9									
03	3100	N	3229	-0-	129	129	189	1	2945	2	Y	86	88	1			12
							95	9									
04	3000	N	2971	-0-	-29	100	168	1	2719	2	Y	76	71	1			17
							84	9									
05	3100	N	3386	-0-	286	386	201	1	3105	2	Y	73	71	1			19
							80	9									
06	3648	X	3262	-0-	-386	-0-	200	1	3019	2	Y	39	51	1			7
							43	9									
*07	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	215	1	3201	2	Y	58	49	1			16
							64	9									

MASON WELL #: 20 RRCID -> 222613 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8552 - 9436

02	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	4113	2	40	9	Y	36	35	1			5
03	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	4451	2	45	9	Y	41	42	1			4
04	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	3852	2	44	9	Y	40	38	1			6
05	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	3869	2	77	9	Y	70	64	1			12
*06	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	3969	2	87	9	Y	79	76	1			15
07	3813	X	3298	-0-	-515	-0-	3220	2	78	9	Y	71	77	1			9

THOMAS, CHARLES WELL #: 10 RRCID -> 222618 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8588 - 9497

02	2800	N	1995	-0-	-805	625	1929	2	66	9	Y	60	58	1			8
03	2846	N	2221	-0-	-625	-0-	2146	2	75	9	Y	68	70	1			6
04	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2072	2	7	9	Y	6	11	1			1
05	2201	N	2147	-0-	-54	-0-	2147	2			Y	-0-	1	1			-0-
06	2160	N	1996	-0-	-164	-0-	1996	2			Y	-0-					-0-
*07	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	2			Y	-0-					-0-

FITE UNIT WELL #: 18 RRCID -> 222621 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8260 - 9164

02	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1730	2	12	9	N	11	17	1			6
03	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1886	2	3	9	N	3					9
04	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1854	2	8	9	N	7					16
05	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1987	2	9	9	N	8	16	1			8
06	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1942	2	9	9	N	8					16
*07	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1975	2	7	9	N	6	17	1			5

MANGHAM UNIT WELL #: 23 RRCID -> 222723 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8778 - 9482

02	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1479	2	1	9	Y	1					2
03	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2			Y	-0-					2
04	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2			Y	-0-					2
05	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1749	2	1	9	Y	1	3	1			-0-
06	1800	N	1668	-0-	-132	-0-	1667	2	1	9	Y	1					1
*07	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			Y	-0-					1

HAYGOOD, LOIS WELL #: 13 RRCID -> 222728 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 9020 - 9483

02	1652	N	989	-0-	-663	-0-	983	2	6	9	Y	5	5	1			1
03	1643	N	1390	-0-	-253	-0-	1380	2	10	9	Y	9	9	1			1
04	1080	N	988	-0-	-92	-0-	979	2	9	9	Y	8	8	1			1
05	1085	N	1025	-0-	-60	-0-	1017	2	8	9	Y	7	7	1			1
06	1350	N	1100	-0-	-250	-0-	1096	2	4	9	Y	4	4	1			1
*07	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1566	2	3	9	Y	3	4	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

DAVIS, A. L. WELL #: 17 RRCID -> 222729 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8500 - 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
02	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	4989	2	101	9	Y	92	88	1			13
03	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	5358	2	114	9	Y	104	107	1			10
04	5367	X	5367	-0-	-0-	-0-	5304	2	63	9	Y	57	58	1			9
05	5469	X	5469	-0-	-0-	-0-	5412	2	57	9	Y	52	52	1			9
*06	5199	X	5199	-0-	-0-	-0-	5143	2	56	9	Y	51	50	1			10
*07	5383	X	5383	-0-	-0-	-0-	5321	2	62	9	Y	56	60	1			6

THOMAS, CHARLES WELL #: 11 RRCID -> 222734 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 8582 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	4472	2	13	9	Y	12	11	1			2
03	4960	X	4901	-0-	-59	-0-	4887	2	14	9	Y	13	14	1			1
04	4800	X	4285	-0-	-515	-0-	4284	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
05	4960	X	4248	-0-	-712	-0-	4247	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	4800	X	4206	-0-	-594	-0-	4205	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	4960	X	4340	-0-	-620	-0-	4339	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

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
02	2800	N	2441	-0-	-359	6512	2438	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
03	3100	N	2666	-0-	-434	6078	2662	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
04	3000	N	2559	-0-	-441	5637	2555	2	4	9	Y	4	3	1			1
05	3100	N	2636	-0-	-464	5173	2633	2	3	9	Y	3	3	1			1
*06	3000	N	2477	-0-	-523	4650	2474	2	3	9	Y	3	3	1			1
*07	3100	N	2498	-0-	-602	4048	2495	2	3	9	Y	3	4	1			-0-

MOORE UNIT WELL #: 20 RRCID -> 222785 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8626 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	3581	2	17	9	Y	15	18	1			5
03	3844	X	3794	-0-	-50	-0-	3777	2	17	9	Y	15	9	1			11
04	3720	X	3640	-0-	-80	-0-	3629	2	11	9	Y	10	9	1			12
05	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	3839	2	13	9	Y	12	17	1			7
06	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	3820	2	11	9	Y	10	8	1			9
*07	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	4025	2	12	9	Y	11	9	1			11

BRANNON WELL #: 5 RRCID -> 222788 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8568 - 9474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	2134	-0-	-666	5521	2128	2	6	9	Y	5	4	1			1
03	3100	N	2361	-0-	-739	4782	2357	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
04	3000	N	2276	-0-	-724	4058	2270	2	6	9	Y	5	4	1			1
05	3100	N	2391	-0-	-709	3349	2381	2	10	9	Y	9	8	1			2
*06	3000	N	2498	-0-	-502	2847	2488	2	10	9	Y	9	9	1			2
*07	3100	N	2612	-0-	-488	2359	2601	2	11	9	Y	10	11	1			1

BLEAKLEY, P.J. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 222895 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8654 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2296	X	1798	-0-	-498	-0-	1798	2			Y	-0-					7
03	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	2767	2	121	9	Y	110	101	1			16
04	2460	X	2332	-0-	-128	-0-	2288	2	44	9	Y	40	53	1			3
05	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	2817	2	1	9	Y	1					4
06	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	3488	2	67	9	Y	61	60	1			5
*07	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	3121	2			Y	-0-					5

ROBERTS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 223536 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 9495 PERF. 8564 - 9222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2548	X	2411	-0-	-137	-0-	2409	2	2	9	Y	2					3
03	2821	X	2617	-0-	-204	-0-	2611	2	6	9	Y	5	7	1			1
04	2670	X	2271	-0-	-399	-0-	2271	2			Y	-0-					1
05	2759	X	2756	-0-	-3	-0-	2753	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
06	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	2636	2	2	9	Y	2					2
*07	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	2686	2	1	9	Y	1					1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

GRAVES ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 223616 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9012 - 9497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	2612	2	37	9	Y	34	32	1			5
03	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	2993	2	25	9	Y	23	26	1			2
04	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	2894	2	14	9	Y	13	13	1			2
05	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	3057	2	14	9	Y	13	13	1			2
*06	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	2909	2	14	9	Y	13	13	1			2
*07	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	2995	2	17	9	Y	15	15	1			2

NEAL WELL #: 14 RRCID -> 223698 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8660 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	3881	2	30	9	N	27	23	1			13
03	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	4762	2	30	9	N	27	35	1			5
04	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	4550	2	30	9	N	27	24	1			8
05	4705	X	4705	-0-	-0-	-0-	4677	2	28	9	N	25	23	1			10
06	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	4632	2	53	9	N	48	45	1			13
*07	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	4760	2	56	9	N	51	55	1			9

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
02	280	N	273	-0-	-7	-0-	260	2	13	9	Y	12	11	1			2
03	217	N	171	-0-	-46	-0-	164	2	7	9	Y	6	8	1			-0-
04	270	N	244	-0-	-26	-0-	234	2	10	9	Y	9	8	1			1
05	310	N	244	-0-	-66	-0-	235	2	9	9	Y	8	8	1			1
*06	263	N	263	-0-	-0-	-0-	257	2	6	9	Y	5	5	1			1
*07	216	N	216	-0-	-0-	-0-	214	2	2	9	Y	2	3	1			-0-

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
02	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1912	2	20	9	Y	18	17	1			3
03	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2162	2	22	9	Y	20	21	1			2
04	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	1999	2	22	9	Y	20	19	1			3
05	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2162	2	21	9	Y	19	19	1			3
*06	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2121	2	22	9	Y	20	19	1			4
*07	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2196	2	23	9	Y	21	23	1			2

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
02	1316	N	1256	-0-	-60	-0-	1256	2			Y	-0-					-0-
03	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			Y	-0-					-0-
04	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			Y	-0-					-0-
05	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	2			Y	-0-					-0-
*06	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	2			Y	-0-					-0-
*07	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	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
02	2800	N	1988	-0-	-812	2502	1988	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	3365	-0-	265	2767	3365	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	4441	-0-	1441	4208	4441	2			Y	-0-					-0-
05	3100	N	3296	-0-	196	4404	3296	2			Y	-0-					-0-
06	7045	X	2641	-0-	-4404	-0-	2641	2			Y	-0-					-0-
*07	2547	X	2547	-0-	-0-	-0-	2547	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
02	3220	X	2758	-0-	-462	-0-	2749	2	9	9	Y	8	8	1			1
03	3503	X	3192	-0-	-311	-0-	3180	2	12	9	Y	11	11	1			1
04	3120	X	3093	-0-	-27	-0-	3080	2	13	9	Y	12	11	1			2
05	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	3125	2	12	9	Y	11	11	1			2
06	3090	X	3085	-0-	-5	-0-	3073	2	12	9	Y	11	11	1			2
07	3193	X	3010	-0-	-183	-0-	2997	2	13	9	Y	12	13	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
02	1204	X	870	-0-	-334	-0-	870	2			Y	-0-					-0-
03	1333	X	918	-0-	-415	-0-	918	2			Y	-0-					-0-
04	1200	X	830	-0-	-370	-0-	830	2			Y	-0-					-0-
05	1116	X	866	-0-	-250	-0-	855	2	11	9	Y	10	8	1			2
06	1020	X	805	-0-	-215	-0-	794	2	11	9	Y	10	10	1			2
*07	1466	X	1466	-0-	-0-	-0-	1453	2	13	9	Y	12	13	1			1

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
02	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	3178	2	50	9	Y	45	43	1			6
03	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	3721	2	56	9	Y	51	52	1			5
04	3330	X	2983	-0-	-347	-0-	2927	2	56	9	Y	51	48	1			8
05	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	3532	2	53	9	Y	48	48	1			8
06	3330	X	2889	-0-	-441	-0-	2847	2	42	9	Y	38	41	1			5
07	3441	X	2740	-0-	-701	-0-	2728	2	12	9	Y	11	15	1			1

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
02	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	3481	2	41	9	Y	37	36	1			5
03	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	3748	2	47	9	Y	43	44	1			4
04	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	3677	2	44	9	Y	40	38	1			6
05	3720	X	3680	-0-	-40	-0-	3638	2	42	9	Y	38	38	1			6
06	3600	X	3345	-0-	-255	-0-	3303	2	42	9	Y	38	37	1			7
*07	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	3705	2	46	9	Y	42	44	1			5

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
02	5567	X	5567	-0-	-0-	-0-	5465	2	102	9	Y	93	119	1			14
03	5744	X	5744	-0-	-0-	-0-	5645	2	99	9	Y	90	78	1			26
04	5858	X	5858	-0-	-0-	-0-	5804	2	54	9	Y	49	57	1			18
05	5518	X	5444	-0-	-74	-0-	5399	2	45	9	Y	41	57	1			2
06	5340	X	4983	-0-	-357	-0-	4946	2	37	9	Y	34	28	1			8
07	5518	X	5324	-0-	-194	-0-	5284	2	40	9	Y	36	20	1			24

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
02	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	3106	2			Y	-0-					-0-
03	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	3336	2	6	9	Y	5					5
04	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	3098	2	69	9	Y	63	58	1			10
05	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	3210	2	66	9	Y	60	60	1			10
*06	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	3097	2	66	9	Y	60	59	1			11
*07	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	2997	2	74	9	Y	67	70	1			8

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
02	3556	X	3543	-0-	-13	-0-	3454	2	89	9	Y	81	78	1			11
03	3937	X	1535	-0-	-2402	-0-	1465	2	70	9	Y	64	70	1			5
04	3720	X	832	-0-	-2888	-0-	765	2	67	9	Y	61	58	1			8
05	3937	X	642	-0-	-3295	-0-	583	2	59	9	Y	54	52	1			10
06	3810	X	322	-0-	-3488	-0-	304	2	18	9	Y	16	24	1			2
07	3937	X	339	-0-	-3598	-0-	324	2	15	9	Y	14	12	1			4

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
02	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	3797	2	17	9	Y	15	15	1			2
03	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	4245	2	20	9	Y	18	18	1			2
04	3930	X	2532	-0-	-1398	-0-	2518	2	14	9	Y	13	13	1			2
05	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	4174	2	15	9	Y	14	14	1			2
*06	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	4268	2	17	9	Y	15	14	1			3
*07	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	4275	2	18	9	Y	16	17	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
02	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	2358	2	50	9	Y	45	44	1			6
03	2325	N	2144	-0-	-181	-0-	2087	2	57	9	Y	52	53	1			5
04	2250	N	1995	-0-	-255	-0-	1942	2	53	9	Y	48	46	1			7
05	2325	N	2043	-0-	-282	-0-	2043	2			Y	-0-	7	1			-0-
06	2070	N	1931	-0-	-139	-0-	1931	2			Y	-0-					-0-
*07	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2			Y	-0-					-0-

BRANNON WELL #: 6 RRCID -> 225269 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 8558 - 9470

02	2828	X	2552	-0-	-276	-0-	2538	2	14	9	Y	13	12	1			2
03	3131	X	2897	-0-	-234	-0-	2882	2	15	9	Y	14	15	1			1
04	2970	X	2664	-0-	-306	-0-	2649	2	15	9	Y	14	13	1			2
05	3007	X	2740	-0-	-267	-0-	2728	2	12	9	Y	11	11	1			2
06	2790	X	2493	-0-	-297	-0-	2483	2	10	9	Y	9	9	1			2
07	2883	X	2762	-0-	-121	-0-	2751	2	11	9	Y	10	11	1			1

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 24 RRCID -> 225344 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 8716 - 9604

02	3892	X	1931	-0-	-1961	-0-	1842	2	89	9	N	81	88	1			5
03	4309	X	1366	-0-	-2943	-0-	1288	2	78	9	N	71	67	1			9
04	3630	X	1311	-0-	-2319	-0-	1245	2	66	9	N	60	39	1			30
05	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	3618	2	187	9	N	170	178	1			22
06	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	3258	2	183	9	N	166	145	1			43
*07	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	3841	2	156	9	N	142	142	1			43

HALL UNIT WELL #: 13 RRCID -> 225353 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8944 - 9736

02	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	4164	2	41	9	Y	37	27	1			24
03	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	4201	2	37	9	Y	34	53	1			5
04	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	4131	2	35	9	Y	32	26	1			11
05	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	5239	2	35	9	Y	32	26	1			17
06	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	4071	2	34	9	Y	31	36	1			12
*07	5699	X	5699	-0-	-0-	-0-	5641	2	58	9	Y	53	36	1			29

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 11 RRCID -> 225857 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8550 - 9468

02	3052	X	2657	-0-	-395	-0-	2612	2	45	9	Y	41	39	1			6
03	3255	X	2876	-0-	-379	-0-	2826	2	50	9	Y	45	47	1			4
04	3120	X	2645	-0-	-475	-0-	2600	2	45	9	Y	41	39	1			6
05	3131	X	2523	-0-	-608	-0-	2482	2	41	9	Y	37	37	1			6
06	2850	X	2508	-0-	-342	-0-	2467	2	41	9	Y	37	36	1			7
07	2945	X	2566	-0-	-379	-0-	2521	2	45	9	Y	41	43	1			5

GRIFFITH WELL #: 7 RRCID -> 225882 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 8967 - 9516

02	3276	X	3171	-0-	-105	-0-	3150	2	21	9	Y	19	18	1			3
03	3627	X	3309	-0-	-318	-0-	3287	2	22	9	Y	20	21	1			2
04	3480	X	3257	-0-	-223	-0-	3225	2	32	9	Y	29	26	1			5
05	3534	X	3387	-0-	-147	-0-	3347	2	40	9	Y	36	35	1			6
06	3390	X	3201	-0-	-189	-0-	3161	2	40	9	Y	36	35	1			7
07	3503	X	2952	-0-	-551	-0-	2910	2	42	9	Y	38	41	1			4

MAURITZEN WELL #: 4 RRCID -> 226450 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8713 - 9500

02	1926	X	1926	-0-	-0-	-0-	1889	2	37	9	Y	34	32	1			5
03	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2029	2	42	9	Y	38	39	1			4
04	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1950	2	41	9	Y	37	35	1			6
05	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1946	2	40	9	Y	36	36	1			6
*06	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2024	2	74	9	Y	67	57	1			16
*07	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	2533	2	143	9	Y	130	131	1			15

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HULL UNIT B WELL #: B 19 RRCID -> 226503 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8664 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2772	X	2554	-0-	-218	-0-	2312	2	242	9	Y	220	164	1			108
03	3100	X	2530	-0-	-570	-0-	2359	2	171	9	Y	155	225	1			38
04	3000	X	2377	-0-	-623	-0-	2188	2	189	9	Y	172	106	1			104
05	3100	X	2597	-0-	-503	-0-	2333	2	264	9	Y	240	268	1			76
06	2850	X	2444	-0-	-406	-0-	2251	2	193	9	Y	175	210	1			41
07	2821	X	2642	-0-	-179	-0-	2430	2	212	9	Y	193	156	1			78

TOMPKINS WELL #: 4 RRCID -> 226556 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8996 - 9956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	3500	2	11	9	Y	10	18	1			11
03	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	3561	2	11	9	Y	10					21
04	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	3518	2	8	9	Y	7	18	1			10
05	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	3715	2	12	9	Y	11					21
*06	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	3266	2	8	9	Y	7	18	1			10
*07	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	3110	2	13	9	Y	12					22

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
02	924	N	881	-0-	-43	-0-	881	2			Y	-0-					-0-
03	1023	N	893	-0-	-130	-0-	893	2			Y	-0-					-0-
04	810	N	778	-0-	-32	-0-	778	2			Y	-0-					-0-
05	961	N	785	-0-	-176	-0-	785	2			Y	-0-					-0-
06	870	N	704	-0-	-166	-0-	704	2			Y	-0-					-0-
*07	758	N	758	-0-	-0-	-0-	733	2	25	9	Y	23	20	1			3

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
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-

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
02	1652	N	1489	-0-	-163	-0-	1417	2	72	9	N	65	40	1			37
03	1736	N	1708	-0-	-28	-0-	1623	2	85	9	N	77	100	1			14
04	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1588	2	75	9	N	68	59	1			23
05	1643	N	1606	-0-	-37	-0-	1540	2	66	9	N	60	59	1			24
06	1650	N	1573	-0-	-77	-0-	1509	2	64	9	N	58	59	1			23
*07	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	1992	2	66	9	N	60	64	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
02	2660	X	2486	-0-	-174	-0-	2425	2	61	9	Y	55	52	1			8
03	3069	X	2611	-0-	-458	-0-	2544	2	67	9	Y	61	63	1			6
04	2970	X	2346	-0-	-624	-0-	2303	2	43	9	Y	39	39	1			6
05	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	3131	2	33	9	Y	30	31	1			5
*06	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	3261	2	33	9	Y	30	29	1			6
*07	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	3333	2	40	9	Y	36	38	1			4

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
02	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	3120	2	88	9	Y	80	77	1			11
03	3348	X	3340	-0-	-8	-0-	3240	2	100	9	Y	91	93	1			9
04	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	3133	2	78	9	Y	71	69	1			11
05	3565	X	3327	-0-	-238	-0-	3261	2	66	9	Y	60	61	1			10
06	3450	X	2711	-0-	-739	-0-	2657	2	54	9	Y	49	50	1			9
*07	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	4258	2	28	9	Y	25	33	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
02	4088	X	3835	-0-	-253	-0-	3758	2	77	9	N	70	60	1			32
03	4526	X	4320	-0-	-206	-0-	4240	2	80	9	N	73	91	1			14
04	4380	X	4177	-0-	-203	-0-	4102	2	75	9	N	68	62	1			20
05	4526	X	4176	-0-	-350	-0-	4104	2	72	9	N	65	59	1			26
06	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	4244	2	134	9	N	122	116	1			32
*07	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	4355	2	146	9	N	133	141	1			24

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
02	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1505	2	80	9	Y	73	70	1			10
03	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1607	2	91	9	Y	83	85	1			8
04	1590	N	1582	-0-	-8	-0-	1492	2	90	9	Y	82	77	1			13
05	1643	N	1340	-0-	-303	-0-	1253	2	87	9	Y	79	79	1			13
06	1590	N	1303	-0-	-287	-0-	1218	2	85	9	Y	77	76	1			14
*07	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1418	2	80	9	Y	73	79	1			8

HANCOCK UNIT WELL #: 12 RRCID -> 228316 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8770 - 9256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2379	X	2379	-0-	-0-	-0-	139	1	2159	2	Y	74	69	1			14
							81	9									
03	2446	X	2446	-0-	-0-	-0-	142	1	2209	2	Y	86	88	1			12
							95	9									
04	2313	X	2313	-0-	-0-	-0-	130	1	2100	2	Y	75	70	1			17
							83	9									
05	2286	X	2286	-0-	-0-	-0-	134	1	2072	2	Y	73	71	1			19
							80	9									
06	2100	X	2010	-0-	-90	-0-	122	1	1846	2	Y	38	50	1			7
							42	9									
*07	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	116	1	1735	2	Y	58	49	1			16
							64	9									

HANCOCK UNIT WELL #: 13 RRCID -> 228359 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 9180 - 9208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	117	1	1809	2	Y	30	28	1			6
							33	9									
03	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	123	1	1916	2	Y	35	36	1			5
							39	9									
04	1950	N	1886	-0-	-64	-0-	108	1	1744	2	Y	31	29	1			7
							34	9									
05	2015	N	1850	-0-	-165	-0-	111	1	1706	2	Y	30	29	1			8
							33	9									
06	1950	N	1859	-0-	-91	-0-	114	1	1727	2	Y	16	21	1			3
							18	9									
*07	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	114	1	1703	2	Y	24	20	1			7
							26	9									

WILLIAMSON WELL #: 19 RRCID -> 228374 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8582 - 9369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	476	N	420	-0-	-56	-0-	420	2			Y	-0-					-0-
03	682	N	607	-0-	-75	-0-	607	2			Y	-0-					-0-
04	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			Y	-0-					-0-
05	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			Y	-0-					-0-
06	600	N	455	-0-	-145	-0-	455	2			Y	-0-					-0-
*07	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

SOAPE, C.P. WELL #: 16 RRCID -> 228775 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 9644 PERF. 8522 - 9368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	4381	2	50	9	Y	45	44	1			6
03	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	4725	2	22	9	Y	20	25	1			1
04	4680	X	4626	-0-	-54	-0-	4622	2	4	9	Y	4	4	1			1
05	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	4855	2	4	9	Y	4	4	1			1
*06	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	4824	2	4	9	Y	4	4	1			1
*07	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	4908	2	3	9	Y	3	4	1			-0-

WILLIAMSON WELL #: 18 RRCID -> 229037 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 9549 PERF. 8577 - 9342

02	2492	X	2163	-0-	-329	-0-	2134	2	29	9	Y	26	25	1			4
03	2666	N	2485	-0-	-181	-0-	2452	2	33	9	Y	30	31	1			3
04	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2391	2	30	9	Y	27	26	1			4
05	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	2586	2	30	9	Y	27	27	1			4
*06	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	2505	2	30	9	Y	27	26	1			5
*07	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2453	2	32	9	Y	29	31	1			3

LILLY UNIT WELL #: 19 RRCID -> 229076 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8776 - 9650

02	1932	N	1870	-0-	-62	-0-	1791	2	79	9	Y	72	51	1			69
03	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	2385	2	111	9	Y	101	103	1			67
04	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	2349	2	96	9	Y	87	102	1			52
05	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2337	2	131	9	Y	119	107	1			64
06	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	2382	2	88	9	Y	80	102	1			42
*07	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	2548	2	79	9	Y	72	51	1			63

BURTON, JOHN W. WELL #: 18 RRCID -> 229130 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8570 - 9478

02	2800	N	1859	-0-	-941	194	1805	2	54	9	Y	49	47	1			7
03	2246	N	2052	-0-	-194	-0-	1993	2	59	9	Y	54	56	1			5
04	2010	N	1981	-0-	-29	-0-	1934	2	47	9	Y	43	41	1			7
05	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2027	2	44	9	Y	40	40	1			7
*06	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	1970	2	44	9	Y	40	39	1			8
*07	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2067	2	48	9	Y	44	47	1			5

SOAPE, C.P. WELL #: 14H RRCID -> 229135 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 9131 PERF. 9670 - 11185

02	7317	X	7317	-0-	-0-	-0-	7256	2	61	9	Y	55	52	1			8
03	7855	X	7855	-0-	-0-	-0-	7807	2	48	9	Y	44	48	1			4
04	7350	X	7350	-0-	-0-	-0-	7304	2	46	9	Y	42	39	1			7
05	7549	X	7549	-0-	-0-	-0-	7505	2	44	9	Y	40	40	1			7
*06	7126	X	7126	-0-	-0-	-0-	7085	2	41	9	Y	37	37	1			7
*07	7284	X	7284	-0-	-0-	-0-	7239	2	45	9	Y	41	43	1			5

GRIFFITH WELL #: 9 RRCID -> 229160 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8985 - 9501

02	2800	N	1990	-0-	-810	3064	1990	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	2031	-0-	-1069	1995	2031	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	1933	-0-	-1067	928	1933	2			Y	-0-					-0-
05	3089	N	2161	-0-	-928	-0-	2161	2			Y	-0-					-0-
*06	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2205	2	6	9	Y	5	4	1			1
*07	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2314	2	6	9	Y	5	5	1			1

WILLIAMS-INGRAM WELL #: 4 RRCID -> 229161 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 8615 - 9542

02	868	N	441	-0-	-427	-0-	441	2			Y	-0-					-0-
03	930	N	735	-0-	-195	-0-	735	2			Y	-0-					-0-
04	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			Y	-0-					-0-
05	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			Y	-0-					-0-
06	720	N	640	-0-	-80	-0-	640	2			Y	-0-					-0-
*07	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
02	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	3436	2	10	9	Y	9	12	1			1
03	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	3752	2	11	9	Y	10	8	1			3
04	3570	X	3568	-0-	-2	-0-	3562	2	6	9	Y	5	6	1			2
05	3813	X	3657	-0-	-156	-0-	3653	2	4	9	Y	4	6	1			-0-
06	3690	X	3548	-0-	-142	-0-	3544	2	4	9	Y	4	3	1			1
07	3813	X	3681	-0-	-132	-0-	3678	2	3	9	Y	3	2	1			2

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
02	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	4775	2	6	9	Y	5	5	1			1
03	5408	X	5408	-0-	-0-	-0-	5400	2	8	9	Y	7	7	1			1
04	5421	X	5421	-0-	-0-	-0-	5407	2	14	9	Y	13	11	1			3
05	5909	X	5909	-0-	-0-	-0-	5886	2	23	9	Y	21	20	1			4
*06	5525	X	5525	-0-	-0-	-0-	5502	2	23	9	Y	21	21	1			4
*07	5684	X	5684	-0-	-0-	-0-	5659	2	25	9	Y	23	24	1			3

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229522 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8598 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2464	N	2052	-0-	-412	-0-	2052	2			N	-0-					-0-
03	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	2733	2			N	-0-					-0-
04	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	2503	2			N	-0-					-0-
05	2841	N	2841	-0-	-0-	-0-	2841	2			N	-0-					-0-
06	2640	N	2523	-0-	-117	-0-	2523	2			N	-0-					-0-
*07	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	2			N	-0-					-0-

GRIFFITH WELL #: 10H RRCID -> 230066 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 9301 PERF. 9455 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5488	X	4853	-0-	-635	-0-	4834	2	19	9	Y	17	15	1			3
03	5890	X	3984	-0-	-1906	-0-	3959	2	25	9	Y	23	24	1			2
04	4650	X	4522	-0-	-128	-0-	4504	2	18	9	Y	16	16	1			2
05	5588	X	5588	-0-	-0-	-0-	5577	2	11	9	Y	10	10	1			2
06	5190	X	3980	-0-	-1210	-0-	3973	2	7	9	Y	6	7	1			1
07	5363	X	5122	-0-	-241	-0-	5111	2	11	9	Y	10	10	1			1

SOAPE, C.P. WELL #: 17 RRCID -> 230181 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 8422 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1754	2	14	9	Y	13	10	1			3
03	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1453	2	37	9	Y	34	35	1			2
04	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2079	2	70	9	Y	64	56	1			10
05	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1448	2	52	9	Y	47	48	1			9
*06	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1398	2	55	9	Y	50	50	1			9
*07	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1458	2	55	9	Y	50	54	1			5

NEAL WELL #: 15 RRCID -> 230183 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8644 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5656	X	4955	-0-	-701	-0-	4932	2	23	9	N	21	18	1			10
03	6200	X	5690	-0-	-510	-0-	5667	2	23	9	N	21	27	1			4
04	5940	X	5446	-0-	-494	-0-	5423	2	23	9	N	21	19	1			6
05	6138	X	5430	-0-	-708	-0-	5408	2	22	9	N	20	18	1			8
06	5520	X	5419	-0-	-101	-0-	5379	2	40	9	N	36	34	1			10
07	5704	X	5394	-0-	-310	-0-	5351	2	43	9	N	39	42	1			7

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

BECKWORTH WELL #: 15 RRCID -> 230339 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 9786 PERF. 8556 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	522	1	561	2	Y	73	92	1			10
							80	9									
03	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	753	1	1063	2	Y	93	91	1			12
							102	9									
04	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	705	1	632	2	Y	63	69	1			6
							69	9									
05	1085	N	863	-0-	-222	-0-	795	1	68	9	Y	62	54	1			14
06	1050	N	812	-0-	-238	-0-	737	1	22	2	Y	48	51	1			11
							53	9									
*07	892	N	892	-0-	-0-	-0-	828	1	64	9	Y	58	59	1			10

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
02	906	N	906	-0-	-0-	-0-	900	2	6	9	Y	5	4	1			1
03	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1020	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
04	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1002	2	6	9	Y	5	4	1			1
05	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1089	2	4	9	Y	4	4	1			1
*06	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1512	2	8	9	Y	7	7	1			1
*07	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1629	2	9	9	Y	8	8	1			1

COLLINS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 230603 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8652 - 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
02	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	3357	2	102	9	N	93	100	1			6
03	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	4092	2	110	9	N	100	87	1			19
04	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	4228	2	101	9	N	92	87	1			24
05	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	3802	2	85	9	N	77	91	1			10
06	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	3312	2	81	9	N	74	65	1			19
07	3472	X	3365	-0-	-107	-0-	3296	2	69	9	N	63	63	1			19

BECKWORTH WELL #: 14 RRCID -> 230604 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 9761 PERF. 8506 - 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
02	3864	X	3017	-0-	-847	-0-	645	1	2300	2	Y	65	74	1			9
							72	9									
03	4278	X	3505	-0-	-773	-0-	793	1	2621	2	Y	83	81	1			11
							91	9									
04	4140	X	3620	-0-	-520	-0-	747	1	2811	2	Y	56	62	1			5
							62	9									
05	3906	X	663	-0-	-3243	-0-	602	1	61	9	Y	55	48	1			12
06	3390	X	3029	-0-	-361	-0-	641	1	2338	2	Y	45	45	1			12
							50	9									
07	3503	X	3386	-0-	-117	-0-	531	1	2801	2	Y	49	52	1			9
							54	9									

HUDSON, NELL WELL #: 16 RRCID -> 230608 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8903 - 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
02	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	2557	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
03	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	2790	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
04	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	2788	2	6	9	Y	5	4	1			1
05	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	2803	2	15	9	Y	14	9	1			6
*06	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	2563	2	73	9	Y	66	60	1			12
*07	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	2605	2	81	9	Y	74	78	1			8

HEBERT WELL #: 20 RRCID -> 230720 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8963 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	4881	2	21	9	Y	19	17	1			3
03	5332	X	5154	-0-	-178	-0-	5132	2	22	9	Y	20	21	1			2
04	5160	X	4817	-0-	-343	-0-	4795	2	22	9	Y	20	19	1			3
05	5332	X	4820	-0-	-512	-0-	4799	2	21	9	Y	19	19	1			3
06	5160	X	5046	-0-	-114	-0-	5024	2	22	9	Y	20	19	1			4
07	5332	X	5133	-0-	-199	-0-	5110	2	23	9	Y	21	23	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
GRAVES ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 230762 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 9169 - 9515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3948	X	3783	-0-	-165	-0-	3743	2	40	9	Y	36	35	1			5
03	4371	X	3665	-0-	-706	-0-	3639	2	26	9	Y	24	28	1			1
04	4230	X	3794	-0-	-436	-0-	3790	2	4	9	Y	4	4	1			1
05	4371	X	4180	-0-	-191	-0-	4177	2	3	9	Y	3	3	1			1
06	4230	X	4075	-0-	-155	-0-	4072	2	3	9	Y	3	3	1			1
*07	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	4282	2	3	9	Y	3	4	1			-0-

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
02	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1940	2	26	9	Y	24	23	1			3
03	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2098	2	31	9	Y	28	28	1			3
04	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	2664	2	29	9	Y	26	25	1			4
05	2871	N	2871	-0-	-0-	-0-	2842	2	29	9	Y	26	26	1			4
*06	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	2581	2	25	9	Y	23	23	1			4
*07	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2409	2	21	9	Y	19	21	1			2

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
02	3136	X	2978	-0-	-158	-0-	2978	2			Y	-0-					-0-
03	3472	X	3333	-0-	-139	-0-	3333	2			Y	-0-					-0-
04	3360	X	3326	-0-	-34	-0-	3326	2			Y	-0-					-0-
05	3472	X	3400	-0-	-72	-0-	3400	2			Y	-0-					-0-
06	3360	X	3280	-0-	-80	-0-	3280	2			Y	-0-					-0-
*07	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	3387	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
02	801	N	801	-0-	-0-	-0-	798	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
03	933	N	933	-0-	-0-	-0-	931	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			Y	-0-					-0-
05	899	N	888	-0-	-11	-0-	888	2			Y	-0-					-0-
*06	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			Y	-0-					-0-
*07	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			Y	-0-					-0-

SOAPE, C.P. WELL #: 15 RRCID -> 230915 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8474 - 9322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	4480	2	10	9	Y	9	9	1			1
03	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	4870	2	14	9	Y	13	13	1			1
04	4710	X	4388	-0-	-322	-0-	4373	2	15	9	Y	14	13	1			2
05	4960	X	4482	-0-	-478	-0-	4468	2	14	9	Y	13	13	1			2
06	4800	X	4428	-0-	-372	-0-	4414	2	14	9	Y	13	13	1			2
07	4960	X	4605	-0-	-355	-0-	4588	2	17	9	Y	15	15	1			2

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
02	4424	X	4036	-0-	-388	-0-	4030	2	6	9	Y	5	5	1			1
03	4898	X	4758	-0-	-140	-0-	4751	2	7	9	Y	6	6	1			1
04	4740	X	3982	-0-	-758	-0-	3976	2	6	9	Y	5	5	1			1
05	4762	X	4762	-0-	-0-	-0-	4755	2	7	9	Y	6	6	1			1
06	4590	X	3479	-0-	-1111	-0-	3473	2	6	9	Y	5	5	1			1
07	4743	X	3947	-0-	-796	-0-	3938	2	9	9	Y	8	8	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
02	6664	X	6509	-0-	-155	-0-	6492	2	17	9	Y	15	15	1			2
03	7378	X	7175	-0-	-203	-0-	7155	2	20	9	Y	18	18	1			2
04	7140	X	6794	-0-	-346	-0-	6775	2	19	9	Y	17	16	1			3
05	7316	X	6878	-0-	-438	-0-	6858	2	20	9	Y	18	17	1			4
06	7050	X	6688	-0-	-362	-0-	6640	2	48	9	Y	44	40	1			8
07	7192	X	6925	-0-	-267	-0-	6870	2	55	9	Y	50	52	1			6

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
02	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	5259	2	8	9	Y	7	9	1			2
03	5636	X	5636	-0-	-0-	-0-	5628	2	8	9	Y	7	4	1			5
04	5949	X	5949	-0-	-0-	-0-	5943	2	6	9	Y	5	4	1			6
05	5804	X	5804	-0-	-0-	-0-	5798	2	6	9	Y	5	8	1			3
06	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	5331	2	6	9	Y	5	4	1			4
*07	5478	X	5478	-0-	-0-	-0-	5472	2	6	9	Y	5	4	1			5

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
02	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1795	2	13	9	Y	12	8	1			9
03	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2157	2	20	9	Y	18	21	1			6
04	3000	N	3090	-0-	90	90	3071	2	19	9	Y	17	17	1			6
05	3100	N	3181	-0-	81	171	3162	2	19	9	Y	17	13	1			10
06	3000	N	3064	-0-	64	235	3047	2	17	9	Y	15	20	1			5
*07	3068	N	2833	-0-	-235	-0-	2804	2	29	9	Y	26	23	1			8

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 21 RRCID -> 231579 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8718 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	3707	2	32	9	Y	29	17	1			21
03	6110	X	6110	-0-	-0-	-0-	6075	2	35	9	Y	32	38	1			15
04	7142	X	7142	-0-	-0-	-0-	7108	2	34	9	Y	31	32	1			14
05	4903	X	4903	-0-	-0-	-0-	4873	2	30	9	Y	27	32	1			9
06	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	4238	2	23	9	Y	21	26	1			4
*07	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	4128	2	21	9	Y	19	16	1			7

WILSON UNIT WELL #: 18 RRCID -> 231746 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8712 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2599	X	2599	-0-	-0-	-0-	2580	2	19	9	Y	17	10	1			10
03	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	2933	2	22	9	Y	20	26	1			4
04	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	2800	2	19	9	Y	17	15	1			6
05	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	2786	2	17	9	Y	15	15	1			6
06	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	2761	2	17	9	Y	15	15	1			6
*07	2848	N	2848	-0-	-0-	-0-	2833	2	15	9	Y	14	16	1			4

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 17 RRCID -> 231750 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8940 - 9409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	2968	2	9	9	Y	8	8	1			1
03	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	3252	2	11	9	Y	10	10	1			1
04	3120	X	3044	-0-	-76	-0-	3033	2	11	9	Y	10	9	1			2
05	3286	X	3175	-0-	-111	-0-	3144	2	31	9	Y	28	24	1			6
06	3180	X	2935	-0-	-245	-0-	2890	2	45	9	Y	41	39	1			8
07	3286	X	2700	-0-	-586	-0-	2653	2	47	9	Y	43	46	1			5

HEBERT WELL #: 21 RRCID -> 231751 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 9849 PERF. 9058 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4452	X	4416	-0-	-36	-0-	4399	2	17	9	Y	15	15	1			2
03	4929	X	4818	-0-	-111	-0-	4798	2	20	9	Y	18	18	1			2
04	4860	X	4722	-0-	-138	-0-	4707	2	15	9	Y	14	14	1			2
05	5022	X	4757	-0-	-265	-0-	4742	2	15	9	Y	14	14	1			2
06	4860	X	4611	-0-	-249	-0-	4594	2	17	9	Y	15	14	1			3
07	4898	X	4756	-0-	-142	-0-	4738	2	18	9	Y	16	17	1			2

MULLINS WELL #: 1 RRCID -> 231754 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 9729 PERF. 8673 - 8726

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 17 H RRCID -> 232036 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 9482 - 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
02	6384	X	6256	-0-	-128	-0-	6188	2	68	9	Y	62	59	1			9
03	7068	X	6860	-0-	-208	-0-	6783	2	77	9	Y	70	72	1			7
04	6840	X	6603	-0-	-237	-0-	6526	2	77	9	Y	70	66	1			11
05	7037	X	6649	-0-	-388	-0-	6574	2	75	9	Y	68	68	1			11
06	6810	X	6420	-0-	-390	-0-	6344	2	76	9	Y	69	67	1			13
07	6913	X	6554	-0-	-359	-0-	6470	2	84	9	Y	76	80	1			9

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
02	476	N	411	-0-	-65	-0-	408	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	343	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
04	540	N	312	-0-	-228	-0-	304	2	8	9	Y	7	6	1			1
05	465	N	3	-0-	-462	-0-	3	2			Y	-0-	1	1			-0-
06	330	N	5	-0-	-325	-0-	3	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 19 RRCID -> 232094 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 9552 PERF. 8807 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	3646	2	26	9	Y	24	23	1			3
03	4061	X	3773	-0-	-288	-0-	3742	2	31	9	Y	28	28	1			3
04	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	4213	2	24	9	Y	22	22	1			3
05	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	4165	2	20	9	Y	18	18	1			3
*06	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	4252	2	19	9	Y	17	17	1			3
*07	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	4417	2	21	9	Y	19	20	1			2

THOMPSON UNIT WELL #: 19 RRCID -> 232233 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8672 - 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
02	4690	X	4690	-0-	-0-	-0-	4570	2	120	9	Y	109	78	1			100
03	5221	X	5221	-0-	-0-	-0-	5105	2	116	9	Y	105	158	1			47
04	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-	4889	2	108	9	Y	98	83	1			62
05	5435	X	5435	-0-	-0-	-0-	5346	2	89	9	Y	81	82	1			61
06	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	5496	2	70	9	Y	64	81	1			44
*07	5786	X	5786	-0-	-0-	-0-	5685	2	101	9	Y	92	80	1			56

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 18 RRCID -> 232446 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8922 - 9461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	3320	2	7	9	Y	6	6	1			1
03	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	3491	2	9	9	Y	8	8	1			1
04	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	3177	2	7	9	Y	6	6	1			1
05	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	3390	2	4	9	Y	4	4	1			1
*06	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	3240	2	3	9	Y	3	3	1			1
*07	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	3337	2	3	9	Y	3	4	1			-0-

DAVIS, M.L. WELL #: 4 H RRCID -> 232447 COMPL. DATE 09/23/2007 TOTAL DEPTH 12686 PERF. 9870 - 12520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5505	X	5505	-0-	-0-	-0-	5498	2	7	9	Y	6	6	1			1
03	5828	X	5192	-0-	-636	-0-	5183	2	9	9	Y	8	8	1			1
04	5640	X	4818	-0-	-822	-0-	4809	2	9	9	Y	8	8	1			1
05	6107	X	5022	-0-	-1085	-0-	5013	2	9	9	Y	8	8	1			1
06	5910	X	4841	-0-	-1069	-0-	4832	2	9	9	Y	8	8	1			1
07	6107	X	4973	-0-	-1134	-0-	4963	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
GRAVES, DORIS WELL #: 2 RRCID -> 232535 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8763 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2744	X	1676	-0-	-1068	-0-	192	1	1443	2	Y	37	35	1			5
							41	9									
03	3038	X	2575	-0-	-463	-0-	418	1	2110	2	Y	43	44	1			4
							47	9									
04	2940	X	2559	-0-	-381	-0-	449	1	2063	2	Y	43	40	1			7
							47	9									
05	2356	X	1694	-0-	-662	-0-	244	1	1422	2	Y	25	30	1			2
							28	9									
06	2490	X	1596	-0-	-894	-0-	1586	2	10	9	Y	9	10	1			1
07	2573	X	804	-0-	-1769	-0-	17	1	781	2	Y	5	5	1			1
							6	9									

WILSON UNIT WELL #: 19 RRCID -> 232599 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8642 - 9548

02	3304	X	3082	-0-	-222	-0-	3013	2	69	9	Y	63	38	1			36
03	3658	X	2605	-0-	-1053	-0-	2535	2	70	9	Y	64	86	1			14
04	3540	X	2710	-0-	-830	-0-	2645	2	65	9	Y	59	51	1			22
05	3534	X	3045	-0-	-489	-0-	2982	2	63	9	Y	57	56	1			23
06	3300	X	2883	-0-	-417	-0-	2821	2	62	9	Y	56	57	1			22
07	3410	X	3122	-0-	-288	-0-	3072	2	50	9	Y	45	53	1			14

BURTON, JOHN W. WELL #: 20 RRCID -> 232660 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8629 - 9538

02	3192	X	2757	-0-	-435	-0-	2720	2	37	9	Y	34	33	1			5
03	3534	X	2961	-0-	-573	-0-	2917	2	44	9	Y	40	41	1			4
04	3420	X	3099	-0-	-321	-0-	3021	2	78	9	Y	71	64	1			11
05	3534	X	3075	-0-	-459	-0-	2998	2	77	9	Y	70	69	1			12
06	3420	X	3154	-0-	-266	-0-	3079	2	75	9	Y	68	67	1			13
*07	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	3180	2	85	9	Y	77	81	1			9

ROBERTS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 232665 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8640 - 9528

02	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1267	2	7	9	Y	6	4	1			5
03	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1400	2	9	9	Y	8	12	1			1
04	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1309	2	4	9	Y	4	3	1			2
05	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1371	2	4	9	Y	4	3	1			3
06	1230	N	1220	-0-	-10	-0-	1213	2	7	9	Y	6	6	1			3
*07	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1230	2	4	9	Y	4	3	1			4

DAVIS, A. L. WELL #: 21 RRCID -> 232673 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8814 - 9408

02	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	3440	2	69	9	Y	63	60	1			9
03	3875	X	3866	-0-	-9	-0-	3807	2	59	9	Y	54	59	1			4
04	3750	X	3354	-0-	-396	-0-	3306	2	48	9	Y	44	41	1			7
05	3875	X	3579	-0-	-296	-0-	3534	2	45	9	Y	41	41	1			7
06	3750	X	3636	-0-	-114	-0-	3591	2	45	9	Y	41	40	1			8
07	3875	X	3728	-0-	-147	-0-	3678	2	50	9	Y	45	48	1			5

ROBERTS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 232883 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 8654 - 9594

02	3164	X	2920	-0-	-244	-0-	2898	2	22	9	Y	20	14	1			15
03	3503	X	3112	-0-	-391	-0-	3084	2	28	9	Y	25	37	1			3
04	3390	X	2739	-0-	-651	-0-	2728	2	11	9	Y	10	8	1			5
05	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	3339	2	15	9	Y	14	8	1			11
06	3120	X	2826	-0-	-294	-0-	2811	2	15	9	Y	14	19	1			6
07	3224	X	2743	-0-	-481	-0-	2725	2	18	9	Y	16	10	1			12

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
02	1652	N	112	-0-	-1540	-0-	105	2	7	9	Y	6	16	1			-0-
03	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1515	2	43	9	Y	39	34	1			5
04	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1429	2	29	9	Y	26	29	1			2
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	26	22	1			6
06	1500	N	1287	-0-	-213	-0-	1265	2	22	9	Y	20	20	1			6
*07	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1681	2	26	9	Y	24	26	1			4

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
02	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1087	2	63	9	Y	57	103	1			63
03	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1262	2	59	9	Y	54					117
04	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1163	2	46	9	Y	42	101	1			58
05	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1237	2	63	9	Y	57					115
06	1290	N	1266	-0-	-24	-0-	1227	2	39	9	Y	35	103	1			47
*07	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1417	2	29	9	Y	26					73

CUMMINGS WELL #: 21 RRCID -> 233556 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 9873 PERF. 8534 - 9667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	3897	2	48	9	Y	44	60	1			6
03	6076	X	6076	-0-	-0-	-0-	6008	2	68	9	Y	62	60	1			8
04	7328	X	7328	-0-	-0-	-0-	7286	2	42	9	Y	38	42	1			4
05	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					Y	37	33	1			8
06	6612	X	6612	-0-	-0-	-0-	6577	2	35	9	Y	32	32	1			8
*07	7797	X	7797	-0-	-0-	-0-	7758	2	39	9	Y	35	37	1			6

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 16 RRCID -> 233593 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 8566 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	672	N	662	-0-	-10	-0-	659	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
03	701	N	701	-0-	-0-	-0-	697	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
04	638	N	638	-0-	-0-	-0-	632	2	6	9	Y	5	4	1			1
05	744	N	682	-0-	-62	-0-	678	2	4	9	Y	4	4	1			1
06	690	N	623	-0-	-67	-0-	619	2	4	9	Y	4	4	1			1
*07	633	N	633	-0-	-0-	-0-	626	2	7	9	Y	6	6	1			1

DAVIS, A. L. WELL #: 22 RRCID -> 233641 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8843 - 9408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	4600	2	25	9	Y	23	22	1			3
03	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	4943	2	28	9	Y	25	26	1			2
04	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	4779	2	21	9	Y	19	18	1			3
05	5184	X	5184	-0-	-0-	-0-	5165	2	19	9	Y	17	17	1			3
*06	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	4723	2	19	9	Y	17	17	1			3
*07	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	4780	2	21	9	Y	19	20	1			2

BIGGERSTAFF, MAURINE WELL #: 3 RRCID -> 233644 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 8913 - 9981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	560	N	508	-0-	-52	-0-	494	2	14	9	Y	13	24	1			15
03	578	N	578	-0-	-0-	-0-	563	2	15	9	Y	14					29
04	600	N	542	-0-	-58	-0-	531	2	11	9	Y	10	25	1			14
05	558	N	557	-0-	-1	-0-	542	2	15	9	Y	14					28
06	570	N	560	-0-	-10	-0-	549	2	11	9	Y	10	25	1			13
*07	552	N	552	-0-	-0-	-0-	550	2	2	9	Y	2					15

HULL UNIT A WELL #: A 99 RRCID -> 233742 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8675 - 9172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1876	N	1805	-0-	-71	-0-	1788	2	17	9	N	15	10	1			11
03	2077	N	2006	-0-	-71	-0-	1981	2	25	9	N	23	26	1			8
04	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2008	2	22	9	N	20	21	1			7
05	1984	N	1814	-0-	-170	-0-	1792	2	22	9	N	20	15	1			12
06	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2132	2	21	9	N	19	25	1			6
*07	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2087	2	51	9	N	46	39	1			13

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
02	4004	X	3811	-0-	-193	-0-	3776	2	35	9	N	32	23	1			25
03	4371	X	4156	-0-	-215	-0-	4125	2	31	9	N	28	47	1			6
04	4230	X	4045	-0-	-185	-0-	4016	2	29	9	N	26	24	1			8
05	4371	X	4227	-0-	-144	-0-	4202	2	25	9	N	23	23	1			8
06	4200	X	4038	-0-	-162	-0-	4016	2	22	9	N	20					28
07	4216	X	4107	-0-	-109	-0-	4086	2	21	9	N	19	22	1			25

LANGFORD WELL #: 6H RRCID -> 233812 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 9565 - 13443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	250	1	4190	2	Y	37	33	1			5
							41	9									
03	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	417	1	4115	2	Y	64	62	1			7
							70	9									
04	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	450	1	3940	2	Y	70	66	1			11
							77	9									
05	4371	X	2639	-0-	-1732	-0-	230	1	2368	2	Y	37	44	1			4
							41	9									
06	4230	X	1703	-0-	-2527	-0-	55	1	1637	2	Y	10	11	1			3
							11	9									
07	4371	X	3089	-0-	-1282	-0-	128	1	2943	2	Y	16	17	1			2
							18	9									

HUDSON, NELL WELL #: 17 RRCID -> 233817 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 9569 PERF. 8512 - 9397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	3879	2	9	9	Y	8	8	1			1
03	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	4487	2	11	9	Y	10	10	1			1
04	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	4279	2	11	9	Y	10	9	1			2
05	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	4321	2	46	9	Y	42	34	1			10
*06	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	4335	2	84	9	Y	76	72	1			14
*07	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	4450	2	94	9	Y	85	89	1			10

BLACK UNIT WELL #: 17 RRCID -> 233824 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 9394 PERF. 8824 - 9208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	2578	2	39	9	Y	35	31	1			28
03	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	2525	2	31	9	Y	28	32	1			24
04	2280	N	2158	-0-	-122	-0-	2127	2	31	9	Y	28	33	1			19
05	2811	N	2811	-0-	-0-	-0-	2763	2	48	9	Y	44	32	1			31
06	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2324	2	43	9	Y	39	61	1			9
*07	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2560	2	41	9	Y	37	27	1			19

DAVIS, A.L. WELL #: 20 RRCID -> 234063 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8839 - 9367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	4632	2			Y	-0-					-0-
03	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	5073	2			Y	-0-					-0-
04	5294	X	5294	-0-	-0-	-0-	5294	2			Y	-0-					-0-
05	5399	X	5399	-0-	-0-	-0-	5399	2			Y	-0-					-0-
*06	5133	X	5133	-0-	-0-	-0-	5133	2			Y	-0-					-0-
*07	5280	X	5280	-0-	-0-	-0-	5280	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
02	11452	X	11388	-0-	-64	-0-	687	1	10648	2	N	48	45	1			9
							53	9									
03	12679	X	12329	-0-	-350	-0-	739	1	11528	2	N	56	57	1			8
							62	9									
04	12270	X	11809	-0-	-461	-0-	685	1	11070	2	N	49	46	1			11
							54	9									
05	12648	X	11528	-0-	-1120	-0-	698	1	10777	2	N	48	46	1			13
							53	9									
06	12240	X	11223	-0-	-1017	-0-	694	1	10501	2	N	25	33	1			5
							28	9									
07	12617	X	10970	-0-	-1647	-0-	687	1	10242	2	N	37	32	1			10
							41	9									

PAGE, L.E. WELL #: 10 RRCID -> 234087 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 8604 - 9320

02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PAGE, L.E. WELL #: 11 RRCID -> 234128 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 9653 PERF. 8557 - 9481

02	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	3008	2			Y	-0-					-0-
03	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	3560	2	6	9	Y	5	3	1			2
04	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	3073	2	41	9	Y	37	33	1			6
05	3162	X	2992	-0-	-170	-0-	2953	2	39	9	Y	35	35	1			6
06	3060	X	3001	-0-	-59	-0-	2962	2	39	9	Y	35	34	1			7
07	3162	X	3125	-0-	-37	-0-	3083	2	42	9	Y	38	41	1			4

WILLIAMS-INGRAM WELL #: 5 RRCID -> 234146 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8672 - 9574

02	1260	X	644	-0-	-616	-0-	621	2	23	9	Y	21	20	1			3
03	837	X	693	-0-	-144	-0-	667	2	26	9	Y	24	25	1			2
04	780	X	640	-0-	-140	-0-	614	2	26	9	Y	24	22	1			4
05	744	X	617	-0-	-127	-0-	592	2	25	9	Y	23	23	1			4
*06	699	X	699	-0-	-0-	-0-	687	2	12	9	Y	11	13	1			2
*07	774	X	774	-0-	-0-	-0-	762	2	12	9	Y	11	12	1			1

BRANNON WELL #: 3 RRCID -> 234147 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8623 - 9512

02	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1743	2	32	9	Y	29	28	1			4
03	1984	N	1926	-0-	-58	-0-	1890	2	36	9	Y	33	34	1			3
04	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1792	2	36	9	Y	33	31	1			5
05	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2119	2	33	9	Y	30	30	1			5
*06	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1915	2	31	9	Y	28	28	1			5
*07	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2061	2	35	9	Y	32	33	1			4

BURTON, JOHN W. WELL #: 19 RRCID -> 234148 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 9558 PERF. 9090 - 9630

02	4340	X	3968	-0-	-372	-0-	3929	2	39	9	Y	35	33	1			5
03	4805	X	4374	-0-	-431	-0-	4331	2	43	9	Y	39	40	1			4
04	4650	X	4132	-0-	-518	-0-	4091	2	41	9	Y	37	35	1			6
05	4588	X	4101	-0-	-487	-0-	4062	2	39	9	Y	35	35	1			6
06	4260	X	4008	-0-	-252	-0-	3971	2	37	9	Y	34	34	1			6
07	4402	X	4074	-0-	-328	-0-	4032	2	42	9	Y	38	40	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
02	616	N	550	-0-	-66	-0-	546	2	4	9	Y	4	5	1			3
03	744	N	692	-0-	-52	-0-	688	2	4	9	Y	4					7
04	750	N	695	-0-	-55	-0-	689	2	6	9	Y	5	6	1			6
05	742	N	742	-0-	-0-	-0-	736	2	6	9	Y	5	6	1			5
06	738	N	738	-0-	-0-	-0-	736	2	2	9	Y	2	5	1			2
*07	643	N	643	-0-	-0-	-0-	639	2	4	9	Y	4					6

LANGFORD WELL #: 5 RRCID -> 234236 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 9759 PERF. 8606 - 9556

02	2800	N	2106	-0-	-694	822	2073	2	33	9	Y	30	29	1			4
03	3100	N	2545	-0-	-555	267	2508	2	37	9	Y	34	35	1			3
04	2411	N	2144	-0-	-267	-0-	2107	2	37	9	Y	34	32	1			5
05	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	2510	2	35	9	Y	32	32	1			5
*06	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2423	2	32	9	Y	29	29	1			5
*07	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	2661	2	23	9	Y	21	24	1			2

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 22 RRCID -> 234408 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 8718 - 9616

02	3780	X	3774	-0-	-6	-0-	3686	2	88	9	Y	80	86	1			5
03	5153	X	5153	-0-	-0-	-0-	5059	2	94	9	Y	85	74	1			16
04	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-	5514	2	88	9	Y	80	75	1			21
05	5372	X	5372	-0-	-0-	-0-	5300	2	72	9	Y	65	78	1			8
06	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	4506	2	70	9	Y	64	56	1			16
*07	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	4432	2	59	9	Y	54	54	1			16

BECKWORTH UNIT WELL #: 17 RRCID -> 234476 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 9895 PERF. 9250 - 9651

02	3780	X	3198	-0-	-582	-0-	550	1	2532	2	Y	105	120	1			14
							116	9									
03	4185	X	2653	-0-	-1532	-0-	490	1	2012	2	Y	137	133	1			18
							151	9									
04	4050	X	2716	-0-	-1334	-0-	475	1	2142	2	Y	90	100	1			8
							99	9									
05	3782	X	713	-0-	-3069	-0-	614	1	99	9	Y	90	78	1			20
06	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	747	1	3927	2	Y	68	69	1			19
							75	9									
*07	5909	X	5909	-0-	-0-	-0-	661	1	5157	2	Y	83	88	1			14
							91	9									

DAVIS, A.L. WELL #: 23 RRCID -> 234482 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 8954 - 9534

02	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	4743	2	36	9	Y	33	31	1			5
03	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	5174	2	41	9	Y	37	38	1			4
04	5040	X	4438	-0-	-602	-0-	4401	2	37	9	Y	34	33	1			5
05	5208	X	5099	-0-	-109	-0-	5059	2	40	9	Y	36	35	1			6
06	5040	X	4518	-0-	-522	-0-	4479	2	39	9	Y	35	34	1			7
07	5208	X	4512	-0-	-696	-0-	4470	2	42	9	Y	38	41	1			4

WILLIAMSON WELL #: 21 RRCID -> 234550 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 9548 PERF. 8842 - 9337

02	3752	X	683	-0-	-3069	-0-	679	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
03	4919	X	4919	-0-	-0-	-0-	4913	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
04	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	4161	2	4	9	Y	4	3	1			1
05	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	4246	2	3	9	Y	3	3	1			1
06	4020	X	3920	-0-	-100	-0-	3917	2	3	9	Y	3	3	1			1
07	4154	X	3826	-0-	-328	-0-	3823	2	3	9	Y	3	4	1			-0-

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
02	2716	N	2340	-0-	-376	-0-	2309	2	31	9	Y	28	27	1			4
03	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	2539	2	35	9	Y	32	33	1			3
04	2580	N	2419	-0-	-161	-0-	2384	2	35	9	Y	32	30	1			5
05	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	2637	2	14	9	Y	13	16	1			2
*06	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	2542	2	13	9	Y	12	12	1			2
*07	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	2456	2	14	9	Y	13	14	1			1

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
02	2089	N	1893	-0-	-196	-0-	1886	2	7	9	Y	6	5	1			1
03	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2037	2	7	9	Y	6	6	1			1
04	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1965	2	6	9	Y	5	5	1			1
05	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2055	2	6	9	Y	5	5	1			1
*06	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2018	2	6	9	Y	5	5	1			1
*07	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2239	2	6	9	Y	5	5	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
02	3472	X	2524	-0-	-948	-0-	420	1	2031	2	Y	66	63	1			9
							73	9									
03	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	463	1	2778	2	Y	48	55	1			2
							53	9									
04	3090	X	2836	-0-	-254	-0-	450	1	2374	2	Y	11	11	1			2
							12	9									
05	3193	X	2968	-0-	-225	-0-	465	1	2492	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
06	3180	X	2878	-0-	-302	-0-	450	1	2417	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
07	3286	X	2470	-0-	-816	-0-	453	1	2006	2	Y	10	11	1			1
							11	9									

BECKWORTH UNIT WELL #: 16 RRCID -> 235160 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8902 - 9307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	539	1	1628	2	Y	73	84	1			10
							80	9									
03	2170	N	2033	-0-	-137	-0-	527	1	1403	2	Y	94	92	1			12
							103	9									
04	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	515	1	1692	2	Y	63	69	1			6
							69	9									
05	2480	N	481	-0-	-1999	-0-	413	1	68	9	Y	62	54	1			14
06	3000	N	3039	-0-	39	39	340	1	2644	2	Y	50	51	1			13
							55	9									
*07	3100	N	3310	-0-	210	249	385	1	2861	2	Y	58	61	1			10
							64	9									

FITE UNIT WELL #: 20 RRCID -> 235247 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 9759 PERF. 8684 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1708	2	1	9	Y	1	1	1			2
03	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1800	2	6	9	Y	5	6	1			1
04	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2			Y	-0-					1
05	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2271	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
06	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2467	2			Y	-0-					-0-
*07	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	2633	2	1	9	Y	1					1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
02	3220	X	2868	-0-	-352	-0-	2824	2	44	9	Y	40	29	1			30
03	3441	X	3137	-0-	-304	-0-	3095	2	42	9	Y	38	61	1			7
04	3300	X	3192	-0-	-108	-0-	3155	2	37	9	Y	34	31	1			10
05	3410	X	3289	-0-	-121	-0-	3256	2	33	9	Y	30	30	1			10
06	3300	X	3133	-0-	-167	-0-	3105	2	28	9	Y	25					35
07	3162	X	3113	-0-	-49	-0-	3085	2	28	9	Y	25	29	1			31

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
02	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	2972	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
03	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	3286	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
04	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	3088	2	15	9	Y	14	11	1			3
05	3131	X	2746	-0-	-385	-0-	2714	2	32	9	Y	29	27	1			5
06	3030	X	2631	-0-	-399	-0-	2601	2	30	9	Y	27	27	1			5
07	3131	X	2655	-0-	-476	-0-	2620	2	35	9	Y	32	33	1			4

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
02	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2090	2	12	9	Y	11	10	1			2
03	2449	N	2423	-0-	-26	-0-	2409	2	14	9	Y	13	13	1			2
04	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2330	2	11	9	Y	10	10	1			2
05	2325	N	2274	-0-	-51	-0-	2261	2	13	9	Y	12	11	1			3
06	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2391	2	7	9	Y	6	8	1			1
*07	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2446	2	9	9	Y	8	7	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
02	2744	X	2389	-0-	-355	-0-	2379	2	10	9	Y	9	9	1			1
03	3038	X	2722	-0-	-316	-0-	2711	2	11	9	Y	10	10	1			1
04	2940	X	2075	-0-	-865	-0-	2057	2	18	9	Y	16	15	1			2
05	2945	X	2470	-0-	-475	-0-	2451	2	19	9	Y	17	16	1			3
*06	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	2783	2	19	9	Y	17	17	1			3
07	2728	X	2122	-0-	-606	-0-	2104	2	18	9	Y	16	17	1			2

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
02	1596	X	1293	-0-	-303	-0-	225	1	1062	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
03	1612	X	217	-0-	-1395	-0-	44	1	172	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	1560	X	20	-0-	-1540	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
05	1581	X	355	-0-	-1226	-0-	11	1	338	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
*06	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	3065	2	4	9	Y	4	4	1			1
*07	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	58	1	2867	2	Y	7	7	1			1
							8	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
02	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	2899	2	26	9	Y	24	24	1			3
03	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	3211	2	30	9	Y	27	27	1			3
04	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	3052	2	29	9	Y	26	25	1			4
05	3224	X	3144	-0-	-80	-0-	3116	2	28	9	Y	25	25	1			4
06	3120	X	3113	-0-	-7	-0-	3085	2	28	9	Y	25	24	1			5
*07	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	3261	2	30	9	Y	27	29	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
02	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	2698	2	32	9	Y	29	28	1			4
03	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	2878	2	36	9	Y	33	34	1			3
04	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	2679	2	36	9	Y	33	31	1			5
05	2635	X	2635	-0-	-0-	-0-	2600	2	35	9	Y	32	31	1			6
*06	2576	X	2576	-0-	-0-	-0-	2531	2	45	9	Y	41	39	1			8
*07	2617	X	2617	-0-	-0-	-0-	2567	2	50	9	Y	45	48	1			5

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
02	420	N	322	-0-	-98	-0-	320	2	2	9	Y	2	1	1			1
03	403	N	312	-0-	-91	-0-	309	2	3	9	Y	3	3	1			1
04	360	N	315	-0-	-45	-0-	309	2	6	9	Y	5	4	1			2
05	403	N	403	-0-	-0-	-0-	396	2	7	9	Y	6	6	1			2
06	365	N	365	-0-	-0-	-0-	362	2	3	9	Y	3	4	1			1
*07	400	N	400	-0-	-0-	-0-	396	2	4	9	Y	4	3	1			2

BRANNON WELL #: 11 H RRCID -> 235785 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 9329 - 13273

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

FENDER, H. R. WELL #: 21 RRCID -> 235980 COMPL. DATE 01/06/2015 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8498 - 9431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	2722	2	25	9	Y	23	22	1			3
03	3193	X	3029	-0-	-164	-0-	3000	2	29	9	Y	26	27	1			2
04	3090	X	2997	-0-	-93	-0-	2968	2	29	9	Y	26	24	1			4
05	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	3122	2	22	9	Y	20	21	1			3
*06	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	3092	2	20	9	Y	18	18	1			3
07	3038	X	2913	-0-	-125	-0-	2891	2	22	9	Y	20	21	1			2

GRAVES ESTATE WELL #: 15H RRCID -> 236104 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 9253 PERF. 9639 - 13639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5254	X	5254	-0-	-0-	-0-	5237	2	17	9	Y	15	14	1			2
03	5734	X	5734	-0-	-0-	-0-	5634	2	100	9	Y	91	82	1			11
04	5448	X	5448	-0-	-0-	-0-	5313	2	135	9	Y	123	115	1			19
05	5635	X	5635	-0-	-0-	-0-	5505	2	130	9	Y	118	117	1			20
*06	5448	X	5448	-0-	-0-	-0-	5320	2	128	9	Y	116	114	1			22
07	5022	X	4183	-0-	-839	-0-	4103	2	80	9	Y	73	83	1			12

ALLISON UNIT WELL #: 20 RRCID -> 236131 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 8600 - 9186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1653	2	46	9	Y	42	54	1			6
03	1891	N	1784	-0-	-107	-0-	1739	2	45	9	Y	41	35	1			12
04	1800	N	1765	-0-	-35	-0-	1741	2	24	9	Y	22	26	1			8
05	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1906	2	21	9	Y	19	26	1			1
06	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1864	2	18	9	Y	16	13	1			4
*07	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1923	2	18	9	Y	16	9	1			11

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HANCOCK UNIT WELL #: 16 RRCID -> 236269 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8898 - 9206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	135	1	2090	2	Y	56	52	1			11
							62	9									
03	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	143	1	2229	2	Y	65	67	1			9
							72	9									
04	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	132	1	2131	2	Y	57	53	1			13
							63	9									
05	2325	N	2278	-0-	-47	-0-	135	1	2081	2	Y	56	54	1			15
							62	9									
06	2250	N	2214	-0-	-36	-0-	135	1	2048	2	Y	28	38	1			5
							31	9									
*07	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	141	1	2107	2	Y	44	37	1			12
							48	9									

FENDER, H. R. WELL #: 18 RRCID -> 236697 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8554 - 9431

02	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1417	2	17	9	Y	15	15	1			2
03	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2107	2	20	9	Y	18	18	1			2
04	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2199	2	19	9	Y	17	16	1			3
05	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2030	2	22	9	Y	20	20	1			3
*06	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1887	2	23	9	Y	21	20	1			4
*07	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1793	2	25	9	Y	23	24	1			3

HANCOCK UNIT WELL #: 14 RRCID -> 237107 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 8767 - 9294

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-

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 21 RRCID -> 237280 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 8548 - 9487

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

FENDER, H. R. WELL #: 20 RRCID -> 237561 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 8424 - 9276

02	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	1984	2	31	9	Y	28	27	1			4
03	2387	N	2062	-0-	-325	-0-	2028	2	34	9	Y	31	32	1			3
04	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2130	2	35	9	Y	32	30	1			5
05	2232	N	2134	-0-	-98	-0-	2102	2	32	9	Y	29	29	1			5
*06	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2076	2	31	9	Y	28	28	1			5
*07	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2097	2	36	9	Y	33	34	1			4

MASON WELL #: 21 RRCID -> 237563 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 9556 PERF. 8539 - 9484

02	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	3306	2	39	9	Y	35	34	1			5
03	4495	X	3695	-0-	-800	-0-	3650	2	45	9	Y	41	42	1			4
04	3900	X	3358	-0-	-542	-0-	3314	2	44	9	Y	40	38	1			6
05	3937	X	3623	-0-	-314	-0-	3595	2	28	9	Y	25	27	1			4
06	3570	X	3463	-0-	-107	-0-	3435	2	28	9	Y	25	24	1			5
07	3689	X	3534	-0-	-155	-0-	3504	2	30	9	Y	27	29	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

WILSON UNIT WELL #: 20 RRCID -> 237747 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 9741 PERF. 8588 - 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
02	2324	X	2324	-0-	-0-	-0-	2290	2	34	9	Y	31	19	1			17
03	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	3505	2	41	9	Y	37	47	1			7
04	3030	X	2903	-0-	-127	-0-	2867	2	36	9	Y	33	29	1			11
05	2759	X	2584	-0-	-175	-0-	2552	2	32	9	Y	29	28	1			12
06	3420	X	2330	-0-	-1090	-0-	2299	2	31	9	Y	28	29	1			11
07	3534	X	2731	-0-	-803	-0-	2696	2	35	9	Y	32	33	1			10

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
02	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	3177	2	121	9	Y	110	65	1			78
03	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	3609	2	138	9	Y	125	145	1			58
04	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	3417	2	128	9	Y	116	121	1			53
05	3193	X	2870	-0-	-323	-0-	2758	2	112	9	Y	102	122	1			33
06	3090	X	2568	-0-	-522	-0-	2496	2	72	9	Y	65	87	1			11
07	3193	X	2898	-0-	-295	-0-	2820	2	78	9	Y	71	57	1			25

MAURITZEN WELL #: 5 RRCID -> 238050 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 9160 - 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
02	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	3046	2	8	9	Y	7	7	1			1
03	3348	X	3342	-0-	-6	-0-	3332	2	10	9	Y	9	9	1			1
04	3240	X	3207	-0-	-33	-0-	3198	2	9	9	Y	8	8	1			1
05	3348	X	3056	-0-	-292	-0-	3047	2	9	9	Y	8	8	1			1
06	3240	X	2984	-0-	-256	-0-	2947	2	37	9	Y	34	25	1			10
07	3348	X	3077	-0-	-271	-0-	2968	2	109	9	Y	99	98	1			11

WILLIAMS, DUDLEY HEIRS WELL #: 1 H RRCID -> 238056 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 9368 PERF. 9775 - 13595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14560	X	4841	-0-	-9719	-0-	4720	2	121	9	Y	110	85	1			111
03	16120	X	4448	-0-	-11672	-0-	4416	2	32	9	Y	29	84	1			56
04	15600	X	4500	-0-	-11100	-0-	4468	2	32	9	Y	29					85
05	16120	X	4577	-0-	-11543	-0-	4515	2	62	9	Y	56	75	1			66
06	15600	X	4742	-0-	-10858	-0-	4700	2	42	9	Y	38	63	1			41
07	16120	X	4606	-0-	-11514	-0-	4558	2	48	9	Y	44					85

LILLY UNIT WELL #: 21 RRCID -> 238208 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8700 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	1775	-0-	-1025	115	1764	2	11	9	Y	10	7	1			10
03	2317	N	2202	-0-	-115	-0-	2188	2	14	9	Y	13	14	1			9
04	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2153	2	13	9	Y	12	14	1			7
05	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2076	2	19	9	Y	17	15	1			9
06	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1943	2	12	9	Y	11	14	1			6
*07	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1982	2	11	9	Y	10	7	1			9

HUDSON, NELL WELL #: 19 RRCID -> 238221 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 8534 - 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
02	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	2470	2	54	9	Y	49	47	1			7
03	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	2650	2	61	9	Y	55	57	1			5
04	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	2546	2	62	9	Y	56	52	1			9
05	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	2638	2	63	9	Y	57	56	1			10
*06	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	2480	2	76	9	Y	69	66	1			13
*07	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	2481	2	83	9	Y	75	79	1			9

MOORE, C.E. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 239134 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 9394 PERF. 8328 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1437	X	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			N	-0-					-0-
03	1333	X	911	-0-	-422	-0-	911	2			N	-0-					-0-
04	1290	X	786	-0-	-504	-0-	786	2			N	-0-					-0-
05	1581	X	279	-0-	-1302	-0-	279	2			N	-0-					-0-
06	1530	X	396	-0-	-1134	-0-	396	2			N	-0-					-0-
07	1581	X	379	-0-	-1202	-0-	379	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
02	4228	X	4028	-0-	-200	-0-	3978	2	50	9	N	45	38	1			21
03	4774	X	4615	-0-	-159	-0-	4564	2	51	9	N	46	58	1			9
04	4620	X	4512	-0-	-108	-0-	4464	2	48	9	N	44	40	1			13
05	4774	X	4130	-0-	-644	-0-	4084	2	46	9	N	42	38	1			17
06	4470	X	4244	-0-	-226	-0-	4157	2	87	9	N	79	75	1			21
07	4619	X	4498	-0-	-121	-0-	4403	2	95	9	N	86	91	1			16

WILLIAMSON WELL #: 22 RRCID -> 239140 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 9513 PERF. 8902 - 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
02	1064	N	980	-0-	-84	-0-	969	2	11	9	Y	10	10	1			1
03	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1093	2	13	9	Y	12	12	1			1
04	1020	N	901	-0-	-119	-0-	891	2	10	9	Y	9	9	1			1
05	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1304	2	8	9	Y	7	7	1			1
*06	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1325	2	7	9	Y	6	6	1			1
*07	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1433	2	9	9	Y	8	8	1			1

HUDSON, NELL WELL #: 18 RRCID -> 239142 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8477 - 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
02	3276	X	2959	-0-	-317	-0-	2933	2	26	9	Y	24	23	1			3
03	3627	X	3481	-0-	-146	-0-	3450	2	31	9	Y	28	28	1			3
04	3360	X	3298	-0-	-62	-0-	3268	2	30	9	Y	27	26	1			4
05	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	3383	2	22	9	Y	20	22	1			2
*06	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	3395	2	7	9	Y	6	7	1			1
*07	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	3518	2	8	9	Y	7	7	1			1

WILLIAMSON WELL #: 23 RRCID -> 239170 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 9573 PERF. 8914 - 9465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	3562	2	24	9	Y	22	21	1			3
03	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	3960	2	25	9	Y	23	24	1			2
04	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	3757	2	20	9	Y	18	17	1			3
05	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	3871	2	19	9	Y	17	17	1			3
*06	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	3621	2	19	9	Y	17	17	1			3
*07	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	3667	2	21	9	Y	19	20	1			2

MOORE UNIT WELL #: 23 RRCID -> 239219 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8707 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1540	N	1474	-0-	-66	-0-	1405	2	69	9	Y	63	77	1			21
03	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1788	2	70	9	Y	64	40	1			45
04	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1728	2	47	9	Y	43	38	1			50
05	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1802	2	59	9	Y	54	74	1			30
06	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1772	2	50	9	Y	45	36	1			39
*07	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1795	2	52	9	Y	47	37	1			49

CHADWICK UNIT WELL #: 26 RRCID -> 239266 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8658 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3948	X	3704	-0-	-244	-0-	3667	2	37	9	Y	34	24	1			24
03	4371	X	4215	-0-	-156	-0-	4176	2	39	9	Y	35	49	1			10
04	4230	X	3683	-0-	-547	-0-	3664	2	19	9	Y	17					27
05	4371	X	4341	-0-	-30	-0-	4319	2	22	9	Y	20	23	1			24
06	4080	X	3342	-0-	-738	-0-	3310	2	32	9	Y	29	25	1			28
07	4216	X	3323	-0-	-893	-0-	3315	2	8	9	Y	7	25	1			10

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 19 RRCID -> 239381 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8973 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	1989	-0-	-811	3097	1955	2	34	9	Y	31	30	1			4
03	3100	N	2127	-0-	-973	2124	2088	2	39	9	Y	35	36	1			3
04	3000	N	1975	-0-	-1025	1099	1936	2	39	9	Y	35	33	1			5
05	3100	N	2224	-0-	-876	223	2189	2	35	9	Y	32	32	1			5
*06	2516	N	2293	-0-	-223	-0-	2263	2	30	9	Y	27	27	1			5
*07	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2310	2	33	9	Y	30	32	1			3

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
02	2968	X	1566	-0-	-1402	-0-	1560	2	6	9	Y	5	5	1			1
03	3286	X	2088	-0-	-1198	-0-	2076	2	12	9	Y	11	11	1			1
04	3180	X	2210	-0-	-970	-0-	2192	2	18	9	Y	16	14	1			3
05	2976	X	2657	-0-	-319	-0-	2625	2	32	9	Y	29	27	1			5
06	2880	X	1643	-0-	-1237	-0-	1620	2	23	9	Y	21	22	1			4
07	2077	X	1800	-0-	-277	-0-	1764	2	36	9	Y	33	33	1			4

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
02	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	3352	2	32	9	Y	29	22	1			19
03	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	3503	2	31	9	Y	28	43	1			4
04	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	3711	2	30	9	Y	27	22	1			9
05	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	4289	2	29	9	Y	26	21	1			14
06	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	4147	2	29	9	Y	26	30	1			10
*07	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	4399	2	24	9	Y	22	19	1			13

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
02	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	378	1	4131	2	Y	-0-					-0-
03	6644	X	6644	-0-	-0-	-0-	458	1	6173	2	Y	12	11	1			1
							13	9									
04	5790	X	5790	-0-	-0-	-0-	436	1	5339	2	Y	14	13	1			2
							15	9									
05	5550	X	5550	-0-	-0-	-0-	373	1	5165	2	Y	11	11	1			2
							12	9									
06	6420	X	3847	-0-	-2573	-0-	213	1	3623	2	Y	10	9	1			3
							11	9									
07	6634	X	6280	-0-	-354	-0-	451	1	5787	2	Y	38	37	1			4
							42	9									

MASON WELL #: 22 RRCID -> 242444 COMPL. DATE 08/29/2009 TOTAL DEPTH 9584 PERF. 8500 - 9406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4424	X	4170	-0-	-254	-0-	4144	2	26	9	Y	24	23	1			3
03	4898	X	4456	-0-	-442	-0-	4425	2	31	9	Y	28	28	1			3
04	4740	X	4495	-0-	-245	-0-	4466	2	29	9	Y	26	25	1			4
05	4898	X	4098	-0-	-800	-0-	4064	2	34	9	Y	31	30	1			5
06	4590	X	4106	-0-	-484	-0-	4069	2	37	9	Y	34	33	1			6
07	4619	X	4194	-0-	-425	-0-	4152	2	42	9	Y	38	40	1			4

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
02	1316	X	-0-	-0-	-1316	-0-					Y	-0-					-0-
03	1457	X	1307	-0-	-150	-0-	1303	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
04	1230	X	-0-	-0-	-1230	-0-					Y	-0-					-0-
05	1271	X	837	-0-	-434	-0-	833	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
06	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	-0-					-0-
07	1302	X	950	-0-	-352	-0-	939	2	11	9	Y	10	9	1			1

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
02	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1699	2	50	9	Y	45	43	1			6
03	1891	N	1860	-0-	-31	-0-	1804	2	56	9	Y	51	52	1			5
04	1830	N	1815	-0-	-15	-0-	1759	2	56	9	Y	51	48	1			8
05	1891	N	1889	-0-	-2	-0-	1836	2	53	9	Y	48	48	1			8
*06	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1777	2	51	9	Y	46	46	1			8
*07	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2235	2	36	9	Y	33	37	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
02	840	N	787	-0-	-53	-0-	779	2	8	9	Y	7	5	1			7
03	868	N	806	-0-	-62	-0-	797	2	9	9	Y	8	12	1			3
04	750	N	696	-0-	-54	-0-	690	2	6	9	Y	5	5	1			3
05	868	N	734	-0-	-134	-0-	728	2	6	9	Y	5	5	1			3
06	780	N	474	-0-	-306	-0-	471	2	3	9	Y	3	4	1			2
*07	806	N	806	-0-	-0-	-0-	799	2	7	9	Y	6	5	1			3

MAURITZEN WELL #: 11H RRCID -> 243130 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 9322 PERF. 9654 - 11660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1008	X	291	-0-	-717	-0-	126	1	151	2	Y	13	16	1			1
							14	9									
03	1124	X	1124	-0-	-0-	-0-	1121	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
04	1080	X	906	-0-	-174	-0-	900	2	6	9	Y	5	4	1			1
05	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1203	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
06	1080	N	846	-0-	-234	-0-	846	2			Y	-0-					-0-
*07	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1299	2	3	9	Y	3	3	1			-0-

METCALF GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243141 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 10348 PERF. 8751 - 10079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	2817	-0-	17	17	246	1	2536	2	Y	32	49	1			5
							35	9									
03	2864	X	2847	-0-	-17	-0-	242	1	2565	2	Y	36	22	1			19
							40	9									
04	2541	X	2541	-0-	-0-	-0-	232	1	2274	2	Y	32	41	1			10
							35	9									
05	2418	X	1951	-0-	-467	-0-	199	1	1726	2	Y	24	14	1			20
							26	9									
06	2340	X	2314	-0-	-26	-0-	173	1	2111	2	Y	27	40	1			7
							30	9									
07	2418	X	2334	-0-	-84	-0-	116	1	2188	2	Y	27	22	1			12
							30	9									

MANGHAM UNIT WELL #: 28 RRCID -> 243177 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8705 - 9321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2269	X	2269	-0-	-0-	-0-	2229	2	40	9	Y	36	26	1			26
03	2474	X	2474	-0-	-0-	-0-	2435	2	39	9	Y	35	55	1			6
04	2445	X	2445	-0-	-0-	-0-	2411	2	34	9	Y	31	28	1			9
05	2557	X	2557	-0-	-0-	-0-	2527	2	30	9	Y	27	27	1			9
06	2538	X	2538	-0-	-0-	-0-	2514	2	24	9	Y	22					31
*07	2557	X	2557	-0-	-0-	-0-	2532	2	25	9	Y	23	26	1			28

WILLIAMSON WELL #: 24 RRCID -> 243329 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9067 - 9519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2256	2	6	9	Y	5	5	1			1
03	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	2516	2	7	9	Y	6	6	1			1
04	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1819	2	6	9	Y	5	5	1			1
05	1860	N	1791	-0-	-69	-0-	1787	2	4	9	Y	4	4	1			1
06	1800	N	1765	-0-	-35	-0-	1761	2	4	9	Y	4	4	1			1
*07	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1539	2	3	9	Y	3	4	1			-0-

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
02	504	N	193	-0-	-311	-0-	192	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	407	N	407	-0-	-0-	-0-	405	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	360	N	321	-0-	-39	-0-	319	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	4	3	1			1
06	390	N	207	-0-	-183	-0-	206	2	1	9	Y	1	1	1			1
*07	431	N	431	-0-	-0-	-0-	429	2	2	9	Y	2	3	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
MCRAE, BLANCHE WELL #: 7 H RRCID -> 244196 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 9268 PERF. 9646 - 12190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7056	X	6898	-0-	-158	-0-	6898	2			Y	-0-					-0-
03	7812	X	7411	-0-	-401	-0-	7411	2			Y	-0-					-0-
04	7560	X	7161	-0-	-399	-0-	7161	2			Y	-0-					-0-
05	7657	X	7114	-0-	-543	-0-	7114	2			Y	-0-					-0-
06	7380	X	5796	-0-	-1584	-0-	5796	2			Y	-0-					-0-
07	7626	X	6183	-0-	-1443	-0-	6183	2			Y	-0-					-0-

PAGE, L.E. WELL #: 12 RRCID -> 244208 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8587 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	311	N	311	-0-	-0-	-0-	270	2	41	9	Y	37	36	1			5
03	372	N	174	-0-	-198	-0-	137	2	37	9	Y	34	37	1			2
04	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			Y	-0-	2	1			-0-
05	341	N	57	-0-	-284	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
*06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-					-0-
*07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					-0-

MORGAN UNIT WELL #: 21 RRCID -> 244219 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8636 - 9259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	4308	2	25	9	Y	23	25	1			1
03	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	4652	2	25	9	Y	23	19	1			5
04	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	4412	2	23	9	Y	21	20	1			6
05	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	4522	2	12	9	Y	11	16	1			1
06	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	3864	2	8	9	Y	7	5	1			3
*07	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	3819	2	8	9	Y	7	7	1			3

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 26 RRCID -> 244250 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 9428 PERF. 8593 - 9202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2156	N	1907	-0-	-249	-0-	1863	2	44	9	Y	40	43	1			2
03	2387	N	1964	-0-	-423	-0-	1923	2	41	9	Y	37	31	1			8
04	2220	N	1708	-0-	-512	-0-	1665	2	43	9	Y	39	37	1			10
05	2108	N	2001	-0-	-107	-0-	1965	2	36	9	Y	33	39	1			4
06	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	2267	2	35	9	Y	32	28	1			8
*07	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1861	2	30	9	Y	27	27	1			8

WHITAKER UNIT WELL #: 21 RRCID -> 244464 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8650 - 9264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3276	X	2942	-0-	-334	-0-	2942	2			Y	-0-					-0-
03	3627	X	3401	-0-	-226	-0-	3401	2			Y	-0-					-0-
04	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	3568	2			Y	-0-					-0-
05	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	3705	2			Y	-0-					-0-
06	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	3702	2			Y	-0-					-0-
07	3410	X	3383	-0-	-27	-0-	3383	2			Y	-0-					-0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 2 RRCID -> 244526 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 8584 - 9298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
03	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	5	-0-	-145	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
05	248	N	177	-0-	-71	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
*06	290	N	290	-0-	-0-	-0-	288	2	2	9	Y	2	1	1			1
*07	151	N	151	-0-	-0-	-0-	150	2	1	9	Y	1	2	1			-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
02	2660	X	2480	-0-	-180	-0-	2417	2	63	9	Y	57	54	1			8
03	2945	X	2904	-0-	-41	-0-	2865	2	39	9	Y	35	41	1			2
04	2850	X	2521	-0-	-329	-0-	2499	2	22	9	Y	20	19	1			3
05	2759	N	2502	-0-	-257	-0-	2481	2	21	9	Y	19	19	1			3
06	2820	N	2125	-0-	-695	-0-	2106	2	19	9	Y	17	17	1			3
*07	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2235	2	23	9	Y	21	22	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
02	5037	X	5037	-0-	-0-	-0-	5008	2	29	9	Y	26	25	1			4
03	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	5504	2	32	9	Y	29	30	1			3
04	5351	X	5351	-0-	-0-	-0-	5319	2	32	9	Y	29	27	1			5
05	5481	X	5481	-0-	-0-	-0-	5450	2	31	9	Y	28	28	1			5
*06	5374	X	5374	-0-	-0-	-0-	5345	2	29	9	Y	26	26	1			5
*07	5629	X	5629	-0-	-0-	-0-	5598	2	31	9	Y	28	30	1			3

DAVIS, M.L. WELL #: 10 H RRCID -> 244726 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 9374 PERF. 9900 - 14480

02	8987	X	8987	-0-	-0-	-0-	8869	2	118	9	Y	107	103	1			15
03	10458	X	10458	-0-	-0-	-0-	10385	2	73	9	Y	66	76	1			5
04	9464	X	9464	-0-	-0-	-0-	9406	2	58	9	Y	53	50	1			8
05	9495	X	9495	-0-	-0-	-0-	9440	2	55	9	Y	50	50	1			8
*06	9085	X	9085	-0-	-0-	-0-	9030	2	55	9	Y	50	49	1			9
*07	9173	X	9173	-0-	-0-	-0-	9112	2	61	9	Y	55	58	1			6

ALLISON UNIT WELL #: 25 RRCID -> 245011 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 8564 - 9221

02	1428	N	1249	-0-	-179	-0-	1212	2	37	9	Y	34	44	1			5
03	1612	N	1334	-0-	-278	-0-	1300	2	34	9	Y	31	29	1			7
04	1290	N	1284	-0-	-6	-0-	1265	2	19	9	Y	17	17	1			7
05	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1522	2	17	9	Y	15	21	1			1
06	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1457	2	13	9	Y	12	10	1			3
*07	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1525	2	14	9	Y	13	7	1			9

CHADWICK UNIT WELL #: 27 RRCID -> 245065 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 8643 - 9230

02	2940	X	2654	-0-	-286	-0-	2552	2	102	9	N	93	73	1			61
03	3255	X	2914	-0-	-341	-0-	2802	2	112	9	N	102	139	1			24
04	3030	X	2742	-0-	-288	-0-	2680	2	62	9	N	56					80
05	3131	X	2821	-0-	-310	-0-	2762	2	59	9	N	54	68	1			66
06	2850	X	2759	-0-	-91	-0-	2669	2	90	9	N	82	72	1			76
07	2945	X	2716	-0-	-229	-0-	2688	2	28	9	N	25	73	1			28

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 18 RRCID -> 245077 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8581 - 9728

02	2520	X	2312	-0-	-208	-0-	314	1	1899	2	Y	90	100	1			12
							99	9									
03	2790	X	2388	-0-	-402	-0-	335	1	1925	2	Y	116	113	1			15
							128	9									
04	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	290	1	2395	2	Y	77	85	1			7
							85	9									
05	2573	X	301	-0-	-2272	-0-	217	1	84	9	Y	76	66	1			17
06	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	72	1	2758	2	Y	63	64	1			16
							69	9									
*07	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	93	1	3218	2	Y	71	75	1			12
							78	9									

BLACK UNIT WELL #: 21 RRCID -> 245092 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8762 - 9356

02	308	N	214	-0-	-94	-0-	194	2	20	9	Y	18	12	1			12
03	248	N	172	-0-	-76	-0-	162	2	10	9	Y	9	13	1			8
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	167	2	13	9	Y	12	15	1			5
05	248	N	156	-0-	-92	-0-	145	2	11	9	Y	10	7	1			8
06	180	N	120	-0-	-60	-0-	116	2	4	9	Y	4	11	1			1
*07	206	N	206	-0-	-0-	-0-	188	2	18	9	Y	16	10	1			7

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

MASON WELL #: 24A RRCID -> 245404 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 9597 PERF. 8590 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2	Y	-0-			-0-
03	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2	Y	-0-			-0-
04	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2	Y	-0-			-0-
05	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1236	2 1 9	Y	1	1	1	-0-
*06	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1115	2 2 9	Y	2	2	1	-0-
*07	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1091	2 2 9	Y	2	2	1	-0-

BLEAKLEY, P.J. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 245414 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8872 - 9356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	4644	2	Y	-0-			5
03	5322	X	5322	-0-	-0-	-0-	5239	2 83 9	Y	75	69	1	11
04	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	4208	2 112 9	Y	102	108	1	5
05	4371	X	2715	-0-	-1656	-0-	2713	2 2 9	Y	2			7
06	5280	X	5280	-0-	-0-	-0-	5173	2 107 9	Y	97	96	1	8
*07	4841	X	4841	-0-	-0-	-0-	4841	2	Y	-0-			8

MCRAE, BLANCHE WELL #: 13 RRCID -> 245509 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 9723 PERF. 9202 - 9559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2725	N	1324	-0-	-1401	-0-	1318	2 6 9	Y	5	4	1	1
03	1457	N	1445	-0-	-12	-0-	1441	2 4 9	Y	4	5	1	-0-
04	1440	N	1387	-0-	-53	-0-	1380	2 7 9	Y	6	5	1	1
05	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1533	2 6 9	Y	5	5	1	1
*06	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1781	2 4 9	Y	4	4	1	1
*07	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1895	2 3 9	Y	3	4	1	-0-

FITE UNIT WELL #: 21 RRCID -> 245697 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 9432 PERF. 8736 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	2219	-0-	-581	5865	2201	2 18 9	Y	16	25	1	9
03	3100	N	2407	-0-	-693	5172	2403	2 4 9	Y	4			13
04	3000	N	2384	-0-	-616	4556	2374	2 10 9	Y	9			22
05	3100	N	2581	-0-	-519	4037	2568	2 13 9	Y	12	23	1	11
06	3000	N	2454	-0-	-546	3491	2442	2 12 9	Y	11			22
*07	3100	N	2485	-0-	-615	2876	2476	2 9 9	Y	8	23	1	7

SUMMERS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 245727 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 9384 PERF. 9900 - 12210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2184	X	1518	-0-	-666	-0-	1487	2 31 9	Y	28	22	1	29
03	2599	X	2599	-0-	-0-	-0-	2590	2 9 9	Y	8	22	1	15
04	2426	X	2426	-0-	-0-	-0-	2417	2 9 9	Y	8			23
05	2438	X	2438	-0-	-0-	-0-	2381	2 57 9	Y	52	40	1	35
06	2340	X	2222	-0-	-118	-0-	2201	2 21 9	Y	19	33	1	21
07	2418	X	2125	-0-	-293	-0-	2102	2 23 9	Y	21			42

PAGE, L.E. WELL #: 16 RRCID -> 245813 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 9662 PERF. 8616 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	2048	-0-	-752	3932	2041	2 7 9	Y	6	6	1	1
03	3100	N	2381	-0-	-719	3213	2347	2 34 9	Y	31	29	1	3
04	3000	N	2413	-0-	-587	2626	2377	2 36 9	Y	33	31	1	5
05	3100	N	2369	-0-	-731	1895	2334	2 35 9	Y	32	32	1	5
*06	3000	N	2193	-0-	-807	1088	2158	2 35 9	Y	32	31	1	6
*07	3100	N	2266	-0-	-834	254	2227	2 39 9	Y	35	37	1	4

PAGE, L.E. WELL #: 15 H RRCID -> 245815 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 9311 PERF. 9754 - 11611

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HUDSON, NELL WELL #: 23 RRCID -> 246179 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 9643 PERF. 8486 - 9370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4676	X	4526	-0-	-150	-0-	4520	2	6	9	Y	5	4	1			1
03	5177	X	4934	-0-	-243	-0-	4930	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
04	5010	X	4828	-0-	-182	-0-	4821	2	7	9	Y	6	5	1			1
05	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	5081	2	4	9	Y	4	4	1			1
06	4860	X	4598	-0-	-262	-0-	4595	2	3	9	Y	3	3	1			1
07	5022	X	4552	-0-	-470	-0-	4549	2	3	9	Y	3	4	1			-0-

DENNARD UNIT WELL #: 15 RRCID -> 246266 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 8447 - 9316

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 15 RRCID -> 246362 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8582 - 9455

02	2800	N	1707	-0-	-1093	2889	1695	2	12	9	Y	11	12	1			1
03	3100	N	2442	-0-	-658	2231	2440	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
04	3000	N	2274	-0-	-726	1505	2272	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	3100	N	2289	-0-	-811	694	2287	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*06	2770	N	2076	-0-	-694	-0-	2074	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*07	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2206	2	3	9	Y	3	3	1			-0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 16 RRCID -> 246389 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 8589 - 9470

02	2345	N	2168	-0-	-177	-0-	2168	2			Y	-0-					-0-
03	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	2528	2			Y	-0-					-0-
04	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	2			Y	-0-					-0-
05	2387	N	2345	-0-	-42	-0-	2345	2			Y	-0-					-0-
06	2460	N	2038	-0-	-422	-0-	2038	2			Y	-0-					-0-
*07	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2239	2			Y	-0-					-0-

BRANNON WELL #: 12H RRCID -> 246466 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9730 - 12940

02	1904	X	1753	-0-	-151	-0-	1753	2			Y	-0-					-0-
03	2108	X	2041	-0-	-67	-0-	2041	2			Y	-0-					-0-
04	1829	X	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2			Y	-0-					-0-
05	1953	X	1767	-0-	-186	-0-	1767	2			Y	-0-					-0-
*06	2436	X	2436	-0-	-0-	-0-	2436	2			Y	-0-					-0-
*07	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	2729	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 14 RRCID -> 246467 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8545 - 9434

02	3864	X	2872	-0-	-992	-0-	2578	2	294	9	Y	267	257	1			37
03	4030	X	3133	-0-	-897	-0-	2800	2	333	9	Y	303	311	1			29
04	3420	X	3008	-0-	-412	-0-	2743	2	265	9	Y	241	240	1			30
05	3348	X	2917	-0-	-431	-0-	2838	2	79	9	Y	72	90	1			12
06	3210	X	2816	-0-	-394	-0-	2738	2	78	9	Y	71	70	1			13
07	3193	X	2936	-0-	-257	-0-	2848	2	88	9	Y	80	84	1			9

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 25 RRCID -> 246472 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 10119 PERF. 8686 - 9186

02	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	2			Y	-0-					-0-
03	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			Y	-0-					-0-
04	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2			Y	-0-					-0-
05	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-	2779	2			Y	-0-					-0-
06	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	2440	2			Y	-0-					-0-
*07	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 13 RRCID -> 246574 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8523 - 9410

02	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	3797	2	15	9	Y	14	13	1			2
03	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	4341	2	15	9	Y	14	15	1			1
04	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	4220	2	22	9	Y	20	17	1			4
05	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	4391	2	41	9	Y	37	35	1			6
*06	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	4175	2	41	9	Y	37	36	1			7
*07	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	4009	2	45	9	Y	41	43	1			5

BURTON, JOHN W. WELL #: 21 RRCID -> 246623 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 9684 PERF. 8628 - 9520

02	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	4093	2	26	9	Y	24	23	1			3
03	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	4444	2	26	9	Y	24	25	1			2
04	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	3709	2	11	9	Y	10	10	1			2
05	3596	X	2676	-0-	-920	-0-	2665	2	11	9	Y	10	10	1			2
06	3480	X	2075	-0-	-1405	-0-	2067	2	8	9	Y	7	8	1			1
07	3596	X	3055	-0-	-541	-0-	3045	2	10	9	Y	9	9	1			1

HAYGOOD, LOIS WELL #: 7 H RRCID -> 246761 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 9595 - 11405

02	5952	X	5952	-0-	-0-	-0-	5900	2	52	9	Y	47	46	1			6
03	7155	X	7155	-0-	-0-	-0-	7091	2	64	9	Y	58	59	1			5
04	6360	X	6212	-0-	-148	-0-	6148	2	64	9	Y	58	54	1			9
05	6572	X	6245	-0-	-327	-0-	6184	2	61	9	Y	55	55	1			9
*06	6795	X	6795	-0-	-0-	-0-	6742	2	53	9	Y	48	48	1			9
*07	6841	X	6841	-0-	-0-	-0-	6783	2	58	9	Y	53	56	1			6

METCALF GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 247142 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 8724 - 10155

02	12037	X	12037	-0-	-0-	-0-	1050	1	10841	2	Y	133	199	1			20
							146	9									
03	13870	X	13870	-0-	-0-	-0-	1178	1	12498	2	Y	176	103	1			93
							194	9									
04	12421	X	12421	-0-	-0-	-0-	1132	1	11114	2	Y	159	200	1			52
							175	9									
05	9765	X	9356	-0-	-409	-0-	952	1	8269	2	Y	123	86	1			89
							135	9									
06	10253	X	10253	-0-	-0-	-0-	768	1	9350	2	Y	123	180	1			32
							135	9									
*07	10329	X	10329	-0-	-0-	-0-	514	1	9685	2	Y	118	99	1			51
							130	9									

BRANNON WELL #: 10 RRCID -> 247322 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9000 - 9484

02	2100	N	1945	-0-	-155	-0-	1930	2	15	9	Y	14	13	1			2
03	2387	N	2354	-0-	-33	-0-	2339	2	15	9	Y	14	15	1			1
04	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2412	2	17	9	Y	15	14	1			2
05	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	2576	2	8	9	Y	7	8	1			1
*06	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	2721	2	4	9	Y	4	4	1			1
*07	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	2736	2	6	9	Y	5	5	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

FENDER, H. R. WELL #: 19 RRCID -> 247564 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 9591 PERF. 8546 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	4216	2	40	9	Y	36	35	1			5
03	4478	X	4478	-0-	-0-	-0-	4433	2	45	9	Y	41	42	1			4
04	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	4065	2	45	9	Y	41	39	1			6
05	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	4466	2	40	9	Y	36	36	1			6
*06	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	4205	2	35	9	Y	32	32	1			6
*07	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	4136	2	39	9	Y	35	37	1			4

SOAPE, C.P. WELL #: 19 RRCID -> 248056 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 9495 PERF. 8470 - 9334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4676	X	3908	-0-	-768	-0-	3879	2	29	9	Y	26	25	1			4
03	5177	X	4523	-0-	-654	-0-	4484	2	39	9	Y	35	36	1			3
04	5010	X	4711	-0-	-299	-0-	4670	2	41	9	Y	37	34	1			6
05	5084	X	4834	-0-	-250	-0-	4797	2	37	9	Y	34	34	1			6
06	4920	X	4615	-0-	-305	-0-	4579	2	36	9	Y	33	33	1			6
*07	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	4554	2	41	9	Y	37	39	1			4

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
02	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	273	1	2817	2	Y	34	52	1			5
							37	9									
03	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	309	1	3275	2	Y	46	27	1			24
							51	9									
04	3330	X	3268	-0-	-62	-0-	298	1	2923	2	Y	43	53	1			14
							47	9									
05	3441	X	2759	-0-	-682	-0-	281	1	2437	2	Y	37	24	1			27
							41	9									
06	3330	X	2624	-0-	-706	-0-	197	1	2393	2	Y	31	50	1			8
							34	9									
07	3441	X	2659	-0-	-782	-0-	132	1	2494	2	Y	30	25	1			13
							33	9									

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 16 RRCID -> 249089 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8624 - 9526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	3841	2	25	9	Y	23	22	1			3
03	3751	X	3506	-0-	-245	-0-	3480	2	26	9	Y	24	25	1			2
04	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	4050	2	17	9	Y	15	15	1			2
05	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	4138	2	17	9	Y	15	15	1			2
*06	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	3829	2	18	9	Y	16	15	1			3
*07	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	4080	2	18	9	Y	16	17	1			2

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 13 RRCID -> 249112 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 9643 PERF. 8571 - 9464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2940	X	2850	-0-	-90	-0-	2787	2	63	9	Y	57	55	1			8
03	3255	X	3124	-0-	-131	-0-	3062	2	62	9	Y	56	60	1			4
04	3150	X	3013	-0-	-137	-0-	2981	2	32	9	Y	29	28	1			5
05	3162	X	3070	-0-	-92	-0-	3039	2	31	9	Y	28	28	1			5
06	3060	X	2947	-0-	-113	-0-	2917	2	30	9	Y	27	27	1			5
07	3162	X	2984	-0-	-178	-0-	2951	2	33	9	Y	30	32	1			3

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 18 RRCID -> 250009 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 9462 PERF. 8738 - 9297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1540	N	1369	-0-	-171	-0-	1354	2	15	9	Y	14	19	1			11
03	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1779	2	18	9	Y	16					27
04	1650	N	1611	-0-	-39	-0-	1597	2	14	9	Y	13	20	1			20
05	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2055	2	15	9	Y	14	18	1			16
06	1740	N	1719	-0-	-21	-0-	1706	2	13	9	Y	12	19	1			9
*07	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1575	2	12	9	Y	11					20

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
MULLINS WELL #: 7 RRCID -> 250119 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 9873 PERF. 9328 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1421	2	91	9	Y	83	109	1			13
03	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1632	2	228	9	Y	207	167	1			53
04	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	2380	2	323	9	Y	294	321	1			26
05	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	292	254	1			64
06	2842	N	2842	-0-	-0-	-0-	2574	2	268	9	Y	244	246	1			62
*07	3100	N	3493	-0-	393	393	3195	2	298	9	Y	271	288	1			45

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
02	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	2497	2	87	9	Y	79	76	1			11
03	2842	N	2842	-0-	-0-	-0-	2744	2	98	9	Y	89	92	1			8
04	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	2635	2	99	9	Y	90	84	1			14
05	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	2687	2	94	9	Y	85	85	1			14
*06	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	2649	2	73	9	Y	66	69	1			11
*07	2901	N	2901	-0-	-0-	-0-	2846	2	55	9	Y	50	55	1			6

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
02	3640	X	3478	-0-	-162	-0-	3432	2	46	9	Y	42	40	1			6
03	4030	X	3848	-0-	-182	-0-	3795	2	53	9	Y	48	49	1			5
04	3900	X	3683	-0-	-217	-0-	3631	2	52	9	Y	47	45	1			7
05	3968	X	3748	-0-	-220	-0-	3697	2	51	9	Y	46	45	1			8
06	3720	X	3626	-0-	-94	-0-	3583	2	43	9	Y	39	40	1			7
07	3844	X	3630	-0-	-214	-0-	3593	2	37	9	Y	34	37	1			4

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
02	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	3882	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
03	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	3785	2	8	9	Y	7	6	1			1
04	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	3274	2	14	9	Y	13	12	1			2
05	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	3125	2	14	9	Y	13	13	1			2
*06	2428	X	2428	-0-	-0-	-0-	2415	2	13	9	Y	12	12	1			2
*07	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	3237	2	17	9	Y	15	15	1			2

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
02	336	N	279	-0-	-57	-0-	264	2	15	9	Y	14	13	1			1
03	277	N	277	-0-	-0-	-0-	264	2	13	9	Y	12	12	1			1
04	281	N	281	-0-	-0-	-0-	267	2	14	9	Y	13	12	1			2
05	310	N	271	-0-	-39	-0-	260	2	11	9	Y	10	10	1			2
*06	431	N	431	-0-	-0-	-0-	425	2	6	9	Y	5	6	1			1
*07	483	N	483	-0-	-0-	-0-	479	2	4	9	Y	4	4	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
02	4676	X	4553	-0-	-123	-0-	4530	2	23	9	Y	21	20	1			3
03	5177	X	5148	-0-	-29	-0-	5123	2	25	9	Y	23	24	1			2
04	5010	X	4911	-0-	-99	-0-	4885	2	26	9	Y	24	22	1			4
05	5177	X	5062	-0-	-115	-0-	5038	2	24	9	Y	22	22	1			4
06	5010	X	4811	-0-	-199	-0-	4798	2	13	9	Y	12	14	1			2
07	5146	X	4696	-0-	-450	-0-	4686	2	10	9	Y	9	10	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
02	5153	X	5153	-0-	-0-	-0-	5147	2	6	9	Y	5	5	1			1
03	5673	X	5609	-0-	-64	-0-	5601	2	8	9	Y	7	7	1			1
04	5490	X	5327	-0-	-163	-0-	5320	2	7	9	Y	6	6	1			1
05	5673	X	5523	-0-	-150	-0-	5516	2	7	9	Y	6	6	1			1
06	5490	X	5000	-0-	-490	-0-	4993	2	7	9	Y	6	6	1			1
07	5673	X	5325	-0-	-348	-0-	5318	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

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
02	2800	N	1587	-0-	-1213	2933	1498	2	89	9	Y	81	78	1			12
03	3100	N	2102	-0-	-998	1935	1997	2	105	9	Y	95	98	1			9
04	3000	N	1546	-0-	-1454	481	1450	2	96	9	Y	87	83	1			13
05	1780	N	1299	-0-	-481	-0-	1204	2	95	9	Y	86	88	1			11
06	2040	N	960	-0-	-1080	-0-	934	2	26	9	Y	24	30	1			5
*07	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	1923	2	78	9	Y	71	68	1			8

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 14 RRCID -> 256602 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 10343 PERF. 9060 - 9496

02	2352	X	2098	-0-	-254	-0-	2073	2	25	9	Y	23	22	1			3
03	2542	X	2248	-0-	-294	-0-	2220	2	28	9	Y	25	26	1			2
04	2310	X	2156	-0-	-154	-0-	2128	2	28	9	Y	25	23	1			4
05	2325	X	2046	-0-	-279	-0-	2021	2	25	9	Y	23	23	1			4
06	2250	X	1936	-0-	-314	-0-	1912	2	24	9	Y	22	22	1			4
07	2325	X	1916	-0-	-409	-0-	1888	2	28	9	Y	25	26	1			3

DENNARD UNIT WELL #: 6U RRCID -> 256611 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 2435 - 2712

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 22 RRCID -> 257567 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 8588 - 9555

02	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2123	2	41	9	Y	37	36	1			5
03	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	2432	2	46	9	Y	42	43	1			4
04	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2082	2	47	9	Y	43	40	1			7
05	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	2707	2	20	9	Y	18	22	1			3
*06	2930	N	2930	-0-	-0-	-0-	2909	2	21	9	Y	19	18	1			4
*07	3100	N	3178	-0-	78	78	3156	2	22	9	Y	20	22	1			2

BURTON, JOHN W. WELL #: 25 RRCID -> 257672 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8574 - 9471

02	1512	N	378	-0-	-1134	-0-	372	2	6	9	Y	5	4	1			1
03	1767	N	934	-0-	-833	-0-	909	2	25	9	Y	23	23	1			1
04	927	N	927	-0-	-0-	-0-	923	2	4	9	Y	4	4	1			1
05	989	N	989	-0-	-0-	-0-	986	2	3	9	Y	3	3	1			1
06	900	N	455	-0-	-445	-0-	454	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
*07	650	N	650	-0-	-0-	-0-	649	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 23 RRCID -> 257991 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8804 - 9742

02	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	5048	2	50	9	Y	45	44	1			6
03	5339	X	5339	-0-	-0-	-0-	5281	2	58	9	Y	53	54	1			5
04	5100	X	5071	-0-	-29	-0-	5014	2	57	9	Y	52	49	1			8
05	5270	X	4662	-0-	-608	-0-	4608	2	54	9	Y	49	49	1			8
06	5100	X	4485	-0-	-615	-0-	4431	2	54	9	Y	49	48	1			9
07	5270	X	4828	-0-	-442	-0-	4769	2	59	9	Y	54	57	1			6

HANCOCK UNIT WELL #: 19 RRCID -> 258518 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 8839 - 9309

02	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	4763	2	59	9	Y	54	51	1			10
03	5748	X	5748	-0-	-0-	-0-	5678	2	70	9	Y	64	65	1			9
04	5357	X	5357	-0-	-0-	-0-	5296	2	61	9	Y	55	52	1			12
05	5695	X	5695	-0-	-0-	-0-	5634	2	61	9	Y	55	53	1			14
06	5404	X	5404	-0-	-0-	-0-	5372	2	32	9	Y	29	38	1			5
*07	5365	X	5365	-0-	-0-	-0-	5318	2	47	9	Y	43	36	1			12

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

MASON WELL #: 32 RRCID -> 258875 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 8610 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	3688	2	Y	-0-					-0-
03	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	3991	2	Y	-0-					-0-
04	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	3698	2	Y	-0-					-0-
05	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	3658	2	Y	-0-					-0-
*06	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	3523	2	Y	-0-					-0-
*07	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	3571	2	Y	-0-					-0-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4340	X	4071	-0-	-269	-0-	4030	2 41 9	Y	37	36	1			5
03	4743	X	4584	-0-	-159	-0-	4538	2 46 9	Y	42	43	1			4
04	4590	X	3930	-0-	-660	-0-	3884	2 46 9	Y	42	39	1			7
05	4495	X	4164	-0-	-331	-0-	4146	2 18 9	Y	16	21	1			2
06	4440	X	3928	-0-	-512	-0-	3920	2 8 9	Y	7	8	1			1
07	4588	X	3953	-0-	-635	-0-	3921	2 32 9	Y	29	26	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	X	2434	-0-	-366	-0-	2388	2 46 9	Y	42	31	1			31
03	3007	X	2647	-0-	-360	-0-	2603	2 44 9	Y	40	64	1			7
04	2760	X	2615	-0-	-145	-0-	2576	2 39 9	Y	35	32	1			10
05	2852	X	2721	-0-	-131	-0-	2686	2 35 9	Y	32	31	1			11
06	2730	X	2580	-0-	-150	-0-	2551	2 29 9	Y	26					37
07	2697	X	2660	-0-	-37	-0-	2630	2 30 9	Y	27	31	1			33

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	4069	2 63 9	Y	57	54	1			8
03	4371	X	4314	-0-	-57	-0-	4259	2 55 9	Y	50	54	1			4
04	4230	X	3966	-0-	-264	-0-	3932	2 34 9	Y	31	30	1			5
05	4371	X	3947	-0-	-424	-0-	3915	2 32 9	Y	29	29	1			5
06	4230	X	3936	-0-	-294	-0-	3905	2 31 9	Y	28	28	1			5
07	4371	X	4083	-0-	-288	-0-	4047	2 36 9	Y	33	34	1			4

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6048	X	5680	-0-	-368	-0-	5680	2	Y	-0-					-0-
03	6696	X	6068	-0-	-628	-0-	6068	2	Y	-0-					-0-
04	6480	X	5698	-0-	-782	-0-	5698	2	Y	-0-					-0-
05	6696	X	6255	-0-	-441	-0-	6255	2	Y	-0-					-0-
06	6090	X	6008	-0-	-82	-0-	6008	2	Y	-0-					-0-
*07	6324	X	6324	-0-	-0-	-0-	6324	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	4001	2 100 9	Y	91	99	1			3
03	4371	X	4256	-0-	-115	-0-	4154	2 102 9	Y	93	76	1			20
04	4230	X	3870	-0-	-360	-0-	3781	2 89 9	Y	81	77	1			24
05	4371	X	4351	-0-	-20	-0-	4305	2 46 9	Y	42	63	1			3
06	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	4213	2 29 9	Y	26	19	1			10
*07	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	4368	2 33 9	Y	30	29	1			11

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
02	2828	X	2708	-0-	-120	-0-	2644	2	64	9	Y	58	56	1			8
03	3131	X	3024	-0-	-107	-0-	2951	2	73	9	Y	66	68	1			6
04	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	3125	2	70	9	Y	64	60	1			10
05	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	3271	2	66	9	Y	60	60	1			10
*06	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	3163	2	66	9	Y	60	59	1			11
*07	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	3238	2	74	9	Y	67	70	1			8

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 19 RRCID -> 260869 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 10724 PERF. 8864 - 9556

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	196	N	99	-0-	-97	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	142	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	167	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	198	2	7	9	Y	6	5	1			1
*06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	186	2	6	9	Y	5	5	1			1
*07	260	N	260	-0-	-0-	-0-	257	2	3	9	Y	3	4	1			-0-

HEBERT WELL #: 24 RRCID -> 261010 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8672 - 9596

02	3136	X	2937	-0-	-199	-0-	2924	2	13	9	Y	12	11	1			2
03	3472	X	3277	-0-	-195	-0-	3263	2	14	9	Y	13	14	1			1
04	3360	X	2828	-0-	-532	-0-	2814	2	14	9	Y	13	12	1			2
05	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	3417	2	14	9	Y	13	13	1			2
*06	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	3275	2	14	9	Y	13	13	1			2
07	3286	X	3096	-0-	-190	-0-	3079	2	17	9	Y	15	15	1			2

HULL UNIT A WELL #: A102 RRCID -> 261328 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 11094 PERF. 8644 - 9531

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	2913	2	21	9	Y	19	18	1			3
03	3193	X	3173	-0-	-20	-0-	3150	2	23	9	Y	21	22	1			2
04	3090	X	2854	-0-	-236	-0-	2831	2	23	9	Y	21	20	1			3
05	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	3571	2	21	9	Y	19	19	1			3
06	3090	X	3019	-0-	-71	-0-	3000	2	19	9	Y	17	17	1			3
07	3193	X	3070	-0-	-123	-0-	3049	2	21	9	Y	19	20	1			2

HUDSON, NELL WELL #: 27 RRCID -> 261576 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 8984 - 9479

02	3892	X	3643	-0-	-249	-0-	3503	2	140	9	Y	127	122	1			18
03	4309	X	3724	-0-	-585	-0-	3566	2	158	9	Y	144	148	1			14
04	4170	X	3986	-0-	-184	-0-	3829	2	157	9	Y	143	135	1			22
05	4216	X	4086	-0-	-130	-0-	3980	2	106	9	Y	96	107	1			11
06	3990	X	3906	-0-	-84	-0-	3873	2	33	9	Y	30	35	1			6
07	4030	X	3535	-0-	-495	-0-	3501	2	34	9	Y	31	33	1			4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HEBERT WELL #: 25 RRCID -> 261602 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9053 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3836	X	3791	-0-	-45	-0-	3752	2	39	9	Y	35	34	1			5
03	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	4143	2	45	9	Y	41	42	1			4
04	4050	X	3911	-0-	-139	-0-	3867	2	44	9	Y	40	38	1			6
05	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	4251	2	42	9	Y	38	38	1			6
*06	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	4396	2	42	9	Y	38	37	1			7
*07	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	4516	2	47	9	Y	43	45	1			5

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
02	2540	X	2540	-0-	-0-	-0-	2518	2	22	9	Y	20	19	1			3
03	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	2783	2	23	9	Y	21	22	1			2
04	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	2770	2	23	9	Y	21	20	1			3
05	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	2754	2	23	9	Y	21	21	1			3
*06	2632	X	2632	-0-	-0-	-0-	2608	2	24	9	Y	22	21	1			4
*07	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	2664	2	33	9	Y	30	31	1			3

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
02	1876	N	1216	-0-	-660	-0-	1174	2	42	9	Y	38	37	1			5
03	1488	N	1229	-0-	-259	-0-	1182	2	47	9	Y	43	44	1			4
04	1380	N	1208	-0-	-172	-0-	1194	2	14	9	Y	13	16	1			1
05	1333	N	953	-0-	-380	-0-	953	2			Y	-0-	1	1			-0-
*06	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1692	2	7	9	Y	6	4	1			2
*07	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1499	2	12	9	Y	11	12	1			1

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
02	2380	N	2299	-0-	-81	-0-	2254	2	45	9	Y	41	39	1			6
03	2604	N	2412	-0-	-192	-0-	2362	2	50	9	Y	45	47	1			4
04	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2385	2	51	9	Y	46	43	1			7
05	2542	N	2448	-0-	-94	-0-	2400	2	48	9	Y	44	44	1			7
*06	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2333	2	45	9	Y	41	41	1			7
*07	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	2458	2	46	9	Y	42	44	1			5

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
02	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	3509	2	25	9	Y	23	22	1			3
03	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	3824	2	29	9	Y	26	27	1			2
04	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	3649	2	29	9	Y	26	24	1			4
05	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	3794	2	28	9	Y	25	25	1			4
*06	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	3678	2	28	9	Y	25	24	1			5
*07	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	3771	2	30	9	Y	27	29	1			3

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
02	2856	X	2674	-0-	-182	-0-	2671	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
03	3069	X	2941	-0-	-128	-0-	2937	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
04	2880	X	2609	-0-	-271	-0-	2581	2	28	9	Y	25	20	1			5
05	2976	X	2551	-0-	-425	-0-	2507	2	44	9	Y	40	38	1			7
06	2880	X	2445	-0-	-435	-0-	2402	2	43	9	Y	39	39	1			7
07	2976	X	2409	-0-	-567	-0-	2361	2	48	9	Y	44	46	1			5

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
02	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	2959	2	66	9	Y	60	58	1			8
03	2883	X	2590	-0-	-293	-0-	2522	2	68	9	Y	62	65	1			5
04	2790	X	2248	-0-	-542	-0-	2211	2	37	9	Y	34	35	1			4
05	6490	X	6490	-0-	-0-	-0-	6417	2	73	9	Y	66	58	1			12
*06	6121	X	6121	-0-	-0-	-0-	6031	2	90	9	Y	82	79	1			15
*07	5997	X	5997	-0-	-0-	-0-	5897	2	100	9	Y	91	96	1			10

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
02	3192	X	3157	-0-	-35	-0-	3129	2	28	9	Y	25	24	1			3
03	3534	X	3491	-0-	-43	-0-	3479	2	12	9	Y	11	13	1			1
04	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	3431	2	12	9	Y	11	10	1			2
05	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	3584	2	11	9	Y	10	10	1			2
*06	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	3398	2	11	9	Y	10	10	1			2
07	3503	X	3487	-0-	-16	-0-	3476	2	11	9	Y	10	11	1			1

HULL UNIT A WELL #: A 15 RRCID -> 264946 COMPL. DATE 01/25/2012 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 8513 - 9543

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-

HAVARD-GRIFFITH (ALLOCATION)UNIT WELL #: 6H RRCID -> 265779 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 9307 PERF. 9670 - 13553

02	12980	X	12980	-0-	-0-	-0-	12938	2	42	9	Y	38	37	1			5
03	14167	X	13987	-0-	-180	-0-	13940	2	47	9	Y	43	44	1			4
04	13710	X	13351	-0-	-359	-0-	13303	2	48	9	Y	44	41	1			7
05	14167	X	13559	-0-	-608	-0-	13512	2	47	9	Y	43	42	1			8
*06	15027	X	15027	-0-	-0-	-0-	14960	2	67	9	Y	61	58	1			11
*07	15717	X	15717	-0-	-0-	-0-	15641	2	76	9	Y	69	72	1			8

HAVARD-DAVIS-GRIFFITH (ALLOC) WELL #: 4H RRCID -> 265782 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 9273 PERF. 9720 - 15110

02	18685	X	18685	-0-	-0-	-0-	18637	2	48	9	Y	44	42	1			6
03	20677	X	20351	-0-	-326	-0-	20296	2	55	9	Y	50	51	1			5
04	20010	X	19359	-0-	-651	-0-	19305	2	54	9	Y	49	46	1			8
05	20677	X	18858	-0-	-1819	-0-	18808	2	50	9	Y	45	46	1			7
06	20010	X	18420	-0-	-1590	-0-	18380	2	40	9	Y	36	36	1			7
07	20677	X	19228	-0-	-1449	-0-	19184	2	44	9	Y	40	42	1			5

MCRAE-HAYGOOD ALLOCATION UNIT WELL #: 19H RRCID -> 268299 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 9253 PERF. 9898 - 13785

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-

HAVARD-GRIFFITH (ALLOCATION)UNIT WELL #: 5H RRCID -> 268391 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 9278 PERF. 9930 - 13855

02	16604	X	15978	-0-	-626	-0-	15914	2	64	9	Y	58	56	1			8
03	18197	X	16938	-0-	-1259	-0-	16865	2	73	9	Y	66	68	1			6
04	17760	X	16194	-0-	-1566	-0-	16121	2	73	9	Y	66	62	1			10
05	18352	X	15999	-0-	-2353	-0-	15932	2	67	9	Y	61	62	1			9
06	17760	X	15315	-0-	-2445	-0-	15262	2	53	9	Y	48	48	1			9
07	17701	X	15406	-0-	-2295	-0-	15349	2	57	9	Y	52	55	1			6

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
WILLIAMSON WELL #: 5 L RRCID -> 274138 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 9182 - 9272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	601	N	601	-0-	-0-	-0-	280	1	200	2	Y	110	106	1			15
							121	9									
03	619	N	619	-0-	-0-	-0-	310	1	226	2	Y	75	86	1			4
							83	9									
04	540	N	522	-0-	-18	-0-	300	1	210	2	Y	11	13	1			2
							12	9									
05	558	N	556	-0-	-2	-0-	310	1	234	2	Y	11	11	1			2
							12	9									
06	540	N	524	-0-	-16	-0-	300	1	212	2	Y	11	11	1			2
							12	9									
*07	558	N	558	-0-	-0-	-0-	310	1	235	2	Y	12	13	1			1
							13	9									

SM ENERGY COMPANY 788997
OSBORNE WELL #: 1 RRCID -> 094264 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8582 - 8642

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SUN RIVER OPERATING, INC. 829434
HINCHEN WELL #: 2 RRCID -> 256312 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 10102 PERF. 9601 - 9938

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					100
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					100
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					100
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					100
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					100
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					100

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
ASHTON 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 078480 COMPL. DATE 06/15/1978 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8484 - 9341

02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-					-0-
03	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-					-0-
04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
05	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			Y	-0-					-0-
06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
*07	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-					-0-

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 078722 COMPL. DATE 05/06/1978 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8584 - 9416

02	336	N	311	-0-	-25	-0-	311	2			Y	-0-					-0-
03	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			Y	-0-					-0-
04	360	N	142	-0-	-218	-0-	17	1	125	2	Y	-0-					-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
06	450	N	381	-0-	-69	-0-	380	2	1	9	Y	1					1
*07	343	N	343	-0-	-0-	-0-	340	2	3	9	Y	3	1	1			3

INGRAM 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082304 COMPL. DATE 10/15/1987 TOTAL DEPTH 9516 PERF. 9112 - 9147

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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

PETER 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082600 COMPL. DATE 05/05/1979 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 8527 - 9355

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

CALLOW 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 084328 COMPL. DATE 09/04/1979 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8951 - 9325

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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/03/2018 - W/O TO 06-284360

MAUDE 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 085900 COMPL. DATE 01/01/1980 TOTAL DEPTH 9601 PERF. 8966 - 9361

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-

PANOLA 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 085957 COMPL. DATE 02/28/2000 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 8696 - 9340

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-

BALL 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 086237 COMPL. DATE 10/18/1999 TOTAL DEPTH 9532 PERF. 8955 - 9417

02	84	N	61	-0-	-23	-0-	58	2	3	9	Y	3					4
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	105	2	2	9	Y	2	3	1			3
04	89	N	89	-0-	-0-	-0-	87	2	2	9	Y	2					5
05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	159	2	4	9	Y	4					9
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	102	2	2	9	Y	2					11
*07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	88	2	9	9	Y	8	8	1			11

PITTS A UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086762 COMPL. DATE 05/28/1987 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8860 - 8962

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-

ROGERS, PAUL WELL #: 2 RRCID -> 089731 COMPL. DATE 02/27/1980 TOTAL DEPTH 9694 PERF. 9121 - 9236

02	DLQ	G-10	707	-0-	707	707	707	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	707					Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	1342	-0-	1342	2049	1342	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	1217	-0-	1217	3266	1217	2			Y	-0-					-0-
06	2900	N	1434	-0-	-1466	1800	1434	2			Y	-0-					-0-
*07	2767	N	967	-0-	-1800	-0-	967	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

ASHTON 2 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096349 COMPL. DATE 10/10/1981 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 8872 - 9346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1792	N	1711	-0-	-81	-0-	1681	2	30	9	Y	27	26	1			11
03	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1869	2	25	9	Y	23	20	1			14
04	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1770	2	21	9	Y	19	21	1			12
05	1891	N	1860	-0-	-31	-0-	1840	2	20	9	Y	18	20	1			10
06	1830	N	1743	-0-	-87	-0-	1735	2	8	9	Y	7	12	1			5
07	1860	N	1819	-0-	-41	-0-	1816	2	3	9	Y	3	6	1			2

CALLOW 2 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096436 COMPL. DATE 10/21/1981 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8945 - 9334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1400	N	1320	-0-	-80	-0-	1310	2	10	9	Y	9	5	1			8
03	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1562	2	4	9	Y	4	5	1			7
04	1470	N	1456	-0-	-14	-0-	1450	2	6	9	Y	5	9	1			3
05	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1498	2	8	9	Y	7	5	1			5
06	1530	N	1523	-0-	-7	-0-	1515	2	8	9	Y	7	5	1			7
07	1519	N	1517	-0-	-2	-0-	1505	2	12	9	Y	11					18

NAOMI 3 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 096855 COMPL. DATE 04/20/1999 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8974 - 9324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	420	N	402	-0-	-18	-0-	399	2	3	9	Y	3	3	1			7
03	465	N	436	-0-	-29	-0-	436	2			Y	-0-	4	1			3
04	450	N	423	-0-	-27	-0-	423	2			Y	-0-					3
05	434	N	390	-0-	-44	-0-	390	2			Y	-0-					3
06	420	N	359	-0-	-61	-0-	359	2			Y	-0-					3
07	434	N	413	-0-	-21	-0-	413	2			Y	-0-					3

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 097471 COMPL. DATE 12/16/1981 TOTAL DEPTH 9499 PERF. 8924 - 9257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1736	N	1447	-0-	-289	-0-	1444	2	3	9	Y	3					13
03	1891	N	870	-0-	-1021	-0-	860	2	10	9	Y	9	17	1			5
04	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	174	1	1280	2	Y	2					7
							2	9									
05	1612	N	1175	-0-	-437	-0-	621	1	553	2	Y	1					8
							1	9									
06	840	N	474	-0-	-366	-0-	472	2	2	9	Y	2					10
07	1519	N	493	-0-	-1026	-0-	481	2	12	9	Y	11	8	1			13

BALL 2 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 097819 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 9066 - 9370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	168	N	82	-0-	-86	-0-	79	2	3	9	Y	3					11
03	186	N	137	-0-	-49	-0-	134	2	3	9	Y	3	10	1			4
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	184	2	3	9	Y	3					7
05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	166	2	4	9	Y	4					11
06	120	N	41	-0-	-79	-0-	40	2	1	9	Y	1					12
*07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	219	2	3	9	Y	3	9	1			6

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
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	90	2	1	9	Y	1					1
03	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	2			Y	-0-	1	1			-0-
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	132	2	1	9	Y	1					1
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-	1	1			-0-
06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	139	2	1	9	Y	1					1
*07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	162	2	1	9	Y	1	1	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

PETER 2 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 099227 COMPL. DATE 03/29/1982 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8822 - 9150

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

INGRAM 2 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100232 COMPL. DATE 04/27/1982 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8810 - 9124

02	392	N	262	-0-	-130	-0-	262	2			Y	-0-					-0-
03	372	N	312	-0-	-60	-0-	312	2			Y	-0-					-0-
04	330	N	302	-0-	-28	-0-	302	2			Y	-0-					-0-
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					-0-
06	300	N	298	-0-	-2	-0-	298	2			Y	-0-					-0-
07	310	N	302	-0-	-8	-0-	302	2			Y	-0-					-0-

MAUDE 2 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100730 COMPL. DATE 06/04/1982 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8980 - 9346

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-

ROGERS, PAUL WELL #: 3 RRCID -> 100845 COMPL. DATE 07/07/1982 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 8799 - 9103

02	DLQ	G-10	1371	-0-	1371	1371	1369	2	2	9	Y	2	2	1			2
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	1371					Y	1					3
04	DLQ	G-10	1047	-0-	1047	2418	1047	2			Y	-0-					3
05	DLQ	G-10	899	-0-	899	3317	899	2			Y	-0-	3	1			-0-
06	2900	N	984	-0-	-1916	1401	984	2			Y	-0-					-0-
*07	2272	N	871	-0-	-1401	-0-	871	2			Y	-0-					-0-

PITTS A UNIT WELL #: 2 RRCID -> 125782 COMPL. DATE 08/05/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8824 - 8988

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	160	-0-	160	160	160	2			Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	145	-0-	145	305	145	2			Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	193	-0-	193	498	193	2			Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	154	-0-	154	652	154	2			Y	-0-					-0-
*07	830	X	178	-0-	-652	-0-	178	2			Y	-0-					-0-

NAOMI 3 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 129766 COMPL. DATE 12/20/1988 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8833 - 9250

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-

CALLOW 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129778 COMPL. DATE 12/11/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8961 - 9357

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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

PITTS A UNIT WELL #: 3 RRCID -> 130035 COMPL. DATE 01/12/1989 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8922 - 9333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1341	2	15	9	Y	14					29
03	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1171	2	4	9	Y	4	12	1			21
04	1230	N	686	-0-	-544	-0-	682	2	4	9	Y	4	12	1			13
05	1488	N	1114	-0-	-374	-0-	1101	2	13	9	Y	12	11	1			14
06	1140	N	462	-0-	-678	-0-	459	2	3	9	Y	3	10	1			7
*07	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			Y	-0-	6	1			1

PITTS A UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130523 COMPL. DATE 03/03/1989 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8839 - 9283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1078	2	4	9	Y	4					29
03	902	N	902	-0-	-0-	-0-	898	2	4	9	Y	4					33
04	780	N	464	-0-	-316	-0-	461	2	3	9	Y	3					36
05	806	N	443	-0-	-363	-0-	439	2	4	9	Y	4	20	1			20
06	780	N	670	-0-	-110	-0-	662	2	8	9	Y	7	17	1			10
*07	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			Y	-0-					10

ROGERS, PAUL WELL #: 4 RRCID -> 132220 COMPL. DATE 08/03/1989 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9034 - 9155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		701	-0-	701	701	701	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	701					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1075	-0-	1075	1776	1075	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1076	-0-	1076	2852	1076	2			Y	-0-					-0-
06	2900	N	768	-0-	-2132	720	768	2			Y	-0-					-0-
*07	1736	N	1016	-0-	-720	-0-	1016	2			Y	-0-					-0-

ROGERS, PAUL WELL #: 5 RRCID -> 132482 COMPL. DATE 08/18/1989 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9023 - 9137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		853	-0-	853	853	790	2	63	9	Y	57	93	1			62
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	853					Y	23					85
04	DLQ G-10		1627	-0-	1627	2480	1608	2	19	9	Y	17					102
05	DLQ G-10		995	-0-	995	3475	995	2			Y	-0-	95	1			7
06	2900	N	996	-0-	-1904	1571	996	2			Y	-0-					7
*07	3100	N	4991	-0-	1891	3462	4991	2			Y	-0-	7	1			-0-

BALL 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132548 COMPL. DATE 10/17/1989 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9354 - 9394

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

PANOLA 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133709 COMPL. DATE 12/19/1999 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8730 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	196	N	155	-0-	-41	-0-	154	2	1	9	Y	1					1
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-	1	1			-0-
04	150	N	91	-0-	-59	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			Y	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
*07	422	N	422	-0-	-0-	-0-	421	2	1	9	Y	1					1

ROGERS, PAUL WELL #: 6 RRCID -> 145559 COMPL. DATE 04/04/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9050 - 9148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		184	-0-	184	184	182	2	2	9	Y	2	3	1			2
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	184					Y	1					3
04	DLQ G-10		201	-0-	201	385	201	2			Y	-0-					3
05	DLQ G-10		113	-0-	113	498	101	2	12	9	Y	11	3	1			11
06	498	N	-0-	-0-	-498	-0-					Y	-0-					11
*07	915	N	915	-0-	-0-	-0-	900	2	15	9	Y	14	18	1			7

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
ROGERS, PAUL WELL #: 7 RRCID -> 145561 COMPL. DATE 04/07/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9065 - 9339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		1362	-0-	1362	1362	1310	2	52	9	Y	47	75	1			50
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1362					Y	18					68
04	DLQ G-10		1647	-0-	1647	3009	1632	2	15	9	Y	14					82
05	DLQ G-10		474	-0-	474	3483	473	2	1	9	Y	1	77	1			6
06	2900	N	192	-0-	-2708	775	192	2			Y	-0-					6
*07	2646	N	1871	-0-	-775	-0-	1871	2			Y	-0-	6	1			-0-

ASHTON 2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148257 COMPL. DATE 01/12/1994 TOTAL DEPTH 9534 PERF. 8483 - 9343

02	784	N	684	-0-	-100	-0-	676	2	8	9	Y	7	7	1			3
03	744	N	685	-0-	-59	-0-	678	2	7	9	Y	6	5	1			4
04	712	N	712	-0-	-0-	-0-	708	2	4	9	Y	4	5	1			3
05	744	N	677	-0-	-67	-0-	671	2	6	9	Y	5	5	1			3
06	660	N	599	-0-	-61	-0-	597	2	2	9	Y	2	3	1			2
07	744	N	615	-0-	-129	-0-	615	2			Y	-0-	2	1			-0-

ASHTON 2 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 153345 COMPL. DATE 01/01/1995 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8488 - 9348

02	1764	N	1642	-0-	-122	-0-	1612	2	30	9	Y	27	26	1			11
03	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2031	2	25	9	Y	23	20	1			14
04	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1976	2	21	9	Y	19	21	1			12
05	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2040	2	20	9	Y	18	20	1			10
06	1890	N	1877	-0-	-13	-0-	1860	2	17	9	Y	15	14	1			11
07	1953	N	1177	-0-	-776	-0-	1162	2	15	9	Y	14	14	1			11

ASHTON 2 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 154315 COMPL. DATE 04/04/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8505 - 9294

02	1652	N	888	-0-	-764	-0-	862	2	26	9	Y	24	24	1			10
03	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1709	2	24	9	Y	22	19	1			13
04	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1918	2	21	9	Y	19	20	1			12
05	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1702	2	20	9	Y	18	20	1			10
06	1680	N	185	-0-	-1495	-0-	183	2	2	9	Y	2	10	1			2
07	2015	N	493	-0-	-1522	-0-	483	2	10	9	Y	9	4	1			7

ASHTON 2 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 154550 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8848 - 9322

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CALLOW 2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 154786 COMPL. DATE 02/14/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8602 - 9224

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-

ASHTON 2 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 155219 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8475 - 9334

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 156933 COMPL. DATE 11/25/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8764 - 9164

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

PANOLA 2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 157183 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8906 - 9320

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

NAOMI 3 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 157372 COMPL. DATE 12/21/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8836 - 9230

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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1618	2 3 9			Y	3					14
03	1860	N	1630	-0-	-230	-0-	1620	2 10 9			Y	9	18	1			5
04	1830	N	1107	-0-	-723	-0-	132	1 971 2			Y	4					9
							4	9									
05	1798	N	290	-0-	-1508	-0-	153	1 136 2			Y	1					10
							1	9									
06	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1937	2 2 9			Y	2					12
*07	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1805	2 7 9			Y	6	9	1	1	8	8

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
03	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/02/2018

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	67	2 1 9			Y	1					2
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	125	2 1 9			Y	1	1	1			2
04	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-	1	1			1
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	156	2 2 9			Y	2					3
06	143	N	143	-0-	-0-	-0-	142	2 1 9			Y	1	2	1			2
07	155	N	123	-0-	-32	-0-	123	2			Y	-0-					2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

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
02	56	N	32	-0-	-24	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	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
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-

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
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-

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
02	1176	N	1096	-0-	-80	-0-	1078	2	18	9	Y	16					19
03	1302	N	1174	-0-	-128	-0-	1163	2	11	9	Y	10	19	1			10
04	1260	N	1148	-0-	-112	-0-	1137	2	11	9	Y	10					20
05	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1206	2	15	9	Y	14	21	1			13
06	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1156	2	13	9	Y	12					25
*07	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1194	2	14	9	Y	13	19	1			19

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
02	1568	N	-0-	-0-	-1568	-0-					Y	-0-					45
03	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2395	2	12	9	Y	11	1	8			55
04	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2			Y	-0-					55
05	989	N	989	-0-	-0-	-0-	987	2	2	9	Y	2					57
06	1920	N	729	-0-	-1191	-0-	676	2	53	9	Y	48					105
07	1581	N	1172	-0-	-409	-0-	1084	2	88	9	Y	80					185

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
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-

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
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
ROGERS, PAUL WELL #: 8 RRCID -> 161949 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 9698 PERF. 8840 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		653	-0-	653	653	646	2	7	9	Y	6	12	1			6
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	653					Y	3					9
04	DLQ G-10		892	-0-	892	1545	889	2	3	9	Y	3					12
05	DLQ G-10		1172	-0-	1172	2717	1127	2	45	9	Y	41	11	1			42
06	2900	N	1131	-0-	-1769	948	1102	2	29	9	Y	26					68
*07	2160	N	1212	-0-	-948	-0-	1133	2	79	9	Y	72	104	1			36

BALL 2 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 161970 COMPL. DATE 07/20/1997 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9346 - 9426

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-

MAUDE 2 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 161974 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8908 - 9330

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-

MAUDE 2 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 162463 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9249 - 9328

02	2016	N	1083	-0-	-933	-0-	1074	2	9	9	Y	8	15	1			9
03	2974	N	2974	-0-	-0-	-0-	2948	2	26	9	Y	24					33
04	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2125	2	19	9	Y	17	29	1			21
05	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2207	2	11	9	Y	10					31
06	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2558	2	9	9	Y	8	12	1			27
*07	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2485	2	9	9	Y	8	1	8			34

MAUDE 2 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 162931 COMPL. DATE 08/25/1998 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9290 - 9398

02	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	2540	2	15	9	Y	14	18	1			16
03	2823	N	2823	-0-	-0-	-0-	2797	2	26	9	Y	24					40
04	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	2639	2	30	9	Y	27	36	1			31
05	2697	N	2473	-0-	-224	-0-	2460	2	13	9	Y	12					43
06	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	2779	2	10	9	Y	9	17	1			35
*07	2893	N	2893	-0-	-0-	-0-	2884	2	9	9	Y	8	1	8			42

PANOLA 2 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163050 COMPL. DATE 04/09/1997 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9292 - 9322

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-

PANOLA 2 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 163257 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9260 - 9350

02	924	N	784	-0-	-140	-0-	751	2	33	9	Y	30	18	1			28
03	979	N	979	-0-	-0-	-0-	970	2	9	9	Y	8	18	1			18
04	990	N	972	-0-	-18	-0-	961	2	11	9	Y	10					28
05	868	N	748	-0-	-120	-0-	736	2	12	9	Y	11	16	1			23
06	970	N	970	-0-	-0-	-0-	953	2	17	9	Y	15	17	1			21
*07	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1049	2	19	9	Y	17	1	8			37

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

BALL 2 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 163728 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9370 - 9390

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

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
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-

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
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-

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
02	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2128	2	7	9	Y	6	3	1			5
03	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2394	2	2	9	Y	2	3	1			4
04	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2261	2	4	9	Y	4	6	1			2
05	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2450	2	4	9	Y	4	3	1			3
06	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2348	2	7	9	Y	6	3	1			6
07	2356	N	1500	-0-	-856	-0-	1491	2	9	9	Y	8					14

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
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-

ROGERS, PAUL WELL #: 9 RRCID -> 166009 COMPL. DATE 08/30/1997 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 8907 - 9184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ	G-10	319	-0-	319	319	319	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	319					Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	385	-0-	385	704	385	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	566	-0-	566	1270	566	2			Y	-0-					-0-
06	1807	N	537	-0-	-1270	-0-	537	2			Y	-0-					-0-
*07	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			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
02	2548	X	2065	-0-	-483	-0-	2061	2	4	9	Y	4					32
03	2821	X	2560	-0-	-261	-0-	2559	2	1	9	Y	1					33
04	2730	X	2628	-0-	-102	-0-	2625	2	3	9	Y	3	19	1			17
05	2294	X	1508	-0-	-786	-0-	1508	2			Y	-0-					17
06	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	2897	2			Y	-0-					17
07	2728	X	2320	-0-	-408	-0-	2319	2	1	9	Y	1					18

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

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
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-

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
02	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1080	2	24	9	Y	22	19	1			24
03	1209	N	823	-0-	-386	-0-	814	2	9	9	Y	8	22	1			10
04	1140	N	1133	-0-	-7	-0-	1130	2	3	9	Y	3					13
05	1209	N	599	-0-	-610	-0-	599	2			Y	-0-					13
06	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			Y	-0-					13
07	1178	N	848	-0-	-330	-0-	848	2			Y	-0-					13

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
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-

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
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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/17/2018 - PLUGGED 05/17/18

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
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-

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
02	672	N	662	-0-	-10	-0-	656	2	6	9	Y	5					25
03	647	N	647	-0-	-0-	-0-	640	2	7	9	Y	6					31
04	780	N	558	-0-	-222	-0-	552	2	6	9	Y	5					36
05	744	N	599	-0-	-145	-0-	585	2	14	9	Y	13	21	1			28
06	630	N	549	-0-	-81	-0-	542	2	7	9	Y	6	23	1			11
07	589	N	568	-0-	-21	-0-	568	2			Y	-0-					11

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
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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
02	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1475	2	8	9	N	7					649
03	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2			N	-0-	574	7			75
04	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2			N	-0-					75
05	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2			N	-0-					75
*06	1590	N	1086	-0-	-504	-0-	1064	2	22	9	Y	20					95
07	1643	N	1129	-0-	-514	-0-	1110	2	19	9	Y	17					112

ASHTON 2 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 218379 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8490 - 9192

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-

ASHTON 2 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 218391 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8620 - 9168

02	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1820	2	29	9	Y	26	22	1			11
03	1705	N	1423	-0-	-282	-0-	1403	2	20	9	Y	18	18	1			11
04	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1349	2	12	9	Y	11	15	1			7
05	2046	N	2005	-0-	-41	-0-	1986	2	19	9	Y	17	15	1			9
06	1380	N	869	-0-	-511	-0-	865	2	4	9	Y	4	10	1			3
*07	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1974	2	12	9	Y	11	5	1			9

ASHTON 2 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 218392 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8512 - 9198

02	3136	X	2478	-0-	-658	-0-	2450	2	28	9	Y	25	25	1			10
03	3472	X	1791	-0-	-1681	-0-	1776	2	15	9	Y	14	16	1			8
04	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	3080	2	20	9	Y	18	14	1			12
05	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	3111	2	20	9	Y	18	20	1			10
06	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	2857	2	19	9	Y	17	14	1			13
*07	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	3394	2	25	9	Y	23	18	1	1	8	17

PANOLA 2 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 221439 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 9581 PERF. 8934 - 9336

02	196	N	163	-0-	-33	-0-	135	2	28	9	Y	25	15	1			23
03	214	N	214	-0-	-0-	-0-	211	2	3	9	Y	3	14	1			12
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	172	2	8	9	Y	7					19
05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	188	2	10	9	Y	9	11	1			17
06	210	N	200	-0-	-10	-0-	187	2	13	9	Y	12	13	1			16
07	186	N	145	-0-	-41	-0-	137	2	8	9	Y	7					23

BALL 2 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 221454 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8982 - 9391

02	1204	N	1022	-0-	-182	-0-	1019	2	3	9	Y	3					11
03	1209	N	922	-0-	-287	-0-	919	2	3	9	Y	3	10	1			4
04	1200	N	848	-0-	-352	-0-	845	2	3	9	Y	3					7
05	1147	N	909	-0-	-238	-0-	905	2	4	9	Y	4					11
06	900	N	793	-0-	-107	-0-	792	2	1	9	Y	1					12
07	868	N	818	-0-	-50	-0-	812	2	6	9	Y	5	9	1	1	8	7

PITTS A UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221616 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8807 - 9256

02	756	N	738	-0-	-18	-0-	724	2	14	9	Y	13					24
03	910	N	910	-0-	-0-	-0-	902	2	8	9	Y	7	11	1			20
04	810	N	771	-0-	-39	-0-	768	2	3	9	Y	3	11	1			12
05	993	N	993	-0-	-0-	-0-	980	2	13	9	Y	12	10	1			14
06	810	N	668	-0-	-142	-0-	660	2	8	9	Y	7	10	1			11
07	806	N	740	-0-	-66	-0-	736	2	4	9	Y	4	9	1			6

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

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
02	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	2787	2	119	9	Y	108	97	1			126
03	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	3162	2	53	9	Y	48	116	1			58
04	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	3059	2	15	9	Y	14					72
05	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	3580	2	2	9	Y	2					74
06	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	3643	2			Y	-0-					74
07	3131	X	2992	-0-	-139	-0-	2991	2	1	9	Y	1	1	8			74

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
02	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1920	2	15	9	Y	14					35
03	1953	N	1845	-0-	-108	-0-	1822	2	23	9	Y	21					56
04	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2034	2	22	9	Y	20					76
05	2139	N	1974	-0-	-165	-0-	1952	2	22	9	Y	20					96
06	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1860	2	21	9	Y	19					115
07	2139	N	1969	-0-	-170	-0-	1946	2	23	9	Y	21	95	1	1	8	40

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
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-

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
02	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1734	2	53	9	N	48					133
03	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2009	2	9	9	N	8	141	1			-0-
04	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2002	2	97	9	N	88					88
05	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	1993	2	13	9	N	12					100
06	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2322	2	11	9	N	10					110
*07	2847	N	2847	-0-	-0-	-0-	2830	2	17	9	N	15					125

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
02	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1629	2	140	9	N	127	181	1			378
03	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2			N	-0-	266	7			112
04	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2			N	-0-					112
05	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2			N	-0-					112
06	1710	N	1127	-0-	-583	-0-	1036	2	91	9	N	83					195
07	1860	N	1576	-0-	-284	-0-	1546	2	30	9	N	27	185	1			37

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
02	3948	X	3803	-0-	-145	-0-	3788	2	15	9	Y	14	18	1			16
03	4340	X	4205	-0-	-135	-0-	4179	2	26	9	Y	24					40
04	4140	X	4082	-0-	-58	-0-	4052	2	30	9	Y	27	36	1			31
05	4216	X	4195	-0-	-21	-0-	4182	2	13	9	Y	12					43
06	4080	X	3995	-0-	-85	-0-	3985	2	10	9	Y	9	17	1			35
07	4216	X	4147	-0-	-69	-0-	4136	2	11	9	Y	10	3	8			42

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
02	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	1971	2	61	9	Y	55	58	1			68
03	1984	N	1847	-0-	-137	-0-	1812	2	35	9	Y	32	56	1			44
04	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1869	2	36	9	Y	33	41	1			36
05	2263	N	1927	-0-	-336	-0-	1884	2	43	9	Y	39					75
06	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	1983	2	21	9	Y	19	52	1			42
07	1984	N	1385	-0-	-599	-0-	1354	2	31	9	Y	28	47	1	2	8	21

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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
02	3024	X	2711	-0-	-313	-0-	2683	2	28	9	Y	25	17	1			22
03	3472	X	2817	-0-	-655	-0-	2805	2	12	9	Y	11	12	1			21
04	3360	X	2205	-0-	-1155	-0-	2188	2	17	9	Y	15	28	1			8
05	3472	X	56	-0-	-3416	-0-	53	2	3	9	Y	3	9	1			2
06	2910	X	136	-0-	-2774	-0-	132	2	4	9	Y	4	2	1			4
07	3007	X	83	-0-	-2924	-0-	74	2	9	9	Y	8	1	8			11

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 225688 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8918 - 9197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	774	N	774	-0-	-0-	-0-	737	2	37	9	Y	34					75
03	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1166	2	23	9	Y	21					96
04	930	N	871	-0-	-59	-0-	864	2	7	9	Y	6	64	1			38
05	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1485	2	25	9	Y	23					61
06	1140	N	569	-0-	-571	-0-	565	2	4	9	Y	4					65
*07	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1149	2	61	9	Y	55	61	1	3	8	56

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
02	3584	X	3266	-0-	-318	-0-	3193	2	73	9	Y	66					76
03	3875	X	1932	-0-	-1943	-0-	1893	2	39	9	Y	35	76	1			35
04	3660	X	2009	-0-	-1651	-0-	1970	2	39	9	Y	35					70
05	3782	X	3060	-0-	-722	-0-	2994	2	66	9	Y	60	76	1			54
06	3510	X	3305	-0-	-205	-0-	3260	2	45	9	Y	41					95
07	3627	X	3509	-0-	-118	-0-	3461	2	48	9	Y	44	73	1	3	8	63

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
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-

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
02	224	N	201	-0-	-23	-0-	198	2	3	9	Y	3					4
03	248	N	224	-0-	-24	-0-	223	2	1	9	Y	1	4	1			1
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-					1
05	217	N	188	-0-	-29	-0-	187	2	1	9	Y	1	1	1			1
06	210	N	185	-0-	-25	-0-	184	2	1	9	Y	1					2
07	279	N	190	-0-	-89	-0-	188	2	2	9	Y	2	2	1			2

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
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	113	2	1	9	Y	1					1
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-	1	1			-0-
04	114	N	114	-0-	-0-	-0-	113	2	1	9	Y	1					1
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-	1	1			-0-
06	150	N	88	-0-	-62	-0-	87	2	1	9	Y	1					1
*07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	163	2	1	9	Y	1	1	1			1

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
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

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
02	3024	X	2978	-0-	-46	-0-	2953	2	25	9	Y	23					90
03	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	3979	2	25	9	Y	23	81	1			32
04	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	3843	2	28	9	Y	25					57
05	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	3458	2	36	9	Y	33					90
06	3600	X	2790	-0-	-810	-0-	2781	2	9	9	Y	8					98
07	3720	X	3341	-0-	-379	-0-	3300	2	41	9	Y	37	73	1	1	8	61

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
02	6916	X	6522	-0-	-394	-0-	6445	2	77	9	Y	70	38	1			64
03	7595	X	7056	-0-	-539	-0-	7026	2	30	9	Y	27	37	1			54
04	7290	X	6537	-0-	-753	-0-	6490	2	47	9	Y	43	75	1			22
05	7223	X	6688	-0-	-535	-0-	6629	2	59	9	Y	54	40	1			36
06	6990	X	6196	-0-	-794	-0-	6178	2	18	9	Y	16	38	1			14
07	7223	X	6230	-0-	-993	-0-	6202	2	28	9	Y	25	1	8			38

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
02	3416	X	3207	-0-	-209	-0-	3177	2	30	9	Y	27	27	1			11
03	3782	X	3368	-0-	-414	-0-	3343	2	25	9	Y	23	20	1			14
04	3840	X	3388	-0-	-452	-0-	3367	2	21	9	Y	19	21	1			12
05	3968	X	3379	-0-	-589	-0-	3359	2	20	9	Y	18	20	1			10
06	3840	X	3326	-0-	-514	-0-	3309	2	17	9	Y	15	14	1			11
07	3565	X	3359	-0-	-206	-0-	3338	2	21	9	Y	19	15	1	1	8	14

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
02	2669	X	1331	-0-	-1338	-0-	1308	2	23	9	Y	21					46
03	2077	X	1876	-0-	-201	-0-	1865	2	11	9	Y	10	19	1			37
04	3690	X	2631	-0-	-1059	-0-	2623	2	8	9	Y	7	21	1			23
05	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	3818	2	28	9	Y	25	20	1			28
06	3690	X	2763	-0-	-927	-0-	2741	2	22	9	Y	20	21	1			27
*07	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	3010	2	28	9	Y	25	24	1			28

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
02	168	N	42	-0-	-126	-0-	42	2			Y	-0-					3
03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					3
04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	305	2	1	9	Y	1					4
05	358	N	358	-0-	-0-	-0-	356	2	2	9	Y	2	2	1			4
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			Y	-0-	3	1			1
*07	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			Y	-0-					1

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
02	3332	X	3185	-0-	-147	-0-	3170	2	15	9	Y	14					132
03	3720	X	3263	-0-	-457	-0-	3259	2	4	9	Y	4					136
04	4020	X	3312	-0-	-708	-0-	3297	2	15	9	Y	14	80	1			70
05	4154	X	1616	-0-	-2538	-0-	1609	2	7	9	Y	6					76
06	4020	X	1195	-0-	-2825	-0-	1195	2			Y	-0-					76
07	3534	X	937	-0-	-2597	-0-	937	2			Y	-0-					76

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
02	2912	X	2518	-0-	-394	-0-	2501	2	17	9	Y	15					132
03	3224	X	2969	-0-	-255	-0-	2969	2			Y	-0-					132
04	3210	X	2959	-0-	-251	-0-	2924	2	35	9	Y	32					164
*05	3317	X	3018	-0-	-299	-0-	2984	2	34	9	Y	31	164	1			31
*06	3210	X	2873	-0-	-337	-0-	2858	2	15	9	Y	14					45
*07	3069	X	2978	-0-	-91	-0-	2953	2	25	9	Y	23					54

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

INGRAM 2 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 229389 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8433 - 9125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3892	X	3575	-0-	-317	-0-	3502	2	73	9	Y	66					129
03	4185	X	3421	-0-	-764	-0-	3378	2	43	9	Y	39	74	1			94
04	4050	X	3592	-0-	-458	-0-	3559	2	33	9	Y	30	78	1			46
05	3968	X	3825	-0-	-143	-0-	3760	2	65	9	Y	59					105
06	3840	X	3579	-0-	-261	-0-	3545	2	34	9	Y	31	78	1			58
07	3968	X	3636	-0-	-332	-0-	3605	2	31	9	Y	28					86

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
02	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			Y	-0-	1	1			-0-
03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			Y	-0-					-0-
04	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			Y	-0-					-0-
05	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			Y	-0-					-0-
06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	398	2	2	9	Y	2	1	1			1
*07	455	N	455	-0-	-0-	-0-	454	2	1	9	Y	1	1	1			1

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
02	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	2874	2	34	9	Y	31	33	1			38
03	3100	X	3034	-0-	-66	-0-	2999	2	35	9	Y	32	31	1			39
04	3000	X	2686	-0-	-314	-0-	2667	2	19	9	Y	17	36	1			20
05	3100	X	2738	-0-	-362	-0-	2716	2	22	9	Y	20					40
06	3000	X	2764	-0-	-236	-0-	2755	2	9	9	Y	8	28	1			20
07	3100	X	2668	-0-	-432	-0-	2649	2	19	9	Y	17	23	1	1	8	13

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
02	3752	X	3522	-0-	-230	-0-	3489	2	33	9	Y	30					136
03	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	3803	2	118	9	Y	107	182	1			61
04	3780	X	2263	-0-	-1517	-0-	266	1	1955	2	Y	38					99
							42	9									
05	3906	X	1590	-0-	-2316	-0-	839	1	747	2	Y	4					103
							4	9									
06	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	4314	2	33	9	Y	30					133
*07	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	4025	2	73	9	Y	66	99	1	2	8	98

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
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-

MAUDE 2 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229594 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 9584 PERF. 9140 - 9460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3220	X	2625	-0-	-595	-0-	2593	2	32	9	Y	29	36	1			32
03	3565	X	3322	-0-	-243	-0-	3268	2	54	9	Y	49					81
04	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	3218	2	58	9	Y	53	71	1			63
05	3348	X	2922	-0-	-426	-0-	2899	2	23	9	Y	21					84
06	3210	X	2973	-0-	-237	-0-	2964	2	9	9	Y	8	33	1			59
07	3379	X	2814	-0-	-565	-0-	2810	2	4	9	Y	4	1	8			62

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

MAUDE 2 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232107 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 9706 PERF. 9048 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3304	X	3086	-0-	-218	-0-	3054	2	32	9	Y	29	36	1			32
03	3658	X	3617	-0-	-41	-0-	3563	2	54	9	Y	49					81
04	3540	X	3489	-0-	-51	-0-	3431	2	58	9	Y	53	71	1			63
05	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	3513	2	24	9	Y	22					85
06	3510	X	3509	-0-	-1	-0-	3489	2	20	9	Y	18	34	1			69
07	3627	X	3571	-0-	-56	-0-	3553	2	18	9	Y	16	2	8			83

BALL 2 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 232275 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9008 - 9402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3080	X	429	-0-	-2651	-0-	429	2			Y	-0-					105
03	3069	X	408	-0-	-2661	-0-	387	2	21	9	Y	19					124
04	2970	X	373	-0-	-2597	-0-	373	2			Y	-0-					124
05	1040	X	1040	-0-	-0-	-0-	965	2	75	9	Y	68					192
06	641	X	641	-0-	-0-	-0-	635	2	6	9	Y	5					197
*07	555	X	555	-0-	-0-	-0-	552	2	3	9	Y	3	1	8			199

ASHTON 2 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 232378 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8482 - 9142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1484	N	935	-0-	-549	-0-	922	2	13	9	Y	12	13	1			5
03	1147	N	975	-0-	-172	-0-	962	2	13	9	Y	12	10	1			7
04	990	N	981	-0-	-9	-0-	971	2	10	9	Y	9	10	1			6
05	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1189	2	9	9	Y	8	9	1			5
06	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2061	2	17	9	Y	15	9	1			11
*07	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1629	2	21	9	Y	19	15	1	1	8	14

INGRAM 2 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 232537 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8938 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4172	X	1890	-0-	-2282	-0-	1876	2	14	9	Y	13					32
03	4433	X	3218	-0-	-1215	-0-	3197	2	21	9	Y	19					51
04	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	4298	2	22	9	Y	20					71
05	4092	X	3882	-0-	-210	-0-	3860	2	22	9	Y	20					91
06	3180	X	2704	-0-	-476	-0-	2689	2	15	9	Y	14					105
07	4464	X	3948	-0-	-516	-0-	3929	2	19	9	Y	17	87	1	3	8	32

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 233234 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8808 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4564	X	4223	-0-	-341	-0-	4160	2	63	9	Y	57					86
03	5184	X	5184	-0-	-0-	-0-	5153	2	31	9	Y	28					114
04	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	4898	2	10	9	Y	9	76	1			47
05	4898	X	4174	-0-	-724	-0-	4154	2	20	9	Y	18					65
06	4890	X	4878	-0-	-12	-0-	4858	2	20	9	Y	18					83
07	5053	X	4469	-0-	-584	-0-	4439	2	30	9	Y	27	78	1	1	8	31

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
02	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	3243	2	34	9	Y	31	32	1			38
03	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	3422	2	35	9	Y	32	31	1			39
04	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	3396	2	19	9	Y	17	36	1			20
05	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	3516	2	22	9	Y	20					40
06	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	3415	2	10	9	Y	9	28	1			21
07	3534	X	3472	-0-	-62	-0-	3446	2	26	9	Y	24	26	1	1	8	18

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
02	2240	N	1689	-0-	-551	-0-	1674	2	15	9	Y	14	18	1			16
03	2356	N	1967	-0-	-389	-0-	1941	2	26	9	Y	24					40
04	2130	N	1852	-0-	-278	-0-	1823	2	29	9	Y	26	35	1			31
05	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2163	2	13	9	Y	12					43
06	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2298	2	10	9	Y	9	17	1			35
*07	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	2559	2	9	9	Y	8	1	8			42

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

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
02	0	X	-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-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
02	2604	N	2419	-0-	-185	-0-	2394	2	25	9	Y	23					48
03	2790	N	1611	-0-	-1179	-0-	1601	2	10	9	Y	9	27	1			30
04	2786	N	2786	-0-	-0-	-0-	2775	2	11	9	Y	10	25	1			15
05	2841	N	2841	-0-	-0-	-0-	2819	2	22	9	Y	20					35
06	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	2692	2	11	9	Y	10	26	1			19
07	2883	N	2799	-0-	-84	-0-	2788	2	11	9	Y	10					29

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
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-

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
02	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					959
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	929	7			30
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30

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
02	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2292	2	28	9	Y	25					47
03	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	2621	2	14	9	Y	13	21	1			39
04	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2284	2	8	9	Y	7	22	1			24
05	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	2703	2	28	9	Y	25	21	1			28
06	2250	N	1973	-0-	-277	-0-	1956	2	17	9	Y	15	20	1			23
07	2325	N	2296	-0-	-29	-0-	2271	2	25	9	Y	23	20	1	3	8	23

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
02	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1758	2	9	9	N	8					367
*03	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2			N	-0-	70	7			297
*04	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	2			N	-0-					297
*05	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2			N	-0-	180	1			117
*06	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	2656	2	17	9	N	15					132
*07	2294	N	1875	-0-	-419	-0-	1785	2	90	9	N	82	185	1			29

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
02	1456	X	1102	-0-	-354	-0-	1099	2	3	9	N	3					427
03	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-	202	7			225
04	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			N	-0-					225
05	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			N	-0-					225
06	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1551	2	14	9	N	13					238
*07	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2371	2	15	9	N	14	179	1			73

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
02	2800	N	2855	-0-	55	55	2821	2	34	9	Y	31	30	1			37
03	3100	N	3369	-0-	269	324	3333	2	36	9	Y	33	31	1			39
04	3000	N	3111	-0-	111	435	3092	2	19	9	Y	17	36	1			20
05	3007	X	1838	-0-	-1169	-0-	1819	2	19	9	Y	17					37
06	2910	X	2248	-0-	-662	-0-	2201	2	47	9	Y	43	44	1			36
07	3007	X	1864	-0-	-1143	-0-	1816	2	48	9	Y	44	45	1	1	8	34

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
02	3024	X	2962	-0-	-62	-0-	2936	2	26	9	Y	24					46
03	3348	X	3205	-0-	-143	-0-	3191	2	14	9	Y	13	26	1			33
04	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	3103	2	11	9	Y	10	27	1			16
05	3286	X	3180	-0-	-106	-0-	3159	2	21	9	Y	19					35
06	3180	X	2939	-0-	-241	-0-	2927	2	12	9	Y	11	26	1			20
07	3286	X	3047	-0-	-239	-0-	3037	2	10	9	Y	9					29

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
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-

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
02	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	4898	2	57	9	Y	52	28	1			48
03	5428	X	5428	-0-	-0-	-0-	5406	2	22	9	Y	20	28	1			40
04	5333	X	5333	-0-	-0-	-0-	5297	2	36	9	Y	33	56	1			17
05	5205	X	5205	-0-	-0-	-0-	5161	2	44	9	Y	40	30	1			27
06	6599	X	6599	-0-	-0-	-0-	6570	2	29	9	Y	26	30	1			23
*07	7273	X	7273	-0-	-0-	-0-	7245	2	28	9	Y	25	2	8			46

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
02	5040	X	4634	-0-	-406	-0-	4561	2	73	9	Y	66	37	1			60
03	6030	X	6030	-0-	-0-	-0-	5999	2	31	9	Y	28	35	1			53
04	5640	X	5336	-0-	-304	-0-	5289	2	47	9	Y	43	74	1			22
05	6100	X	6100	-0-	-0-	-0-	6042	2	58	9	Y	53	39	1			36
06	5894	X	5894	-0-	-0-	-0-	5859	2	35	9	Y	32	40	1			28
*07	6361	X	6361	-0-	-0-	-0-	6347	2	14	9	Y	13	1	8			40

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
02	3444	X	3417	-0-	-27	-0-	3395	2	22	9	Y	20	12	8			57
03	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	4358	2	36	9	Y	33	19	8			71
04	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	3889	2	11	9	Y	10					81
05	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	4009	2	26	9	Y	24	46	1			59
06	3840	X	3805	-0-	-35	-0-	3760	2	45	9	Y	41	49	1			51
07	3968	X	3945	-0-	-23	-0-	3887	2	58	9	Y	53	12	8			92

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
02	3360	X	3098	-0-	-262	-0-	3068	2	30	9	Y	27	26	1			11
03	3720	X	2369	-0-	-1351	-0-	2348	2	21	9	Y	19	18	1			12
04	3600	X	2824	-0-	-776	-0-	2805	2	19	9	Y	17	18	1			11
05	3441	X	2540	-0-	-901	-0-	2519	2	21	9	Y	19	20	1			10
06	3330	X	2404	-0-	-926	-0-	2389	2	15	9	Y	14	14	1			10
07	3441	X	2658	-0-	-783	-0-	2636	2	22	9	Y	20	14	1	2	8	14

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

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
02	2464	X	2044	-0-	-420	-0-	2013	2	31	9	Y	28	35	1			31
03	2511	N	2251	-0-	-260	-0-	2197	2	54	9	Y	49					80
04	2400	N	1934	-0-	-466	-0-	1878	2	56	9	Y	51	70	1			61
05	2263	N	1925	-0-	-338	-0-	1904	2	21	9	Y	19					80
06	2190	N	1725	-0-	-465	-0-	1712	2	13	9	Y	12	32	1			60
07	1984	N	1464	-0-	-520	-0-	1454	2	10	9	Y	9	2	8			67

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
02	4088	X	3822	-0-	-266	-0-	3745	2	77	9	Y	70					122
03	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	4575	2	40	9	Y	36	55	1			103
04	4020	X	3862	-0-	-158	-0-	3842	2	20	9	Y	18	57	1			64
05	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	4326	2	80	9	Y	73	55	1			82
06	4380	X	3547	-0-	-833	-0-	3500	2	47	9	Y	43	57	1			68
07	4526	X	4076	-0-	-450	-0-	4003	2	73	9	Y	66	59	1	7	8	68

PANOLA 2 UNIT WELL #: 16 RRCID -> 246667 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8926 - 9353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4648	X	4054	-0-	-594	-0-	3985	2	69	9	Y	63					73
03	5146	X	4393	-0-	-753	-0-	4348	2	45	9	Y	41	74	1			40
04	4980	X	4111	-0-	-869	-0-	4069	2	42	9	Y	38					78
05	5022	X	4903	-0-	-119	-0-	4837	2	66	9	Y	60	84	1			54
06	4680	X	4674	-0-	-6	-0-	4637	2	37	9	Y	34					88
*07	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	4598	2	50	9	Y	45	68	1	4	8	61

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
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-

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
02	4172	X	3606	-0-	-566	-0-	3520	2	86	9	Y	78	41	1			72
03	4619	X	3509	-0-	-1110	-0-	3476	2	33	9	Y	30	42	1			60
04	4470	X	3165	-0-	-1305	-0-	3113	2	52	9	Y	47	83	1			24
05	4619	X	3659	-0-	-960	-0-	3592	2	67	9	Y	61	44	1			41
06	3870	X	3463	-0-	-407	-0-	3442	2	21	9	Y	19	43	1			17
07	3999	X	3313	-0-	-686	-0-	3301	2	12	9	Y	11	1	8			27

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
02	280	N	272	-0-	-8	-0-	269	2	3	9	Y	3					4
03	888	N	888	-0-	-0-	-0-	886	2	2	9	Y	2	4	1			2
04	896	N	896	-0-	-0-	-0-	894	2	2	9	Y	2					4
05	361	N	361	-0-	-0-	-0-	360	2	1	9	Y	1	4	1			1
06	360	N	182	-0-	-178	-0-	181	2	1	9	Y	1					2
07	372	N	193	-0-	-179	-0-	186	2	7	9	Y	6	2	1	4	8	2

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
02	4116	X	3897	-0-	-219	-0-	3863	2	34	9	Y	31	36	1			39
03	4557	X	4455	-0-	-102	-0-	4420	2	35	9	Y	32	32	1			39
04	4410	X	4384	-0-	-26	-0-	4365	2	19	9	Y	17	36	1			20
05	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	4435	2	22	9	Y	20					40
06	4320	X	4306	-0-	-14	-0-	4297	2	9	9	Y	8	28	1			20
07	4526	X	4264	-0-	-262	-0-	4242	2	22	9	Y	20	24	1	2	8	14

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
ASHTON 2 UNIT WELL #: 16 RRCID -> 249842 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 9005 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3080	X	1543	-0-	-1537	-0-	1519	2	24	9	Y	22	22	1			9
03	3379	X	2025	-0-	-1354	-0-	2004	2	21	9	Y	19	16	1			12
04	2970	X	2891	-0-	-79	-0-	2871	2	20	9	Y	18	18	1			12
05	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	3134	2	20	9	Y	18	20	1			10
06	1950	X	319	-0-	-1631	-0-	316	2	3	9	Y	3	11	1			2
07	2976	X	745	-0-	-2231	-0-	736	2	9	9	Y	8	3	1	2	8	5

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
02	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	3012	2	54	9	Y	49					87
03	3224	X	3008	-0-	-216	-0-	2977	2	31	9	Y	28	39	1			76
04	3270	X	2622	-0-	-648	-0-	2608	2	14	9	Y	13	42	1			47
05	3379	X	2974	-0-	-405	-0-	2919	2	55	9	Y	50	40	1			57
06	3270	X	2097	-0-	-1173	-0-	2066	2	31	9	Y	28	40	1			45
07	3379	X	2574	-0-	-805	-0-	2527	2	47	9	Y	43	39	1	4	8	45

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
02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	199	2	2	9	N	2					499
03	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			N	-0-	321	7			178
04	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					178
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
*06	1560	N	-0-	-0-	-1560	-0-					Y	-0-					178
07	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					178

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
02	4004	X	3894	-0-	-110	-0-	3874	2	20	9	Y	18					81
03	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	4285	2	74	9	Y	67	110	1			38
04	4110	X	2780	-0-	-1330	-0-	330	1	2426	2	Y	22					60
							24	9									
05	4309	X	1071	-0-	-3238	-0-	565	1	503	2	Y	3					63
							3	9									
06	4962	X	4962	-0-	-0-	-0-	4953	2	9	9	Y	8					71
*07	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	4623	2	6	9	Y	5	52	1	1	8	23

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
02	2408	X	1105	-0-	-1303	-0-	1082	2	23	9	Y	21					83
03	2542	X	1368	-0-	-1174	-0-	1344	2	24	9	Y	22	75	1			30
04	2460	X	1469	-0-	-991	-0-	1441	2	28	9	Y	25					55
05	2263	X	1806	-0-	-457	-0-	1770	2	36	9	Y	33					88
06	2040	X	1727	-0-	-313	-0-	1719	2	8	9	Y	7					95
*07	2077	X	2077	-0-	-0-	-0-	2044	2	33	9	Y	30	70	1	1	8	54

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
02	644	N	227	-0-	-417	-0-	224	2	3	9	Y	3					9
03	329	N	329	-0-	-0-	-0-	326	2	3	9	Y	3	8	1			4
04	360	N	292	-0-	-68	-0-	289	2	3	9	Y	3					7
05	301	N	301	-0-	-0-	-0-	297	2	4	9	Y	4					11
06	330	N	254	-0-	-76	-0-	253	2	1	9	Y	1					12
07	310	N	279	-0-	-31	-0-	275	2	4	9	Y	4	9	1			7

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

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
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-

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
02	4120 X	4120	-0-	-0-	-0-	4113	2	7	9	Y	6					25
03	5007 X	5007	-0-	-0-	-0-	4982	2	25	9	Y	23	35	1			13
04	4440 X	2149	-0-	-2291	-0-	257	1	1884	2	Y	7					20
						8	9									
05	4588 X	226	-0-	-4362	-0-	119	1	106	2	Y	1					21
						1	9									
06	6093 X	6093	-0-	-0-	-0-	6089	2	4	9	Y	4					25
*07	5039 X	5039	-0-	-0-	-0-	5032	2	7	9	Y	6	18	1	1	8	12

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
02	3836 X	3784	-0-	-52	-0-	3751	2	33	9	Y	30					45
03	4247 X	3424	-0-	-823	-0-	3411	2	13	9	Y	12					57
04	4050 X	2236	-0-	-1814	-0-	2230	2	6	9	Y	5	38	1			24
05	4185 X	2190	-0-	-1995	-0-	2182	2	8	9	Y	7					31
06	5471 X	5471	-0-	-0-	-0-	5460	2	11	9	Y	10					41
*07	4599 X	4599	-0-	-0-	-0-	4567	2	32	9	Y	29	39	1	1	8	30

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
02	2884 X	2759	-0-	-125	-0-	2706	2	53	9	Y	48	44	1			66
03	3255 X	3077	-0-	-178	-0-	3069	2	8	9	Y	7	48	1			25
04	3150 X	3002	-0-	-148	-0-	2999	2	3	9	Y	3	1	1			27
05	3255 X	2400	-0-	-855	-0-	2399	2	1	9	Y	1					28
06	2970 X	2750	-0-	-220	-0-	2750	2			Y	-0-					28
*07	3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	3228	2	1	9	Y	1	1	8			28

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
02	3360 X	3308	-0-	-52	-0-	3256	2	52	9	Y	47					97
03	3720 X	3654	-0-	-66	-0-	3625	2	29	9	Y	26	56	1			67
04	3600 X	3400	-0-	-200	-0-	3377	2	23	9	Y	21	56	1			32
05	4194 X	4194	-0-	-0-	-0-	4151	2	43	9	Y	39					71
06	3576 X	3576	-0-	-0-	-0-	3553	2	23	9	Y	21	53	1			39
*07	4072 X	4072	-0-	-0-	-0-	4052	2	20	9	Y	18					57

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
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

PITTS A UNIT WELL #: 16 RRCID -> 254600 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 9561 PERF. 8908 - 9352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8176	X	7131	-0-	-1045	-0-	7114	2	17	9	Y	15					109
03	8556	X	7799	-0-	-757	-0-	7770	2	29	9	Y	26					135
04	8280	X	7031	-0-	-1249	-0-	7008	2	23	9	Y	21					156
05	8556	X	5168	-0-	-3388	-0-	5121	2	47	9	Y	43	89	1			110
06	8040	X	7667	-0-	-373	-0-	7578	2	89	9	Y	81	90	1			101
07	7905	X	7758	-0-	-147	-0-	7671	2	87	9	Y	79					180

PANOLA 2 UNIT WELL #: 18 RRCID -> 254852 COMPL. DATE 12/13/2009 TOTAL DEPTH 9577 PERF. 8968 - 9355

02	3220	X	2695	-0-	-525	-0-	2495	2	200	9	Y	182	110	1			169
03	3534	X	2870	-0-	-664	-0-	2818	2	52	9	Y	47	108	1			108
04	2970	X	2625	-0-	-345	-0-	2557	2	68	9	Y	62					170
05	3069	X	2692	-0-	-377	-0-	2626	2	66	9	Y	60	95	1			135
06	2910	X	2508	-0-	-402	-0-	2474	2	34	9	Y	31	91	1			75
07	2976	X	2600	-0-	-376	-0-	2559	2	41	9	Y	37					112

CALLOW 2 UNIT WELL #: 17 RRCID -> 255134 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8929 - 9336

02	3668	X	1867	-0-	-1801	-0-	1831	2	36	9	Y	33	18	1			30
03	4061	X	3701	-0-	-360	-0-	3686	2	15	9	Y	14	17	1			27
04	3930	X	3269	-0-	-661	-0-	3248	2	21	9	Y	19	36	1			10
05	3255	X	2360	-0-	-895	-0-	2330	2	30	9	Y	27	19	1			18
06	3570	X	1749	-0-	-1821	-0-	1738	2	11	9	Y	10	19	1			9
07	3689	X	1720	-0-	-1969	-0-	1707	2	13	9	Y	12	1	8			20

PITTS A UNIT WELL #: 17 RRCID -> 256092 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8810 - 9293

02	1596	N	1461	-0-	-135	-0-	1433	2	28	9	Y	25					45
03	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	2334	2	14	9	Y	13	20	1			38
04	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2112	2	8	9	Y	7	21	1			24
05	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	2555	2	26	9	Y	24	20	1			28
06	2280	N	1854	-0-	-426	-0-	1837	2	17	9	Y	15	20	1			23
07	2201	N	1886	-0-	-315	-0-	1863	2	23	9	Y	21	20	1	3	8	21

PITTS A UNIT WELL #: 15 RRCID -> 256635 COMPL. DATE 02/20/2010 TOTAL DEPTH 9534 PERF. 8873 - 9307

02	2100	N	1741	-0-	-359	-0-	1732	2	9	9	Y	8	7	1	2	8	3
03	2077	N	1901	-0-	-176	-0-	1889	2	12	9	Y	11	7	1	2	8	5
04	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1831	2	8	9	Y	7	9	1			3
05	1922	N	1892	-0-	-30	-0-	1885	2	7	9	Y	6	6	1			3
06	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1827	2	7	9	Y	6	5	1			4
*07	1891	N	1721	-0-	-170	-0-	1702	2	19	9	Y	17	12	1	1	8	8

ASHTON 2 UNIT WELL #: 17 RRCID -> 257208 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8888 - 9368

02	3780	X	3724	-0-	-56	-0-	3694	2	30	9	Y	27	27	1			11
03	4185	X	4074	-0-	-111	-0-	4049	2	25	9	Y	23	20	1			14
04	3900	X	3339	-0-	-561	-0-	3320	2	19	9	Y	17	20	1			11
05	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	4171	2	21	9	Y	19	20	1			10
06	3990	X	3845	-0-	-145	-0-	3828	2	17	9	Y	15	14	1			11
07	4123	X	3951	-0-	-172	-0-	3928	2	23	9	Y	21	15	1	3	8	14

NAOMI 3 UNIT WELL #: 16 RRCID -> 265928 COMPL. DATE 11/18/2011 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8886 - 9300

02	252	N	164	-0-	-88	-0-	164	2			N	-0-					14
03	279	N	237	-0-	-42	-0-	237	2			N	-0-					14
04	330	N	134	-0-	-196	-0-	134	2			N	-0-	9	1			5
05	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					5
06	240	N	237	-0-	-3	-0-	237	2			N	-0-					5
07	124	N	87	-0-	-37	-0-	87	2			N	-0-					5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALL 2 UNIT WELL #: 18H RRCID -> 281951 COMPL. DATE 12/12/2016 TOTAL DEPTH 9382 PERF. 9449 - 15211

02	14674	X	14674	-0-	-0-	-0-	14671	2	3	9	N	3					110
03	14793	X	14793	-0-	-0-	-0-	14717	2	76	9	N	69					179
04	13808	X	13808	-0-	-0-	-0-	13799	2	9	9	N	8					187
05	13532	X	13532	-0-	-0-	-0-	13500	2	32	9	N	29					216
06	11439	X	11439	-0-	-0-	-0-	11428	2	11	9	N	10					226
*07	13288	X	13288	-0-	-0-	-0-	13230	2	58	9	N	53	174	1			105

PITTS A UNIT WELL #: 19H RRCID -> 282228 COMPL. DATE 01/22/2018 TOTAL DEPTH 9289 PERF. 9495 - 13893

02	61544	X	43069	-0-	-18475	-0-	42456	2	613	9	Y	557	661	1			298
03	68138	X	-0-	-0-	-68138	-0-					Y	877	665	1			510
04	61980	X	41978	-0-	-20002	-0-	41261	2	717	9	Y	652	864	1			298
05	59241	X	41936	-0-	-17305	-0-	41309	2	627	9	Y	570	564	1			304
06	46140	X	39774	-0-	-6366	-0-	39321	2	453	9	Y	412	456	1			260
07	47678	X	39407	-0-	-8271	-0-	39168	2	239	9	Y	217	362	1	27	8	88

MAUDE 2 UNIT WELL #: 16H RRCID -> 282229 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 9310 PERF.10125 - 13000

02	23464	X	17678	-0-	-5786	-0-	17555	2	123	9	N	112					254
03	24242	X	18277	-0-	-5965	-0-	18211	2	66	9	N	60	170	1			144
04	21870	X	16814	-0-	-5056	-0-	16783	2	31	9	N	28					172
05	21018	X	16720	-0-	-4298	-0-	16679	2	41	9	N	37					209
06	18990	X	15090	-0-	-3900	-0-	15024	2	66	9	N	60					269
07	19561	X	14696	-0-	-4865	-0-	14608	2	88	9	N	80	187	1			162

PITTS A UNIT WELL #: 18H RRCID -> 283061 COMPL. DATE 01/27/2018 TOTAL DEPTH 9301 PERF. 9462 - 16028

02	143612	X	59345	-0-	-84267	-0-	58818	2	527	9	Y	479	568	1			256
03	93961	X	-0-	-0-	-93961	-0-					Y	754	572	1			438
04	83850	X	54290	-0-	-29560	-0-	53671	2	619	9	Y	563	744	1			257
05	81034	X	54145	-0-	-26889	-0-	53605	2	540	9	Y	491	486	1			262
06	64770	X	50235	-0-	-14535	-0-	49759	2	476	9	Y	433	421	1			274
07	65689	X	50112	-0-	-15577	-0-	49220	2	892	9	Y	811	680	1	53	8	352

INGRAM 2 UN-BEASLEY 3 UN (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283142 COMPL. DATE 07/28/2017 TOTAL DEPTH 9370 PERF.10528 - 15326

02	136528	X	61777	-0-	-74751	-0-	61093	2	684	9	N	622	725	1			80
03	96937	X	64392	-0-	-32545	-0-	63695	2	697	9	N	634	542	1			172
04	84060	X	59094	-0-	-24966	-0-	58464	2	630	9	N	573	553	1			192
05	79019	X	58108	-0-	-20911	-0-	57538	2	570	9	N	518	542	1			168
06	70740	X	54052	-0-	-16688	-0-	53543	2	509	9	N	463	548	1			83
07	68386	X	53729	-0-	-14657	-0-	53211	2	518	9	N	471	370	1	24	8	160

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TEXAKOMA OPERATING, L.P. 844190
BECKVILLE WELL #: 1 RRCID -> 221748 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10220 - 10240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	896	N	735	-0-	-161	-0-	36	1	699	3	N	-0-					80
03	930	N	806	-0-	-124	-0-	36	1	770	3	N	-0-					80
04	930	N	797	-0-	-133	-0-	41	1	756	3	N	-0-					80
05	867	N	867	-0-	-0-	-0-	40	1	827	3	N	-0-					80
06	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	59	1	990	3	N	-0-					80
*07	867	N	867	-0-	-0-	-0-	53	1	814	3	N	-0-					80

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
02	616	N	602	-0-	-14	-0-	142	1	456	3	N	4					17
							4	9									
03	682	N	655	-0-	-27	-0-	144	1	482	3	N	26					43
							29	9									
04	648	N	648	-0-	-0-	-0-	142	1	474	3	N	29					72
							32	9									
05	682	N	673	-0-	-9	-0-	138	1	502	3	N	30					102
							33	9									
06	647	N	647	-0-	-0-	-0-	134	1	484	3	N	26	100	1			28
							29	9									
07	682	N	640	-0-	-42	-0-	132	1	489	3	N	17					45
							19	9									

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
02	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	457	1	2129	3	N	1	1	8			45
							1	9									
03	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	466	1	2340	3	N	-0-					45
04	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	483	1	2372	3	N	-0-					45
05	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	484	1	2336	3	N	-0-					45
06	2806	N	2806	-0-	-0-	-0-	475	1	2331	3	N	-0-					45
*07	2946	N	2946	-0-	-0-	-0-	474	1	2472	3	N	-0-					45

METCALF "A" WELL #: 2 RRCID -> 165134 COMPL. DATE 08/08/1997 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8734 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	728	N	642	-0-	-86	-0-	38	1	586	3	N	16	16	1			-0-
							18	9									
03	776	N	776	-0-	-0-	-0-	18	1	744	3	N	13	13	1			-0-
							14	9									
04	810	N	542	-0-	-268	-0-	34	1	491	3	N	15	15	1			-0-
							17	9									
05	713	N	634	-0-	-79	-0-	37	1	587	3	N	9	9	1			-0-
							10	9									
06	750	N	650	-0-	-100	-0-	45	1	591	3	N	13	13	1			-0-
							14	9									
*07	680	N	680	-0-	-0-	-0-	50	1	613	3	N	15	15	1			-0-
							17	9									

METCALF WELL #: 1 RRCID -> 165461 COMPL. DATE 08/28/1997 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8756 - 10028

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
HARRIS, C.E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166791 COMPL. DATE 10/24/1997 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8712 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	717	1	1712	3	N	-0-					-0-
03	2511	X	2403	-0-	-108	-0-	716	1	1687	3	N	-0-					-0-
04	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	719	1	1804	3	N	-0-					-0-
05	2511	X	2429	-0-	-82	-0-	717	1	1712	3	N	-0-					-0-
06	2430	X	2209	-0-	-221	-0-	711	1	1498	3	N	-0-					-0-
07	2511	X	2386	-0-	-125	-0-	716	1	1670	3	N	-0-					-0-

HARRIS, C.E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 168480 COMPL. DATE 01/07/1998 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8730 - 10015

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-

HARRIS, C.E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 168520 COMPL. DATE 12/09/1997 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8602 - 10006

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-

METCALF "B" WELL #: 3 RRCID -> 169059 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8634 - 10042

02	1540	N	1205	-0-	-335	-0-	72	1	1101	3	N	29	29	1			-0-
							32	9									
03	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	39	1	1648	3	N	28	28	1			-0-
							31	9									
04	1410	N	1338	-0-	-72	-0-	85	1	1212	3	N	37	37	1			-0-
							41	9									
05	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	81	1	1280	3	N	19	19	1			-0-
							21	9									
06	1650	N	1385	-0-	-265	-0-	95	1	1260	3	N	27	27	1			-0-
							30	9									
07	1395	N	1375	-0-	-20	-0-	102	1	1241	3	N	29	29	1			-0-
							32	9									

HARRIS, C.E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169604 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8610 - 10030

02	2518	X	2518	-0-	-0-	-0-	150	1	2302	3	N	60	60	1			-0-
							66	9									
03	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	85	1	3615	3	N	61	61	1			-0-
							67	9									
04	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	182	1	2605	3	N	15	15	1			-0-
							17	9									
05	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	165	1	2617	3	N	9	9	1			-0-
							10	9									
06	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	205	1	2715	3	N	13	13	1			-0-
							14	9									
*07	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	224	1	2722	3	N	63	63	1			-0-
							69	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
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
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-

METCALF "E" WELL #: 6 RRCID -> 221821 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9894 - 10094

02	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	191	1	2929	3	N	54	63	1			81
							59	9									
03	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	98	1	4158	3	N	68	77	1			72
							75	9									
04	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	208	1	2968	3	N	32					104
							35	9									
05	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	186	1	2948	3	N	45					149
							50	9									
06	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	197	1	2610	3	N	33	105	1			77
							36	9									
*07	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	204	1	2482	3	N	94	54	1			117
							103	9									

METCALF "D" WELL #: 5 RRCID -> 222407 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 9869 - 10050

02	2540	X	2540	-0-	-0-	-0-	151	1	2323	3	N	60	60	1			-0-
							66	9									
03	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	77	1	3267	3	N	55	55	1			-0-
							61	9									
04	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	163	1	2325	3	N	70	70	1			-0-
							77	9									
05	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	156	1	2479	3	N	37	37	1			-0-
							41	9									
06	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	182	1	2410	3	N	51	51	1			-0-
							56	9									
*07	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	200	1	2436	3	N	56	56	1			-0-
							62	9									

METCALF "F" WELL #: 7 RRCID -> 224172 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9904 - 10104

02	979	N	979	-0-	-0-	-0-	58	1	896	3	N	23	23	1			-0-
							25	9									
03	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	31	1	1318	3	N	22	22	1			-0-
							24	9									
04	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	70	1	997	3	N	30	30	1			-0-
							33	9									
05	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	63	1	996	3	N	15	15	1			-0-
							17	9									
06	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	72	1	950	3	N	20	20	1			-0-
							22	9									
*07	907	N	907	-0-	-0-	-0-	67	1	819	3	N	19	19	1			-0-
							21	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
METCALF "G" WELL #: 8 RRCID -> 232211 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8762 - 10098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	980	N	919	-0-	-61	-0-	55	1	840	3	N	22	22	1			-0-
							24	9									
03	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	30	1	1283	3	N	22	22	1			-0-
							24	9									
04	1050	N	984	-0-	-66	-0-	62	1	892	3	N	27	27	1			-0-
							30	9									
05	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	63	1	996	3	N	15	15	1			-0-
							17	9									
06	1050	N	948	-0-	-102	-0-	65	1	863	3	N	18	18	1			-0-
							20	9									
07	1023	N	1008	-0-	-15	-0-	75	1	910	3	N	21	21	1			-0-
							23	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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1344	N	1328	-0-	-16	-0-	79	1	1214	3	N	32	32	1			-0-
							35	9									
03	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	47	1	2017	3	N	34	34	1			-0-
							37	9									
04	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	105	1	1503	3	N	45	45	1			-0-
							50	9									
05	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	100	1	1582	3	N	23	23	1			-0-
							25	9									
06	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	118	1	1561	3	N	33	33	1			-0-
							36	9									
*07	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	129	1	1565	3	N	36	36	1			-0-
							40	9									

METCALF "I" WELL #: 10 RRCID -> 235417 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8642 - 10051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	60	1	923	3	N	24	24	1			-0-
							26	9									
03	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	30	1	1280	3	N	22	22	1			-0-
							24	9									
04	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	76	1	1082	3	N	33	33	1			-0-
							36	9									
05	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	77	1	1225	3	N	18	18	1			-0-
							20	9									
06	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	88	1	1160	3	N	25	25	1			-0-
							28	9									
*07	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	87	1	1060	3	N	24	24	1			-0-
							26	9									

EDENS WELL #: 21 RRCID -> 242523 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 10112 PERF. 8776 - 10098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	532	1	2481	3	N	20	1	8			99
							22	9									
03	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	548	1	2748	3	N	23	85	1			37
							25	9									
04	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	536	1	2631	3	N	16					53
							18	9									
05	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	518	1	2502	3	N	17					70
							19	9									
06	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	532	1	2612	3	N	25					95
							28	9									
*07	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	532	1	2772	3	N	15	73	1			37
							17	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
02	1876	N	1506	-0-	-370	-0-	1506	2			N	-0-					113
03	2387	N	1720	-0-	-667	-0-	1720	2			N	-0-					113
04	2430	N	1434	-0-	-996	-0-	1432	2	2	9	N	2					115
05	1674	N	1331	-0-	-343	-0-	1331	2			N	-0-					115
06	1650	N	1630	-0-	-20	-0-	1630	2			N	-0-					115
*07	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			N	-0-					115

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
02	1232	N	1072	-0-	-160	-0-	1000	2	72	9	N	65	174	1			90
03	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1260	2	118	9	N	107	171	1			26
04	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1018	2	286	9	N	260	257	1			29
05	1178	N	1169	-0-	-9	-0-	1046	2	123	9	N	112	123	1			18
06	1320	N	1278	-0-	-42	-0-	1140	2	138	9	N	125	115	1			28
07	1333	N	1161	-0-	-172	-0-	1045	2	116	9	N	105	91	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	225	X	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-

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
02	504	N	317	-0-	-187	-0-	317	2			Y	-0-	25	1			8
03	307	N	307	-0-	-0-	-0-	297	2	10	9	Y	9					17
04	380	N	380	-0-	-0-	-0-	374	2	6	9	Y	5					22
05	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			Y	-0-					22
06	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			Y	-0-	19	1			3
07	403	N	401	-0-	-2	-0-	401	2			Y	-0-	2	1			1

STERRETT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 083239 COMPL. DATE 09/05/1990 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8732 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	416	N	416	-0-	-0-	-0-	5	1	411	2	Y	-0-					-0-
03	455	N	455	-0-	-0-	-0-	6	1	449	2	Y	-0-					-0-
04	430	N	430	-0-	-0-	-0-	6	1	424	2	Y	-0-					-0-
05	588	N	588	-0-	-0-	-0-	7	1	581	2	Y	-0-					-0-
06	485	N	485	-0-	-0-	-0-	7	1	478	2	Y	-0-					-0-
*07	440	N	440	-0-	-0-	-0-	5	1	435	2	Y	-0-					-0-

WILSON, HAROLD WELL #: 3 RRCID -> 139009 COMPL. DATE 07/02/1991 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8594 - 9391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	30	1	1191	2	Y	151	93	1			344
							166	9									
03	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	22	1	1180	2	Y	38	38	1			344
							42	9									
04	975	N	975	-0-	-0-	-0-	13	1	936	2	Y	24					368
							26	9									
05	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	25	1	1475	2	Y	24	103	1			289
							26	9									
06	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	26	1	1429	2	Y	23	93	1			219
							25	9									
*07	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	32	1	1414	2	Y	12	67	1			164
							13	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 3-L RRCID -> 139935 COMPL. DATE 11/11/1991 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 8510 - 9450

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

DANIELS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141797 COMPL. DATE 05/13/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8852 - 9828

02	2800	N	2913	-0-	113	113	98	1	2783	2	Y	29	56	1			35
							32	9									
03	3100	N	4058	-0-	958	1071	143	1	3894	2	Y	19					54
							21	9									
04	3945	X	2874	-0-	-1071	-0-	98	1	2723	2	Y	48	84	1			18
							53	9									
05	1808	X	1808	-0-	-0-	-0-	63	1	1735	2	Y	9					27
							10	9									
06	1607	X	1607	-0-	-0-	-0-	56	1	1551	2	Y	-0-					27
*07	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	90	1	2663	2	Y	42	62	1			7
							46	9									

DANIELS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145281 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8888 - 9860

02	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	41	1	1151	2	Y	27	41	1			1
							30	9									
03	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	59	1	1610	2	Y	8					9
							9	9									
04	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	65	1	1797	2	Y	31	29	1			11
							34	9									
05	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	91	1	2526	2	Y	27					38
							30	9									
06	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	66	1	1850	2	Y	-0-					38
*07	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	69	1	2044	2	Y	64	93	1			9
							70	9									

DANIELS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 146007 COMPL. DATE 05/13/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8943 - 9856

02	448	N	367	-0-	-81	-0-	13	1	354	2	Y	-0-					2
03	173	N	173	-0-	-0-	-0-	6	1	167	2	Y	-0-					2
04	535	N	535	-0-	-0-	-0-	19	1	514	2	Y	2					4
							2	9									
05	417	N	417	-0-	-0-	-0-	15	1	402	2	Y	-0-					4
06	402	N	402	-0-	-0-	-0-	14	1	388	2	Y	-0-					4
07	496	N	329	-0-	-167	-0-	11	1	318	2	Y	-0-	4	1			-0-

DANIELS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 163400 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8890 - 9815

02	1428	N	893	-0-	-535	-0-	31	1	862	2	Y	-0-					-0-
03	418	N	418	-0-	-0-	-0-	15	1	403	2	Y	-0-					-0-
04	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	41	1	1136	2	Y	4					4
							4	9									
05	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	37	1	1034	2	Y	-0-					4
06	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	35	1	968	2	Y	-0-					4
07	1209	N	786	-0-	-423	-0-	26	1	760	2	Y	-0-	4	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
02	1820	N	1275	-0-	-545	-0-	44	1	1231	2	Y	-0-					100
03	722	N	722	-0-	-0-	-0-	25	1	697	2	Y	-0-					100
04	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	73	1	2020	2	Y	6					106
							7	9									
05	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	82	1	2262	2	Y	-0-					106
06	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	73	1	2049	2	Y	-0-					106
07	2015	N	1741	-0-	-274	-0-	56	1	1667	2	Y	16	96	1			26
							18	9									

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
02	1372	N	827	-0-	-545	-0-	18	1	746	2	Y	57	57	1			-0-
							63	9									
03	830	N	830	-0-	-0-	-0-	14	1	788	2	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
04	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	18	1	1333	2	Y	-0-					-0-
05	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	30	1	1786	2	Y	23					23
							25	9									
06	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	32	1	1765	2	Y	23	7	1			39
							25	9									
*07	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	42	1	1864	2	Y	16	13	1			42
							18	9									

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
02	2273	X	2273	-0-	-0-	-0-	50	1	2050	2	Y	157	157	1			109
							173	9									
03	2293	X	2293	-0-	-0-	-0-	39	1	2177	2	Y	70	70	1			109
							77	9									
04	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	31	1	2313	2	Y	149					258
							164	9									
05	2159	X	2159	-0-	-0-	-0-	33	1	2082	2	Y	40	72	1			226
							44	9									
06	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	44	1	2625	2	Y	51	73	1			204
							56	9									
*07	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	55	1	2542	2	Y	22	66	1			160
							24	9									

WILSON, HAROLD GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 179357 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 8550 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	1964	2	39	9	Y	35	155	1			49
03	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2062	2	69	9	Y	63					112
04	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1676	2	22	9	Y	20					132
05	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2259	2	64	9	Y	58					190
06	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2188	2	21	9	Y	19	167	1			42
*07	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2282	2	28	9	Y	25	26	1			41

WILSON, HAROLD GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 179782 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8618 - 9951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	39	1	2032	2	Y	-0-					-0-
03	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	58	1	2478	2	Y	-0-					-0-
04	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	47	1	2444	2	Y	-0-					-0-
05	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	67	1	2626	2	Y	-0-					-0-
06	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	60	1	2587	2	Y	-0-					-0-
*07	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	48	1	2678	2	Y	18					18
							20	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WILSON, HAROLD WELL #: 6 RRCID -> 180493 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8665 - 9981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1176	N	809	-0-	-367	-0-	18	1	737	2	Y	49	49	1			8
							54	9									
03	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	24	1	1331	2	Y	44	44	1			8
							48	9									
04	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	16	1	1210	2	Y	-0-					8
05	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	21	1	1487	2	Y	-0-	2	1			6
06	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	20	1	1353	2	Y	-0-	2	1			4
*07	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	27	1	1404	2	Y	10	1	1			13
							11	9									

WILSON, HAROLD "A" WELL #: 2 RRCID -> 180981 COMPL. DATE 11/24/2000 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 8670 - 9992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	40	1	2043	2	Y	-0-					8
03	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	50	1	2114	2	Y	-0-					8
04	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	41	1	2127	2	Y	-0-					8
05	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	53	1	1963	2	Y	-0-					8
06	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	46	1	1885	2	Y	-0-					8
*07	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	37	1	1987	2	Y	14	3	1			19
							15	9									

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 6 RRCID -> 183664 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8592 - 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
02	196	N	102	-0-	-94	-0-	101	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	252	2	3	9	Y	3	2	1			1
04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	249	2	3	9	Y	3	2	1			2
05	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			Y	-0-	1	1			1
06	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			Y	-0-	1	1			-0-
07	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	2			Y	-0-					-0-

STERRETT UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194819 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8740 - 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
02	1736	N	1721	-0-	-15	-0-	21	1	1646	2	Y	49	49	1			7
							54	9									
03	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	23	1	1812	2	Y	52	51	1			8
							57	9									
04	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	23	1	1801	2	Y	50	46	1			12
							55	9									
05	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	25	1	1911	2	Y	46	50	1			8
							51	9									
06	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	26	1	1934	2	Y	88	83	1			13
							97	9									
07	1953	N	1922	-0-	-31	-0-	22	1	1822	2	Y	71	79	1			5
							78	9									

STERRETT UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202052 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8770 - 10050

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
STERRETT UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203063 COMPL. DATE 05/31/2004 TOTAL DEPTH 10257 PERF. 8784 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2184	X	1915	-0-		-269	-0-	23	1	1839	2	Y	48	48	1			7
								53	9									
03	2418	X	2233	-0-		-185	-0-	28	1	2147	2	Y	53	52	1			8
								58	9									
04	2400	X	1081	-0-		-1319	-0-	13	1	1040	2	Y	25	27	1			6
								28	9									
05	2480	X	442	-0-		-2038	-0-	5	1	426	2	Y	10	15	1			1
								11	9									
06	2160	X	1057	-0-		-1103	-0-	14	1	1017	2	Y	24	23	1			2
								26	9									
07	2232	X	1193	-0-		-1039	-0-	14	1	1157	2	Y	20	21	1			1
								22	9									

STERRETT WELL #: 8 RRCID -> 207793 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 10268 PERF. 8778 - 10058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2380	X	2321	-0-		-59	-0-	29	1	2263	2	Y	26	26	1			7
								29	9									
03	2635	X	2536	-0-		-99	-0-	32	1	2479	2	Y	23	26	1			4
								25	9									
04	2653	X	2653	-0-		-0-	-0-	34	1	2594	2	Y	23	22	1			5
								25	9									
05	3227	X	3227	-0-		-0-	-0-	40	1	3132	2	Y	50	46	1			9
								55	9									
06	3263	X	3263	-0-		-0-	-0-	43	1	3150	2	Y	64	60	1			13
								70	9									
*07	3028	X	3028	-0-		-0-	-0-	35	1	2936	2	Y	52	58	1			7
								57	9									

STERRETT WELL #: 11 RRCID -> 208892 COMPL. DATE 02/13/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8740 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1680	N	1487	-0-		-193	-0-	18	1	1421	2	Y	44	44	1			8
								48	9									
03	1516	N	1516	-0-		-0-	-0-	19	1	1452	2	Y	41	43	1			6
								45	9									
04	1800	N	1333	-0-		-467	-0-	17	1	1277	2	Y	35	33	1			8
								39	9									
05	1643	N	1319	-0-		-324	-0-	17	1	1302	2	Y	-0-	8	1			-0-
06	1470	N	1152	-0-		-318	-0-	15	1	1137	2	Y	-0-					-0-
07	1364	N	1350	-0-		-14	-0-	16	1	1334	2	Y	-0-					-0-

STERRETT WELL #: 10 RRCID -> 209809 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8784 - 10074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2184	N	2141	-0-		-43	-0-	26	1	2085	2	Y	27	27	1			2
								30	9									
03	2366	N	2366	-0-		-0-	-0-	30	1	2302	2	Y	31	28	1			5
								34	9									
04	2310	N	2222	-0-		-88	-0-	28	1	2163	2	Y	28	26	1			7
								31	9									
05	2356	N	1856	-0-		-500	-0-	23	1	1764	2	Y	63	59	1			11
								69	9									
06	2280	N	1952	-0-		-328	-0-	24	1	1778	2	Y	136	128	1			19
								150	9									
07	2294	N	1933	-0-		-361	-0-	22	1	1789	2	Y	111	123	1			7
								122	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
STERRETT WELL #: 9 RRCID -> 209810 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10276 PERF. 8756 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3080	X	2606	-0-	-474	-0-	32	1	2498	2	Y	69	68	1			11
							76	9									
03	3410	X	3017	-0-	-393	-0-	37	1	2897	2	Y	75	74	1			12
							83	9									
04	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	36	1	2767	2	Y	70	65	1			17
							77	9									
05	2976	X	1711	-0-	-1265	-0-	21	1	1650	2	Y	36	47	1			6
							40	9									
06	2910	X	1749	-0-	-1161	-0-	22	1	1639	2	Y	80	76	1			10
							88	9									
07	3007	X	1777	-0-	-1230	-0-	20	1	1685	2	Y	65	72	1			3
							72	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
02	2016	X	1669	-0-	-347	-0-	21	1	1623	2	Y	23	23	1			1
							25	9									
03	2232	X	2029	-0-	-203	-0-	25	1	1971	2	Y	30	26	1			5
							33	9									
04	2160	X	1665	-0-	-495	-0-	21	1	1618	2	Y	24	23	1			6
							26	9									
05	1991	X	1991	-0-	-0-	-0-	25	1	1941	2	Y	23	25	1			4
							25	9									
06	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	45	1	3268	2	Y	48	45	1			7
							53	9									
*07	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	34	1	2783	2	Y	39	43	1			3
							43	9									

STERRETT WELL #: 13 RRCID -> 210755 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 10273 PERF. 8768 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1680	N	1556	-0-	-124	-0-	19	1	1493	2	Y	40	40	1			6
							44	9									
03	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	23	1	1782	2	Y	45	44	1			7
							50	9									
04	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	29	1	2242	2	Y	56	49	1			14
							62	9									
05	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	30	1	2298	2	Y	63	66	1			11
							69	9									
06	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	31	1	2279	2	Y	104	98	1			17
							114	9									
*07	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	29	1	2441	2	Y	85	94	1			8
							94	9									

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 7 RRCID -> 213384 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 9741 PERF. 6192 - 6242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	107	N	NO RPT	-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	107	N	NO RPT	-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	107	N	NO RPT	-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	107	N	NO RPT	-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	107	N	NO RPT	-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	107	N	NO RPT	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
STERRETT WELL #: 17 RRCID -> 219237 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 10237 PERF. 8730 - 10022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3032	X	3032	-0-		-0-	-0-	37	1	2888	2	Y	97	96	1			13
								107	9									
03	3176	X	3176	-0-		-0-	-0-	39	1	3028	2	Y	99	96	1			16
								109	9									
04	3062	X	3062	-0-		-0-	-0-	38	1	2922	2	Y	93	86	1			23
								102	9									
05	4062	X	4062	-0-		-0-	-0-	51	1	3930	2	Y	74	84	1			13
								81	9									
06	4388	X	4388	-0-		-0-	-0-	58	1	4251	2	Y	72	68	1			17
								79	9									
*07	3590	X	3590	-0-		-0-	-0-	42	1	3484	2	Y	58	65	1			10
								64	9									

STERRETT WELL #: 18 RRCID -> 240556 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 11705 PERF. 8744 - 11174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3360	X	2531	-0-		-829	-0-	31	1	2463	2	Y	34	34	1			-0-
								37	9									
03	3503	X	3220	-0-		-283	-0-	40	1	3126	2	Y	49	41	1			8
								54	9									
04	3060	X	2926	-0-		-134	-0-	37	1	2842	2	Y	43	41	1			10
								47	9									
05	4831	X	4831	-0-		-0-	-0-	60	1	4649	2	Y	111	103	1			18
								122	9									
06	4926	X	4926	-0-		-0-	-0-	65	1	4755	2	Y	96	91	1			23
								106	9									
*07	4240	X	4240	-0-		-0-	-0-	50	1	4104	2	Y	78	87	1			14
								86	9									

STERRETT WELL #: 23 RRCID -> 263951 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 10323 PERF. 6676 - 10106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4012	X	4012	-0-		-0-	-0-	49	1	3858	2	Y	95	94	1			14
								105	9									
03	4185	X	4091	-0-		-94	-0-	51	1	3938	2	Y	93	92	1			15
								102	9									
04	4020	X	3864	-0-		-156	-0-	48	1	3722	2	Y	85	80	1			20
								94	9									
05	4433	X	3096	-0-		-1337	-0-	39	1	2996	2	Y	55	65	1			10
								61	9									
06	4290	X	4134	-0-		-156	-0-	55	1	4000	2	Y	72	68	1			14
								79	9									
07	4433	X	3649	-0-		-784	-0-	43	1	3541	2	Y	59	65	1			8
								65	9									

STERRETT WELL #: 14 RRCID -> 263953 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8738 - 10018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3904	X	3904	-0-		-0-	-0-	47	1	3716	2	Y	128	127	1			21
								141	9									
03	4179	X	4179	-0-		-0-	-0-	51	1	3987	2	Y	128	129	1			20
								141	9									
04	4239	X	4239	-0-		-0-	-0-	53	1	4046	2	Y	127	116	1			31
								140	9									
05	4343	X	4343	-0-		-0-	-0-	53	1	4147	2	Y	130	139	1			22
								143	9									
06	3990	X	3845	-0-		-145	-0-	51	1	3776	2	Y	16	15	1			23
								18	9									
07	4123	X	3857	-0-		-266	-0-	46	1	3797	2	Y	13	14	1			22
								14	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
STERRETT WELL #: 19 RRCID -> 263954 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 10324 PERF. 8751 - 10018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3304	X	3252	-0-		-52	-0-	39 160	1 9	3053	2	Y	145	144	1			26
03	3627	X	3627	-0-		-0-	-0-	44 164	1 9	3419	2	Y	149	152	1			23
04	3540	X	3126	-0-		-414	-0-	38 138	1 9	2950	2	Y	125	118	1			30
05	3658	X	2605	-0-		-1053	-0-	32 109	1 9	2464	2	Y	99	112	1			17
06	3510	X	2578	-0-		-932	-0-	32 167	1 9	2379	2	Y	152	143	1			26
07	3627	X	2978	-0-		-649	-0-	34 136	1 9	2808	2	Y	124	137	1			13

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
02	4536	X	3968	-0-		-568	-0-	48 92	1 9	3828	2	Y	84	83	1			3
03	4675	X	4675	-0-		-0-	-0-	58 117	1 9	4500	2	Y	106	93	1			16
04	4689	X	4689	-0-		-0-	-0-	59 114	1 9	4516	2	Y	104	95	1			25
05	4402	X	4373	-0-		-29	-0-	54 99	1 9	4220	2	Y	90	100	1			15
06	4644	X	4644	-0-		-0-	-0-	61 88	1 9	4495	2	Y	80	76	1			19
07	4836	X	4165	-0-		-671	-0-	49 72	1 9	4044	2	Y	65	72	1			12

STERRETT WELL #: 21 RRCID -> 263986 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 10324 PERF. 8750 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4396	X	4275	-0-		-121	-0-	52 101	1 9	4122	2	Y	92	91	1			10
03	4867	X	4803	-0-		-64	-0-	60 113	1 9	4630	2	Y	103	97	1			16
04	4890	X	4088	-0-		-802	-0-	51 94	1 9	3943	2	Y	85	81	1			20
05	5053	X	3071	-0-		-1982	-0-	38 48	1 9	2985	2	Y	44	57	1			7
06	4890	X	3017	-0-		-1873	-0-	40 62	1 9	2915	2	Y	56	53	1			10
07	4805	X	3269	-0-		-1536	-0-	38 51	1 9	3180	2	Y	46	51	1			5

STERRETT WELL #: 22 RRCID -> 263989 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8744 - 10028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4508	X	2835	-0-		-1673	-0-	34 124	1 9	2677	2	Y	113	112	1			31
03	4991	X	2548	-0-		-2443	-0-	31 91	1 9	2426	2	Y	83	101	1			13
04	4830	X	4112	-0-		-718	-0-	51 144	1 9	3917	2	Y	131	112	1			32
05	3999	X	3311	-0-		-688	-0-	40 194	1 9	3077	2	Y	176	178	1			30
06	3230	X	3230	-0-		-0-	-0-	40 238	1 9	2952	2	Y	216	204	1			42
07	4247	X	3453	-0-		-794	-0-	39 194	1 9	3220	2	Y	176	195	1			23

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
RHODES WELL #: 6 RRCID -> 265409 COMPL. DATE 09/09/2012 TOTAL DEPTH 11640 PERF. 8658 - 11500

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

RHODES WELL #: 2 RRCID -> 265410 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8578 - 9804

02	3808	X	3128	-0-	-680	-0-	3016	2	112	9	Y	102	114	1			60
03	4216	X	3829	-0-	-387	-0-	3695	2	134	9	Y	122	117	1			65
04	4290	X	3568	-0-	-722	-0-	3447	2	121	9	Y	110	89	1			86
05	4433	X	3344	-0-	-1089	-0-	3259	2	85	9	Y	77	116	1			47
06	3720	X	2008	-0-	-1712	-0-	1940	2	68	9	Y	62	94	1			15
07	3844	X	2720	-0-	-1124	-0-	2630	2	90	9	Y	82	67	1			30

RHODES WELL #: 4 RRCID -> 265655 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 10056 PERF. 8686 - 9954

02	1505	X	1505	-0-	-0-	-0-	1473	2	32	9	Y	29	30	1			17
03	2365	X	2365	-0-	-0-	-0-	2315	2	50	9	Y	45	38	1			24
04	2276	X	2276	-0-	-0-	-0-	2230	2	46	9	Y	42	33	1			33
05	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	2894	2	25	9	Y	23	42	1			14
06	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	3507	2	41	9	Y	37	42	1			9
*07	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	3647	2	42	9	Y	38	33	1			14

RHODES WELL #: 3 RRCID -> 265656 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8537 - 9792

02	6104	X	4429	-0-	-1675	-0-	4262	2	167	9	Y	152	187	1			90
03	6758	X	5865	-0-	-893	-0-	5648	2	217	9	Y	197	181	1			106
04	6540	X	5512	-0-	-1028	-0-	5315	2	197	9	Y	179	143	1			142
05	6758	X	4059	-0-	-2699	-0-	3978	2	81	9	Y	74	171	1			45
06	5670	X	4271	-0-	-1399	-0-	4155	2	116	9	Y	105	125	1			25
07	5859	X	4640	-0-	-1219	-0-	4518	2	122	9	Y	111	96	1			40

RHODES WELL #: 1 RRCID -> 267798 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8624 - 9898

02	5684	X	5282	-0-	-402	-0-	5186	2	96	9	Y	87	100	1			51
03	6200	X	5805	-0-	-395	-0-	5703	2	102	9	Y	93	94	1			50
04	6240	X	5189	-0-	-1051	-0-	5100	2	89	9	Y	81	67	1			64
05	6448	X	5509	-0-	-939	-0-	5436	2	73	9	Y	66	89	1			41
06	5940	X	5377	-0-	-563	-0-	5281	2	96	9	Y	87	107	1			21
07	5859	X	5021	-0-	-838	-0-	4934	2	87	9	Y	79	71	1			29

RHODES WELL #: 5 RRCID -> 268340 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 11652 PERF. 8580 - 11450

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	2072	X	770	-0-	-1302	-0-	759	2	11	9	Y	10	11	1			3
03	2170	X	1033	-0-	-1137	-0-	1019	2	14	9	Y	13	11	1			5
04	2100	X	888	-0-	-1212	-0-	875	2	13	9	Y	12	12	1			5
05	1922	X	909	-0-	-1013	-0-	903	2	6	9	Y	5	8	1			2
06	990	X	669	-0-	-321	-0-	665	2	4	9	Y	4	4	1			2
*07	1612	X	1612	-0-	-0-	-0-	1601	2	11	9	Y	10	10	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 12 RRCID -> 268888 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8548 - 9442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2856	X	2054	-0-	-802	-0-	2022	2	32	9	Y	29	25	1			10
03	2635	X	1738	-0-	-897	-0-	1713	2	25	9	Y	23	25	1			8
04	2550	X	1770	-0-	-780	-0-	1742	2	28	9	Y	25	23	1			10
05	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	2904	2			Y	-0-	10	1			-0-
06	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	3373	2			Y	-0-					-0-
*07	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	4472	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 16 RRCID -> 268889 COMPL. DATE 08/14/2013 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8568 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9487	X	9487	-0-	-0-	-0-	9487	2			Y	-0-					-0-
03	10709	X	10709	-0-	-0-	-0-	10709	2			Y	-0-					-0-
04	11370	X	11086	-0-	-284	-0-	11086	2			Y	-0-					-0-
05	11749	X	3723	-0-	-8026	-0-	3649	2	74	9	Y	67	40	1			27
06	10350	X	4144	-0-	-6206	-0-	4064	2	80	9	Y	73	67	1			33
07	11470	X	6326	-0-	-5144	-0-	6192	2	134	9	Y	122	138	1			17

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 18 RRCID -> 268890 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8550 - 9464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5908	X	3920	-0-	-1988	-0-	3920	2			Y	-0-					-0-
03	6541	X	4836	-0-	-1705	-0-	4836	2			Y	-0-					-0-
04	4800	X	4495	-0-	-305	-0-	4495	2			Y	-0-					-0-
05	7295	X	7295	-0-	-0-	-0-	7189	2	106	9	Y	96	57	1			39
06	4680	X	3187	-0-	-1493	-0-	3142	2	45	9	Y	41	61	1			19
07	4836	X	3762	-0-	-1074	-0-	3704	2	58	9	Y	53	64	1			8

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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	5077	X	5077	-0-	-0-	-0-	5077	2			Y	-0-					-0-
03	5053	X	4672	-0-	-381	-0-	4672	2			Y	-0-					-0-
04	4920	X	4294	-0-	-626	-0-	4294	2			Y	-0-					-0-
05	5084	X	3671	-0-	-1413	-0-	3642	2	29	9	Y	26	15	1			11
06	4920	X	4380	-0-	-540	-0-	4347	2	33	9	Y	30	28	1			13
*07	5969	X	5969	-0-	-0-	-0-	5919	2	50	9	Y	45	51	1			7

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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	5376	X	4250	-0-	-1126	-0-	4215	2	35	9	Y	32	32	1			11
03	5952	X	4985	-0-	-967	-0-	4945	2	40	9	Y	36	33	1			14
04	5760	X	5300	-0-	-460	-0-	5255	2	45	9	Y	41	38	1			17
05	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	5016	2	28	9	Y	25	32	1			10
06	4830	X	4542	-0-	-288	-0-	4518	2	24	9	Y	22	22	1			10
07	5487	X	4269	-0-	-1218	-0-	4245	2	24	9	Y	22	29	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 17 RRCID -> 270794 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8598 - 9463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4452	X	3586	-0-	-866	-0-	3586	2			Y	-0-					-0-
03	4929	X	3814	-0-	-1115	-0-	3814	2			Y	-0-					-0-
04	4770	X	3576	-0-	-1194	-0-	3576	2			Y	-0-					-0-
05	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	4535	2	61	9	Y	55	33	1			22
06	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	4600	2	61	9	Y	55	52	1			25
*07	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	4305	2	62	9	Y	56	73	1			8

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 15 RRCID -> 271434 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 11348 PERF. 8618 - 11205

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 10 RRCID -> 271934 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 8630 - 11217

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	1064	N	851	-0-	-213	-0-	851	2			Y	-0-					1
03	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			Y	-0-	1	1			-0-
04	1140	N	799	-0-	-341	-0-	799	2			Y	-0-					-0-
05	930	N	794	-0-	-136	-0-	794	2			Y	-0-					-0-
06	1080	N	951	-0-	-129	-0-	951	2			Y	-0-					-0-
*07	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			Y	-0-					-0-

BOLES, A. M. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 274137 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8600 - 9532

02	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	3526	2	46	9	Y	42					107
03	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	3527	2	53	9	Y	48	88	1			67
04	3660	X	3154	-0-	-506	-0-	3111	2	43	9	Y	39					106
05	3968	X	3525	-0-	-443	-0-	3474	2	51	9	Y	46	86	1			66
06	3840	X	3633	-0-	-207	-0-	3568	2	65	9	Y	59					125
07	3968	X	3455	-0-	-513	-0-	3379	2	76	9	Y	69	101	1			93

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
J.W. WILTCHER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 274948 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8558 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	27886	X	27886	-0-	-0-	-0-	27515	2	371	9	Y	337	332	1			116
03	31585	X	31585	-0-	-0-	-0-	31188	2	397	9	Y	361	342	1			135
04	28650	X	28313	-0-	-337	-0-	27930	2	383	9	Y	348	341	1			142
05	34475	X	34475	-0-	-0-	-0-	33999	2	476	9	Y	433	399	1			176
06	34564	X	34564	-0-	-0-	-0-	34098	2	466	9	Y	424	409	1			191
*07	37326	X	37326	-0-	-0-	-0-	36849	2	477	9	Y	434	622	1			3

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
02	4452	X	4104	-0-	-348	-0-	4054	2	50	9	Y	45					111
03	4929	X	4516	-0-	-413	-0-	4454	2	62	9	Y	56	92	1			75
04	4380	X	3724	-0-	-656	-0-	3677	2	47	9	Y	43					118
05	4557	X	3155	-0-	-1402	-0-	3113	2	42	9	Y	38	96	1			60
06	4410	X	2609	-0-	-1801	-0-	2566	2	43	9	Y	39					99
07	4557	X	3105	-0-	-1452	-0-	3079	2	26	9	Y	24	80	1			43

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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	39523	X	39523	-0-	-0-	-0-	38611	2	912	9	Y	829	818	1			514
03	42477	X	42477	-0-	-0-	-0-	41554	2	923	9	Y	839	811	1			542
04	41684	X	41684	-0-	-0-	-0-	40709	2	975	9	Y	886	841	1			587
05	36848	X	36848	-0-	-0-	-0-	36300	2	548	9	Y	498	655	1			430
06	33927	X	33927	-0-	-0-	-0-	33437	2	490	9	Y	445	449	1			426
*07	29874	X	29874	-0-	-0-	-0-	29571	2	303	9	Y	275	573	1			128

COLEMAN WELL #: 2 RRCID -> 282482 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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WILL-DRILL OPERATING, L.L.C. 924317
YELLOW DOG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222950 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 9729 PERF. 6493 - 9557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162

SEMPRA ENERGY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224435 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6456 - 9632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					558
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					558
04	14B2	EXT	663	-0-	663	663	663	2			N	-0-					558
05	14B2	EXT	436	-0-	436	1099	436	2			N	-0-					558
06	14B2	EXT	205	-0-	205	1304	205	2			N	-0-					558
07	14B2	EXT	424	-0-	424	1728	424	2			N	-0-					558

SEMPRA ENERGY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236752 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6398 - 9616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	3845	-0-	3845	3845	3845	2			N	-0-					132
03	6152	X	2307	-0-	-3845	-0-	2307	2			N	-0-					132
04	1907	X	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2			N	-0-					132
05	4247	X	1252	-0-	-2995	-0-	1252	2			N	-0-					132
06	4110	X	972	-0-	-3138	-0-	972	2			N	-0-					132
07	4247	X	1414	-0-	-2833	-0-	1414	2			N	-0-					132

YELLOW DOG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244672 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 6593 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97

WOODBINE PRODUCTION CORPORATION 937875
BRIGGS, H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231193 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8650 - 9984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	952	N	852	-0-	-100	-0-	852	2			Y	-0-					-0-
03	1085	N	852	-0-	-233	-0-	852	2			Y	-0-					-0-
04	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			Y	-0-					-0-
05	930	N	902	-0-	-28	-0-	902	2			Y	-0-					-0-
06	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			Y	-0-					-0-
*07	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	2			Y	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
BRODERICK GU 1, BESS SMITH WELL #: 1 RRCID -> 074700 COMPL. DATE 09/13/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9231 - 9252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1394	2	21	9	Y	19	49	1			19
03	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1831	2	37	9	Y	34					53
04	30	N	1833	-0-	1803	-0-	1803	2	30	9	Y	27	53	1			27
05	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1914	2	26	9	Y	24					51
06	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1738	2	20	9	Y	18	51	1			18
*07	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1832	2	12	9	Y	11					29

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GHOLSTON, J.S. WELL #: 2 RRCID -> 076558 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 8440 - 9170

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

ANDERSON, ALMA WELL #: 2 RRCID -> 076576 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 9345 PERF. 8373 - 8438

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	2	Y	-0-					-0-
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	51	-0-	21	-0-	4	1	47	2	Y	-0-					-0-
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	2	Y	-0-					-0-
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	4	1	50	2	Y	-0-					-0-
*07	61	N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	56	2	Y	-0-					-0-

WOOLWORTH, J. D. WELL #: 2 RRCID -> 077541 COMPL. DATE 03/19/2015 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 8410 - 9229

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	1008	N	922	-0-	-86	-0-	58	1	839	2	Y	23	20	1			4
							25	9									
03	1085	N	1080	-0-	-5	-0-	75	1	977	2	Y	25	26	1			3
							28	9									
04	1020	N	1172	-0-	152	-0-	83	1	1061	2	Y	25	26	1			2
							28	9									
05	1023	N	1018	-0-	-5	-0-	74	1	924	2	Y	18	19	1			1
							20	9									
06	1050	N	1015	-0-	-35	-0-	70	1	923	2	Y	20	17	1			4
							22	9									
07	1178	N	1041	-0-	-137	-0-	79	1	942	2	Y	18	19	1			3
							20	9									

JONES, ELSIE WELL #: 2 RRCID -> 077542 COMPL. DATE 04/13/1978 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9114 - 9538

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	2184	N	2126	-0-	-58	-0-	135	1	1947	2	Y	40	36	1			6
							44	9									
03	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	176	1	2273	2	Y	45	45	1			6
							50	9									
04	2340	N	2439	-0-	99	-0-	173	1	2220	2	Y	42	45	1			3
							46	9									
05	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	184	1	2291	2	Y	33	34	1			2
							36	9									
06	2430	N	2279	-0-	-151	-0-	159	1	2089	2	Y	28	25	1			5
							31	9									
*07	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	196	1	2346	2	Y	33	33	1			5
							36	9									

DONALD, F.H. WELL #: 2 RRCID -> 078204 COMPL. DATE 07/20/1978 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 868 - 9607

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	5264	X	4749	-0-	-515	-0-	121	1	4530	2	Y	89	95	1			10
							98	9									
03	5797	X	5606	-0-	-191	-0-	175	1	5322	2	Y	99	92	1			17
							109	9									
04	5730	X	5477	-0-	-253	-0-	158	1	5201	2	Y	107	104	1			20
							118	9									
05	5921	X	4984	-0-	-937	-0-	149	1	4744	2	Y	83	89	1			14
							91	9									
06	5730	X	5570	-0-	-160	-0-	172	1	5304	2	Y	85	90	1			9
							94	9									
*07	5792	X	5792	-0-	-0-	-0-	182	1	5508	2	Y	93	86	1			16
							102	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	47	1	1746	2	Y	9	10	1			1
							10	9									
03	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	65	1	1981	2	Y	10	9	1			2
							11	9									
04	2340	N	1984	-0-	-356	-0-	58	1	1915	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
05	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	61	1	1930	2	Y	9	9	1			2
							10	9									
06	1980	N	1979	-0-	-1	-0-	62	1	1909	2	Y	7	8	1			1
							8	9									
*07	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	66	1	2001	2	Y	9	8	1			2
							10	9									

THOMAS & WOOD WELL #: 2 RRCID -> 080465 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 9689 PERF. 8367 - 9584

02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLMES, S.L. WELL #: 2 RRCID -> 082042 COMPL. DATE 01/16/1979 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 8378 - 8881

02	2464	X	2118	-0-	-346	-0-	54	1	2009	2	Y	50	54	1			5
							55	9									
03	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	89	1	2705	2	Y	64	58	1			11
							70	9									
04	2640	X	2775	-0-	135	-0-	80	1	2620	2	Y	68	66	1			13
							75	9									
05	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	90	1	2853	2	Y	62	64	1			11
							68	9									
06	2916	N	2916	-0-	-0-	-0-	90	1	2768	2	Y	53	58	1			6
							58	9									
07	2728	N	1826	-0-	-902	-0-	57	1	1732	2	Y	34	34	1			6
							37	9									

PIRKLE, L. H. WELL #: 3 RRCID -> 083074 COMPL. DATE 03/27/1979 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 8748 - 9213

02	2772	X	2125	-0-	-647	-0-	55	1	2061	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
03	2976	X	2401	-0-	-575	-0-	76	1	2317	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
04	2880	X	2197	-0-	-683	-0-	64	1	2124	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
05	2356	N	2141	-0-	-215	-0-	65	1	2068	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
06	2310	N	2053	-0-	-257	-0-	64	1	1982	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
07	2263	N	1978	-0-	-285	-0-	63	1	1909	2	Y	5	5	1			1
							6	9									

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 3A RRCID -> 083723 COMPL. DATE 10/16/1992 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8406 - 9531

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/23/2018 - P/A 04/23/18

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KYLE, FRED UNIT WELL #: 2 RRCID -> 084701 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 8401 - 8444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3584	X	3085	-0-	-499	-0-	79	1	2975	2	Y	28	29	1			3
							31	9									
03	3534	X	3508	-0-	-26	-0-	111	1	3364	2	Y	30	28	1			5
							33	9									
04	3420	X	3328	-0-	-92	-0-	97	1	3196	2	Y	32	31	1			6
							35	9									
05	3410	X	3331	-0-	-79	-0-	101	1	3200	2	Y	27	28	1			5
							30	9									
06	3390	X	3350	-0-	-40	-0-	104	1	3220	2	Y	24	26	1			3
							26	9									
07	3503	X	3415	-0-	-88	-0-	108	1	3278	2	Y	26	24	1			5
							29	9									

BROWN, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 084829 COMPL. DATE 07/13/1979 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8456 - 9312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3500	X	2435	-0-	-1065	-0-	62	1	2325	2	Y	44	49	1			5
							48	9									
03	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	124	1	3760	2	Y	68	62	1			11
							75	9									
04	3660	X	3683	-0-	23	-0-	106	1	3499	2	Y	71	69	1			13
							78	9									
05	3782	X	3736	-0-	-46	-0-	112	1	3558	2	Y	60	63	1			10
							66	9									
06	3840	X	3264	-0-	-576	-0-	101	1	3111	2	Y	47	52	1			5
							52	9									
07	3968	X	2886	-0-	-1082	-0-	91	1	2747	2	Y	44	41	1			8
							48	9									

OWENS, NELLIE WELL #: 2 RRCID -> 084856 COMPL. DATE 08/06/1979 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 8855 - 9317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	61	1	2291	2	Y	21	23	1			2
							23	9									
03	3091	N	3091	-0-	-0-	-0-	97	1	2963	2	Y	28	25	1			5
							31	9									
04	2250	N	3052	-0-	802	-0-	89	1	2930	2	Y	30	29	1			6
							33	9									
05	3068	N	3068	-0-	-0-	-0-	93	1	2947	2	Y	25	27	1			4
							28	9									
06	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	88	1	2707	2	Y	21	23	1			2
							23	9									
*07	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	90	1	2729	2	Y	22	20	1			4
							24	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. (I) GAS 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	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	79	1	2958	2	Y	10	10	1			1
							11	9									
03	1581	X	1313	-0-	-268	-0-	42	1	1267	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	1530	X	1066	-0-	-464	-0-	31	1	1032	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
05	1581	X	1054	-0-	-527	-0-	32	1	1020	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
06	1530	X	948	-0-	-582	-0-	30	1	915	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*07	1634	X	1634	-0-	-0-	-0-	52	1	1576	2	Y	5	4	1			1
							6	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DAVIS, A. L. WELL #: 2 RRCID -> 086760 COMPL. DATE 12/04/1979 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 8438 - 9361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-	68	1	2537	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
03	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	101	1	3084	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
04	2610	X	3130	-0-	520	-0-	92	1	3030	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
05	2883	X	2868	-0-	-15	-0-	87	1	2774	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
06	3090	X	2803	-0-	-287	-0-	88	1	2708	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
07	3224	X	2981	-0-	-243	-0-	95	1	2880	2	Y	5	5	1			1
							6	9									

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
02	2519	X	2519	-0-	-0-	-0-	65	1	2454	2	Y	-0-					-0-
03	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	104	1	3174	2	Y	-0-					-0-
04	1110	X	3031	-0-	1921	-0-	89	1	2942	2	Y	-0-					-0-
05	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	99	1	3131	2	Y	-0-					-0-
06	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	95	1	2925	2	Y	-0-					-0-
*07	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	100	1	3037	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 2 RRCID -> 087872 COMPL. DATE 02/14/1980 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8767 - 9238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2324	N	2244	-0-	-80	-0-	58	1	2176	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
03	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	82	1	2500	2	Y	10	9	1			2
							11	9									
04	2220	N	2473	-0-	253	-0-	73	1	2389	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
05	2480	N	2464	-0-	-16	-0-	75	1	2380	2	Y	8	9	1			1
							9	9									
06	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	79	1	2447	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
07	2542	N	2450	-0-	-92	-0-	78	1	2364	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	51	1	1898	2	Y	22	24	1			2
							24	9									
03	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	72	1	2183	2	Y	25	23	1			4
							28	9									
04	2100	N	1887	-0-	-213	-0-	55	1	1808	2	Y	22	22	1			4
							24	9									
05	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	67	1	2136	2	Y	23	23	1			4
							25	9									
06	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	84	1	2586	2	Y	24	25	1			3
							26	9									
*07	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	81	1	2463	2	Y	24	23	1			4
							26	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLMES, S. L. WELL #: 3 RRCID -> 094964 COMPL. DATE 06/20/1981 TOTAL DEPTH 9442 PERF. 9132 - 9245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2688	X	2239	-0-	-449	-0-	57	1	2130	2	Y	47	48	1			5
							52	9									
03	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	101	1	3085	2	Y	65	59	1			11
							72	9									
04	2820	X	2934	-0-	114	-0-	84	1	2777	2	Y	66	65	1			12
							73	9									
05	2883	X	2675	-0-	-208	-0-	80	1	2539	2	Y	51	54	1			9
							56	9									
06	3150	X	2675	-0-	-475	-0-	82	1	2545	2	Y	44	48	1			5
							48	9									
07	3255	X	2414	-0-	-841	-0-	76	1	2293	2	Y	41	39	1			7
							45	9									

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 4A RRCID -> 098171 COMPL. DATE 01/29/1982 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8399 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			Y	-0-					-0-
03	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			Y	-0-					-0-
04	840	N	821	-0-	-19	-0-	821	2			Y	-0-					-0-
05	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			Y	-0-					-0-
06	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			Y	-0-					-0-
*07	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			Y	-0-					-0-

PIRKLE, L. H. WELL #: 4 RRCID -> 098840 COMPL. DATE 12/22/1981 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8382 - 9274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4172	X	3651	-0-	-521	-0-	94	1	3511	2	Y	42	43	1			5
							46	9									
03	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	144	1	4396	2	Y	50	47	1			8
							55	9									
04	4380	X	3764	-0-	-616	-0-	109	1	3604	2	Y	46	46	1			8
							51	9									
05	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	129	1	4093	2	Y	44	45	1			7
							48	9									
06	4440	X	4221	-0-	-219	-0-	131	1	4048	2	Y	38	41	1			4
							42	9									
07	4588	X	4332	-0-	-256	-0-	137	1	4150	2	Y	41	38	1			7
							45	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
02	543	N	543	-0-	-0-	-0-	33	1	468	2	Y	38	34	1			6
							42	9									
03	651	N	432	-0-	-219	-0-	27	1	354	2	Y	46	46	1			6
							51	9									
04	630	N	470	-0-	-160	-0-	31	1	393	2	Y	42	45	1			3
							46	9									
05	589	N	387	-0-	-202	-0-	26	1	325	2	Y	33	34	1			2
							36	9									
06	420	N	299	-0-	-121	-0-	19	1	250	2	Y	27	24	1			5
							30	9									
07	496	N	390	-0-	-106	-0-	27	1	327	2	Y	33	33	1			5
							36	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GHOLSTON, J. S. WELL #: 3 RRCID -> 100005 COMPL. DATE 02/10/1982 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8810 - 9218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3019	X	3019	-0-		-0-	-0-	193	1	2776	2	Y	45	41	1			7
								50	9									
03	3347	X	3347	-0-		-0-	-0-	236	1	3053	2	Y	53	53	1			7
								58	9									
04	2670	X	3278	-0-		608	-0-	233	1	2992	2	Y	48	52	1			3
								53	9									
05	2759	X	2376	-0-		-383	-0-	173	1	2160	2	Y	39	39	1			3
								43	9									
06	3666	X	3666	-0-		-0-	-0-	257	1	3367	2	Y	38	34	1			7
								42	9									
*07	2942	X	2942	-0-		-0-	-0-	224	1	2677	2	Y	37	39	1			5
								41	9									

DONALD, F. H. WELL #: 3 RRCID -> 101029 COMPL. DATE 04/26/1982 TOTAL DEPTH 9659 PERF. 8812 - 9212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5375	X	5375	-0-		-0-	-0-	137	1	5139	2	Y	90	90	1			10
								99	9									
03	5691	X	5691	-0-		-0-	-0-	178	1	5413	2	Y	91	86	1			15
								100	9									
04	3930	X	7855	-0-		3925	-0-	227	1	7472	2	Y	142	131	1			26
								156	9									
05	7930	X	7930	-0-		-0-	-0-	238	1	7556	2	Y	124	129	1			21
								136	9									
06	7355	X	7355	-0-		-0-	-0-	227	1	7011	2	Y	106	115	1			12
								117	9									
07	8122	X	7462	-0-		-660	-0-	235	1	7106	2	Y	110	103	1			19
								121	9									

ANDERSON, ALMA WELL #: 3 RRCID -> 101213 COMPL. DATE 03/08/1982 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8385 - 9088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2268	N	1185	-0-		-1083	-0-	81	1	1064	2	Y	36	43	1			4
								40	9									
03	2716	N	2716	-0-		-0-	-0-	202	1	2434	2	Y	73	65	1			12
								80	9									
04	2430	N	2349	-0-		-81	-0-	170	1	2100	2	Y	72	71	1			13
								79	9									
05	2049	N	2049	-0-		-0-	-0-	151	1	1841	2	Y	52	56	1			9
								57	9									
06	2430	N	1391	-0-		-1039	-0-	102	1	1255	2	Y	31	37	1			3
								34	9									
07	2418	N	2134	-0-		-284	-0-	158	1	1920	2	Y	51	45	1			9
								56	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
02	2856	X	1776	-0-		-1080	-0-	45	1	1692	2	Y	35	39	1			4
								39	9									
03	3634	X	3634	-0-		-0-	-0-	113	1	3447	2	Y	67	60	1			11
								74	9									
04	2820	X	3192	-0-		372	-0-	92	1	3026	2	Y	67	66	1			12
								74	9									
05	2914	X	2884	-0-		-30	-0-	86	1	2741	2	Y	52	55	1			9
								57	9									
06	3360	X	2844	-0-		-516	-0-	88	1	2706	2	Y	45	49	1			5
								50	9									
07	3472	X	3112	-0-		-360	-0-	98	1	2957	2	Y	52	48	1			9
								57	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COLEMAN, M.J. WELL #: 3 RRCID -> 102588 COMPL. DATE 07/19/1982 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 8868 - 9278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3024	X	2516	-0-	-508	-0-	65	1	2429	2	Y	20	21	1			2
							22	9									
03	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	107	1	3249	2	Y	25	23	1			4
							28	9									
04	3240	X	3396	-0-	156	-0-	99	1	3266	2	Y	28	27	1			5
							31	9									
05	3255	X	2959	-0-	-296	-0-	90	1	2845	2	Y	22	23	1			4
							24	9									
06	3270	X	2727	-0-	-543	-0-	85	1	2623	2	Y	17	19	1			2
							19	9									
07	3503	X	3368	-0-	-135	-0-	107	1	3237	2	Y	22	20	1			4
							24	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. (I) GAS 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	3360	X	3039	-0-	-321	-0-	194	1	2795	2	Y	45	41	1			7
							50	9									
03	3720	X	3512	-0-	-208	-0-	248	1	3206	2	Y	53	53	1			7
							58	9									
04	3600	X	3464	-0-	-136	-0-	247	1	3164	2	Y	48	52	1			3
							53	9									
05	3720	X	3719	-0-	-1	-0-	273	1	3403	2	Y	39	39	1			3
							43	9									
06	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	246	1	3226	2	Y	38	34	1			7
							42	9									
*07	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	282	1	3366	2	Y	37	39	1			5
							41	9									

BANKS, W. R. WELL #: 3 RRCID -> 103243 COMPL. DATE 09/24/1982 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8408 - 9292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4452	X	3513	-0-	-939	-0-	90	1	3361	2	Y	56	60	1			6
							62	9									
03	4402	X	4251	-0-	-151	-0-	133	1	4045	2	Y	66	61	1			11
							73	9									
04	4260	X	4206	-0-	-54	-0-	122	1	4006	2	Y	71	69	1			13
							78	9									
05	4402	X	4322	-0-	-80	-0-	130	1	4124	2	Y	62	64	1			11
							68	9									
06	4170	X	2741	-0-	-1429	-0-	85	1	2617	2	Y	35	42	1			4
							39	9									
07	4340	X	3913	-0-	-427	-0-	123	1	3732	2	Y	53	48	1			9
							58	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
02	3668	X	3313	-0-	-355	-0-	86	1	3227	2	Y	-0-					-0-
03	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	133	1	4056	2	Y	-0-					-0-
04	3390	X	2853	-0-	-537	-0-	84	1	2769	2	Y	-0-					-0-
05	3658	X	3379	-0-	-279	-0-	103	1	3276	2	Y	-0-					-0-
06	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	137	1	4238	2	Y	-0-					-0-
*07	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	144	1	4355	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OWENS, NELLIE WELL #: 3 RRCID -> 103626 COMPL. DATE 10/30/1982 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8334 - 9237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3528	X	3323	-0-	-205	-0-	86	1	3229	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
03	3906	X	3689	-0-	-217	-0-	117	1	3564	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
04	3750	X	3698	-0-	-52	-0-	109	1	3580	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
05	3875	X	3670	-0-	-205	-0-	112	1	3550	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
06	3570	X	3543	-0-	-27	-0-	111	1	3425	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
07	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	122	1	3684	2	Y	6	6	1			1
							7	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
02	4872	X	3366	-0-	-1506	-0-	219	1	3147	2	Y	-0-					-0-
03	5239	X	4891	-0-	-348	-0-	351	1	4540	2	Y	-0-					-0-
04	4950	X	5280	-0-	330	-0-	382	1	4898	2	Y	-0-					-0-
05	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-	388	1	4835	2	Y	-0-					-0-
06	5054	X	5054	-0-	-0-	-0-	358	1	4696	2	Y	-0-					-0-
07	5456	X	5449	-0-	-7	-0-	421	1	5028	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
02	4424	X	3992	-0-	-432	-0-	3955	2	37	9	Y	34	46	1			29
03	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	4469	2	35	9	Y	32	42	1			19
04	3750	X	4740	-0-	990	-0-	4715	2	25	9	Y	23	21	0			21
05	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	4570	2	18	9	Y	16					37
06	4350	X	4190	-0-	-160	-0-	4160	2	30	9	Y	27	45	0			19
07	4898	X	4080	-0-	-818	-0-	4055	2	25	9	Y	23	23	0			19

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
02	2296	X	2290	-0-	-6	-0-	146	1	2094	2	Y	45	41	1			7
							50	9									
03	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	182	1	2351	2	Y	49	50	1			6
							54	9									
04	2280	N	2653	-0-	373	-0-	188	1	2412	2	Y	48	51	1			3
							53	9									
05	2542	N	2382	-0-	-160	-0-	174	1	2168	2	Y	36	36	1			3
							40	9									
06	2460	N	2128	-0-	-332	-0-	148	1	1941	2	Y	35	31	1			7
							39	9									
*07	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	210	1	2506	2	Y	36	38	1			5
							40	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
02	5908	X	3165	-0-	-2743	-0-	82	1	3083	2	Y	-0-					-0-
03	6541	X	5876	-0-	-665	-0-	187	1	5689	2	Y	-0-					-0-
04	6330	X	3150	-0-	-3180	-0-	93	1	3057	2	Y	-0-					-0-
05	5859	X	3308	-0-	-2551	-0-	101	1	3207	2	Y	-0-					-0-
06	5700	X	3142	-0-	-2558	-0-	98	1	3044	2	Y	-0-					-0-
07	5890	X	3013	-0-	-2877	-0-	96	1	2917	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 3 RRCID -> 115885 COMPL. DATE 12/21/1984 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8387 - 9225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	3789	X	3789	-0-		-0-	-0-	98	1	3674	2	Y	15	15	1			2
								17	9									
03	4215	X	4215	-0-		-0-	-0-	134	1	4064	2	Y	15	14	1			3
								17	9									
04	3930	X	3792	-0-		-138	-0-	111	1	3663	2	Y	16	16	1			3
								18	9									
05	4185	X	3898	-0-		-287	-0-	119	1	3764	2	Y	14	15	1			2
								15	9									
06	4080	X	2853	-0-		-1227	-0-	89	1	2753	2	Y	10	11	1			1
								11	9									
07	4216	X	1976	-0-		-2240	-0-	63	1	1905	2	Y	7	7	1			1
								8	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3220	X	2941	-0-		-279	-0-	75	1	2804	2	Y	56	59	1			6
								62	9									
03	3441	X	3416	-0-		-25	-0-	106	1	3241	2	Y	63	58	1			11
								69	9									
04	3330	X	3316	-0-		-14	-0-	95	1	3146	2	Y	68	66	1			13
								75	9									
05	3319	X	3319	-0-		-0-	-0-	99	1	3156	2	Y	58	61	1			10
								64	9									
06	3300	X	3181	-0-		-119	-0-	98	1	3029	2	Y	49	54	1			5
								54	9									
07	3441	X	3237	-0-		-204	-0-	102	1	3078	2	Y	52	48	1			9
								57	9									

OWENS, A.H. GU WELL #: 4 RRCID -> 117007 COMPL. DATE 03/13/1985 TOTAL DEPTH 9401 PERF. 8408 - 9278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2044	N	2007	-0-		-37	-0-	52	1	1937	2	Y	16	17	1			2
								18	9									
03	2566	N	2566	-0-		-0-	-0-	81	1	2464	2	Y	19	18	1			3
								21	9									
04	2190	N	2389	-0-		199	-0-	70	1	2296	2	Y	21	20	1			4
								23	9									
05	2393	N	2393	-0-		-0-	-0-	72	1	2302	2	Y	17	18	1			3
								19	9									
06	2362	N	2362	-0-		-0-	-0-	73	1	2272	2	Y	15	16	1			2
								17	9									
*07	2394	N	2394	-0-		-0-	-0-	76	1	2300	2	Y	16	15	1			3
								18	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. GAS	(I) 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	3640	X	2278	-0-		-1362	-0-	59	1	2200	2	Y	17	18	1			2
								19	9									
03	4177	X	4177	-0-		-0-	-0-	132	1	4012	2	Y	30	27	1			5
								33	9									
04	3720	X	3803	-0-		83	-0-	111	1	3659	2	Y	30	29	1			6
								33	9									
05	3870	X	3870	-0-		-0-	-0-	117	1	3725	2	Y	25	27	1			4
								28	9									
06	3990	X	3789	-0-		-201	-0-	118	1	3647	2	Y	22	24	1			2
								24	9									
07	4123	X	3648	-0-		-475	-0-	116	1	3507	2	Y	23	21	1			4
								25	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1274	2	24	9	Y	22	71	1			24
03	1612	N	1309	-0-	-303	-0-	1259	2	50	9	Y	45					69
04	1500	N	1234	-0-	-266	-0-	1197	2	37	9	Y	34	69	1			34
05	1426	N	1003	-0-	-423	-0-	967	2	36	9	Y	33					67
06	1260	N	918	-0-	-342	-0-	894	2	24	9	Y	22	66	1			23
07	1271	N	707	-0-	-564	-0-	692	2	15	9	Y	14					37

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
02	631	N	631	-0-	-0-	-0-	16	1	615	2	Y	-0-					-0-
03	589	N	545	-0-	-44	-0-	17	1	528	2	Y	-0-					-0-
04	570	N	512	-0-	-58	-0-	15	1	497	2	Y	-0-					-0-
05	603	N	603	-0-	-0-	-0-	18	1	585	2	Y	-0-					-0-
06	586	N	586	-0-	-0-	-0-	18	1	568	2	Y	-0-					-0-
*07	618	N	618	-0-	-0-	-0-	20	1	598	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
02	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	46	1	1717	2	Y	127	125	1			14
							140	9									
03	940	N	940	-0-	-0-	-0-	27	1	819	2	Y	85	85	1			14
							94	9									
04	720	N	921	-0-	201	-0-	25	1	824	2	Y	65	67	1			12
							72	9									
05	896	N	896	-0-	-0-	-0-	26	1	812	2	Y	53	56	1			9
							58	9									
06	914	N	914	-0-	-0-	-0-	27	1	831	2	Y	51	54	1			6
							56	9									
*07	859	N	859	-0-	-0-	-0-	26	1	779	2	Y	49	46	1			9
							54	9									

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 5 RRCID -> 138221 COMPL. DATE 03/16/1991 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8367 - 9282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2576	X	1974	-0-	-602	-0-	50	1	1867	2	Y	52	55	1			6
							57	9									
03	2542	X	2501	-0-	-41	-0-	77	1	2356	2	Y	62	58	1			10
							68	9									
04	2340	X	2133	-0-	-207	-0-	61	1	2005	2	Y	61	60	1			11
							67	9									
05	2418	X	2332	-0-	-86	-0-	69	1	2200	2	Y	57	58	1			10
							63	9									
06	2430	X	2233	-0-	-197	-0-	68	1	2113	2	Y	47	52	1			5
							52	9									
07	2511	X	2421	-0-	-90	-0-	76	1	2284	2	Y	55	50	1			10
							61	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
02	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	203	1	2912	2	Y	57	51	1			9
							63	9									
03	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	246	1	3182	2	Y	65	66	1			8
							72	9									
04	2850	X	3616	-0-	766	-0-	257	1	3292	2	Y	61	65	1			4
							67	9									
05	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	245	1	3047	2	Y	44	45	1			3
							48	9									
06	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	204	1	2674	2	Y	46	40	1			9
							51	9									
*07	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	264	1	3151	2	Y	46	48	1			7
							51	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139612 COMPL. DATE 08/29/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8336 - 9232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1036	N	847	-0-	-189	-0-	56	1	737	2	Y	49	55	1			5
							54	9									
03	1147	N	909	-0-	-238	-0-	65	1	787	2	Y	52	48	1			9
							57	9									
04	1140	N	875	-0-	-265	-0-	61	1	756	2	Y	53	52	1			10
							58	9									
05	930	N	901	-0-	-29	-0-	64	1	784	2	Y	48	50	1			8
							53	9									
06	899	N	899	-0-	-0-	-0-	64	1	788	2	Y	43	46	1			5
							47	9									
07	899	N	894	-0-	-5	-0-	64	1	780	2	Y	45	42	1			8
							50	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
02	2996	X	2304	-0-	-692	-0-	58	1	2165	2	Y	74	81	1			8
							81	9									
03	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	104	1	3164	2	Y	103	94	1			17
							113	9									
04	3120	X	3230	-0-	110	-0-	92	1	3017	2	Y	110	107	1			20
							121	9									
05	3162	X	3070	-0-	-92	-0-	91	1	2880	2	Y	90	95	1			15
							99	9									
06	3210	X	3198	-0-	-12	-0-	97	1	3010	2	Y	83	89	1			9
							91	9									
07	3317	X	2571	-0-	-746	-0-	80	1	2414	2	Y	70	67	1			12
							77	9									

THOMAS & WOOD WELL #: 4 RRCID -> 139933 COMPL. DATE 10/17/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8544 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2828	X	2326	-0-	-502	-0-	148	1	2127	2	Y	46	41	1			7
							51	9									
03	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	237	1	3067	2	Y	53	53	1			7
							58	9									
04	2550	X	3206	-0-	656	-0-	228	1	2925	2	Y	48	52	1			3
							53	9									
05	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	213	1	2656	2	Y	39	39	1			3
							43	9									
06	3120	X	2604	-0-	-516	-0-	182	1	2380	2	Y	38	34	1			7
							42	9									
07	3224	X	2635	-0-	-589	-0-	200	1	2394	2	Y	37	39	1			5
							41	9									

DONALD, F.H. WELL #: 4 RRCID -> 140116 COMPL. DATE 10/04/1991 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8366 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4760	X	4603	-0-	-157	-0-	120	1	4483	2	Y	-0-					-0-
03	5721	X	5721	-0-	-0-	-0-	182	1	5539	2	Y	-0-					-0-
04	5100	X	5594	-0-	494	-0-	165	1	5429	2	Y	-0-					-0-
05	5729	X	5729	-0-	-0-	-0-	175	1	5554	2	Y	-0-					-0-
06	5621	X	5621	-0-	-0-	-0-	176	1	5445	2	Y	-0-					-0-
*07	5805	X	5805	-0-	-0-	-0-	186	1	5619	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SEALEY, J. J. WELL #: 4 RRCID -> 140213 COMPL. DATE 11/15/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8468 - 9573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	218	1	3127	2	Y	62	65	1			7
							68	9									
03	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	271	1	3502	2	Y	66	62	1			11
							73	9									
04	3600	X	3632	-0-	32	-0-	257	1	3299	2	Y	69	67	1			13
							76	9									
05	3720	X	3656	-0-	-64	-0-	267	1	3324	2	Y	59	62	1			10
							65	9									
06	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	253	1	3313	2	Y	53	57	1			6
							58	9									
*07	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	294	1	3520	2	Y	58	54	1			10
							64	9									

WOOLWORTH, J. D. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140294 COMPL. DATE 12/05/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8802 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2294	X	2294	-0-	-0-	-0-	149	1	2145	2	Y	-0-					-0-
03	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	197	1	2550	2	Y	-0-					-0-
04	2070	X	2679	-0-	609	-0-	194	1	2485	2	Y	-0-					-0-
05	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	193	1	2398	2	Y	-0-					-0-
06	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	190	1	2493	2	Y	-0-					-0-
*07	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	205	1	2451	2	Y	-0-					-0-

BROWN, J.C. WELL #: 4 RRCID -> 140315 COMPL. DATE 11/08/1991 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8442 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3332	X	3024	-0-	-308	-0-	78	1	2911	2	Y	32	33	1			3
							35	9									
03	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	123	1	3739	2	Y	41	37	1			7
							45	9									
04	3540	X	3744	-0-	204	-0-	109	1	3589	2	Y	42	41	1			8
							46	9									
05	3348	X	2947	-0-	-401	-0-	89	1	2827	2	Y	28	31	1			5
							31	9									
06	3780	X	3659	-0-	-121	-0-	114	1	3510	2	Y	32	33	1			4
							35	9									
07	3906	X	3808	-0-	-98	-0-	121	1	3650	2	Y	34	32	1			6
							37	9									

KYLE, FRED UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140644 COMPL. DATE 11/01/1991 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8445 - 9315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	90	1	3391	2	Y	92	98	1			10
							101	9									
03	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	104	1	3151	2	Y	83	79	1			14
							91	9									
04	3000	X	4105	-0-	1105	-0-	117	1	3865	2	Y	112	105	1			21
							123	9									
05	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	109	1	3468	2	Y	85	91	1			15
							94	9									
06	3000	X	2139	-0-	-861	-0-	66	1	2025	2	Y	44	54	1			5
							48	9									
07	3100	X	1640	-0-	-1460	-0-	51	1	1550	2	Y	35	34	1			6
							39	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OWENS, NELLIE WELL #: 4 RRCID -> 140725 COMPL. DATE 01/23/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8417 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2448	X	2448	-0-	-0-	-0-	155	1	2231	2	Y	56	60	1			6
							62	9									
03	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	201	1	2599	2	Y	64	59	1			11
							70	9									
04	2490	X	2848	-0-	358	-0-	201	1	2570	2	Y	70	68	1			13
							77	9									
05	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	210	1	2616	2	Y	60	63	1			10
							66	9									
06	2805	N	2805	-0-	-0-	-0-	195	1	2552	2	Y	53	57	1			6
							58	9									
*07	2971	N	2971	-0-	-0-	-0-	224	1	2683	2	Y	58	54	1			10
							64	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
02	1372	N	1249	-0-	-123	-0-	32	1	1210	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
03	1581	N	1567	-0-	-14	-0-	50	1	1510	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
04	1440	N	1594	-0-	154	-0-	47	1	1539	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
05	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	51	1	1604	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
06	1530	N	1362	-0-	-168	-0-	42	1	1314	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
07	1643	N	1550	-0-	-93	-0-	49	1	1495	2	Y	5	5	1			1
							6	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
02	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	74	1	2780	2	Y	44	47	1			5
							48	9									
03	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	104	1	3169	2	Y	48	45	1			8
							53	9									
04	3090	X	3204	-0-	114	-0-	93	1	3054	2	Y	52	50	1			10
							57	9									
05	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	100	1	3180	2	Y	46	48	1			8
							51	9									
06	3090	X	2713	-0-	-377	-0-	84	1	2593	2	Y	33	37	1			4
							36	9									
07	3193	X	2980	-0-	-213	-0-	94	1	2844	2	Y	38	35	1			7
							42	9									

DONALD, F. H. WELL #: 5 RRCID -> 141262 COMPL. DATE 04/02/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8384 - 9613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4284	X	3952	-0-	-332	-0-	101	1	3788	2	Y	57	59	1			6
							63	9									
03	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	147	1	4466	2	Y	65	60	1			11
							72	9									
04	4410	X	4189	-0-	-221	-0-	121	1	3998	2	Y	64	63	1			12
							70	9									
05	4371	X	3632	-0-	-739	-0-	109	1	3471	2	Y	47	51	1			8
							52	9									
06	4530	X	4315	-0-	-215	-0-	133	1	4126	2	Y	51	53	1			6
							56	9									
*07	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	150	1	4538	2	Y	57	53	1			10
							63	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 4 RRCID -> 141338 COMPL. DATE 03/17/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8414 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	54	1	2011	2	Y	-0-					-0-
03	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	78	1	2389	2	Y	-0-					-0-
04	2070	N	2261	-0-	191	-0-	67	1	2194	2	Y	-0-					-0-
05	2294	N	2002	-0-	-292	-0-	61	1	1941	2	Y	-0-					-0-
06	2400	N	2262	-0-	-138	-0-	71	1	2191	2	Y	-0-					-0-
*07	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	80	1	2422	2	Y	-0-					-0-

BANKS, W. R. WELL #: 4 RRCID -> 141385 COMPL. DATE 01/30/1992 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 8718 - 9884

02	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	61	1	2296	2	Y	18	19	1			2
							20	9									
03	2418	N	2082	-0-	-336	-0-	66	1	1998	2	Y	16	15	1			3
							18	9									
04	2340	N	2298	-0-	-42	-0-	67	1	2211	2	Y	18	18	1			3
							20	9									
05	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	79	1	2514	2	Y	18	18	1			3
							20	9									
06	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	88	1	2735	2	Y	18	19	1			2
							20	9									
*07	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	86	1	2597	2	Y	17	16	1			3
							19	9									

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 5A RRCID -> 141594 COMPL. DATE 01/25/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8510 - 9510

02	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	2979	2	6	9	Y	5	4	1			7
03	3255	X	3154	-0-	-101	-0-	3148	2	6	9	Y	5	7	1			5
04	3120	X	3036	-0-	-84	-0-	3029	2	7	9	Y	6	4	1			7
05	3255	X	3224	-0-	-31	-0-	3221	2	3	9	Y	3	7	1			3
06	3150	X	3129	-0-	-21	-0-	3125	2	4	9	Y	4	3	1			4
07	3255	X	3157	-0-	-98	-0-	3154	2	3	9	Y	3	3	1			4

HOLMES, S. L. WELL #: 5 RRCID -> 141613 COMPL. DATE 05/06/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8410 - 9596

02	2492	X	1715	-0-	-777	-0-	45	1	1670	2	Y	-0-					-0-
03	2635	X	2184	-0-	-451	-0-	69	1	2115	2	Y	-0-					-0-
04	2130	X	2139	-0-	9	-0-	63	1	2076	2	Y	-0-					-0-
05	2517	X	2517	-0-	-0-	-0-	77	1	2440	2	Y	-0-					-0-
06	2412	X	2412	-0-	-0-	-0-	76	1	2336	2	Y	-0-					-0-
*07	2473	X	2473	-0-	-0-	-0-	79	1	2394	2	Y	-0-					-0-

KYLE, FRED WELL #: 3 RRCID -> 141734 COMPL. DATE 05/19/1992 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8468 - 9110

02	2380	N	1857	-0-	-523	-0-	47	1	1779	2	Y	28	29	1			3
							31	9									
03	2635	N	1137	-0-	-1498	-0-	36	1	1082	2	Y	17	17	1			3
							19	9									
04	1830	N	975	-0-	-855	-0-	28	1	928	2	Y	17	17	1			3
							19	9									
05	2046	N	1197	-0-	-849	-0-	36	1	1142	2	Y	17	17	1			3
							19	9									
06	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	74	1	2284	2	Y	29	29	1			3
							32	9									
*07	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	83	1	2508	2	Y	33	30	1			6
							36	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OWENS, A. H. WELL #: 5 RRCID -> 141735 COMPL. DATE 04/24/1992 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8998 - 9874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3304	X	3086	-0-	-218	-0-	80	1 9	2997	2	Y	8	8	1			1
03	3658	X	3613	-0-	-45	-0-	115	1 9	3489	2	Y	8	8	1			1
04	3540	X	3488	-0-	-52	-0-	102	1 9	3375	2	Y	10	9	1			2
05	3627	X	3522	-0-	-105	-0-	107	1 9	3407	2	Y	7	8	1			1
06	3510	X	3357	-0-	-153	-0-	105	1 9	3244	2	Y	7	7	1			1
07	3627	X	3461	-0-	-166	-0-	111	1 9	3342	2	Y	7	7	1			1

CARTHAGE GU 32 WELL #: 4 RRCID -> 141736 COMPL. DATE 05/25/1992 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8690 - 9867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2172	X	2172	-0-	-0-	-0-	55	1 9	2048	2	Y	63	69	1			7
03	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	88	1 9	2680	2	Y	78	72	1			13
04	390	N	2946	-0-	2556	-0-	84	1 9	2763	2	Y	90	86	1			17
05	2871	N	2871	-0-	-0-	-0-	85	1 9	2703	2	Y	75	79	1			13
06	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	55	1 9	1698	2	Y	42	50	1			5
*07	3078	N	3078	-0-	-0-	-0-	96	1 9	2901	2	Y	74	66	1			13

JONES, ELSIE WELL #: 6 RRCID -> 142298 COMPL. DATE 07/15/1992 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8632 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	158	1 9	2265	2	Y	39	35	1			6
03	2666	N	2564	-0-	-102	-0-	180	1 9	2333	2	Y	46	46	1			6
04	2730	N	2481	-0-	-249	-0-	176	1 9	2259	2	Y	42	45	1			3
05	2728	N	2450	-0-	-278	-0-	179	1 9	2235	2	Y	33	34	1			2
06	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	175	1 9	2292	2	Y	33	29	1			6
*07	2861	N	2861	-0-	-0-	-0-	218	1 9	2607	2	Y	33	34	1			5

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
02	3052	X	2605	-0-	-447	-0-	167	1 9	2394	2	Y	40	36	1			6
03	3317	X	3071	-0-	-246	-0-	217	1 9	2803	2	Y	46	46	1			6
04	2940	X	3207	-0-	267	-0-	229	1 9	2932	2	Y	42	45	1			3
05	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	239	1 9	2975	2	Y	33	34	1			2
06	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	212	1 9	2777	2	Y	31	27	1			6
07	3317	X	3052	-0-	-265	-0-	233	1 9	2784	2	Y	32	33	1			5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

DAVIS, A. L. WELL #: 5 RRCID -> 142501 COMPL. DATE 08/13/1992 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8400 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3248	X	2269	-0-	-979	-0-	59	1	2210	2	Y	-0-					-0-
03	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	118	1	3601	2	Y	-0-					-0-
04	3480	X	3151	-0-	-329	-0-	93	1	3058	2	Y	-0-					-0-
05	3565	X	3209	-0-	-356	-0-	98	1	3111	2	Y	-0-					-0-
06	3600	X	3210	-0-	-390	-0-	101	1	3109	2	Y	-0-					-0-
07	3720	X	3311	-0-	-409	-0-	106	1	3205	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
02	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	34	1	1279	2	Y	15	16	1			2
							17	9									
03	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	36	1	1087	2	Y	12	12	1			2
							13	9									
04	900	N	1368	-0-	468	-0-	40	1	1309	2	Y	17	16	1			3
							19	9									
05	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	60	1	1891	2	Y	20	20	1			3
							22	9									
06	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	45	1	1393	2	Y	13	15	1			1
							14	9									
*07	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	55	1	1653	2	Y	17	15	1			3
							19	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
02	3220	X	2623	-0-	-597	-0-	171	1	2452	2	Y	-0-					-0-
03	3565	X	3279	-0-	-286	-0-	235	1	3044	2	Y	-0-					-0-
04	3330	X	2934	-0-	-396	-0-	212	1	2722	2	Y	-0-					-0-
05	3317	X	3049	-0-	-268	-0-	227	1	2822	2	Y	-0-					-0-
06	3180	X	2906	-0-	-274	-0-	206	1	2700	2	Y	-0-					-0-
07	3286	X	2399	-0-	-887	-0-	185	1	2214	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
02	1372	N	952	-0-	-420	-0-	65	1	855	2	Y	29	32	1			3
							32	9									
03	1736	N	1482	-0-	-254	-0-	110	1	1325	2	Y	43	39	1			7
							47	9									
04	1350	N	1361	-0-	11	-0-	98	1	1215	2	Y	44	43	1			8
							48	9									
05	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	87	1	1063	2	Y	33	35	1			6
							36	9									
06	1440	N	1107	-0-	-333	-0-	81	1	996	2	Y	27	30	1			3
							30	9									
*07	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	114	1	1390	2	Y	40	36	1			7
							44	9									

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
02	2464	N	2150	-0-	-314	-0-	56	1	2085	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
03	2728	N	2520	-0-	-208	-0-	80	1	2431	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
04	2520	N	2376	-0-	-144	-0-	70	1	2295	2	Y	10	9	1			2
							11	9									
05	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	83	1	2647	2	Y	8	9	1			1
							9	9									
06	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	84	1	2606	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
*07	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	85	1	2584	2	Y	7	7	1			1
							8	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2492	X	2152	-0-		-340	-0-	56	1	2084	2	Y	11	12	1			1
								12	9									
03	2759	X	1900	-0-		-859	-0-	60	1	1829	2	Y	10	9	1			2
								11	9									
04	2370	X	1814	-0-		-556	-0-	53	1	1750	2	Y	10	10	1			2
								11	9									
05	2449	X	1962	-0-		-487	-0-	60	1	1891	2	Y	10	10	1			2
								11	9									
06	2370	X	1738	-0-		-632	-0-	54	1	1676	2	Y	7	8	1			1
								8	9									
07	2387	X	1480	-0-		-907	-0-	47	1	1426	2	Y	6	6	1			1
								7	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3780	X	3556	-0-		-224	-0-	91	1	3415	2	Y	45	49	1			5
								50	9									
03	5434	X	5434	-0-		-0-	-0-	171	1	5191	2	Y	65	59	1			11
								72	9									
04	4740	X	4943	-0-		203	-0-	143	1	4727	2	Y	66	65	1			12
								73	9									
05	4898	X	4631	-0-		-267	-0-	140	1	4434	2	Y	52	55	1			9
								57	9									
06	5160	X	4024	-0-		-1136	-0-	125	1	3854	2	Y	41	45	1			5
								45	9									
07	5332	X	4116	-0-		-1216	-0-	130	1	3939	2	Y	43	40	1			8
								47	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3192	X	2349	-0-		-843	-0-	60	1	2235	2	Y	49	52	1			5
								54	9									
03	3534	X	2756	-0-		-778	-0-	86	1	2609	2	Y	55	51	1			9
								61	9									
04	2970	X	2925	-0-		-45	-0-	84	1	2769	2	Y	65	62	1			12
								72	9									
05	2914	X	2619	-0-		-295	-0-	78	1	2487	2	Y	49	53	1			8
								54	9									
06	2670	X	2324	-0-		-346	-0-	71	1	2210	2	Y	39	43	1			4
								43	9									
*07	3434	X	3434	-0-		-0-	-0-	108	1	3259	2	Y	61	54	1			11
								67	9									

SEALEY, J.J. WELL #: 5 RRCID -> 143703 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8358 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2520	X	2154	-0-		-366	-0-	54	1	2032	2	Y	62	65	1			7
								68	9									
03	2511	X	2222	-0-		-289	-0-	69	1	2087	2	Y	60	57	1			10
								66	9									
04	2430	X	2162	-0-		-268	-0-	62	1	2027	2	Y	66	64	1			12
								73	9									
05	2387	X	2208	-0-		-179	-0-	65	1	2079	2	Y	58	60	1			10
								64	9									
06	2310	X	2257	-0-		-53	-0-	69	1	2130	2	Y	53	57	1			6
								58	9									
*07	2484	X	2484	-0-		-0-	-0-	77	1	2340	2	Y	61	56	1			11
								67	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GHOLSTON, J.S. WELL #: 4 RRCID -> 143811 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8444 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2380	N	2270	-0-		-110	-0-	147	1	2116	2	Y	6	5	1			1
								7	9									
03	2945	N	2793	-0-		-152	-0-	200	1	2585	2	Y	7	7	1			1
								8	9									
04	2640	N	2827	-0-		187	-0-	204	1	2617	2	Y	5	6	1			-0-
								6	9									
05	2681	N	2681	-0-		-0-	-0-	199	1	2476	2	Y	5	5	1			-0-
								6	9									
06	2700	N	2297	-0-		-403	-0-	162	1	2129	2	Y	5	4	1			1
								6	9									
07	2914	N	2765	-0-		-149	-0-	213	1	2546	2	Y	5	5	1			1
								6	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
02	3062	X	3062	-0-		-0-	-0-	194	1	2790	2	Y	71	64	1			11
								78	9									
03	3249	X	3249	-0-		-0-	-0-	226	1	2929	2	Y	85	85	1			11
								94	9									
04	2970	X	3296	-0-		326	-0-	232	1	2978	2	Y	78	84	1			5
								86	9									
05	3145	X	3145	-0-		-0-	-0-	229	1	2847	2	Y	63	63	1			5
								69	9									
06	3061	X	3061	-0-		-0-	-0-	212	1	2782	2	Y	61	54	1			12
								67	9									
*07	3098	X	3098	-0-		-0-	-0-	234	1	2798	2	Y	60	63	1			9
								66	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
02	2876	X	2876	-0-		-0-	-0-	74	1	2793	2	Y	8	9	1			1
								9	9									
03	3071	X	3071	-0-		-0-	-0-	97	1	2965	2	Y	8	8	1			1
								9	9									
04	2310	X	3810	-0-		1500	-0-	112	1	3685	2	Y	12	11	1			2
								13	9									
05	3647	X	3647	-0-		-0-	-0-	111	1	3525	2	Y	10	10	1			2
								11	9									
06	3753	X	3753	-0-		-0-	-0-	117	1	3627	2	Y	8	9	1			1
								9	9									
*07	3507	X	3507	-0-		-0-	-0-	112	1	3385	2	Y	9	8	1			2
								10	9									

GHOLSTON, J.S. WELL #: 5 RRCID -> 144718 COMPL. DATE 02/01/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8390 - 9585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2912	X	2324	-0-		-588	-0-	149	1	2135	2	Y	36	32	1			6
								40	9									
03	3224	X	3133	-0-		-91	-0-	221	1	2864	2	Y	44	44	1			6
								48	9									
04	2910	X	2500	-0-		-410	-0-	178	1	2276	2	Y	42	45	1			3
								46	9									
05	2573	X	2208	-0-		-365	-0-	162	1	2014	2	Y	29	30	1			2
								32	9									
06	3030	X	2700	-0-		-330	-0-	189	1	2477	2	Y	31	27	1			6
								34	9									
07	3131	X	3078	-0-		-53	-0-	235	1	2808	2	Y	32	33	1			5
								35	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	50	1	1862	2	Y	80	82	1			9
							88	9									
03	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	68	1	2074	2	Y	85	80	1			14
							94	9									
04	1590	N	2015	-0-	425	-0-	57	1	1864	2	Y	85	83	1			16
							94	9									
05	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	67	1	2129	2	Y	82	84	1			14
							90	9									
06	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	68	1	2114	2	Y	73	79	1			8
							80	9									
*07	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	63	1	1919	2	Y	69	65	1			12
							76	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
02	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	47	1	1776	2	Y	-0-					-0-
03	2108	N	2054	-0-	-54	-0-	65	1	1989	2	Y	-0-					-0-
04	2100	N	1923	-0-	-177	-0-	57	1	1866	2	Y	-0-					-0-
05	2015	N	1934	-0-	-81	-0-	59	1	1875	2	Y	-0-					-0-
06	1980	N	1796	-0-	-184	-0-	56	1	1740	2	Y	-0-					-0-
07	1984	N	1940	-0-	-44	-0-	62	1	1878	2	Y	-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
02	616	N	456	-0-	-160	-0-	11	1	422	2	Y	21	23	1			2
							23	9									
03	589	N	486	-0-	-103	-0-	15	1	446	2	Y	23	21	1			4
							25	9									
04	510	N	560	-0-	50	-0-	16	1	513	2	Y	28	27	1			5
							31	9									
05	578	N	578	-0-	-0-	-0-	17	1	533	2	Y	25	26	1			4
							28	9									
06	583	N	583	-0-	-0-	-0-	18	1	541	2	Y	22	24	1			2
							24	9									
07	589	N	569	-0-	-20	-0-	17	1	527	2	Y	23	21	1			4
							25	9									

BANKS, W.R. WELL #: 6 RRCID -> 145590 COMPL. DATE 05/05/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8390 - 9585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1904	N	1861	-0-	-43	-0-	47	1	1759	2	Y	50	53	1			5
							55	9									
03	2046	N	2009	-0-	-37	-0-	62	1	1889	2	Y	53	49	1			9
							58	9									
04	1890	N	1923	-0-	33	-0-	55	1	1807	2	Y	55	54	1			10
							61	9									
05	2046	N	1998	-0-	-48	-0-	59	1	1885	2	Y	49	51	1			8
							54	9									
06	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	60	1	1868	2	Y	43	46	1			5
							47	9									
*07	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	63	1	1892	2	Y	45	42	1			8
							50	9									

DONALD, F.H. WELL #: 6 RRCID -> 145699 COMPL. DATE 05/19/1993 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8400 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	71	1	2662	2	Y	-0-					-0-
03	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	112	1	3422	2	Y	-0-					-0-
04	2490	X	3226	-0-	736	-0-	95	1	3131	2	Y	-0-					-0-
05	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	84	1	2683	2	Y	-0-					-0-
06	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	108	1	3338	2	Y	-0-					-0-
*07	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	124	1	3736	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMAS & WOOD WELL #: 6 L RRCID -> 147814 COMPL. DATE 05/02/2017 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8378 - 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
02	3556	X	2603	-0-	-953	-0-	161	1	2318	2	Y	113	102	1			18
							124	9									
03	3937	X	3208	-0-	-729	-0-	220	1	2845	2	Y	130	131	1			17
							143	9									
04	3660	X	2742	-0-	-918	-0-	189	1	2421	2	Y	120	129	1			8
							132	9									
05	3782	X	2763	-0-	-1019	-0-	198	1	2466	2	Y	90	91	1			7
							99	9									
06	3660	X	2490	-0-	-1170	-0-	170	1	2232	2	Y	80	72	1			15
							88	9									
07	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	239	1	2853	2	Y	92	94	1			13
							101	9									

OWENS, A. H. WELL #: 7-L RRCID -> 149198 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8372 - 9565

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

PIRKLE, L. H. WELL #: 7-L RRCID -> 149499 COMPL. DATE 02/07/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8369 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1568	N	1246	-0-	-322	-0-	32	1	1204	2	Y	9	10	1			1
							10	9									
03	1705	N	1169	-0-	-536	-0-	37	1	1124	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
04	1650	N	1200	-0-	-450	-0-	35	1	1154	2	Y	10	9	1			2
							11	9									
05	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	45	1	1420	2	Y	9	9	1			2
							10	9									
06	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	44	1	1354	2	Y	8	9	1			1
							9	9									
*07	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	41	1	1229	2	Y	7	7	1			1
							8	9									

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
02	1428	N	332	-0-	-1096	-0-	9	1	323	2	Y	-0-					-0-
03	1581	N	303	-0-	-1278	-0-	10	1	293	2	Y	-0-					-0-
04	1320	N	242	-0-	-1078	-0-	7	1	235	2	Y	-0-					-0-
05	372	N	254	-0-	-118	-0-	8	1	246	2	Y	-0-					-0-
06	315	N	315	-0-	-0-	-0-	10	1	305	2	Y	-0-					-0-
*07	295	N	295	-0-	-0-	-0-	9	1	286	2	Y	-0-					-0-

WOOLWORTH, J. D. UNIT WELL #: 6-L RRCID -> 149743 COMPL. DATE 04/18/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8390 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1792	N	1286	-0-	-506	-0-	81	1	1169	2	Y	33	30	1			5
							36	9									
03	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	162	1	2093	2	Y	41	41	1			5
							45	9									
04	1350	N	2275	-0-	925	-0-	161	1	2067	2	Y	43	45	1			3
							47	9									
05	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	136	1	1698	2	Y	29	30	1			2
							32	9									
06	1920	N	1212	-0-	-708	-0-	84	1	1100	2	Y	25	22	1			5
							28	9									
07	1984	N	1884	-0-	-100	-0-	143	1	1709	2	Y	29	30	1			4
							32	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OWENS, NELLIE WELL #: 6-L RRCID -> 150533 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8394 - 9591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2100	N	1870	-0-	-230	-0-	119	1	1714	2	Y	34	36	1			4
							37	9									
03	2809	N	2809	-0-	-0-	-0-	198	1	2558	2	Y	48	44	1			8
							53	9									
04	2070	N	2152	-0-	82	-0-	153	1	1955	2	Y	40	41	1			7
							44	9									
05	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	166	1	2070	2	Y	36	37	1			6
							40	9									
06	2550	N	2277	-0-	-273	-0-	159	1	2084	2	Y	31	34	1			3
							34	9									
*07	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	181	1	2159	2	Y	35	32	1			6
							39	9									

COLEMAN, M.J. WELL #: 6-L RRCID -> 150950 COMPL. DATE 06/30/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8374 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2464	X	2001	-0-	-463	-0-	52	1	1949	2	Y	-0-					-0-
03	2728	X	2024	-0-	-704	-0-	64	1	1960	2	Y	-0-					-0-
04	2640	X	3072	-0-	432	-0-	90	1	2982	2	Y	-0-					-0-
05	2728	X	2620	-0-	-108	-0-	80	1	2540	2	Y	-0-					-0-
06	2640	X	2035	-0-	-605	-0-	64	1	1971	2	Y	-0-					-0-
*07	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	92	1	2792	2	Y	-0-					-0-

JONES, ELSIE WELL #: 7-L RRCID -> 151459 COMPL. DATE 07/24/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8348 - 9543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1820	N	1564	-0-	-256	-0-	102	1	1462	2	Y	-0-					-0-
03	2015	N	1901	-0-	-114	-0-	136	1	1765	2	Y	-0-					-0-
04	1680	N	1960	-0-	280	-0-	142	1	1818	2	Y	-0-					-0-
05	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	150	1	1867	2	Y	-0-					-0-
06	1830	N	1654	-0-	-176	-0-	117	1	1537	2	Y	-0-					-0-
07	2015	N	1473	-0-	-542	-0-	114	1	1359	2	Y	-0-					-0-

SEALEY, J.J. WELL #: 6-L RRCID -> 151791 COMPL. DATE 08/19/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8691 - 9582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	47	1	1770	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
03	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	73	1	2230	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
04	2070	N	2149	-0-	79	-0-	63	1	2075	2	Y	10	9	1			2
							11	9									
05	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	68	1	2148	2	Y	7	8	1			1
							8	9									
06	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	68	1	2089	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
*07	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	70	1	2118	2	Y	7	7	1			1
							8	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
02	1204	N	1148	-0-	-56	-0-	73	1	1056	2	Y	17	15	1			3
							19	9									
03	1364	N	1362	-0-	-2	-0-	96	1	1246	2	Y	18	19	1			2
							20	9									
04	1230	N	1632	-0-	402	-0-	117	1	1496	2	Y	17	18	1			1
							19	9									
05	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	107	1	1330	2	Y	14	14	1			1
							15	9									
06	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	124	1	1626	2	Y	15	13	1			3
							17	9									
*07	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	209	1	2500	2	Y	14	15	1			2
							15	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 6-L RRCID -> 152323 COMPL. DATE 10/15/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8375 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3052	X	2718	-0-	-334	-0-	69	1	2574	2	Y	68	72	1			7
							75	9									
03	3131	X	3104	-0-	-27	-0-	96	1	2924	2	Y	76	70	1			13
							84	9									
04	3000	X	2382	-0-	-618	-0-	68	1	2245	2	Y	63	64	1			12
							69	9									
05	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	97	1	3090	2	Y	74	73	1			13
							81	9									
06	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	94	1	2892	2	Y	61	67	1			7
							67	9									
07	3100	X	3078	-0-	-22	-0-	96	1	2912	2	Y	64	60	1			11
							70	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
02	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	34	1	1280	2	Y	49	53	1			5
							54	9									
03	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	46	1	1392	2	Y	50	47	1			8
							55	9									
04	1200	N	948	-0-	-252	-0-	27	1	880	2	Y	37	38	1			7
							41	9									
05	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	50	1	1586	2	Y	54	52	1			9
							59	9									
06	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	51	1	1562	2	Y	48	52	1			5
							53	9									
*07	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	52	1	1560	2	Y	50	46	1			9
							55	9									

BROWN, J. C. WELL #: 7-L RRCID -> 153440 COMPL. DATE 12/15/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8470 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2884	X	2553	-0-	-331	-0-	65	1	2435	2	Y	48	50	1			5
							53	9									
03	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	92	1	2813	2	Y	54	50	1			9
							59	9									
04	2340	X	2908	-0-	568	-0-	84	1	2759	2	Y	59	57	1			11
							65	9									
05	2821	X	2793	-0-	-28	-0-	84	1	2656	2	Y	48	51	1			8
							53	9									
06	2880	X	2567	-0-	-313	-0-	79	1	2445	2	Y	39	43	1			4
							43	9									
07	3007	X	2613	-0-	-394	-0-	82	1	2485	2	Y	42	39	1			7
							46	9									

DONALD, F.H. WELL #: 7-L RRCID -> 153495 COMPL. DATE 01/27/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8345 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3500	X	3461	-0-	-39	-0-	89	1	3354	2	Y	16	16	1			2
							18	9									
03	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	133	1	4047	2	Y	17	16	1			3
							19	9									
04	3840	X	3938	-0-	98	-0-	115	1	3803	2	Y	18	18	1			3
							20	9									
05	3968	X	3892	-0-	-76	-0-	118	1	3756	2	Y	16	16	1			3
							18	9									
06	4050	X	3590	-0-	-460	-0-	112	1	3465	2	Y	12	14	1			1
							13	9									
07	4185	X	3843	-0-	-342	-0-	122	1	3704	2	Y	15	13	1			3
							17	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DAVIS, A. L. WELL #: 7-L RRCID -> 153803 COMPL. DATE 02/24/1995 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8416 - 9638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2688	X	2425	-0-	-263	-0-	62	1	2308	2	Y	50	54	1			5
							55	9									
03	3069	X	3005	-0-	-64	-0-	93	1	2846	2	Y	60	55	1			10
							66	9									
04	2970	X	2926	-0-	-44	-0-	84	1	2772	2	Y	64	62	1			12
							70	9									
05	3069	X	2870	-0-	-199	-0-	86	1	2726	2	Y	53	56	1			9
							58	9									
06	2910	X	2539	-0-	-371	-0-	78	1	2415	2	Y	42	46	1			5
							46	9									
07	3038	X	2822	-0-	-216	-0-	89	1	2679	2	Y	49	45	1			9
							54	9									

CARTHAGE GU 32 WELL #: 6 L RRCID -> 154335 COMPL. DATE 01/09/2015 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9125 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	239	1	3436	2	Y	48	43	1			8
							53	9									
03	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	311	1	4021	2	Y	57	58	1			7
							63	9									
04	3960	X	4157	-0-	197	-0-	296	1	3800	2	Y	55	58	1			4
							61	9									
05	4092	X	4052	-0-	-40	-0-	298	1	3708	2	Y	42	43	1			3
							46	9									
06	3960	X	3903	-0-	-57	-0-	273	1	3583	2	Y	43	38	1			8
							47	9									
07	4092	X	4050	-0-	-42	-0-	309	1	3695	2	Y	42	44	1			6
							46	9									

BANKS, W. R. WELL #: 7-L RRCID -> 154978 COMPL. DATE 05/17/1995 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8631 - 9809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2968	X	2525	-0-	-443	-0-	65	1	2451	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
03	3286	X	2992	-0-	-294	-0-	95	1	2888	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
04	3180	X	2849	-0-	-331	-0-	84	1	2754	2	Y	10	9	1			2
							11	9									
05	2945	X	2860	-0-	-85	-0-	87	1	2765	2	Y	7	8	1			1
							8	9									
06	2910	X	2468	-0-	-442	-0-	77	1	2383	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
07	3007	X	3002	-0-	-5	-0-	96	1	2898	2	Y	7	7	1			1
							8	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
02	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	66	1	2457	2	Y	17	17	1			2
							19	9									
03	1581	N	959	-0-	-622	-0-	30	1	922	2	Y	6	7	1			1
							7	9									
04	1710	N	1251	-0-	-459	-0-	37	1	1204	2	Y	9	8	1			2
							10	9									
05	2387	N	1279	-0-	-1108	-0-	39	1	1232	2	Y	7	8	1			1
							8	9									
06	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	45	1	1400	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
*07	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	45	1	1356	2	Y	7	7	1			1
							8	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMAS & WOOD WELL #: 7-L RRCID -> 155580 COMPL. DATE 07/13/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8335 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2212	N	2199	-0-	-13	-0-	140	1	2006	2	Y	48	43	1			8
							53	9									
03	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	170	1	2198	2	Y	58	59	1			7
							64	9									
04	1980	N	2326	-0-	346	-0-	164	1	2101	2	Y	55	58	1			4
							61	9									
05	2449	N	2292	-0-	-157	-0-	167	1	2079	2	Y	42	43	1			3
							46	9									
06	2340	N	2276	-0-	-64	-0-	158	1	2077	2	Y	37	33	1			7
							41	9									
*07	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	187	1	2241	2	Y	39	40	1			6
							43	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
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	9	1	125	2	Y	31	28	1			5
							34	9									
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	12	1	157	2	Y	46	45	1			6
							51	9									
04	120	N	210	-0-	90	-0-	12	1	152	2	Y	42	45	1			3
							46	9									
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	12	1	148	2	Y	33	34	1			2
							36	9									
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	11	1	142	2	Y	33	29	1			6
							36	9									
*07	197	N	197	-0-	-0-	-0-	12	1	149	2	Y	33	34	1			5
							36	9									

BRODERICK, BESS SMITH GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 156139 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 9547 PERF. 8528 - 9223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1848	N	1450	-0-	-398	-0-	1430	2	20	9	Y	18	28	1			15
03	1767	N	1763	-0-	-4	-0-	1742	2	21	9	Y	19	23	1			11
04	1770	N	1746	-0-	-24	-0-	1729	2	17	9	Y	15	13	0			13
05	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1819	2	10	9	Y	9					22
06	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1806	2	20	9	Y	18	28	0			12
07	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1783	2	15	9	Y	14	14	0			12

COLEMAN, M.J. WELL #: 7-L RRCID -> 156290 COMPL. DATE 10/17/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8383 - 9255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	70	1	2632	2	Y	9	10	1			1
							10	9									
03	2971	N	2971	-0-	-0-	-0-	94	1	2866	2	Y	10	9	1			2
							11	9									
04	2850	N	2811	-0-	-39	-0-	82	1	2718	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
05	2945	N	2926	-0-	-19	-0-	89	1	2826	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
06	2850	N	2824	-0-	-26	-0-	88	1	2727	2	Y	8	9	1			1
							9	9									
07	2914	N	2894	-0-	-20	-0-	92	1	2793	2	Y	8	8	1			1
							9	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	976	N	976	-0-	-0-	-0-	25	1	951	2	Y	-0-					-0-
03	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	35	1	1050	2	Y	-0-					-0-
04	840	N	977	-0-	137	-0-	29	1	948	2	Y	-0-					-0-
05	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	31	1	969	2	Y	-0-					-0-
06	991	N	991	-0-	-0-	-0-	31	1	960	2	Y	-0-					-0-
*07	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	33	1	989	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SEALEY, J.J. WELL #: 7 L RRCID -> 157933 COMPL. DATE 01/26/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8404 - 9240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1576	N	1576	-0-		-0-	-0-	40	1	1496	2	Y	36	37	1			4
								40	9									
03	1643	N	1610	-0-		-33	-0-	50	1	1521	2	Y	35	33	1			6
								39	9									
04	1530	N	1612	-0-		82	-0-	46	1	1524	2	Y	38	37	1			7
								42	9									
05	1674	N	1538	-0-		-136	-0-	46	1	1458	2	Y	31	33	1			5
								34	9									
06	1560	N	1447	-0-		-113	-0-	44	1	1373	2	Y	27	29	1			3
								30	9									
07	1674	N	1524	-0-		-150	-0-	48	1	1444	2	Y	29	27	1			5
								32	9									

PIRKLE, L. H. WELL #: 8 L RRCID -> 158049 COMPL. DATE 02/05/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8372 - 9240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1706	N	1706	-0-		-0-	-0-	43	1	1602	2	Y	55	59	1			6
								61	9									
03	2029	N	2029	-0-		-0-	-0-	62	1	1898	2	Y	63	58	1			11
								69	9									
04	1320	N	2014	-0-		694	-0-	57	1	1881	2	Y	69	67	1			13
								76	9									
05	2048	N	2048	-0-		-0-	-0-	61	1	1922	2	Y	59	62	1			10
								65	9									
06	1711	N	1711	-0-		-0-	-0-	52	1	1611	2	Y	44	49	1			5
								48	9									
*07	2774	N	2774	-0-		-0-	-0-	86	1	2607	2	Y	74	66	1			13
								81	9									

HOLMES, S.L. WELL #: 7 L RRCID -> 159416 COMPL. DATE 03/04/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8380 - 9238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4312	X	4122	-0-		-190	-0-	105	1	3945	2	Y	65	67	1			7
								72	9									
03	5101	X	5101	-0-		-0-	-0-	160	1	4856	2	Y	77	71	1			13
								85	9									
04	4620	X	4936	-0-		316	-0-	143	1	4703	2	Y	82	80	1			15
								90	9									
05	4681	X	4539	-0-		-142	-0-	136	1	4331	2	Y	65	69	1			11
								72	9									
06	4620	X	4532	-0-		-88	-0-	140	1	4328	2	Y	58	63	1			6
								64	9									
07	4774	X	4562	-0-		-212	-0-	144	1	4350	2	Y	62	57	1			11
								68	9									

OWENS, NELLIE WELL #: 7-L RRCID -> 159718 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 8410 - 9241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2688	X	2340	-0-		-348	-0-	150	1	2162	2	Y	25	26	1			3
								28	9									
03	2759	X	2705	-0-		-54	-0-	192	1	2482	2	Y	28	26	1			5
								31	9									
04	2670	X	2046	-0-		-624	-0-	146	1	1876	2	Y	22	23	1			4
								24	9									
05	2684	X	2684	-0-		-0-	-0-	197	1	2459	2	Y	25	25	1			4
								28	9									
06	2610	X	2494	-0-		-116	-0-	175	1	2296	2	Y	21	23	1			2
								23	9									
07	2697	X	2625	-0-		-72	-0-	201	1	2399	2	Y	23	21	1			4
								25	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 7 L RRCID -> 159952 COMPL. DATE 04/09/1996 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8640 - 9442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3948	X	3586	-0-		-362	-0-		92	1	3433	2	Y	55	59	1			6
									61	9									
03	4371	X	4070	-0-		-301	-0-		127	1	3878	2	Y	59	55	1			10
									65	9									
04	4230	X	3726	-0-		-504	-0-		108	1	3552	2	Y	60	59	1			11
									66	9									
05	4371	X	3765	-0-		-606	-0-		113	1	3595	2	Y	52	54	1			9
									57	9									
06	4230	X	3934	-0-		-296	-0-		122	1	3759	2	Y	48	52	1			5
									53	9									
07	4061	X	3903	-0-		-158	-0-		123	1	3725	2	Y	50	46	1			9
									55	9									

CARTHAGE GU 32 WELL #: 7 L RRCID -> 159963 COMPL. DATE 06/13/1996 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8806 - 9682

02	3304	X	2529	-0-		-775	-0-		64	1	2395	2	Y	64	71	1			7
									70	9									
03	3720	X	1983	-0-		-1737	-0-		62	1	1879	2	Y	38	39	1			6
									42	9									
04	3600	X	1782	-0-		-1818	-0-		51	1	1688	2	Y	39	38	1			7
									43	9									
05	3720	X	1903	-0-		-1817	-0-		57	1	1809	2	Y	34	35	1			6
									37	9									
06	3600	X	1982	-0-		-1618	-0-		61	1	1887	2	Y	31	34	1			3
									34	9									
07	2790	X	2319	-0-		-471	-0-		73	1	2203	2	Y	39	35	1			7
									43	9									

GHOLSTON, J.S. WELL #: 7-L RRCID -> 161030 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 9748 PERF. 8676 - 9538

02	128	N	128	-0-		-0-	-0-		8	1	120	2	Y	-0-					-0-
03	125	N	125	-0-		-0-	-0-		9	1	116	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	115	-0-		-5	-0-		8	1	107	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	121	-0-		-3	-0-		9	1	112	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	111	-0-		-9	-0-		8	1	103	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	106	-0-		-18	-0-		8	1	98	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

02	1048	N	1048	-0-		-0-	-0-		27	1	1018	2	Y	3	4	1			-0-
									3	9									
03	1178	N	1110	-0-		-68	-0-		35	1	1071	2	Y	4	3	1			1
									4	9									
04	1080	N	1634	-0-		554	-0-		48	1	1580	2	Y	5	5	1			1
									6	9									
05	2065	N	2065	-0-		-0-	-0-		63	1	1995	2	Y	6	6	1			1
									7	9									
06	1937	N	1937	-0-		-0-	-0-		60	1	1870	2	Y	6	6	1			1
									7	9									
*07	1844	N	1844	-0-		-0-	-0-		59	1	1779	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

02	216	N	216	-0-		-0-	-0-		6	1	210	2	Y	-0-					-0-
03	868	N	634	-0-		-234	-0-		20	1	614	2	Y	-0-					-0-
04	1020	N	194	-0-		-826	-0-		6	1	188	2	Y	-0-					-0-
05	271	N	271	-0-		-0-	-0-		8	1	263	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	3047	-0-		47	47		95	1	2952	2	Y	-0-					-0-
*07	1726	N	1679	-0-		-47	-0-		54	1	1625	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JONES, ELSIE WELL #: 9 L RRCID -> 163572 COMPL. DATE 09/26/1996 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8552 - 9438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2240	X	2039	-0-	-201	-0-	131	1	1877	2	Y	28	25	1			5
							31	9									
03	2418	X	1937	-0-	-481	-0-	136	1	1766	2	Y	32	33	1			4
							35	9									
04	2310	X	1869	-0-	-441	-0-	133	1	1703	2	Y	30	32	1			2
							33	9									
05	2325	X	1804	-0-	-521	-0-	132	1	1646	2	Y	24	24	1			2
							26	9									
06	2250	X	1748	-0-	-502	-0-	122	1	1600	2	Y	24	21	1			5
							26	9									
07	2263	X	2000	-0-	-263	-0-	153	1	1823	2	Y	22	24	1			3
							24	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
02	28	N	10	-0-	-18	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
03	15	N	6	-0-	-9	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
04	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
05	10	N	1	-0-	-9	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
06	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
*07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 6A RRCID -> 165659 COMPL. DATE 09/10/1997 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8378 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1470	2	81	9	Y	74	57	1			106
03	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1548	2	99	9	Y	90	114	1			82
04	1320	N	1610	-0-	290	-0-	1515	2	95	9	Y	86	57	1			111
05	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1578	2	41	9	Y	37	101	1			47
06	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1430	2	43	9	Y	39	41	1			45
*07	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1527	2	42	9	Y	38	37	1			46

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
02	1654	X	1654	-0-	-0-	-0-	1647	2	7	9	Y	6	4	1			8
03	2325	X	2325	-0-	-0-	-0-	2318	2	7	9	Y	6	8	1			6
04	1200	X	2583	-0-	1383	-0-	2576	2	7	9	Y	6	4	1			8
05	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	2566	2	14	9	Y	13	11	1			10
06	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	2775	2	14	9	Y	13	10	1			13
*07	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	2760	2	15	9	Y	14	12	1			15

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
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	1	1	55	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	N	61	-0-	1	-0-	2	1	59	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	26	-0-	-36	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	N	36	-0-	-26	-0-	1	1	35	2	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
02	448	N	384	-0-	-64	-0-	10	1	374	2	Y	-0-					-0-
03	465	N	429	-0-	-36	-0-	14	1	415	2	Y	-0-					-0-
04	510	N	382	-0-	-128	-0-	11	1	371	2	Y	-0-					-0-
05	567	N	567	-0-	-0-	-0-	17	1	550	2	Y	-0-					-0-
06	429	N	429	-0-	-0-	-0-	13	1	416	2	Y	-0-					-0-
*07	428	N	428	-0-	-0-	-0-	14	1	414	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BROWN. J.C. WELL #: 10 RRCID -> 166139 COMPL. DATE 11/13/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. N/A

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

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 8A RRCID -> 169172 COMPL. DATE 05/29/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8355 - 9468

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1655	2	13	9	Y	12	9	1			17
03	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1762	2	15	9	Y	14	18	1			13
04	1440	N	1712	-0-	272	-0-	1697	2	15	9	Y	14	9	1			18
05	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1616	2	9	9	Y	8	17	1			9
06	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2197	2	9	9	Y	8	8	1			9
*07	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2198	2	10	9	Y	9	8	1			10

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 9A RRCID -> 169930 COMPL. DATE 07/21/1998 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 8386 - 9501

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	2449	2	34	9	Y	31	24	1			45
03	2697	N	2620	-0-	-77	-0-	2577	2	43	9	Y	39	49	1			35
04	2340	N	2580	-0-	240	-0-	2540	2	40	9	Y	36	24	1			47
05	2759	N	2636	-0-	-123	-0-	2607	2	29	9	Y	26	47	1			26
06	2550	N	2448	-0-	-102	-0-	2420	2	28	9	Y	25	23	1			28
*07	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	2745	2	28	9	Y	25	23	1			30

THOMAS & WOOD WELL #: 8 RRCID -> 169935 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8346 - 9214

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1904	N	182	-0-	-1722	-0-	11	1	152	2	Y	17	17	1			3
							19	9									
03	2015	N	110	-0-	-1905	-0-	4	1	53	2	Y	48	45	1			6
							53	9									
04	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	61	63	1			4
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	48	48	1			4
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	47	42	1			9
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	46	48	1			7

OWENS, NELLIE WELL #: 9 RRCID -> 169936 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8328 - 9217

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	41	1	1543	2	Y	-0-					-0-
03	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	53	1	1605	2	Y	-0-					-0-
04	1500	N	1711	-0-	211	-0-	50	1	1661	2	Y	-0-					-0-
05	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	54	1	1705	2	Y	-0-					-0-
06	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	52	1	1616	2	Y	-0-					-0-
*07	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	54	1	1642	2	Y	-0-					-0-

KYLE, FRED UNIT WELL #: 8 RRCID -> 169946 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8458 - 9299

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2436	X	2381	-0-	-55	-0-	62	1	2319	2	Y	-0-					-0-
03	2759	X	2673	-0-	-86	-0-	85	1	2588	2	Y	-0-					-0-
04	2670	X	2526	-0-	-144	-0-	74	1	2452	2	Y	-0-					-0-
05	2759	X	2038	-0-	-721	-0-	62	1	1976	2	Y	-0-					-0-
06	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	84	1	2589	2	Y	-0-					-0-
*07	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	88	1	2647	2	Y	-0-					-0-

DONALD, F.H. WELL #: 9 RRCID -> 170704 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8330 - 9227

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	357	X	118	-0-	-239	-0-	3	1	113	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/22/2018 - P/A 02/22/18

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	861	N	861	-0-	-0-	-0-	22	1	808	2	Y	28	30	1			3
							31	9									
03	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	34	1	1034	2	Y	36	33	1			6
							40	9									
04	900	N	1596	-0-	696	-0-	45	1	1489	2	Y	56	52	1			10
							62	9									
05	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	36	1	1142	2	Y	37	41	1			6
							41	9									
06	1080	N	646	-0-	-434	-0-	20	1	606	2	Y	18	22	1			2
							20	9									
07	1643	N	701	-0-	-942	-0-	22	1	658	2	Y	19	18	1			3
							21	9									

DAVIS, A. L. WELL #: 9 RRCID -> 171527 COMPL. DATE 10/12/1998 TOTAL DEPTH 9474 PERF. 8463 - 9311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	473	N	473	-0-	-0-	-0-	12	1	442	2	Y	17	17	1			2
							19	9									
03	496	N	481	-0-	-15	-0-	15	1	448	2	Y	16	15	1			3
							18	9									
04	450	N	469	-0-	19	-0-	13	1	438	2	Y	16	16	1			3
							18	9									
05	527	N	493	-0-	-34	-0-	15	1	461	2	Y	15	15	1			3
							17	9									
06	480	N	470	-0-	-10	-0-	14	1	443	2	Y	12	14	1			1
							13	9									
07	496	N	486	-0-	-10	-0-	15	1	456	2	Y	14	13	1			2
							15	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
02	252	N	206	-0-	-46	-0-	5	1	195	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	5	1	166	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	300	N	166	-0-	-134	-0-	5	1	157	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	217	N	76	-0-	-141	-0-	2	1	73	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	8	1	241	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
*07	234	N	234	-0-	-0-	-0-	7	1	223	2	Y	4	4	1			1
							4	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
02	2268	X	1250	-0-	-1018	-0-	88	1	1145	2	Y	15	17	1			2
							17	9									
03	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	196	1	2365	2	Y	28	25	1			5
							31	9									
04	2430	X	1671	-0-	-759	-0-	123	1	1526	2	Y	20	21	1			4
							22	9									
05	2511	X	2179	-0-	-332	-0-	163	1	1992	2	Y	22	22	1			4
							24	9									
06	2430	X	2002	-0-	-428	-0-	149	1	1834	2	Y	17	19	1			2
							19	9									
*07	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	235	1	2850	2	Y	29	26	1			5
							32	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUNT WELL #: 5 RRCID -> 179364 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 8304 - 9206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	934	N	934	-0-	-0-	-0-	66	1	868	2	Y	-0-					-0-
03	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	82	1	984	2	Y	-0-					-0-
04	990	N	1042	-0-	52	-0-	78	1	964	2	Y	-0-					-0-
05	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	83	1	1021	2	Y	-0-					-0-
06	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	83	1	1016	2	Y	-0-					-0-
*07	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	84	1	1023	2	Y	-0-					-0-

HUNT WELL #: 7 RRCID -> 179834 COMPL. DATE 02/10/2016 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 8330 - 8400

02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					-0-
03	91	N	91	-0-	-0-	-0-	7	1	84	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	45	-0-	-15	-0-	3	1	42	2	Y	-0-					-0-
05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	4	1	55	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	37	-0-	-53	-0-	3	1	34	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	43	-0-	-19	-0-	3	1	40	2	Y	-0-					-0-

HUNT WELL #: 8 RRCID -> 180140 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8366 - 9270

02	3136	X	2437	-0-	-699	-0-	173	1	2264	2	Y	-0-					-0-
03	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	270	1	3260	2	Y	-0-					-0-
04	3360	X	3298	-0-	-62	-0-	246	1	3052	2	Y	-0-					-0-
05	3472	X	3211	-0-	-261	-0-	243	1	2968	2	Y	-0-					-0-
06	3360	X	2960	-0-	-400	-0-	222	1	2738	2	Y	-0-					-0-
*07	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	284	1	3449	2	Y	-0-					-0-

HUNT WELL #: 9 RRCID -> 180185 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8350 - 9256

02	4760	X	3011	-0-	-1749	-0-	212	1	2765	2	Y	31	35	1			3
							34	9									
03	5270	X	4323	-0-	-947	-0-	327	1	3949	2	Y	43	39	1			7
							47	9									
04	5100	X	4705	-0-	-395	-0-	347	1	4300	2	Y	53	50	1			10
							58	9									
05	5270	X	3980	-0-	-1290	-0-	298	1	3641	2	Y	37	41	1			6
							41	9									
06	4560	X	3556	-0-	-1004	-0-	265	1	3258	2	Y	30	33	1			3
							33	9									
07	4867	X	4668	-0-	-199	-0-	352	1	4271	2	Y	41	37	1			7
							45	9									

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 188325 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6252 - 9266

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-

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 188326 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6257 - 9289

02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	10	1	130	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	152	-0-	-34	-0-	12	1	140	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	146	-0-	-34	-0-	11	1	135	2	Y	-0-					-0-
05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	12	1	150	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	116	-0-	-34	-0-	9	1	107	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	122	-0-	-33	-0-	9	1	113	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 188329 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 6332 - 9208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	628	N	628	-0-	-0-	-0-	45	1	583	2	Y	-0-					-0-
03	520	N	520	-0-	-0-	-0-	40	1	480	2	Y	-0-					-0-
04	450	N	517	-0-	67	-0-	39	1	478	2	Y	-0-					-0-
05	682	N	439	-0-	-243	-0-	33	1	406	2	Y	-0-					-0-
06	510	N	485	-0-	-25	-0-	36	1	449	2	Y	-0-					-0-
07	527	N	457	-0-	-70	-0-	35	1	422	2	Y	-0-					-0-

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 189583 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8822 - 9304

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 191942 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 8740 - 9220

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	3868	2	23	9	Y	21	19	1			14
03	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	3928	2	29	9	Y	26	30	1			10
04	1710	X	3326	-0-	1616	-0-	3301	2	25	9	Y	23	19	1			14
05	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	3676	2	28	9	Y	25	29	1			10
06	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	3174	2	25	9	Y	23	21	1			12
*07	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	2844	2	23	9	Y	21	27	1			6

HOLMES, S. L. WELL #: 11 RRCID -> 194352 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8786 - 9294

02	2996	X	2735	-0-	-261	-0-	2711	2	24	9	Y	22	21	1			16
03	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	3332	2	32	9	Y	29	34	1			11
04	3030	X	2645	-0-	-385	-0-	2616	2	29	9	Y	26	23	1			14
05	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	3695	2	33	9	Y	30	32	1			12
06	3270	X	3091	-0-	-179	-0-	3062	2	29	9	Y	26	24	1			14
*07	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	3647	2	31	9	Y	28	34	1			8

HOLMES, S. L. WELL #: 12 RRCID -> 196152 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 8711 - 9246

02	2940	X	2338	-0-	-602	-0-	2317	2	21	9	Y	19	19	1			13
03	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	3230	2	29	9	Y	26	29	1			10
04	3120	X	3146	-0-	26	-0-	3120	2	26	9	Y	24	20	1			14
05	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	3273	2	29	9	Y	26	30	1			10
06	3150	X	2976	-0-	-174	-0-	2948	2	28	9	Y	25	21	1			14
07	3255	X	3024	-0-	-231	-0-	3001	2	23	9	Y	21	28	1			7

HOLMES, S. L. WELL #: 14 RRCID -> 198380 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 9389 PERF. 8754 - 9252

02	2940	X	2774	-0-	-166	-0-	2751	2	23	9	Y	21	21	1			14
03	3255	X	2836	-0-	-419	-0-	2807	2	29	9	Y	26	30	1			10
04	3150	X	2787	-0-	-363	-0-	2761	2	26	9	Y	24	20	1			14
05	3069	X	2996	-0-	-73	-0-	2967	2	29	9	Y	26	30	1			10
06	2970	X	2481	-0-	-489	-0-	2453	2	28	9	Y	25	21	1			14
07	3069	X	2690	-0-	-379	-0-	2664	2	26	9	Y	24	31	1			7

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COLEMAN, M.J. WELL #: 10 RRCID -> 198631 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8750 - 9262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3276	X	2805	-0-	-471	-0-	2777	2	28	9	Y	25	23	1			18
03	3627	X	3175	-0-	-452	-0-	3140	2	35	9	Y	32	38	1			12
04	3330	X	3242	-0-	-88	-0-	3208	2	34	9	Y	31	25	1			18
05	3193	X	2873	-0-	-320	-0-	2839	2	34	9	Y	31	38	1			11
06	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	3286	2	34	9	Y	31	24	1			18
*07	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	3421	2	34	9	Y	31	40	1			9

HOLMES, S. L. WELL #: 13 RRCID -> 199352 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8712 - 9254

02	6013	X	6013	-0-	-0-	-0-	5980	2	33	9	Y	30	30	1			21
03	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-	5619	2	40	9	Y	36	43	1			14
04	5190	X	3918	-0-	-1272	-0-	3879	2	39	9	Y	35	29	1			20
05	5363	X	5225	-0-	-138	-0-	5184	2	41	9	Y	37	42	1			15
06	5190	X	4184	-0-	-1006	-0-	4145	2	39	9	Y	35	30	1			20
07	5363	X	3461	-0-	-1902	-0-	3424	2	37	9	Y	34	44	1			10

DAVIS, A. L. WELL #: 10 RRCID -> 199736 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 8576 - 9302

02	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	74	1	2780	2	Y	-0-					-0-
03	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	92	1	2810	2	Y	-0-					-0-
04	2370	X	3048	-0-	678	-0-	90	1	2958	2	Y	-0-					-0-
05	3162	X	3048	-0-	-114	-0-	93	1	2955	2	Y	-0-					-0-
06	3060	X	3008	-0-	-52	-0-	94	1	2914	2	Y	-0-					-0-
07	3162	X	2883	-0-	-279	-0-	92	1	2791	2	Y	-0-					-0-

COLEMAN, M.J. WELL #: 11 RRCID -> 200261 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8732 - 9252

02	3304	X	2987	-0-	-317	-0-	2974	2	13	9	Y	12	12	1			8
03	3658	X	3379	-0-	-279	-0-	3362	2	17	9	Y	15	17	1			6
04	3540	X	3418	-0-	-122	-0-	3403	2	15	9	Y	14	12	1			8
05	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	3602	2	17	9	Y	15	17	1			6
06	3330	X	3259	-0-	-71	-0-	3244	2	15	9	Y	14	12	1			8
*07	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	3564	2	15	9	Y	14	18	1			4

BROWN, J. C. WELL #: 12 RRCID -> 200648 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8598 - 9352

02	1936	X	1936	-0-	-0-	-0-	50	1	1886	2	Y	-0-					-0-
03	2372	X	2372	-0-	-0-	-0-	75	1	2297	2	Y	-0-					-0-
04	900	N	2393	-0-	1493	-0-	70	1	2323	2	Y	-0-					-0-
05	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	81	1	2571	2	Y	-0-					-0-
06	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	80	1	2468	2	Y	-0-					-0-
*07	2812	N	2812	-0-	-0-	-0-	90	1	2722	2	Y	-0-					-0-

OWENS, NELLIE WELL #: 10 RRCID -> 202075 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 9412 PERF. 8370 - 9264

02	4172	X	4065	-0-	-107	-0-	105	1	3924	2	Y	33	34	1			4
							36	9									
03	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	135	1	4106	2	Y	33	31	1			6
							36	9									
04	4110	X	3970	-0-	-140	-0-	116	1	3818	2	Y	33	33	1			6
							36	9									
05	4495	X	3877	-0-	-618	-0-	117	1	3729	2	Y	28	29	1			5
							31	9									
06	4350	X	4248	-0-	-102	-0-	132	1	4086	2	Y	27	29	1			3
							30	9									
07	4495	X	3106	-0-	-1389	-0-	99	1	2984	2	Y	21	20	1			4
							23	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	140	1	2010	2	Y	-0-					-0-
03	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	164	1	2117	2	Y	-0-					-0-
04	2280	N	1892	-0-	-388	-0-	137	1	1755	2	Y	-0-					-0-
05	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	186	1	2323	2	Y	-0-					-0-
06	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	161	1	2109	2	Y	-0-					-0-
*07	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	175	1	2089	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
02	5068	X	4990	-0-	-78	-0-	4966	2	24	9	Y	22	27	1			32
03	5611	X	5348	-0-	-263	-0-	5316	2	32	9	Y	29	26	1			35
04	5400	X	4649	-0-	-751	-0-	4620	2	29	9	Y	26	27	1			34
05	5518	X	4312	-0-	-1206	-0-	4277	2	35	9	Y	32	53	1			13
06	5340	X	3588	-0-	-1752	-0-	3567	2	21	9	Y	19					32
07	5518	X	4560	-0-	-958	-0-	4538	2	22	9	Y	20	27	1			25

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
02	3864	X	3431	-0-	-433	-0-	220	1	3167	2	Y	40	36	1			6
							44	9									
03	4278	X	3714	-0-	-564	-0-	263	1	3400	2	Y	46	46	1			6
							51	9									
04	4020	X	4067	-0-	47	-0-	291	1	3730	2	Y	42	45	1			3
							46	9									
05	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	305	1	3800	2	Y	33	34	1			2
							36	9									
06	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	285	1	3732	2	Y	33	29	1			6
							36	9									
07	4216	X	4178	-0-	-38	-0-	320	1	3822	2	Y	33	34	1			5
							36	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
02	3808	X	3295	-0-	-513	-0-	3277	2	18	9	Y	16	43	1			10
03	4309	X	2922	-0-	-1387	-0-	2893	2	29	9	Y	26					36
04	4170	X	3672	-0-	-498	-0-	3647	2	25	9	Y	23					59
05	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	4406	2	21	9	Y	19	44	1			34
06	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	4192	2	15	9	Y	14					48
*07	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	4691	2	13	9	Y	12	45	1			15

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
02	2884	X	2586	-0-	-298	-0-	2572	2	14	9	Y	13	38	1			8
03	3100	X	2997	-0-	-103	-0-	2971	2	26	9	Y	24					32
04	2970	X	2675	-0-	-295	-0-	2654	2	21	9	Y	19					51
05	3069	X	2799	-0-	-270	-0-	2780	2	19	9	Y	17	38	1			30
06	2910	X	2760	-0-	-150	-0-	2747	2	13	9	Y	12					42
*07	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	3079	2	11	9	Y	10	39	1			13

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
02	2268	N	1777	-0-	-491	-0-	1777	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	3266	-0-	166	166	3266	2			Y	-0-					-0-
04	1890	N	2207	-0-	317	-0-	2207	2			Y	-0-					-0-
05	3100	N	3187	-0-	87	87	3187	2			Y	-0-					-0-
06	3223	X	3136	-0-	-87	-0-	3136	2			Y	-0-					-0-
*07	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	3162	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	3586	2	23	9	Y	21	73	1			24
03	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	3998	2	51	9	Y	46					70
04	30	X	4018	-0-	3988	-0-	3983	2	35	9	Y	32	68	1			34
05	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	4333	2	35	9	Y	32					66
06	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	4185	2	25	9	Y	23	66	1			23
*07	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	4174	2	15	9	Y	14					37

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
02	3332	X	2780	-0-	-552	-0-	71	1	2667	2	Y	38	42	1			4
							42	9									
03	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	121	1	3693	2	Y	52	47	1			9
							57	9									
04	3690	X	3870	-0-	180	-0-	112	1	3696	2	Y	56	55	1			10
							62	9									
05	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	119	1	3777	2	Y	49	51	1			8
							54	9									
06	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	116	1	3596	2	Y	42	45	1			5
							46	9									
*07	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	131	1	3967	2	Y	47	44	1			8
							52	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
02	1708	N	1475	-0-	-233	-0-	1439	2	36	9	Y	33	33	1			23
03	1705	N	1701	-0-	-4	-0-	1657	2	44	9	Y	40	48	1			15
04	1650	N	1706	-0-	56	-0-	1663	2	43	9	Y	39	32	1			22
05	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1916	2	45	9	Y	41	47	1			16
06	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1876	2	43	9	Y	39	33	1			22
*07	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2110	2	42	9	Y	38	49	1			11

HOLMES, S. L. WELL #: 15 RRCID -> 207188 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8440 - 9323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	588	N	455	-0-	-133	-0-	429	2	26	9	Y	24	24	1			17
03	589	N	438	-0-	-151	-0-	406	2	32	9	Y	29	35	1			11
04	540	N	429	-0-	-111	-0-	398	2	31	9	Y	28	23	1			16
05	496	N	219	-0-	-277	-0-	202	2	17	9	Y	15	27	1			4
06	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1631	2	10	9	Y	9	3	1			10
*07	784	N	784	-0-	-0-	-0-	753	2	31	9	Y	28	30	1			8

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
02	2884	X	2722	-0-	-162	-0-	2699	2	23	9	Y	21	21	1			14
03	3193	X	3185	-0-	-8	-0-	3156	2	29	9	Y	26	30	1			10
04	3090	X	3251	-0-	161	-0-	3225	2	26	9	Y	24	20	1			14
05	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	3353	2	29	9	Y	26	30	1			10
06	3090	X	3053	-0-	-37	-0-	3025	2	28	9	Y	25	21	1			14
07	3193	X	2474	-0-	-719	-0-	2448	2	26	9	Y	24	31	1			7

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 10 RRCID -> 207772 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 9441 PERF. 8396 - 9248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2632	X	2589	-0-	-43	-0-	67	1	2502	2	Y	18	19	1			2
							20	9									
03	2976	X	2700	-0-	-276	-0-	85	1	2595	2	Y	18	17	1			3
							20	9									
04	2880	X	2815	-0-	-65	-0-	82	1	2710	2	Y	21	20	1			4
							23	9									
05	2976	X	2850	-0-	-126	-0-	86	1	2744	2	Y	18	19	1			3
							20	9									
06	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	88	1	2727	2	Y	16	17	1			2
							18	9									
07	2914	X	2908	-0-	-6	-0-	92	1	2797	2	Y	17	16	1			3
							19	9									

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 11 RRCID -> 208356 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 8396 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	77	1	2877	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
03	3162	X	3147	-0-	-15	-0-	100	1	3039	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
04	3060	X	3440	-0-	380	-0-	101	1	3329	2	Y	9	8	1			2
							10	9									
05	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	107	1	3408	2	Y	7	8	1			1
							8	9									
06	3180	X	3159	-0-	-21	-0-	99	1	3052	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
07	3441	X	3105	-0-	-336	-0-	99	1	2999	2	Y	6	6	1			1
							7	9									

PIRKLE, L.H. WELL #: 13 RRCID -> 208882 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 9447 PERF. 8685 - 9308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3192	X	2945	-0-	-247	-0-	2924	2	21	9	Y	19	19	1			14
03	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	3758	2	28	9	Y	25	29	1			10
04	3420	X	3822	-0-	402	-0-	3796	2	26	9	Y	24	20	1			14
05	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	3946	2	29	9	Y	26	30	1			10
06	3420	X	3378	-0-	-42	-0-	3350	2	28	9	Y	25	21	1			14
*07	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	3774	2	26	9	Y	24	31	1			7

BANKS, W. R. WELL #: 9 RRCID -> 209759 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8610 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2408	N	2307	-0-	-101	-0-	60	1	2238	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
03	2635	N	2548	-0-	-87	-0-	81	1	2459	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
04	2550	N	2442	-0-	-108	-0-	72	1	2360	2	Y	9	8	1			2
							10	9									
05	2542	N	2518	-0-	-24	-0-	77	1	2434	2	Y	6	7	1			1
							7	9									
06	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	77	1	2390	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
*07	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	82	1	2480	2	Y	6	6	1			1
							7	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OWENS, NELLIE WELL #: 12 RRCID -> 209865 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 9432 PERF. 8390 - 9246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2912	X	2689	-0-	-223	-0-	70	1	2610	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
03	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	110	1	3358	2	Y	9	8	1			2
							10	9									
04	3180	X	3121	-0-	-59	-0-	92	1	3019	2	Y	9	9	1			2
							10	9									
05	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	103	1	3279	2	Y	8	9	1			1
							9	9									
06	3360	X	3150	-0-	-210	-0-	98	1	3043	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
07	3472	X	3256	-0-	-216	-0-	104	1	3144	2	Y	7	7	1			1
							8	9									

COLEMAN, M.J. WELL #: 12 RRCID -> 210333 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8471 - 9589

02	2996	X	2848	-0-	-148	-0-	2818	2	30	9	Y	27	27	1			19
03	3317	X	3167	-0-	-150	-0-	3132	2	35	9	Y	32	39	1			12
04	3210	X	3167	-0-	-43	-0-	3132	2	35	9	Y	32	26	1			18
05	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	3283	2	36	9	Y	33	38	1			13
06	3150	X	2864	-0-	-286	-0-	2829	2	35	9	Y	32	27	1			18
07	3286	X	3163	-0-	-123	-0-	3129	2	34	9	Y	31	40	1			9

JONES, ELSIE WELL #: 11 RRCID -> 210341 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8382 - 9272

02	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	193	1	2772	2	Y	44	40	1			7
							48	9									
03	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	239	1	3089	2	Y	52	52	1			7
							57	9									
04	3210	X	2873	-0-	-337	-0-	204	1	2616	2	Y	48	52	1			3
							53	9									
05	3317	X	2640	-0-	-677	-0-	193	1	2404	2	Y	39	39	1			3
							43	9									
06	3210	X	1704	-0-	-1506	-0-	118	1	1544	2	Y	38	34	1			7
							42	9									
07	3317	X	2177	-0-	-1140	-0-	165	1	1971	2	Y	37	39	1			5
							41	9									

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 210564 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8451 - 9571

02	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	4467	2	23	9	Y	21	26	1			32
03	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	4842	2	32	9	Y	29	26	1			35
04	4440	X	4895	-0-	455	-0-	4866	2	29	9	Y	26	27	1			34
05	5450	X	5450	-0-	-0-	-0-	5419	2	31	9	Y	28	50	1			12
06	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	4920	2	20	9	Y	18					30
*07	5399	X	5399	-0-	-0-	-0-	5378	2	21	9	Y	19	25	1			24

SEALEY, J. J. WELL #: 8 RRCID -> 211120 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8431 - 9655

02	2660	X	1813	-0-	-847	-0-	1780	2	33	9	Y	30	34	1			39
03	2945	X	1812	-0-	-1133	-0-	1773	2	39	9	Y	35	32	1			42
04	2850	X	2477	-0-	-373	-0-	2443	2	34	9	Y	31	56	1			17
05	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	3059	2	43	9	Y	39					56
06	2610	X	2587	-0-	-23	-0-	2455	2	132	9	Y	120	132	1			44
07	2573	X	2122	-0-	-451	-0-	2085	2	37	9	Y	34	32	1			46

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SEALEY, J. J. WELL #: 9 RRCID -> 211121 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9064 - 9791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3724	X	2693	-0-	-1031	-0-	2656	2	37	9	Y	34	31	1			42
03	4123	X	2443	-0-	-1680	-0-	2404	2	39	9	Y	35	34	1			43
04	3990	X	3538	-0-	-452	-0-	3504	2	34	9	Y	31	57	1			17
05	4061	X	3536	-0-	-525	-0-	3493	2	43	9	Y	39					56
06	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	3280	2	136	9	Y	124	135	1			45
07	3658	X	3422	-0-	-236	-0-	3386	2	36	9	Y	33	32	1			46

SEALEY, J. J. WELL #: 10 RRCID -> 211123 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8542 - 9582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1204	N	1058	-0-	-146	-0-	1058	2			Y	-0-					-0-
03	1426	N	1371	-0-	-55	-0-	1371	2			Y	-0-					-0-
04	1170	N	1370	-0-	200	-0-	1370	2			Y	-0-					-0-
05	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			Y	-0-					-0-
06	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			Y	-0-					-0-
*07	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2			Y	-0-					-0-

BROWN, J.C. WELL #: 13 RRCID -> 211648 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8446 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4592	X	4361	-0-	-231	-0-	113 10	1 9	4238	2	Y	9	9	1			1
03	5054	X	5054	-0-	-0-	-0-	160 10	1 9	4884	2	Y	9	8	1			2
04	4890	X	4689	-0-	-201	-0-	138 10	1 9	4541	2	Y	9	9	1			2
05	5053	X	4918	-0-	-135	-0-	150 9	1 9	4759	2	Y	8	9	1			1
06	4890	X	4760	-0-	-130	-0-	149 9	1 9	4602	2	Y	8	8	1			1
07	5053	X	5036	-0-	-17	-0-	161 8	1 9	4867	2	Y	7	7	1			1

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 12 RRCID -> 211979 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 8396 - 9314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1988	N	1909	-0-	-79	-0-	49 18	1 9	1842	2	Y	16	16	1			2
03	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	69 18	1 9	2112	2	Y	16	15	1			3
04	1980	N	2066	-0-	86	-0-	60 19	1 9	1987	2	Y	17	17	1			3
05	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	67 18	1 9	2126	2	Y	16	16	1			3
06	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	67 14	1 9	2063	2	Y	13	15	1			1
07	2139	N	2101	-0-	-38	-0-	67 15	1 9	2019	2	Y	14	13	1			2

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 212260 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8371 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3808	X	3509	-0-	-299	-0-	3490	2	19	9	Y	17	23	1			26
03	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	4268	2	29	9	Y	26	21	1			31
04	3750	X	3893	-0-	143	-0-	3870	2	23	9	Y	21	23	1			29
05	3875	X	3495	-0-	-380	-0-	3464	2	31	9	Y	28	46	1			11
06	4170	X	3828	-0-	-342	-0-	3809	2	19	9	Y	17					28
07	4309	X	3972	-0-	-337	-0-	3953	2	19	9	Y	17	23	1			22

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMAS & WOOD WELL #: 10 RRCID -> 213093 COMPL. DATE 06/14/2005 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8388 - 9218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2940	X	2935	-0-	-5	-0-		188	1	2706	2	Y	37	33	1			6
								41	9									
03	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-		246	1	3183	2	Y	46	46	1			6
								51	9									
04	2670	X	3154	-0-	484	-0-		225	1	2883	2	Y	42	45	1			3
								46	9									
05	3255	X	3182	-0-	-73	-0-		234	1	2912	2	Y	33	34	1			2
								36	9									
06	3360	X	3053	-0-	-307	-0-		214	1	2803	2	Y	33	29	1			6
								36	9									
07	3472	X	3129	-0-	-343	-0-		239	1	2854	2	Y	33	34	1			5
								36	9									

GHOLSTON, J. S. WELL #: 11 RRCID -> 213223 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8512 - 9575

02	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-		2929	2	24	9	Y	22	65	1			14
03	3410	X	3188	-0-	-222	-0-		3144	2	44	9	Y	40					54
04	3300	X	2831	-0-	-469	-0-		2794	2	37	9	Y	34					88
05	3410	X	3085	-0-	-325	-0-		3053	2	32	9	Y	29	66	1			51
06	3150	X	2563	-0-	-587	-0-		2540	2	23	9	Y	21					72
07	3255	X	2706	-0-	-549	-0-		2687	2	19	9	Y	17	67	1			22

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 213536 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8850 - 9613

02	4060	X	3353	-0-	-707	-0-		3332	2	21	9	Y	19	24	1			28
03	4278	X	3820	-0-	-458	-0-		3791	2	29	9	Y	26	23	1			31
04	3870	X	3634	-0-	-236	-0-		3611	2	23	9	Y	21	23	1			29
05	3751	X	3581	-0-	-170	-0-		3550	2	31	9	Y	28	46	1			11
06	3690	X	2547	-0-	-1143	-0-		2528	2	19	9	Y	17					28
07	3813	X	2516	-0-	-1297	-0-		2497	2	19	9	Y	17	23	1			22

OWENS, A.H. WELL #: 9 RRCID -> 214735 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8520 - 9574

02	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-		5276	2	14	9	Y	13	16	1			15
03	5465	X	5465	-0-	-0-	-0-		5447	2	18	9	Y	16	17	1			14
04	3930	X	5343	-0-	1413	-0-		5325	2	18	9	Y	16	17	1			13
05	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-		4773	2	18	9	Y	16					29
06	5433	X	5433	-0-	-0-	-0-		5387	2	46	9	Y	42	33	1			38
*07	4949	X	4949	-0-	-0-	-0-		4930	2	19	9	Y	17	18	1			37

OWENS, A.H. WELL #: 11 RRCID -> 214740 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 9868 PERF. 8680 - 9604

02	3836	X	3502	-0-	-334	-0-		3487	2	15	9	Y	14	17	1			16
03	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-		4419	2	18	9	Y	16	17	1			15
04	4110	X	4356	-0-	246	-0-		4338	2	18	9	Y	16	18	1			13
05	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-		4381	2	18	9	Y	16					29
06	4290	X	4096	-0-	-194	-0-		4049	2	47	9	Y	43	33	1			39
07	4495	X	4285	-0-	-210	-0-		4266	2	19	9	Y	17	18	1			38

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARTHAGE GU 32 WELL #: 8 RRCID -> 215667 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8540 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2184	N	1989	-0-	-195	-0-	129	1	1853	2	Y	6	5	1			1
							7	9									
03	2387	N	2362	-0-	-25	-0-	169	1	2185	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
04	2250	N	2247	-0-	-3	-0-	162	1	2079	2	Y	5	6	1			-0-
							6	9									
05	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	176	1	2190	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
06	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	167	1	2183	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
07	2325	N	1569	-0-	-756	-0-	121	1	1442	2	Y	5	5	1			1
							6	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
02	6040	X	6040	-0-	-0-	-0-	6019	2	21	9	Y	19	24	1			28
03	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	5182	2	26	9	Y	24	23	1			29
04	4620	X	6841	-0-	2221	-0-	6817	2	24	9	Y	22	22	1			29
05	6560	X	6560	-0-	-0-	-0-	6529	2	31	9	Y	28	46	1			11
06	5653	X	5653	-0-	-0-	-0-	5634	2	19	9	Y	17					28
*07	6827	X	6827	-0-	-0-	-0-	6808	2	19	9	Y	17	23	1			22

OWENS, A.H. WELL #: 10 RRCID -> 217331 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8446 - 9663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4844	X	3006	-0-	-1838	-0-	2997	2	9	9	Y	8	12	1			11
03	5363	X	4542	-0-	-821	-0-	4527	2	15	9	Y	14	14	1			11
04	5190	X	4686	-0-	-504	-0-	4674	2	12	9	Y	11	11	1			11
05	5208	X	3519	-0-	-1689	-0-	3506	2	13	9	Y	12					23
06	5040	X	296	-0-	-4744	-0-	294	2	2	9	Y	2	15	1			10
*07	6488	X	6488	-0-	-0-	-0-	6473	2	15	9	Y	14	4	1			20

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
02	5724	X	5724	-0-	-0-	-0-	5707	2	17	9	Y	15	18	1			17
03	5859	X	5752	-0-	-107	-0-	5734	2	18	9	Y	16	18	1			15
04	5670	X	5108	-0-	-562	-0-	5089	2	19	9	Y	17	18	1			14
05	5859	X	5208	-0-	-651	-0-	5191	2	17	9	Y	15					29
06	5670	X	5423	-0-	-247	-0-	5376	2	47	9	Y	43	33	1			39
*07	5910	X	5910	-0-	-0-	-0-	5891	2	19	9	Y	17	18	1			38

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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	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
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
02	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	61	1	2271	2	Y	19	19	1			2
							21	9									
03	2387	N	2221	-0-	-166	-0-	70	1	2132	2	Y	17	16	1			3
							19	9									
04	1380	N	2262	-0-	882	-0-	66	1	2175	2	Y	19	18	1			4
							21	9									
05	2604	N	1959	-0-	-645	-0-	59	1	1886	2	Y	13	15	1			2
							14	9									
06	2160	N	1779	-0-	-381	-0-	55	1	1711	2	Y	12	13	1			1
							13	9									
07	2325	N	2080	-0-	-245	-0-	66	1	1999	2	Y	14	13	1			2
							15	9									

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 13 RRCID -> 217765 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8408 - 9307

02	1484	N	1459	-0-	-25	-0-	38	1	1421	2	Y	-0-					-0-
03	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	55	1	1664	2	Y	-0-					-0-
04	1620	N	1426	-0-	-194	-0-	42	1	1384	2	Y	-0-					-0-
05	1612	N	1581	-0-	-31	-0-	48	1	1533	2	Y	-0-					-0-
06	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	53	1	1624	2	Y	-0-					-0-
*07	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	55	1	1655	2	Y	-0-					-0-

COLEMAN, M.J. WELL #: 14 RRCID -> 218957 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8802 - 9594

02	5585	X	5585	-0-	-0-	-0-	5553	2	32	9	Y	29	28	1			20
03	6313	X	6313	-0-	-0-	-0-	6272	2	41	9	Y	37	43	1			14
04	6120	X	5745	-0-	-375	-0-	5706	2	39	9	Y	35	29	1			20
05	6324	X	5932	-0-	-392	-0-	5890	2	42	9	Y	38	43	1			15
06	6120	X	4883	-0-	-1237	-0-	4849	2	34	9	Y	31	30	1			16
07	6324	X	5924	-0-	-400	-0-	5885	2	39	9	Y	35	41	1			10

GHOLSTON, J. S. WELL #: 12 RRCID -> 219128 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8424 - 9673

02	2492	X	1870	-0-	-622	-0-	1857	2	13	9	Y	12	35	1			8
03	2666	X	2602	-0-	-64	-0-	2580	2	22	9	Y	20					28
04	2100	X	2334	-0-	234	-0-	2312	2	22	9	Y	20					48
05	2434	X	2434	-0-	-0-	-0-	2416	2	18	9	Y	16	36	1			28
06	2520	X	2411	-0-	-109	-0-	2397	2	14	9	Y	13					41
*07	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	2635	2	11	9	Y	10	38	1			13

COLEMAN, M. J. WELL #: 13 RRCID -> 219186 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8826 - 9577

02	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	3466	2	3	9	Y	3	3	1			2
03	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	4133	2	3	9	Y	3	4	1			1
04	3540	X	3383	-0-	-157	-0-	3379	2	4	9	Y	4	3	1			2
05	3658	X	3212	-0-	-446	-0-	3209	2	3	9	Y	3	4	1			1
06	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	4520	2	4	9	Y	4	3	1			2
*07	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	3902	2	3	9	Y	3	4	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DAVIS, A. L. WELL #: 11 RRCID -> 219187 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8390 - 9396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4480	X	4200	-0-	-280	-0-	107	1	4007	2	Y	78	83	1			8
							86	9									
03	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	144	1	4387	2	Y	83	77	1			14
							91	9									
04	4770	X	4132	-0-	-638	-0-	119	1	3924	2	Y	81	80	1			15
							89	9									
05	4929	X	4736	-0-	-193	-0-	142	1	4508	2	Y	78	80	1			13
							86	9									
06	4770	X	4650	-0-	-120	-0-	143	1	4430	2	Y	70	75	1			8
							77	9									
*07	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	148	1	4472	2	Y	73	68	1			13
							80	9									

DAVIS, A. L. WELL #: 12 RRCID -> 219228 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 8480 - 9338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	756	X	756	-0-	-0-	-0-	20	1	732	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
03	1001	X	1001	-0-	-0-	-0-	32	1	963	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
04	570	X	1103	-0-	533	-0-	32	1	1064	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
05	1149	X	1149	-0-	-0-	-0-	35	1	1108	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
06	1101	X	1101	-0-	-0-	-0-	34	1	1063	2	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
07	1147	X	1101	-0-	-46	-0-	35	1	1060	2	Y	5	4	1			1
							6	9									

BROWN, J. C. WELL #: 14 RRCID -> 219403 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8464 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2100	N	2013	-0-	-87	-0-	50	1	1889	2	Y	67	71	1			7
							74	9									
03	2325	N	2293	-0-	-32	-0-	70	1	2138	2	Y	77	71	1			13
							85	9									
04	2220	N	2143	-0-	-77	-0-	61	1	1998	2	Y	76	75	1			14
							84	9									
05	2232	N	2191	-0-	-41	-0-	65	1	2053	2	Y	66	69	1			11
							73	9									
06	2220	N	2129	-0-	-91	-0-	65	1	2000	2	Y	58	63	1			6
							64	9									
07	2201	N	2137	-0-	-64	-0-	66	1	2004	2	Y	61	56	1			11
							67	9									

DAVIS, A. L. WELL #: 14 RRCID -> 219804 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8414 - 9294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3640	X	3266	-0-	-374	-0-	83	1	3109	2	Y	67	73	1			7
							74	9									
03	4185	X	4147	-0-	-38	-0-	129	1	3926	2	Y	84	77	1			14
							92	9									
04	4050	X	4018	-0-	-32	-0-	115	1	3804	2	Y	90	87	1			17
							99	9									
05	4185	X	4085	-0-	-100	-0-	122	1	3878	2	Y	77	81	1			13
							85	9									
06	4020	X	3918	-0-	-102	-0-	120	1	3725	2	Y	66	72	1			7
							73	9									
07	4154	X	3913	-0-	-241	-0-	123	1	3714	2	Y	69	64	1			12
							76	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KYLE, FRED UNIT WELL #: 10 RRCID -> 220365 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 8463 - 9324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3920	X	3577	-0-	-343	-0-	91	1	3403	2	Y	75	79	1			8
							83	9									
03	4278	X	4156	-0-	-122	-0-	129	1	3936	2	Y	83	77	1			14
							91	9									
04	3990	X	4044	-0-	54	-0-	116	1	3830	2	Y	89	86	1			17
							98	9									
05	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	124	1	3923	2	Y	76	80	1			13
							84	9									
06	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	125	1	3864	2	Y	67	73	1			7
							74	9									
07	4185	X	4076	-0-	-109	-0-	128	1	3870	2	Y	71	66	1			12
							78	9									

SEALEY, J. J. WELL #: 11 RRCID -> 221160 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8838 - 9624

02	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	4828	2			Y	-0-					-0-
03	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	4951	2			Y	-0-					-0-
04	4560	X	4716	-0-	156	-0-	4716	2			Y	-0-					-0-
05	5133	X	5133	-0-	-0-	-0-	5133	2			Y	-0-					-0-
06	5204	X	5204	-0-	-0-	-0-	5204	2			Y	-0-					-0-
*07	5326	X	5326	-0-	-0-	-0-	5326	2			Y	-0-					-0-

JONES, ELSIE WELL #: 13 RRCID -> 221424 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8508 - 9552

02	3640	X	3507	-0-	-133	-0-	228	1	3279	2	Y	-0-					-0-
03	3999	X	3952	-0-	-47	-0-	283	1	3669	2	Y	-0-					-0-
04	3870	X	3821	-0-	-49	-0-	277	1	3544	2	Y	-0-					-0-
05	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	295	1	3674	2	Y	-0-					-0-
06	3810	X	3782	-0-	-28	-0-	268	1	3514	2	Y	-0-					-0-
07	3937	X	3909	-0-	-28	-0-	302	1	3607	2	Y	-0-					-0-

BANKS, W.R. WELL #: 10 RRCID -> 221449 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8406 - 9288

02	4536	X	4118	-0-	-418	-0-	107	1	4011	2	Y	-0-					-0-
03	5022	X	4645	-0-	-377	-0-	148	1	4497	2	Y	-0-					-0-
04	4500	X	4244	-0-	-256	-0-	125	1	4119	2	Y	-0-					-0-
05	4619	X	4257	-0-	-362	-0-	130	1	4127	2	Y	-0-					-0-
06	4500	X	4148	-0-	-352	-0-	130	1	4018	2	Y	-0-					-0-
07	4650	X	4260	-0-	-390	-0-	136	1	4124	2	Y	-0-					-0-

HOLMES, S. L. WELL #: 17 RRCID -> 222267 COMPL. DATE 02/03/2016 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 8824 - 9272

02	4228	X	3306	-0-	-922	-0-	3284	2	22	9	Y	20	21	1			13
03	4588	X	3426	-0-	-1162	-0-	3398	2	28	9	Y	25	29	1			9
04	4440	X	7018	-0-	2578	-0-	6990	2	28	9	Y	25	20	1			14
05	8095	X	8095	-0-	-0-	-0-	8066	2	29	9	Y	26	30	1			10
06	7984	X	7984	-0-	-0-	-0-	7956	2	28	9	Y	25	21	1			14
*07	9198	X	9198	-0-	-0-	-0-	9172	2	26	9	Y	24	31	1			7

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMAS & WOOD WELL #: 12 RRCID -> 222270 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 8098 - 9281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	224	X	216	-0-	-8	-0-	11	1	163	2	Y	38	35	1			6
							42	9									
03	186	X	161	-0-	-25	-0-	8	1	107	2	Y	42	43	1			5
							46	9									
04	180	X	67	-0-	-113	-0-	3	1	32	2	Y	29	32	1			2
							32	9									
05	248	X	68	-0-	-180	-0-	3	1	33	2	Y	29	29	1			2
							32	9									
06	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					Y	38	33	1			7
07	248	X	46	-0-	-202	-0-	5	2	41	9	Y	37	39	1			5

DONALD, F.H. WELL #: 11 RRCID -> 222460 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8406 - 9269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	393	X	393	-0-	-0-	-0-	10	1	380	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
03	403	X	385	-0-	-18	-0-	12	1	369	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
04	390	X	390	-0-	-0-	-0-	11	1	375	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	434	X	424	-0-	-10	-0-	13	1	407	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	420	X	409	-0-	-11	-0-	13	1	394	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
07	434	X	411	-0-	-23	-0-	13	1	394	2	Y	4	3	1			1
							4	9									

HOLMES, S.L. WELL #: 18 RRCID -> 222675 COMPL. DATE 03/27/2015 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6034 - 9614

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

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
02	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	128	1	4808	2	Y	147	151	1			16
							162	9									
03	5549	X	5113	-0-	-436	-0-	158	1	4799	2	Y	142	134	1			24
							156	9									
04	5370	X	5435	-0-	65	-0-	155	1	5097	2	Y	166	159	1			31
							183	9									
05	5642	X	5454	-0-	-188	-0-	162	1	5137	2	Y	141	148	1			24
							155	9									
06	5460	X	5235	-0-	-225	-0-	160	1	4940	2	Y	123	133	1			14
							135	9									
07	5642	X	5192	-0-	-450	-0-	162	1	4891	2	Y	126	118	1			22
							139	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	98	1	3656	2	Y	78	79	1			8
							86	9									
03	4123	X	3748	-0-	-375	-0-	117	1	3552	2	Y	72	68	1			12
							79	9									
04	3990	X	4024	-0-	34	-0-	116	1	3814	2	Y	85	81	1			16
							94	9									
05	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	129	1	4109	2	Y	77	80	1			13
							85	9									
06	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	127	1	3929	2	Y	66	72	1			7
							73	9									
07	4247	X	4065	-0-	-182	-0-	128	1	3862	2	Y	68	63	1			12
							75	9									

THOMAS & WOOD WELL #: 13 RRCID -> 224014 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 9455 PERF. 8758 - 9275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2576	N	2252	-0-	-324	-0-	145	1	2077	2	Y	27	25	1			4
							30	9									
03	2889	N	2889	-0-	-0-	-0-	205	1	2648	2	Y	33	33	1			4
							36	9									
04	2760	N	2644	-0-	-116	-0-	189	1	2422	2	Y	30	32	1			2
							33	9									
05	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	208	1	2591	2	Y	24	24	1			2
							26	9									
06	2790	N	2582	-0-	-208	-0-	181	1	2375	2	Y	24	21	1			5
							26	9									
07	2728	N	2503	-0-	-225	-0-	191	1	2288	2	Y	22	24	1			3
							24	9									

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
02	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	56	1	2115	2	Y	-0-					-0-
03	2294	N	2256	-0-	-38	-0-	72	1	2184	2	Y	-0-					-0-
04	1860	N	2129	-0-	269	-0-	63	1	2066	2	Y	-0-					-0-
05	2418	N	2253	-0-	-165	-0-	69	1	2184	2	Y	-0-					-0-
06	2190	N	2156	-0-	-34	-0-	68	1	2088	2	Y	-0-					-0-
*07	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	73	1	2204	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
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	2632	X	2521	-0-	-111	-0-	164	1	2357	2	Y	-0-					-0-
03	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	227	1	2944	2	Y	-0-					-0-
04	2730	X	3261	-0-	531	-0-	236	1	3025	2	Y	-0-					-0-
05	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	250	1	3110	2	Y	-0-					-0-
06	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	236	1	3096	2	Y	-0-					-0-
*07	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	263	1	3139	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
02	3612	X	2532	-0-	-1080	-0-	65	1	2441	2	Y	24	25	1			3
							26	9									
03	3999	X	2641	-0-	-1358	-0-	83	1	2532	2	Y	24	23	1			4
							26	9									
04	3690	X	3719	-0-	29	-0-	108	1	3570	2	Y	37	34	1			7
							41	9									
05	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	125	1	3961	2	Y	34	35	1			6
							37	9									
06	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	128	1	3951	2	Y	30	33	1			3
							33	9									
*07	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	129	1	3895	2	Y	32	29	1			6
							35	9									

SEALEY, J. J. WELL #: 14 RRCID -> 227218 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 6122 - 9595

02	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	2928	2	45	9	Y	41	42	1			52
03	3162	X	2956	-0-	-206	-0-	2906	2	50	9	Y	45	42	1			55
04	2970	X	3328	-0-	358	-0-	3284	2	44	9	Y	40	73	1			22
05	3286	X	3108	-0-	-178	-0-	3056	2	52	9	Y	47					69
06	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	3231	2	176	9	Y	160	171	1			58
07	3441	X	3157	-0-	-284	-0-	3111	2	46	9	Y	42	42	1			58

KYLE, FRED UNIT WELL #: 13 RRCID -> 228262 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 8458 - 9324

02	5740	X	4102	-0-	-1638	-0-	105	1	3932	2	Y	59	66	1			6
							65	9									
03	6169	X	5656	-0-	-513	-0-	177	1	5389	2	Y	82	74	1			14
							90	9									
04	5790	X	5710	-0-	-80	-0-	165	1	5445	2	Y	91	88	1			17
							100	9									
05	5983	X	5721	-0-	-262	-0-	172	1	5465	2	Y	76	80	1			13
							84	9									
06	5790	X	5257	-0-	-533	-0-	163	1	5025	2	Y	63	69	1			7
							69	9									
*07	5894	X	5894	-0-	-0-	-0-	186	1	5627	2	Y	74	68	1			13
							81	9									

PIRKLE, L.H. WELL #: 17 RRCID -> 229186 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8862 - 9628

02	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	3347	2	29	9	Y	26	25	1			18
03	3720	X	3383	-0-	-337	-0-	3347	2	36	9	Y	33	39	1			12
04	3570	X	3504	-0-	-66	-0-	3469	2	35	9	Y	32	26	1			18
05	3720	X	3248	-0-	-472	-0-	3215	2	33	9	Y	30	36	1			12
06	3600	X	3367	-0-	-233	-0-	3336	2	31	9	Y	28	25	1			15
07	3720	X	3651	-0-	-69	-0-	3616	2	35	9	Y	32	38	1			9

SEALEY, J. J. WELL #: 13 L RRCID -> 229193 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 6150 - 9596

02	1792	N	1472	-0-	-320	-0-	1431	2	41	9	Y	37	36	1			47
03	2015	N	1415	-0-	-600	-0-	1378	2	37	9	Y	34	38	1			43
04	1440	N	1640	-0-	200	-0-	1607	2	33	9	Y	30	61	1			12
05	1643	N	1489	-0-	-154	-0-	1450	2	39	9	Y	35					47
06	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1528	2	165	9	Y	150	145	1			52
*07	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1682	2	33	9	Y	30	34	1			48

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	3696	X	3421	-0-	-275	-0-	3421	2			Y	-0-					-0-
03	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	3877	2			Y	-0-					-0-
04	3720	X	3609	-0-	-111	-0-	3609	2			Y	-0-					-0-
05	3844	X	3649	-0-	-195	-0-	3649	2			Y	-0-					-0-
06	3750	X	3415	-0-	-335	-0-	3415	2			Y	-0-					-0-
07	3875	X	3598	-0-	-277	-0-	3598	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
02	2464	X	1893	-0-	-571	-0-	1874	2	19	9	Y	17	13	1			25
03	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	2720	2	22	9	Y	20	26	1			19
04	2640	X	2677	-0-	37	-0-	2655	2	22	9	Y	20	13	1			26
05	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	2824	2	25	9	Y	23	29	1			20
06	2640	X	2546	-0-	-94	-0-	2520	2	26	9	Y	24	19	1			25
07	2759	X	1798	-0-	-961	-0-	1773	2	25	9	Y	23	21	1			27

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
02	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	54	1	2038	2	Y	27	29	1			3
							30	9									
03	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	80	1	2438	2	Y	31	29	1			5
							34	9									
04	2490	N	2388	-0-	-102	-0-	69	1	2283	2	Y	33	32	1			6
							36	9									
05	2356	N	2111	-0-	-245	-0-	64	1	2021	2	Y	24	26	1			4
							26	9									
06	2460	N	1793	-0-	-667	-0-	56	1	1716	2	Y	19	21	1			2
							21	9									
07	2480	N	2283	-0-	-197	-0-	72	1	2185	2	Y	24	22	1			4
							26	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
02	6832	X	6527	-0-	-305	-0-	6512	2	15	9	Y	14	18	1			17
03	8012	X	8012	-0-	-0-	-0-	7994	2	18	9	Y	16	18	1			15
04	7320	X	7477	-0-	157	-0-	7458	2	19	9	Y	17	18	1			14
05	7271	X	7271	-0-	-0-	-0-	7254	2	17	9	Y	15					29
06	7320	X	6321	-0-	-999	-0-	6274	2	47	9	Y	43	33	1			39
07	7564	X	5768	-0-	-1796	-0-	5749	2	19	9	Y	17	18	1			38

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
02	3500	X	3308	-0-	-192	-0-	3271	2	37	9	Y	34	26	1			49
03	3875	X	3758	-0-	-117	-0-	3714	2	44	9	Y	40	52	1			37
04	3750	X	3329	-0-	-421	-0-	3285	2	44	9	Y	40	26	1			51
05	3782	X	2849	-0-	-933	-0-	2809	2	40	9	Y	36	54	1			33
06	3630	X	2660	-0-	-970	-0-	2619	2	41	9	Y	37	31	1			39
07	3751	X	2785	-0-	-966	-0-	2746	2	39	9	Y	35	32	1			42

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
02	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	35	1	1323	2	Y	20	23	1			2
							22	9									
03	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	54	1	1651	2	Y	25	23	1			4
							28	9									
04	1350	N	1845	-0-	495	-0-	53	1	1760	2	Y	29	28	1			5
							32	9									
05	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	58	1	1847	2	Y	26	27	1			4
							29	9									
06	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	48	1	1497	2	Y	19	21	1			2
							21	9									
07	1395	N	967	-0-	-428	-0-	31	1	923	2	Y	12	12	1			2
							13	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
02	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	94	1	2983	2	N	106	180	1			165
							117	9									
03	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	113	1	3395	2	N	74					239
							81	9									
04	2220	X	2252	-0-	32	-0-	64	1	2131	2	N	52	179	1			112
							57	9									
05	2480	X	1469	-0-	-1011	-0-	39	1	1310	2	N	109					221
							120	9									
06	2400	X	1256	-0-	-1144	-0-	37	1	1219	2	N	-0-	187	1			34
07	2480	X	1642	-0-	-838	-0-	48	1	1594	2	N	-0-					34

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
02	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	3354	2	35	9	Y	32	41	1			48
03	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	3686	2	47	9	Y	43	40	1			51
04	1350	X	3821	-0-	2471	-0-	3780	2	41	9	Y	37	38	1			50
05	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	3326	2	47	9	Y	43	77	1			16
06	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	3654	2	30	9	Y	27					43
*07	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	3920	2	33	9	Y	30	37	1			36

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
02	5124	X	4228	-0-	-896	-0-	4196	2	32	9	Y	29	30	1			21
03	5239	X	4588	-0-	-651	-0-	4546	2	42	9	Y	38	44	1			15
04	4830	X	5269	-0-	439	-0-	5228	2	41	9	Y	37	30	1			22
05	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	5039	2	40	9	Y	36	44	1			14
06	5655	X	5655	-0-	-0-	-0-	5619	2	36	9	Y	33	29	1			18
07	5456	X	5322	-0-	-134	-0-	5283	2	39	9	Y	35	42	1			11

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
02	2884	X	2815	-0-	-69	-0-	73	1	2725	2	Y	15	15	1			2
							17	9									
03	3193	X	3166	-0-	-27	-0-	100	1	3049	2	Y	15	14	1			3
							17	9									
04	3090	X	3028	-0-	-62	-0-	89	1	2921	2	Y	16	16	1			3
							18	9									
05	3193	X	2980	-0-	-213	-0-	91	1	2875	2	Y	13	14	1			2
							14	9									
06	3090	X	2990	-0-	-100	-0-	93	1	2884	2	Y	12	13	1			1
							13	9									
07	3162	X	2981	-0-	-181	-0-	95	1	2872	2	Y	13	12	1			2
							14	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
02	3976	X	3849	-0-	-127	-0-	98	1	3684	2	Y	61	63	1			7
							67	9									
03	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	140	1	4264	2	Y	66	62	1			11
							73	9									
04	4260	X	4263	-0-	3	-0-	123	1	4062	2	Y	71	69	1			13
							78	9									
05	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	133	1	4210	2	Y	62	64	1			11
							68	9									
06	4320	X	4283	-0-	-37	-0-	132	1	4093	2	Y	53	58	1			6
							58	9									
07	4464	X	4269	-0-	-195	-0-	135	1	4072	2	Y	56	52	1			10
							62	9									

PIRKLE, L.H. WELL #: 11 RRCID -> 240049 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 9431 PERF. 6193 - 9290

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/23/2018 - PLUGGED 03/23/18

KYLE, FRED UNIT WELL #: 14 RRCID -> 240110 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 9563 PERF. 8430 - 9286

02	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	72	1	2704	2	Y	19	20	1			2
							21	9									
03	3100	N	3164	-0-	64	64	100	1	3040	2	Y	22	20	1			4
							24	9									
04	3000	X	3061	-0-	61	-0-	89	1	2948	2	Y	22	22	1			4
							24	9									
05	3100	X	3095	-0-	-5	-0-	94	1	2980	2	Y	19	20	1			3
							21	9									
06	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	101	1	3121	2	Y	18	19	1			2
							20	9									
*07	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	105	1	3188	2	Y	19	18	1			3
							21	9									

THOMAS & WOOD WELL #: 15 RRCID -> 240594 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8401 - 9218

02	2576	N	2516	-0-	-60	-0-	160	1	2300	2	Y	51	46	1			8
							56	9									
03	2852	N	2791	-0-	-61	-0-	196	1	2531	2	Y	58	59	1			7
							64	9									
04	2730	N	2622	-0-	-108	-0-	185	1	2376	2	Y	55	58	1			4
							61	9									
05	2790	N	2699	-0-	-91	-0-	197	1	2456	2	Y	42	43	1			3
							46	9									
06	2700	N	2352	-0-	-348	-0-	164	1	2147	2	Y	37	33	1			7
							41	9									
07	2697	N	2662	-0-	-35	-0-	202	1	2415	2	Y	41	42	1			6
							45	9									

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 240635 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 6135 - 9590

02	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	3621	2	23	9	Y	21	27	1			32
03	4216	X	4178	-0-	-38	-0-	4146	2	32	9	Y	29	26	1			35
04	4080	X	4013	-0-	-67	-0-	3984	2	29	9	Y	26	27	1			34
05	4216	X	4060	-0-	-156	-0-	4025	2	35	9	Y	32	53	1			13
06	4050	X	3898	-0-	-152	-0-	3877	2	21	9	Y	19					32
07	4185	X	4163	-0-	-22	-0-	4141	2	22	9	Y	20	27	1			25

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
02	4088	X	3402	-0-	-686	-0-	87	1	3268	2	Y	43	45	1			5
							47	9									
03	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	142	1	4332	2	Y	59	54	1			10
							65	9									
04	4380	X	4421	-0-	41	-0-	128	1	4227	2	Y	60	59	1			11
							66	9									
05	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	132	1	4197	2	Y	51	53	1			9
							56	9									
06	4380	X	3924	-0-	-456	-0-	122	1	3757	2	Y	41	45	1			5
							45	9									
07	4557	X	4307	-0-	-250	-0-	136	1	4120	2	Y	46	43	1			8
							51	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
02	3360	X	2486	-0-	-874	-0-	2463	2	23	9	Y	21	16	1			30
03	3720	X	2445	-0-	-1275	-0-	2417	2	28	9	Y	25	32	1			23
04	3510	X	2314	-0-	-1196	-0-	2288	2	26	9	Y	24	16	1			31
05	3038	X	2330	-0-	-708	-0-	2311	2	19	9	Y	17	31	1			17
06	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	3111	2	20	9	Y	18	16	1			19
07	2759	X	2755	-0-	-4	-0-	2737	2	18	9	Y	16	15	1			20

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
02	6021	X	6021	-0-	-0-	-0-	5985	2	36	9	Y	33	26	1			47
03	6879	X	6879	-0-	-0-	-0-	6835	2	44	9	Y	40	51	1			36
04	6120	X	6738	-0-	618	-0-	6696	2	42	9	Y	38	25	1			49
05	6984	X	6984	-0-	-0-	-0-	6951	2	33	9	Y	30	50	1			29
06	6534	X	6534	-0-	-0-	-0-	6502	2	32	9	Y	29	26	1			32
*07	6751	X	6751	-0-	-0-	-0-	6718	2	33	9	Y	30	27	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
02	3864	X	3572	-0-	-292	-0-	93	1	3479	2	Y	-0-					-0-
03	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	133	1	4063	2	Y	-0-					-0-
04	3990	X	4127	-0-	137	-0-	122	1	4005	2	Y	-0-					-0-
05	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	127	1	4048	2	Y	-0-					-0-
06	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	128	1	3956	2	Y	-0-					-0-
07	4278	X	4081	-0-	-197	-0-	131	1	3950	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
02	4732	X	4718	-0-	-14	-0-	4683	2	35	9	Y	32	39	1			37
03	5322	X	5322	-0-	-0-	-0-	5283	2	39	9	Y	35	39	1			33
04	4830	X	5142	-0-	312	-0-	5105	2	37	9	Y	34	38	1			29
05	5239	X	5199	-0-	-40	-0-	5162	2	37	9	Y	34					63
06	5160	X	2440	-0-	-2720	-0-	2353	2	87	9	Y	79	71	1			71
07	5332	X	4118	-0-	-1214	-0-	4088	2	30	9	Y	27	33	1			65

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
02	6356	X	6227	-0-	-129	-0-	6198	2	29	9	Y	26	32	1			29
03	6789	X	6608	-0-	-181	-0-	6577	2	31	9	Y	28	31	1			26
04	6540	X	6407	-0-	-133	-0-	6376	2	31	9	Y	28	31	1			23
05	6882	X	6813	-0-	-69	-0-	6783	2	30	9	Y	27					50
06	7036	X	7036	-0-	-0-	-0-	6956	2	80	9	Y	73	57	1			66
07	6882	X	6703	-0-	-179	-0-	6672	2	31	9	Y	28	31	1			63

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
02	3612	X	3417	-0-	-195	-0-	87	1	3263	2	Y	61	64	1			7
							67	9									
03	3968	X	3880	-0-	-88	-0-	121	1	3686	2	Y	66	62	1			11
							73	9									
04	3840	X	3770	-0-	-70	-0-	109	1	3583	2	Y	71	69	1			13
							78	9									
05	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	118	1	3738	2	Y	63	65	1			11
							69	9									
06	3750	X	3722	-0-	-28	-0-	115	1	3550	2	Y	52	57	1			6
							57	9									
*07	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	125	1	3791	2	Y	58	54	1			10
							64	9									

COLEMAN, M.J. WELL #: 15 RRCID -> 254189 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6402 - 9854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	3697	2	31	9	Y	28	39	1			32
03	3317	X	3286	-0-	-31	-0-	3253	2	33	9	Y	30	33	1			29
04	3210	X	4337	-0-	1127	-0-	4298	2	39	9	Y	35	36	1			28
05	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	4070	2	37	9	Y	34					62
06	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	3815	2	100	9	Y	91	70	1			83
*07	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	4468	2	41	9	Y	37	38	1			82

SEALEY, J. J. WELL #: 12 RRCID -> 255800 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6112 - 9577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4592	X	4046	-0-	-546	-0-	3998	2	48	9	Y	44	44	1			55
03	5022	X	4406	-0-	-616	-0-	4358	2	48	9	Y	44	44	1			55
04	4950	X	4352	-0-	-598	-0-	4307	2	45	9	Y	41	74	1			22
05	5115	X	4524	-0-	-591	-0-	4469	2	55	9	Y	50					72
06	4950	X	4646	-0-	-304	-0-	4471	2	175	9	Y	159	173	1			58
*07	5078	X	5078	-0-	-0-	-0-	5030	2	48	9	Y	44	42	1			60

BS BRODERICK GU 2 WELL #: 5H RRCID -> 257855 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 9003 PERF. 9640 - 13407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14364	X	13630	-0-	-734	-0-	13489	2	141	9	Y	128	123	1			108
03	15903	X	14978	-0-	-925	-0-	14846	2	132	9	Y	120	156	1			72
04	14040	X	12572	-0-	-1468	-0-	12477	2	95	9	Y	86	80	0			78
05	15097	X	11757	-0-	-3340	-0-	11720	2	37	9	Y	34					112
06	14610	X	12942	-0-	-1668	-0-	12848	2	94	9	Y	85	137	0			60
07	15097	X	10048	-0-	-5049	-0-	9987	2	61	9	Y	55	70	0			45

BESS SMITH BRODERICK GU 2 WELL #: 4H RRCID -> 260819 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 9105 PERF.10050 - 14061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6576	X	6576	-0-	-0-	-0-	6435	2	141	9	Y	128	184	1			108
03	7586	X	7586	-0-	-0-	-0-	7454	2	132	9	Y	120	156	1			72
04	6900	X	7382	-0-	482	-0-	7285	2	97	9	Y	88	80	0			80
05	7391	X	7391	-0-	-0-	-0-	7326	2	65	9	Y	59					139
06	7350	X	5792	-0-	-1558	-0-	5685	2	107	9	Y	97	168	0			68
07	7626	X	7221	-0-	-405	-0-	7126	2	95	9	Y	86	83	0			71

MAXWELL GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270985 COMPL. DATE 06/17/2013 TOTAL DEPTH 10166 PERF.10198 - 15167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11816	X	10623	-0-	-1193	-0-	10428	2	195	9	N	177	369	1			198
03	13082	X	11048	-0-	-2034	-0-	10618	2	430	9	N	391	188	1			401
04	12660	X	11700	-0-	-960	-0-	11480	2	220	9	N	200	368	1			233
05	12896	X	11765	-0-	-1131	-0-	11513	2	252	9	N	229	184	1			278
06	12480	X	11428	-0-	-1052	-0-	11169	2	259	9	N	235	188	1			325
07	12090	X	11605	-0-	-485	-0-	11345	2	260	9	N	236	374	1			187

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
02	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	209	1	3534	3	Y	-0-					-0-
03	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	217	1	3627	3	Y	-0-					-0-
04	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	187	1	3422	3	Y	-0-					-0-
05	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	215	1	3541	3	Y	-0-					-0-
*06	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	197	1	3164	3	Y	-0-					-0-
07	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 211 RRCID -> 177712 COMPL. DATE 05/06/2000 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3621 - 3672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	14	1	154	3	Y	-0-					-0-
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	11	1	181	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	176	-0-	-34	-0-	9	1	167	3	Y	-0-					-0-
05	151	N	151	-0-	-0-	-0-	9	1	141	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	6	1	103	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 190673 COMPL. DATE 11/27/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 3605 - 3622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	63	1	1069	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
03	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	71	1	1191	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
04	1200	N	1198	-0-	-2	-0-	62	1	1136	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	71	1	1173	3	Y	-0-					-0-
*06	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	71	1	1145	3	Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 84 RRCID -> 190857 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 3533 - 3833

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

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 329 RRCID -> 217243 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3546 - 3630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	Y	-0-					-0-
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	Y	-0-					-0-
04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	3	Y	-0-					-0-
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	3	Y	-0-					-0-
*06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 20 RRCID -> 222625 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 9803 PERF. 4046 - 4053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	368	N	368	-0-	-0-	-0-	31	1	337	3	Y	-0-					-0-
03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	21	1	351	3	Y	-0-					-0-
04	390	N	351	-0-	-39	-0-	18	1	333	3	Y	-0-					-0-
05	417	N	417	-0-	-0-	-0-	24	1	393	3	Y	-0-					-0-
*06	386	N	386	-0-	-0-	-0-	23	1	363	3	Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BREWSTER, J.T. WELL #: 8 RRCID -> 133267 COMPL. DATE 12/02/1989 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3938 - 3943

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-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 11 U RRCID -> 174684 COMPL. DATE 08/02/1999 TOTAL DEPTH 9674 PERF. 3676 - 3680

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-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 5 RRCID -> 176576 COMPL. DATE 11/09/1999 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 3576 - 3886

02	560	N	479	-0-	-81	-0-	40	1	439	2	Y	-0-					-0-
03	742	N	742	-0-	-0-	-0-	50	1	692	2	Y	-0-					-0-
04	669	N	669	-0-	-0-	-0-	46	1	623	2	Y	-0-					-0-
05	639	N	639	-0-	-0-	-0-	47	1	592	2	Y	-0-					-0-
*06	720	N	606	-0-	-114	-0-	45	1	561	2	Y	-0-					-0-
07	682	N	607	-0-	-75	-0-	46	1	561	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 4 RRCID -> 176583 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 3633 - 3680

02	565	N	565	-0-	-0-	-0-	13	1	552	2	Y	-0-					-0-
03	627	N	627	-0-	-0-	-0-	15	1	612	2	Y	-0-					-0-
04	612	N	612	-0-	-0-	-0-	14	1	598	2	Y	-0-					-0-
05	624	N	624	-0-	-0-	-0-	15	1	609	2	Y	-0-					-0-
*06	609	N	609	-0-	-0-	-0-	15	1	594	2	Y	-0-					-0-
*07	626	N	626	-0-	-0-	-0-	15	1	611	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 13 RRCID -> 176588 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 3845 PERF. 3540 - 3545

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-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 13 U RRCID -> 176958 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 7984 PERF. 3563 - 3611

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

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
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-

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
02	2800	N	1226	-0-	-1574	3484	29	1	1197	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	1301	-0-	-1799	1685	31	1	1270	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	1407	-0-	-1593	92	33	1	1374	2	Y	-0-					-0-
05	1959	N	1867	-0-	-92	-0-	284	1	1583	2	Y	-0-					-0-
*06	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	275	1	1555	2	Y	-0-					-0-
*07	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	273	1	1141	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 9 U RRCID -> 178311 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 3648 - 3680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2408	X	2139	-0-	-269	-0-	50	1	2086	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
03	2449	X	2200	-0-	-249	-0-	53	1	2143	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
04	2340	X	1946	-0-	-394	-0-	45	1	1898	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
05	2418	X	2348	-0-	-70	-0-	57	1	2289	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
*06	2340	X	2194	-0-	-146	-0-	52	1	2139	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
07	2356	X	2305	-0-	-51	-0-	54	1	2248	2	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1372	X	775	-0-	-597	-0-	18	1	757	2	Y	-0-					-0-
03	1519	X	1003	-0-	-516	-0-	24	1	979	2	Y	-0-					-0-
04	1380	X	1044	-0-	-336	-0-	24	1	1020	2	Y	-0-					-0-
05	1209	X	988	-0-	-221	-0-	24	1	964	2	Y	-0-					-0-
*06	990	X	152	-0-	-838	-0-	4	1	148	2	Y	-0-					-0-
07	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 10 U RRCID -> 182050 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 9723 PERF. 3629 - 3651

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

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROTHERS GAS UNIT 1 WELL #: 27-U RRCID -> 189699 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 3615 - 3694

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

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 5 RRCID -> 189949 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 3595 - 3677

02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 11 U RRCID -> 190511 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 3544 - 3802

02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
FROST-COTTLE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 052905 COMPL. DATE 06/16/1972 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3642 - 3647

02	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	3			N	-0-					-0-
03	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					-0-
04	1620	N	-0-	-0-	-1620	-0-					N	-0-					-0-
05	1674	N	198	-0-	-1476	-0-	198	3			N	-0-					-0-
06	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	3			N	-0-					-0-
*07	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 8 RRCID -> 139181 COMPL. DATE 07/26/1991 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3895 - 3901

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-

CGU 27 WELL #: 1 RRCID -> 139684 COMPL. DATE 09/22/1991 TOTAL DEPTH 6347 PERF. 3957 - 3969

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		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

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
02	728	N	-0-	-0-	-728	-0-					N	-0-					-0-
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	112	N	-0-	-0-	-112	-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-

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
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILLASPY, FROST UNIT WELL #: 3RU RRCID -> 156236 COMPL. DATE 10/13/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 3626 - 3632

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

NEAL, J.S. WELL #: 1 RRCID -> 186623 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 3696 - 3720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	588	N	523	-0-	-65	-0-	523	3			N	-0-					-0-
03	620	N	608	-0-	-12	-0-	608	3			N	-0-					-0-
04	570	N	658	-0-	88	-0-	658	3			N	-0-					-0-
05	589	N	573	-0-	-16	-0-	573	3			N	-0-					-0-
06	600	N	465	-0-	-135	-0-	465	3			N	-0-					-0-
07	682	N	481	-0-	-201	-0-	481	3			N	-0-					-0-

FROST UNIT #5 WELL #: 3 RRCID -> 187169 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9550 PERF. 3516 - 3733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 187538 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 3546 - 3551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 13 WELL #: 8 C RRCID -> 188357 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 3841 - 3888

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

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 7 C RRCID -> 189529 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 3726 - 3740

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

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
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-

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
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
03	434	N	420	-0-	-14	-0-	420	3			N	-0-					-0-
04	480	N	392	-0-	-88	-0-	392	3			N	-0-					-0-
05	434	N	383	-0-	-51	-0-	383	3			N	-0-					-0-
06	420	N	354	-0-	-66	-0-	354	3			N	-0-					-0-
07	403	N	394	-0-	-9	-0-	394	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 23 WELL #: 5-C RRCID -> 221926 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 4090 - 4100

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 6-C RRCID -> 221927 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 3714 - 3728

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	6394					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	6394					N	NO RPT					-0-
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-

CX OPERATING LLC 195798
PARKER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 222632 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3783 - 3789

02	84	N	51	-0-	-33	-0-	51	2			N	-0-					177
03	93	N	39	-0-	-54	-0-	39	2			N	-0-					177
04	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	2			N	-0-					177
05	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	2			N	-0-					177
*06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					177
*07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					177

GARY PRODUCTION COMPANY 296448
WEINER "A" WELL #: 2 RRCID -> 177057 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3428 - 3433

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515

CHRISTIAN, C.O. HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 174391 COMPL. DATE 09/04/1999 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 3643 - 3648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	49	1	1570	2	N	-0-					-0-
03	1550	N	1423	-0-	-127	-0-	43	1	1380	2	N	-0-					-0-
04	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	37	1	1205	2	N	-0-					-0-
05	1798	N	745	-0-	-1053	-0-	22	1	723	2	N	-0-					-0-
06	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	41	1	1341	2	N	-0-					-0-
*07	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	49	1	1575	2	N	-0-					-0-

GRAWARD OPERATING, INC. 326435

TILLER, M. WELL #: 2 RRCID -> 180822 COMPL. DATE 10/03/2000 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3704 - 3712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	766	N	766	-0-	-0-	-0-	300	1	421	2	N	39	39	0			-0-
							2	4	43	9							
03	756	N	756	-0-	-0-	-0-	300	1	412	2	N	38	38	0			-0-
							2	4	42	9							
04	780	N	547	-0-	-233	-0-	300	1	222	2	N	21	21	0			-0-
							2	4	23	9							
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	110	1	14	2	N	1	1	0			-0-
							1	4	1	9							
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	110	1	16	2	N	1	1	0			-0-
							1	4	1	9							
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	110	1	9	2	N	1	1	0			-0-
							1	4	1	9							
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPARKS WELL #: 2 RRCID -> 206060 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3795 - 3800

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

HARLETON OIL & GAS INC. 357165

ALLISON WELL #: 3B RRCID -> 197204 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 5032 PERF. 3616 - 3621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3304	X	3039	-0-	-265	-0-	3039	3			N	-0-					-0-
03	3658	X	3499	-0-	-159	-0-	3499	3			N	-0-					-0-
04	3540	X	3426	-0-	-114	-0-	3426	3			N	-0-					-0-
05	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	3539	3			N	-0-					-0-
06	3390	X	3378	-0-	-12	-0-	3378	3			N	-0-					-0-
07	3534	X	3426	-0-	-108	-0-	3426	3			N	-0-					-0-

WERNER 'J' WELL #: 3 RRCID -> 265214 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 6313 PERF. 3997 - 4001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1064	N	-0-	-0-	-1064	-0-					N	-0-					85
03	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	3			N	-0-					85
04	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	3			N	-0-					85
05	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3			N	-0-					85
06	1350	N	1283	-0-	-67	-0-	1283	3			N	-0-					85
07	1364	N	1211	-0-	-153	-0-	1211	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
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
CAMERON UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 176412 COMPL. DATE 01/18/2000 TOTAL DEPTH 3875 PERF. 3641 - 3718

02	705	N	705	-0-	-0-	-0-	33	1	666	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
03	682	N	306	-0-	-376	-0-	15	1	289	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	416	N	-0-	-0-	-416	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/27/2018 - PLUGGED 04/27/18

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

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-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 11 RRCID -> 175171 COMPL. DATE 09/17/1999 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 3700 - 3774

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-

HULL UNIT B WELL #: B 14 RRCID -> 185642 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 5040 PERF. 3690 - 3712

02	224	N	205	-0-	-19	-0-	203	2	2	9	Y	2	2	1			1
03	248	N	201	-0-	-47	-0-	200	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
04	240	N	175	-0-	-65	-0-	173	2	2	9	Y	2	1	1			1
05	217	N	183	-0-	-34	-0-	180	2	3	9	Y	3	3	1			1
06	180	N	172	-0-	-8	-0-	171	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
*07	170	N	170	-0-	-0-	-0-	167	2	3	9	Y	3	2	1			1

HULL A-21 UNIT WELL #: A 84 RRCID -> 185649 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 4984 PERF. 3608 - 3626

02	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			Y	-0-					-0-
03	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			Y	-0-					-0-
04	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			Y	-0-					-0-
05	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			Y	-0-					-0-
06	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			Y	-0-					-0-
*07	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	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
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	644	N	554	-0-	-90	-0-	554	2			Y	-0-					-0-
03	713	N	628	-0-	-85	-0-	628	2			Y	-0-					-0-
04	690	N	667	-0-	-23	-0-	667	2			Y	-0-					-0-
05	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			Y	-0-					-0-
06	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			Y	-0-					-0-
*07	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	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
02	2408	N	2397	-0-	-11	-0-	2397	2			N	-0-					-0-
03	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	2645	2			N	-0-					-0-
04	2520	N	2453	-0-	-67	-0-	2453	2			N	-0-					-0-
05	2666	N	2467	-0-	-199	-0-	2467	2			N	-0-					-0-
06	2550	N	2478	-0-	-72	-0-	2478	2			N	-0-					-0-
*07	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	2516	2			N	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 261418 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 3531 - 3536

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

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	3080	X	3009	-0-	-71	-0-	3009	3			N	-0-					-0-
03	3410	X	3115	-0-	-295	-0-	3115	3			N	-0-					-0-
04	3300	X	3135	-0-	-165	-0-	3135	3			N	-0-					-0-
05	3410	X	3025	-0-	-385	-0-	3025	3			N	-0-					-0-
06	3210	X	2973	-0-	-237	-0-	2973	3			N	-0-					-0-
*07	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	3431	3			N	-0-					-0-

SMITH, ELLA UNIT NO. 2 WELL #: 4A RRCID -> 177102 COMPL. DATE 04/13/2000 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3548 - 3553

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/06/2018 - P/A 02/06/18

KIRBY, AMBER WELL #: 1A RRCID -> 180665 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 4162 PERF. 3490 - 3500

02	711	N	711	-0-	-0-	-0-	674	3	37	9	N	34	174	1			5
03	992	N	959	-0-	-33	-0-	915	3	44	9	N	40					45
04	810	N	779	-0-	-31	-0-	746	3	33	9	N	30					75
05	775	N	663	-0-	-112	-0-	654	3	9	9	N	8					83
06	930	N	854	-0-	-76	-0-	822	3	32	9	N	29					112
07	806	N	792	-0-	-14	-0-	758	3	34	9	N	31					143

WHITE, WERNER WELL #: 1A RRCID -> 181418 COMPL. DATE 08/27/2000 TOTAL DEPTH 4108 PERF. 3479 - 3482

02	196	N	-0-	-0-	-196	-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-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
WERNER-CARAWAY WELL #: 2 RRCID -> 053946 COMPL. DATE 11/05/1972 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 3429 - 3617

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WERNER-NEEDHAM WELL #: 3 RRCID -> 183202 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 4942 PERF. 3427 - 3439

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
KNIGHT STRONG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 056379 COMPL. DATE 04/27/1988 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2588 - 2664

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
VON GOETZ, KATHERINE WELL #: 3 RRCID -> 247566 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 13605 PERF.12955 - 13570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	560	N	457	-0-	-103	-0-	62	1	395	2	N	-0-					57
03	620	N	577	-0-	-43	-0-	84	1	493	2	N	-0-					57
04	600	N	520	-0-	-80	-0-	81	1	439	2	N	-0-					57
05	597	N	597	-0-	-0-	-0-	91	1	506	2	N	-0-					57
06	587	N	587	-0-	-0-	-0-	102	1	485	2	N	-0-					57
*07	578	N	578	-0-	-0-	-0-	117	1	461	2	N	-0-	50	7			7

USA-BL WELL #: 1 RRCID -> 251596 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 13535 PERF.13242 - 13249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
03	124	N	1	-0-	-123	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRIS, MARY WELL #: 1H RRCID -> 252810 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 11754 PERF.11990 - 13164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5992	X	5866	-0-	-126	-0-	5866	2			N	-0-					-0-
03	6975	X	6540	-0-	-435	-0-	6540	2			N	-0-					-0-
04	6750	X	6007	-0-	-743	-0-	6007	2			N	-0-					-0-
05	6975	X	6656	-0-	-319	-0-	6656	2			N	-0-					-0-
06	6330	X	5386	-0-	-944	-0-	5386	2			N	-0-					-0-
*07	7033	X	7033	-0-	-0-	-0-	7033	2			N	-0-					-0-

MCSWAIN, ET AL WELL #: 1H RRCID -> 255792 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 11784 PERF.11992 - 16852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4424	X	3001	-0-	-1423	-0-	30	1	2971	3	N	-0-					-0-
03	4898	X	3797	-0-	-1101	-0-	38	1	3759	3	N	-0-					-0-
04	4740	X	3388	-0-	-1352	-0-	34	1	3354	3	N	-0-					-0-
05	4216	X	3829	-0-	-387	-0-	38	1	3791	3	N	-0-					-0-
06	3660	X	3518	-0-	-142	-0-	34	1	3484	3	N	-0-					-0-
07	3782	X	3148	-0-	-634	-0-	31	1	3117	3	N	-0-					-0-

PEACE WELL #: 1H RRCID -> 256203 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 12132 PERF.12250 - 17120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4200	X	3877	-0-	-323	-0-	39	1	3838	3	N	-0-					-0-
03	4650	X	3790	-0-	-860	-0-	38	1	3752	3	N	-0-					-0-
04	4380	X	3573	-0-	-807	-0-	36	1	3537	3	N	-0-					-0-
05	4340	X	3762	-0-	-578	-0-	38	1	3724	3	N	-0-					-0-
06	4140	X	3349	-0-	-791	-0-	32	1	3317	3	N	-0-					-0-
07	4278	X	3654	-0-	-624	-0-	37	1	3617	3	N	-0-					-0-

KING GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256303 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 13603 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4788	X	4509	-0-	-279	-0-	611	1	3898	2	N	-0-					20
03	5301	X	4262	-0-	-1039	-0-	622	1	3640	2	N	-0-					20
04	4590	X	4050	-0-	-540	-0-	633	1	3417	2	N	-0-					20
05	4991	X	4325	-0-	-666	-0-	659	1	3666	2	N	-0-					20
06	4830	X	3779	-0-	-1051	-0-	655	1	3124	2	N	-0-					20
07	4991	X	2030	-0-	-2961	-0-	410	1	1620	2	N	-0-					20

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
02	7489	X	7489	-0-	-0-	-0-	838	1	6651	2	N	-0-					-0-
03	6938	X	6938	-0-	-0-	-0-	768	1	6170	2	N	-0-					-0-
04	6950	X	6950	-0-	-0-	-0-	797	1	6153	2	N	-0-					-0-
05	6882	X	6882	-0-	-0-	-0-	831	1	6051	2	N	-0-					-0-
06	6256	X	6256	-0-	-0-	-0-	735	1	5521	2	N	-0-					-0-
*07	5960	X	5960	-0-	-0-	-0-	693	1	5267	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

LAMKIN WELL #: 1H RRCID -> 257421 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 12158 PERF.12393 - 17208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	3248	X	3102	-0-	-146	-0-	31	1	3071	3	N	-0-			-0-
03	3596	X	1810	-0-	-1786	-0-	18	1	1792	3	N	-0-			-0-
04	3480	X	1814	-0-	-1666	-0-	18	1	1796	3	N	-0-			-0-
05	3441	X	2740	-0-	-701	-0-	27	1	2713	3	N	-0-			-0-
06	3330	X	2721	-0-	-609	-0-	26	1	2695	3	N	-0-			-0-
07	3441	X	3102	-0-	-339	-0-	31	1	3071	3	N	-0-			-0-

HARRIS STEWART WELL #: 1H RRCID -> 257422 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 11696 PERF.11970 - 16919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	3108	X	2627	-0-	-481	-0-	26	1	2601	3	N	-0-			-0-
03	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	53	1	5221	3	N	-0-			-0-
04	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	41	1	4056	3	N	-0-			-0-
05	3937	X	3601	-0-	-336	-0-	36	1	3565	3	N	-0-			-0-
06	5197	X	5197	-0-	-0-	-0-	50	1	5147	3	N	-0-			-0-
07	5270	X	3753	-0-	-1517	-0-	38	1	3715	3	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
02	5600	X	3856	-0-	-1744	-0-	3856	2			N	-0-			-0-
03	6107	X	4128	-0-	-1979	-0-	4128	2			N	-0-			-0-
04	4920	X	4041	-0-	-879	-0-	4041	2			N	-0-			-0-
05	4774	X	3714	-0-	-1060	-0-	3714	2			N	-0-			-0-
06	4620	X	3767	-0-	-853	-0-	3767	2			N	-0-			-0-
07	4278	X	3191	-0-	-1087	-0-	3191	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
02	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	42	1	4132	3	N	-0-			-0-
03	4433	X	2562	-0-	-1871	-0-	26	1	2536	3	N	-0-			-0-
04	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	50	1	4991	3	N	-0-			-0-
05	4619	X	3972	-0-	-647	-0-	40	1	3932	3	N	-0-			-0-
06	4470	X	3909	-0-	-561	-0-	38	1	3871	3	N	-0-			-0-
07	5208	X	3994	-0-	-1214	-0-	40	1	3954	3	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
02	2072	X	1081	-0-	-991	-0-	11	1	1070	3	N	-0-			-0-
03	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	26	1	2528	3	N	-0-			-0-
04	2220	X	1556	-0-	-664	-0-	16	1	1540	3	N	-0-			-0-
05	2294	X	2064	-0-	-230	-0-	21	1	2043	3	N	-0-			-0-
06	2460	X	1371	-0-	-1089	-0-	13	1	1358	3	N	-0-			-0-
*07	2563	X	2563	-0-	-0-	-0-	26	1	2537	3	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
02	6888	X	3127	-0-	-3761	-0-	350	1	2777	2	N	-0-			-0-
03	5991	X	5991	-0-	-0-	-0-	663	1	5328	2	N	-0-			-0-
04	6090	X	4842	-0-	-1248	-0-	555	1	4287	2	N	-0-			-0-
05	6293	X	5316	-0-	-977	-0-	642	1	4674	2	N	-0-			-0-
06	6090	X	4783	-0-	-1307	-0-	562	1	4221	2	N	-0-			-0-
07	5983	X	4500	-0-	-1483	-0-	523	1	3977	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
02	5656	X	4943	-0-	-713	-0-	49	1	4894	3	N	-0-			-0-
03	5766	X	4878	-0-	-888	-0-	49	1	4829	3	N	-0-			-0-
04	5310	X	4658	-0-	-652	-0-	47	1	4611	3	N	-0-			-0-
05	5487	X	4782	-0-	-705	-0-	48	1	4734	3	N	-0-			-0-
06	5310	X	4398	-0-	-912	-0-	43	1	4355	3	N	-0-			-0-
07	5487	X	4383	-0-	-1104	-0-	44	1	4339	3	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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
02	7136	X	7136	-0-	-0-	-0-	799	1	6337	2	Y	-0-					-0-
03	7552	X	7552	-0-	-0-	-0-	836	1	6716	2	Y	-0-					-0-
04	6926	X	6926	-0-	-0-	-0-	794	1	6132	2	Y	-0-					-0-
05	6347	X	6347	-0-	-0-	-0-	766	1	5581	2	Y	-0-					-0-
06	6155	X	6155	-0-	-0-	-0-	723	1	5432	2	Y	-0-					-0-
*07	6361	X	6361	-0-	-0-	-0-	739	1	5622	2	Y	-0-					-0-

PENNY LANE GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 260208 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 13168 PERF.13341 - 19152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5558	X	5558	-0-	-0-	-0-	622	1	4936	2	Y	-0-					-0-
03	5414	X	5414	-0-	-0-	-0-	599	1	4815	2	Y	-0-					-0-
04	4830	X	4441	-0-	-389	-0-	509	1	3932	2	Y	-0-					-0-
05	5822	X	5822	-0-	-0-	-0-	703	1	5119	2	Y	-0-					-0-
06	4830	X	4344	-0-	-486	-0-	510	1	3834	2	Y	-0-					-0-
07	4991	X	4164	-0-	-827	-0-	484	1	3680	2	Y	-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
02	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	4219	2			N	-0-					-0-
03	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	4638	2			N	-0-					-0-
04	4170	X	3925	-0-	-245	-0-	3925	2			N	-0-					-0-
05	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	4726	2			N	-0-					-0-
06	4530	X	4235	-0-	-295	-0-	4235	2			N	-0-					-0-
07	4681	X	4636	-0-	-45	-0-	4636	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
02	4228	X	3238	-0-	-990	-0-	32	1	3206	3	N	-0-					-0-
03	4681	X	4394	-0-	-287	-0-	44	1	4350	3	N	-0-					-0-
04	5970	X	5809	-0-	-161	-0-	58	1	5751	3	N	-0-					-0-
05	6169	X	5268	-0-	-901	-0-	53	1	5215	3	N	-0-					-0-
06	5970	X	3808	-0-	-2162	-0-	37	1	3771	3	N	-0-					-0-
07	6014	X	5180	-0-	-834	-0-	52	1	5128	3	N	-0-					-0-

REVOLUTION 9 GU WELL #: 1H RRCID -> 260585 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 13058 PERF.13504 - 19459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5096	X	3707	-0-	-1389	-0-	415	1	3292	2	N	-0-					-0-
03	6293	X	5664	-0-	-629	-0-	627	1	5037	2	N	-0-					-0-
04	6090	X	3848	-0-	-2242	-0-	441	1	3407	2	N	-0-					-0-
05	5518	X	4623	-0-	-895	-0-	558	1	4065	2	N	-0-					-0-
06	5490	X	2651	-0-	-2839	-0-	311	1	2340	2	N	-0-					-0-
07	5673	X	5339	-0-	-334	-0-	621	1	4718	2	N	-0-					-0-

CROCKETT WELL #: 1H RRCID -> 260672 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 12849 PERF.13048 - 17800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4592	X	4350	-0-	-242	-0-	4350	2			N	-0-					-0-
03	5084	X	4285	-0-	-799	-0-	4285	2			N	-0-					-0-
04	4830	X	4352	-0-	-478	-0-	4352	2			N	-0-					-0-
05	4991	X	4364	-0-	-627	-0-	4364	2			N	-0-					-0-
06	4830	X	4316	-0-	-514	-0-	4316	2			N	-0-					-0-
07	4805	X	4073	-0-	-732	-0-	4073	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
02	7082	X	7082	-0-	-0-	-0-	71	1	7011	3	N	-0-					-0-
03	6882	X	4922	-0-	-1960	-0-	49	1	4873	3	N	-0-					-0-
04	6660	X	3847	-0-	-2813	-0-	38	1	3809	3	N	-0-					-0-
05	6882	X	3808	-0-	-3074	-0-	38	1	3770	3	N	-0-					-0-
06	6660	X	3502	-0-	-3158	-0-	34	1	3468	3	N	-0-					-0-
07	6882	X	3736	-0-	-3146	-0-	37	1	3699	3	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

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
02	6496	X	5393	-0-	-1103	-0-	5393	2			N	-0-					-0-
03	6999	X	6999	-0-	-0-	-0-	6999	2			N	-0-					-0-
04	5970	X	5375	-0-	-595	-0-	5375	2			N	-0-					-0-
05	5983	X	3957	-0-	-2026	-0-	3957	2			N	-0-					-0-
06	6780	X	4522	-0-	-2258	-0-	4522	2			N	-0-					-0-
07	7006	X	5072	-0-	-1934	-0-	5072	2			N	-0-					-0-

DRAKE WELL #: 1H RRCID -> 261816 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 13247 PERF.13800 - 18802

02	8176	X	8072	-0-	-104	-0-	918	1	7154	2	N	-0-					9
03	9331	X	6696	-0-	-2635	-0-	824	1	5872	2	N	-0-					9
04	9462	X	9462	-0-	-0-	-0-	1036	1	8426	2	N	-0-					9
05	9422	X	9422	-0-	-0-	-0-	1251	1	8171	2	N	-0-					9
06	8640	X	8455	-0-	-185	-0-	447	1	8008	2	N	-0-					9
07	9765	X	8363	-0-	-1402	-0-	61	1	8302	2	N	-0-					9

BLACKBIRD GU WELL #: 1H RRCID -> 261843 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 13199 PERF.17798 - 18451

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-

MICHELLE GU WELL #: 1H RRCID -> 261910 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 13120 PERF.13067 - 15514

02	2465	X	2465	-0-	-0-	-0-	276	1	2189	2	N	-0-					-0-
03	3255	X	1980	-0-	-1275	-0-	219	1	1761	2	N	-0-					-0-
04	3180	X	2590	-0-	-590	-0-	297	1	2293	2	N	-0-					-0-
05	3286	X	2534	-0-	-752	-0-	306	1	2228	2	N	-0-					-0-
06	3180	X	2399	-0-	-781	-0-	282	1	2117	2	N	-0-					-0-
07	2728	X	2351	-0-	-377	-0-	273	1	2078	2	N	-0-					-0-

LEWIS WELL #: 1H RRCID -> 262106 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 13200 PERF.13600 - 18650

02	7028	X	6885	-0-	-143	-0-	6885	2			N	-0-					-0-
03	7254	X	5806	-0-	-1448	-0-	5806	2			N	-0-					-0-
04	6641	X	6641	-0-	-0-	-0-	6641	2			N	-0-					-0-
05	7626	X	5655	-0-	-1971	-0-	5655	2			N	-0-					-0-
06	7380	X	6169	-0-	-1211	-0-	6169	2			N	-0-					-0-
07	7626	X	5891	-0-	-1735	-0-	5891	2			N	-0-					-0-

ERICSSON WELL #: 1H RRCID -> 262146 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 13416 PERF.13950 - 19000

02	8316	X	6887	-0-	-1429	-0-	783	1	6104	2	N	-0-					9
03	9207	X	8189	-0-	-1018	-0-	1008	1	7181	2	N	-0-					9
04	8910	X	8609	-0-	-301	-0-	943	1	7666	2	N	-0-					9
05	9207	X	8105	-0-	-1102	-0-	1076	1	7029	2	N	-0-					9
06	8910	X	7851	-0-	-1059	-0-	415	1	7436	2	N	-0-					9
07	8897	X	6613	-0-	-2284	-0-	48	1	6565	2	N	-0-					9

GLASS ONION GU WELL #: 1H RRCID -> 262177 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 13241 PERF.13897 - 18744

02	3556	X	2856	-0-	-700	-0-	320	1	2536	2	N	-0-					-0-
03	3937	X	3209	-0-	-728	-0-	355	1	2854	2	N	-0-					-0-
04	3480	X	2853	-0-	-627	-0-	327	1	2526	2	N	-0-					-0-
05	3348	X	2802	-0-	-546	-0-	338	1	2464	2	N	-0-					-0-
06	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	395	1	2967	2	N	-0-					-0-
*07	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	434	1	3302	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
SUNSHINE GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 262299 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 14020 PERF.14258 - 19228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	3753	2			N	-0-					-0-
03	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	4261	2			N	-0-					-0-
04	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	4288	2			N	-0-					-0-
05	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	4376	2			N	-0-					-0-
06	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	4190	2			N	-0-					-0-
07	4433	X	4177	-0-	-256	-0-	4177	2			N	-0-					-0-

SGT. PEPPER GU WELL #: 1HR RRCID -> 262411 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 14157 PERF.13961 - 19451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5040	X	4322	-0-	-718	-0-	4322	2			N	-0-					-0-
03	4278	X	2789	-0-	-1489	-0-	2789	2			N	-0-					-0-
04	4500	X	3342	-0-	-1158	-0-	3342	2			N	-0-					-0-
05	4774	X	2777	-0-	-1997	-0-	2777	2			N	-0-					-0-
06	4620	X	3042	-0-	-1578	-0-	3042	2			N	-0-					-0-
*07	5455	X	5455	-0-	-0-	-0-	5455	2			N	-0-					-0-

JUDE GU WELL #: 1H RRCID -> 262728 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 13830 PERF.13175 - 20097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5516	X	4547	-0-	-969	-0-	4547	2			N	-0-					-0-
03	5735	X	4879	-0-	-856	-0-	4879	2			N	-0-					-0-
04	5220	X	2094	-0-	-3126	-0-	2094	2			N	-0-					-0-
05	6664	X	6664	-0-	-0-	-0-	6664	2			N	-0-					-0-
06	5220	X	4810	-0-	-410	-0-	4810	2			N	-0-					-0-
07	5022	X	4803	-0-	-219	-0-	4803	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
02	8316	X	6851	-0-	-1465	-0-	779	1	6072	2	N	-0-					-0-
03	9114	X	7528	-0-	-1586	-0-	926	1	6602	2	N	-0-					-0-
04	9023	X	9023	-0-	-0-	-0-	988	1	8035	2	N	-0-					-0-
05	9052	X	8159	-0-	-893	-0-	1083	1	7076	2	N	-0-					-0-
06	8760	X	6139	-0-	-2621	-0-	324	1	5815	2	N	-0-					-0-
07	9331	X	8029	-0-	-1302	-0-	59	1	7970	2	N	-0-					-0-

SUN KING GU WELL #: 1H RRCID -> 263049 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 13921 PERF.14000 - 19281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4564	X	1928	-0-	-2636	-0-	1928	2			N	-0-					-0-
03	5766	X	5493	-0-	-273	-0-	5493	2			N	-0-					-0-
04	5580	X	4643	-0-	-937	-0-	4643	2			N	-0-					-0-
05	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	3853	2			N	-0-					-0-
06	5310	X	2601	-0-	-2709	-0-	2601	2			N	-0-					-0-
07	5487	X	4580	-0-	-907	-0-	4580	2			N	-0-					-0-

COLUMBUS WELL #: 1H RRCID -> 263099 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 13537 PERF.13850 - 19501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7168	X	25	-0-	-7143	-0-	25	2			N	-0-					-0-
03	13268	X	13268	-0-	-0-	-0-	13268	2			N	-0-					-0-
04	13257	X	13257	-0-	-0-	-0-	13257	2			N	-0-					-0-
05	11538	X	11538	-0-	-0-	-0-	11538	2			N	-0-					-0-
06	7740	X	6070	-0-	-1670	-0-	6070	2			N	-0-					-0-
*07	81950	X	81950	-0-	-0-	-0-	81950	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
02	3808	X	2091	-0-	-1717	-0-	238	1	1853	2	N	-0-					4
03	4216	X	1731	-0-	-2485	-0-	213	1	1518	2	N	-0-					4
04	3420	X	1007	-0-	-2413	-0-	110	1	897	2	N	-0-					4
05	3534	X	649	-0-	-2885	-0-	86	1	563	2	N	-0-					4
06	3420	X	1055	-0-	-2365	-0-	56	1	999	2	N	-0-					4
*07	5296	X	5296	-0-	-0-	-0-	39	1	5257	2	N	-0-					4

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

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
02	7000	X	5766	-0-	-1234	-0-	5766	2			N	-0-					-0-
03	6944	X	6740	-0-	-204	-0-	6740	2			N	-0-					-0-
04	5703	X	5703	-0-	-0-	-0-	5703	2			N	-0-					-0-
05	6386	X	5664	-0-	-722	-0-	5664	2			N	-0-					-0-
06	6510	X	5891	-0-	-619	-0-	5891	2			N	-0-					-0-
07	6727	X	5595	-0-	-1132	-0-	5595	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
02	8344	X	-0-	-0-	-8344	-0-					N	-0-					-0-
03	6107	X	-0-	-0-	-6107	-0-					N	-0-					-0-
04	135790	X	135790	-0-	-0-	-0-	135790	2			N	-0-					-0-
05	180378	X	180378	-0-	-0-	-0-	180378	2			N	-0-					-0-
06	118245	X	118245	-0-	-0-	-0-	118245	2			N	-0-					-0-
*07	80444	X	80444	-0-	-0-	-0-	80444	2			N	-0-					-0-

CAYENNE GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 263635 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 13990 PERF.14118 - 18807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5796	X	3723	-0-	-2073	-0-	3723	2			N	-0-					-0-
03	7445	X	7445	-0-	-0-	-0-	7445	2			N	-0-					-0-
04	6156	X	6156	-0-	-0-	-0-	6156	2			N	-0-					-0-
05	5801	X	5801	-0-	-0-	-0-	5801	2			N	-0-					-0-
06	7200	X	6010	-0-	-1190	-0-	6010	2			N	-0-					-0-
07	7440	X	5790	-0-	-1650	-0-	5790	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
02	7824	X	7824	-0-	-0-	-0-	890	1	6934	2	N	-0-					7
03	8571	X	8571	-0-	-0-	-0-	1055	1	7516	2	N	-0-					7
04	8700	X	7425	-0-	-1275	-0-	813	1	6612	2	N	-0-					7
05	8990	X	8668	-0-	-322	-0-	1151	1	7517	2	N	-0-					7
06	8866	X	8866	-0-	-0-	-0-	469	1	8397	2	N	-0-					7
07	8649	X	7558	-0-	-1091	-0-	55	1	7503	2	N	-0-					7

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
02	8008	X	7419	-0-	-589	-0-	7419	2			N	-0-					-0-
03	8315	X	8315	-0-	-0-	-0-	8315	2			N	-0-					-0-
04	8361	X	8361	-0-	-0-	-0-	8361	2			N	-0-					-0-
05	8215	X	4807	-0-	-3408	-0-	4807	2			N	-0-					-0-
06	38404	X	38404	-0-	-0-	-0-	38404	2			N	-0-					-0-
*07	80703	X	80703	-0-	-0-	-0-	80703	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
02	10663	X	10663	-0-	-0-	-0-	1213	1	9450	2	N	-0-					10
03	10788	X	10469	-0-	-319	-0-	1288	1	9181	2	N	-0-					10
04	11340	X	9839	-0-	-1501	-0-	1078	1	8761	2	N	-0-					10
05	11811	X	10120	-0-	-1691	-0-	1344	1	8776	2	N	-0-					10
06	11430	X	9763	-0-	-1667	-0-	516	1	9247	2	N	-0-					10
07	11811	X	9303	-0-	-2508	-0-	68	1	9235	2	N	-0-					10

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
02	8932	X	818	-0-	-8114	-0-	818	2			N	-0-					-0-
03	150541	X	150541	-0-	-0-	-0-	150541	2			N	-0-					-0-
04	222379	X	222379	-0-	-0-	-0-	222379	2			N	-0-					-0-
05	228578	X	228578	-0-	-0-	-0-	228578	2			N	-0-					-0-
06	207900	X	207900	-0-	-0-	-0-	207900	2			N	-0-					-0-
*07	193981	X	193981	-0-	-0-	-0-	193981	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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
02	8596	X	6504	-0-	-2092	-0-	6504	2			N	-0-					-0-
03	9517	X	6512	-0-	-3005	-0-	6512	2			N	-0-					-0-
04	9210	X	6600	-0-	-2610	-0-	6600	2			N	-0-					-0-
05	7626	X	6937	-0-	-689	-0-	6937	2			N	-0-					-0-
06	7140	X	4738	-0-	-2402	-0-	4738	2			N	-0-					-0-
*07	13723	X	13723	-0-	-0-	-0-	13723	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
02	9281	X	9281	-0-	-0-	-0-	9281	2			N	-0-					-0-
03	7440	X	5822	-0-	-1618	-0-	5822	2			N	-0-					-0-
04	5940	X	5584	-0-	-356	-0-	5584	2			N	-0-					-0-
05	10013	X	7099	-0-	-2914	-0-	7099	2			N	-0-					-0-
06	9690	X	6176	-0-	-3514	-0-	6176	2			N	-0-					-0-
07	10013	X	4384	-0-	-5629	-0-	4384	2			N	-0-					-0-

BLUE JAY GU WELL #: 1H RRCID -> 264601 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 13052 PERF.13197 - 18459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8148	X	6770	-0-	-1378	-0-	758	1	6012	2	N	-0-					-0-
03	9021	X	8146	-0-	-875	-0-	902	1	7244	2	N	-0-					-0-
04	8850	X	7461	-0-	-1389	-0-	855	1	6606	2	N	-0-					-0-
05	9145	X	7088	-0-	-2057	-0-	856	1	6232	2	N	-0-					-0-
06	8850	X	6768	-0-	-2082	-0-	795	1	5973	2	N	-0-					-0-
07	8153	X	6767	-0-	-1386	-0-	787	1	5980	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
02	6580	X	6180	-0-	-400	-0-	6180	2			N	-0-					11
03	7285	X	6381	-0-	-904	-0-	6381	2			N	-0-					11
04	6510	X	6093	-0-	-417	-0-	6093	2			N	-0-					11
05	6851	X	6583	-0-	-268	-0-	6583	2			N	-0-					11
06	6630	X	5596	-0-	-1034	-0-	5596	2			N	-0-					11
07	6851	X	5454	-0-	-1397	-0-	5454	2			N	-0-					11

SADIE GU WELL #: 1H RRCID -> 264845 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 13865 PERF.13300 - 19097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5992	X	5853	-0-	-139	-0-	655	1	5198	2	N	-0-					-0-
03	6634	X	6383	-0-	-251	-0-	707	1	5676	2	N	-0-					-0-
04	6240	X	5567	-0-	-673	-0-	638	1	4929	2	N	-0-					-0-
05	6479	X	5001	-0-	-1478	-0-	604	1	4397	2	N	-0-					-0-
06	6270	X	5335	-0-	-935	-0-	627	1	4708	2	N	-0-					-0-
07	6479	X	5388	-0-	-1091	-0-	626	1	4762	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
02	10360	X	8637	-0-	-1723	-0-	8637	2			N	-0-					-0-
03	11470	X	9934	-0-	-1536	-0-	9934	2			N	-0-					-0-
04	10770	X	9443	-0-	-1327	-0-	9443	2			N	-0-					-0-
05	9858	X	9152	-0-	-706	-0-	9152	2			N	-0-					-0-
06	9758	X	9758	-0-	-0-	-0-	9758	2			N	-0-					-0-
07	9920	X	8696	-0-	-1224	-0-	8696	2			N	-0-					-0-

JULIA GU WELL #: 1H RRCID -> 265294 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 13931 PERF.13870 - 18838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5740	X	2734	-0-	-3006	-0-	2734	2			N	-0-					-0-
03	5673	X	2854	-0-	-2819	-0-	2854	2			N	-0-					-0-
04	5070	X	2175	-0-	-2895	-0-	2175	2			N	-0-					-0-
05	6987	X	6987	-0-	-0-	-0-	6987	2			N	-0-					-0-
06	5070	X	3675	-0-	-1395	-0-	3675	2			N	-0-					-0-
*07	5624	X	5624	-0-	-0-	-0-	5624	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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
02	13020	X	10241	-0-	-2779	-0-	1165	1	9076	2	N	-0-					14
03	14415	X	8194	-0-	-6221	-0-	1008	1	7186	2	N	-0-					14
04	13950	X	13565	-0-	-385	-0-	1486	1	12079	2	N	-0-					14
05	13175	X	3650	-0-	-9525	-0-	485	1	3165	2	N	-0-					14
06	12750	X	11954	-0-	-796	-0-	632	1	11322	2	N	-0-					14
*07	113780	X	113780	-0-	-0-	-0-	832	1	112948	2	N	-0-					14

USA BL WELL #: 1H RRCID -> 265906 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 12719 PERF.13250 - 18901

02	11312	X	10236	-0-	-1076	-0-	10236	2			N	-0-					-0-
03	12338	X	11689	-0-	-649	-0-	11689	2			N	-0-					-0-
04	11940	X	10380	-0-	-1560	-0-	10380	2			N	-0-					-0-
05	11377	X	10733	-0-	-644	-0-	10733	2			N	-0-					-0-
06	11310	X	10602	-0-	-708	-0-	10602	2			N	-0-					-0-
07	11687	X	6966	-0-	-4721	-0-	6966	2			N	-0-					-0-

AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 8 RRCID -> 244541 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 11646 PERF.10965 - 11159

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1908	3	17	9	N	15					62
03	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1911	3	11	9	N	10					72
04	1890	N	1706	-0-	-184	-0-	1706	3			N	-0-					72
05	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1543	3	11	9	N	10					82
*06	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1347	3	3	9	N	3					85
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

WIENER ESTATE D DEEP WELL #: 1 RRCID -> 257450 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 6498 - 10685

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		1288	-0-	1288	1288	1288	3			Y	-0-					-0-
05	2005	X	717	-0-	-1288	-0-	717	3			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
WIENER ESTATE C WELL #: 2 RRCID -> 260258 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 6650 - 10855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					65

WIENER ESTATE D WELL #: 2 RRCID -> 260260 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 6478 - 8537

02	7643	X	7643	-0-	-0-	-0-	7600	3	43	9	Y	39	40	1			36
03	7261	X	7261	-0-	-0-	-0-	7199	3	62	9	Y	56	74	1			18
04	7386	X	7386	-0-	-0-	-0-	7300	3	86	9	Y	78	52	1			44
05	9034	X	9034	-0-	-0-	-0-	8972	3	62	9	Y	56	79	1			21
*06	8437	X	8437	-0-	-0-	-0-	8370	3	67	9	Y	61	59	1			23
07	5177	X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					Y	NO RPT					23

WIENER ESTATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 260676 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 11135 PERF. 9304 - 10647

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	28	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	930	N	886	-0-	-44	-0-	868	3	18	9	Y	16	7	1			9
05	796	N	796	-0-	-0-	-0-	771	3	25	9	Y	23	24	1			8
*06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	204	3	7	9	Y	6	12	1			2
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

DUNHAM, DAVID WELL #: 2 RRCID -> 262202 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10628 - 10647

02	5516	X	5055	-0-	-461	-0-	5055	3			Y	-0-					-0-
03	6107	X	5885	-0-	-222	-0-	5885	3			Y	-0-					-0-
04	5760	X	5537	-0-	-223	-0-	5537	3			Y	-0-					-0-
05	5952	X	5806	-0-	-146	-0-	5806	3			Y	-0-					-0-
06	5640	X	5596	-0-	-44	-0-	5596	3			Y	-0-					-0-
07	5890	X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262648 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 10493 PERF.14160 - 15420

02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/23/2016

NORTH NAQUIN GU WELL #: 1H RRCID -> 263346 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 10437 PERF.10850 - 16170

02	8851	X	8851	-0-	-0-	-0-	8851	3			Y	-0-	66	1			3
03	9163	X	9163	-0-	-0-	-0-	9162	3	1	9	Y	1	4	1			-0-
04	8827	X	8827	-0-	-0-	-0-	8827	3			Y	-0-					-0-
05	9230	X	9230	-0-	-0-	-0-	9220	3	10	9	Y	9					9
*06	8645	X	8645	-0-	-0-	-0-	8641	3	4	9	Y	4					13
07	6572	X	NO RPT	-0-	-6572	-0-					Y	NO RPT					13

SOUTH NAQUIN GU WELL #: 1H RRCID -> 263347 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 10365 PERF.11150 - 16400

02	6580	X	6495	-0-	-85	-0-	6399	3	96	9	Y	87	186	1			41
03	7285	X	6695	-0-	-590	-0-	6674	3	21	9	Y	19	54	1			6
04	7050	X	6454	-0-	-596	-0-	6454	3			Y	-0-					6
05	7254	X	6562	-0-	-692	-0-	6541	3	21	9	Y	19					25
06	6960	X	6119	-0-	-841	-0-	6109	3	10	9	Y	9					34
07	7192	X	NO RPT	-0-	-7192	-0-					Y	NO RPT					34

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					89
03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					89
04	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	3			N	-0-					89
05	3100	N	114344	-0-	111244	111244	114081	3	263	9	N	239	186	1	53	8	89
*06	3000	N	134403	-0-	131403	242647	134225	3	178	9	N	162					251
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	242647					N	NO RPT					251

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
02	112	N	110	-0-	-2	-0-	110	2			N	-0-					-0-
03	93	N	48	-0-	-45	-0-	48	2			N	-0-					-0-
04	60	N	4	-0-	-56	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	9556	X	9556	-0-	-0-	-0-	444	1	9112	3	Y	-0-					-0-
03	10250	X	10250	-0-	-0-	-0-	457	1	9793	3	Y	-0-					-0-
04	9891	X	9891	-0-	-0-	-0-	461	1	9430	3	Y	-0-					-0-
05	10085	X	10085	-0-	-0-	-0-	439	1	9646	3	Y	-0-					-0-
06	9663	X	9663	-0-	-0-	-0-	420	1	9243	3	Y	-0-					-0-
*07	9820	X	9820	-0-	-0-	-0-	440	1	9380	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 17H RRCID -> 256521 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10661 - 15077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	2718	2			Y	-0-					-0-
03	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	3011	2			Y	-0-					-0-
04	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	2950	2			Y	-0-					-0-
05	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	2916	2			Y	-0-					-0-
*06	3000	N	3037	-0-	37	37	3037	2			Y	-0-					-0-
*07	3100	N	4594	-0-	1494	1531	4594	2			Y	-0-					-0-

WATSON GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258044 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 11385 PERF.11304 - 15982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7803	X	7803	-0-	-0-	-0-	7803	2			Y	-0-					-0-
03	8990	X	8484	-0-	-506	-0-	11	1	8473	2	Y	-0-					-0-
04	8700	X	7907	-0-	-793	-0-	7907	2			Y	-0-					-0-
05	8990	X	8278	-0-	-712	-0-	22	1	8256	2	Y	-0-					-0-
*06	8460	X	7550	-0-	-910	-0-	7550	2			Y	-0-					-0-
07	8649	X	7644	-0-	-1005	-0-	6	1	7638	2	Y	-0-					-0-

MCSWAIN, J. C. GAS UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 262169 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 12852 PERF.13095 - 17252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8876	X	8213	-0-	-663	-0-	971	1	7242	2	Y	-0-					-0-
03	9548	X	8860	-0-	-688	-0-	1127	1	7733	2	Y	-0-					-0-
04	8910	X	5325	-0-	-3585	-0-	664	1	4661	2	Y	-0-					-0-
05	9083	X	6815	-0-	-2268	-0-	804	1	6011	2	Y	-0-					-0-
06	8790	X	8313	-0-	-477	-0-	1092	1	7221	2	Y	-0-					-0-
07	9083	X	8462	-0-	-621	-0-	1086	1	7376	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
02	8568	X	7174	-0-	-1394	-0-	7174	2			N	-0-					-0-
03	10757	X	-0-	-0-	-10757	-0-					N	-0-					-0-
04	12407	X	12407	-0-	-0-	-0-	12407	2			N	-0-					-0-
05	10757	X	8754	-0-	-2003	-0-	8754	2			N	-0-					-0-
06	8310	X	5796	-0-	-2514	-0-	5796	2			N	-0-					-0-
07	12834	X	10144	-0-	-2690	-0-	10144	2			N	-0-					-0-

MCSWAIN, J. C. GAS UNIT "B" WELL #: 1H RRCID -> 263978 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 12852 PERF.13119 - 17337

02	7448	X	7062	-0-	-386	-0-	835	1	6227	2	Y	-0-					-0-
03	8246	X	7603	-0-	-643	-0-	966	1	6637	2	Y	-0-					-0-
04	7710	X	5954	-0-	-1756	-0-	757	1	5197	2	Y	-0-					-0-
05	7812	X	7474	-0-	-338	-0-	906	1	6568	2	Y	-0-					-0-
06	7560	X	6794	-0-	-766	-0-	863	1	5931	2	Y	-0-					-0-
07	7812	X	7249	-0-	-563	-0-	924	1	6325	2	Y	-0-					-0-

SARGE UNIT WELL #: 1HR RRCID -> 265935 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 15828 PERF.15931 - 21031

02	28532	X	13777	-0-	-14755	-0-	13777	2			N	-0-					-0-
03	31589	X	14655	-0-	-16934	-0-	14655	2			N	-0-					-0-
04	27750	X	17171	-0-	-10579	-0-	17171	2			N	-0-					-0-
05	23281	X	18272	-0-	-5009	-0-	18272	2			N	-0-					-0-
06	22530	X	13679	-0-	-8851	-0-	13679	2			N	-0-					-0-
*07	22386	X	22386	-0-	-0-	-0-	22386	2			N	-0-					-0-

ACLCO HAY GU WELL #: 1H RRCID -> 267038 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 15797 PERF.15737 - 20698

02	6328	X	5182	-0-	-1146	-0-	531	1	4651	2	N	-0-					-0-
03	6634	X	-0-	-0-	-6634	-0-					N	-0-					-0-
04	6210	X	-0-	-0-	-6210	-0-					N	-0-					-0-
05	6076	X	5985	-0-	-91	-0-	5985	2			N	-0-					-0-
06	5730	X	5021	-0-	-709	-0-	5021	2			N	-0-					-0-
07	5735	X	3230	-0-	-2505	-0-	3230	2			N	-0-					-0-

RUSK 593 A WELL #: 1H RRCID -> 267087 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 12779 PERF.13095 - 16747

02	5208	X	4661	-0-	-547	-0-	546	1	4115	2	Y	-0-					-0-
03	5642	X	4922	-0-	-720	-0-	619	1	4303	2	Y	-0-					-0-
04	5220	X	4871	-0-	-349	-0-	668	1	4203	2	Y	-0-					-0-
05	5332	X	4802	-0-	-530	-0-	648	1	4154	2	Y	-0-					-0-
06	5160	X	4439	-0-	-721	-0-	581	1	3858	2	Y	-0-					-0-
07	5146	X	4735	-0-	-411	-0-	605	1	4130	2	Y	-0-					-0-

RED RIVER GAS UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 267291 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 12806 PERF.13281 - 16745

02	8428	X	8162	-0-	-266	-0-	965	1	7197	2	Y	-0-					-0-
03	9331	X	8462	-0-	-869	-0-	1076	1	7386	2	Y	-0-					-0-
04	8790	X	8467	-0-	-323	-0-	1158	1	7309	2	Y	-0-					-0-
05	9052	X	8605	-0-	-447	-0-	1149	1	7456	2	Y	-0-					-0-
06	8760	X	8587	-0-	-173	-0-	1110	1	7477	2	Y	-0-					-0-
07	9052	X	8427	-0-	-625	-0-	1082	1	7345	2	Y	-0-					-0-

RED RIVER GAS UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 267292 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 12666 PERF.13106 - 17371

02	10164	X	9190	-0-	-974	-0-	1088	1	8102	2	Y	-0-					-0-
03	10819	X	8545	-0-	-2274	-0-	1051	1	7494	2	Y	-0-					-0-
04	10197	X	10197	-0-	-0-	-0-	1368	1	8829	2	Y	-0-					-0-
05	10168	X	9692	-0-	-476	-0-	1303	1	8389	2	Y	-0-					-0-
06	9840	X	8731	-0-	-1109	-0-	1066	1	7665	2	Y	-0-					-0-
07	10540	X	9546	-0-	-994	-0-	1225	1	8321	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
RUSK 593 B WELL #: 1H RRCID -> 267687 COMPL. DATE 08/10/2013 TOTAL DEPTH 12773 PERF.12835 - 17202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7140	X	6171	-0-	-969	-0-	729	1	5442	2	Y	-0-					-0-
03	7905	X	6658	-0-	-1247	-0-	846	1	5812	2	Y	-0-					-0-
04	7020	X	6463	-0-	-557	-0-	887	1	5576	2	Y	-0-					-0-
05	7006	X	6508	-0-	-498	-0-	876	1	5632	2	Y	-0-					-0-
06	6600	X	6021	-0-	-579	-0-	789	1	5232	2	Y	-0-					-0-
07	6820	X	5947	-0-	-873	-0-	763	1	5184	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
02	49644	X	40735	-0-	-8909	-0-	40729	3	6	9	Y	5	1	5			25
03	52204	X	41973	-0-	-10231	-0-	41962	3	11	9	Y	10					35
04	49080	X	39538	-0-	-9542	-0-	39531	3	7	9	Y	6	1	5			40
05	50437	X	40961	-0-	-9476	-0-	40952	3	9	9	Y	8					48
06	43650	X	37969	-0-	-5681	-0-	37963	3	6	9	Y	5	24	1			29
07	45105	X	36793	-0-	-8312	-0-	36781	3	12	9	Y	11					40

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
02	36904	X	29302	-0-	-7602	-0-	29296	3	6	9	Y	5	1	5			50
03	39401	X	33538	-0-	-5863	-0-	33527	3	11	9	Y	10					60
04	37380	X	32485	-0-	-4895	-0-	32478	3	7	9	Y	6	1	5			65
05	36518	X	32791	-0-	-3727	-0-	32782	3	9	9	Y	8					73
06	33660	X	28401	-0-	-5259	-0-	28395	3	6	9	Y	5	37	1			41
07	33573	X	30315	-0-	-3258	-0-	30303	3	12	9	Y	11					52

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
02	42112	X	34865	-0-	-7247	-0-	34859	3	6	9	Y	5	1	5			25
03	46128	X	35883	-0-	-10245	-0-	35871	3	12	9	Y	11					36
04	44640	X	33139	-0-	-11501	-0-	33132	3	7	9	Y	6	1	5			41
05	46128	X	33695	-0-	-12433	-0-	33686	3	9	9	Y	8					49
06	37500	X	31074	-0-	-6426	-0-	31067	3	7	9	Y	6	25	1			30
07	38595	X	31390	-0-	-7205	-0-	31377	3	13	9	Y	12					42

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
02	93996	X	77312	-0-	-16684	-0-	77312	2			N	-0-					-0-
03	104067	X	66495	-0-	-37572	-0-	66495	2			N	-0-					-0-
04	100710	X	66968	-0-	-33742	-0-	66968	2			N	-0-					-0-
05	102951	X	62933	-0-	-40018	-0-	62933	2			N	-0-					-0-
06	89070	X	54351	-0-	-34719	-0-	54351	2			N	-0-					-0-
07	85591	X	51041	-0-	-34550	-0-	51041	2			N	-0-					-0-

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
02	78092	X	66217	-0-	-11875	-0-	66211	3	6	9	N	5	1	5			25
03	81809	X	70509	-0-	-11300	-0-	70509	3			N	-0-					25
04	77160	X	69008	-0-	-8152	-0-	69008	3			N	-0-					25
05	79422	X	71246	-0-	-8176	-0-	71246	3			N	-0-					25
06	74010	X	72506	-0-	-1504	-0-	72505	3	1	9	N	1	13	1			13
07	73315	X	65072	-0-	-8243	-0-	65072	3			N	-0-					13

SOAPE, A. C. GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 20H RRCID -> 281364 COMPL. DATE 11/29/2015 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 9825 - 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
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BP WOMBAT DRILLING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 281389 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 14238 PERF.14047 - 22068

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
02	171050	X	171050	-0-	-0-	-0-	171050	3			Y	-0-					-0-
03	175158	X	175158	-0-	-0-	-0-	175158	3			Y	-0-					-0-
04	159541	X	159541	-0-	-0-	-0-	159541	3			Y	-0-					-0-
05	189379	X	131518	-0-	-57861	-0-	131518	3			Y	-0-					-0-
06	183270	X	137622	-0-	-45648	-0-	137622	3			Y	-0-					-0-
07	189379	X	126086	-0-	-63293	-0-	126086	3			Y	-0-					-0-

SOAPE, A. C. GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 23H RRCID -> 281742 COMPL. DATE 02/29/2016 TOTAL DEPTH 10612 PERF.11589 - 18475

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
02	100576	X	89093	-0-	-11483	-0-	89087	3	6	9	Y	5	1	5			25
03	111352	X	93637	-0-	-17715	-0-	93637	3			Y	-0-					25
04	107760	X	87511	-0-	-20249	-0-	87511	3			Y	-0-					25
05	111352	X	89112	-0-	-22240	-0-	89112	3			Y	-0-					25
06	99270	X	82252	-0-	-17018	-0-	82251	3	1	9	Y	1	13	1			13
07	98642	X	82354	-0-	-16288	-0-	82354	3			Y	-0-					13

SOAPE, A. C. GAS UNIT (AW) WELL #: 21H RRCID -> 281743 COMPL. DATE 04/04/2016 TOTAL DEPTH 10687 PERF.11042 - 20683

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
02	137536	X	112906	-0-	-24630	-0-	112900	3	6	9	Y	5	1	5			25
03	145545	X	121425	-0-	-24120	-0-	121425	3			Y	-0-					25
04	127530	X	116443	-0-	-11087	-0-	116443	3			Y	-0-					25
05	131781	X	114780	-0-	-17001	-0-	114780	3			Y	-0-					25
06	127530	X	108704	-0-	-18826	-0-	108703	3	1	9	Y	1	13	1			13
07	124992	X	106372	-0-	-18620	-0-	106372	3			Y	-0-					13

SOAPE, A. C. GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 22H RRCID -> 281744 COMPL. DATE 04/04/2016 TOTAL DEPTH 10656 PERF.10884 - 20683

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
02	151564	X	118084	-0-	-33480	-0-	118078	3	6	9	Y	5	1	5			25
03	160208	X	122089	-0-	-38119	-0-	122089	3			Y	-0-					25
04	135120	X	121030	-0-	-14090	-0-	121030	3			Y	-0-					25
05	136400	X	119818	-0-	-16582	-0-	119818	3			Y	-0-					25
06	132000	X	113028	-0-	-18972	-0-	113027	3	1	9	Y	1	13	1			13
07	130727	X	114227	-0-	-16500	-0-	114227	3			Y	-0-					13

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	170044	X	143698	-0-	-26346	-0-	143692	3	6	9	Y	5	1	5			25
03	182931	X	150854	-0-	-32077	-0-	150854	3			Y	-0-					25
04	159840	X	147553	-0-	-12287	-0-	147553	3			Y	-0-					25
05	165168	X	146071	-0-	-19097	-0-	146071	3			Y	-0-					25
06	159840	X	138882	-0-	-20958	-0-	138881	3	1	9	Y	1	13	1			13
07	159092	X	139670	-0-	-19422	-0-	139670	3			Y	-0-					13

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	201012	X	87753	-0-	-113259	-0-	87753	3			Y	-0-					-0-
03	188263	X	89797	-0-	-98466	-0-	89797	3			Y	-0-					-0-
04	148500	X	81183	-0-	-67317	-0-	81183	3			Y	-0-					-0-
05	117769	X	68232	-0-	-49537	-0-	68232	3			Y	-0-					-0-
06	106410	X	63331	-0-	-43079	-0-	63331	3			Y	-0-					-0-
07	97154	X	61017	-0-	-36137	-0-	61017	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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	360112	X	360112	-0-	-0-	-0-	360112	3			N	-0-					-0-
03	390033	X	390033	-0-	-0-	-0-	390033	3			N	-0-					-0-
04	356760	X	355455	-0-	-1305	-0-	355455	3			N	-0-					-0-
05	368652	X	346425	-0-	-22227	-0-	346425	3			N	-0-					-0-
06	356760	X	326307	-0-	-30453	-0-	326307	3			N	-0-					-0-
07	368652	X	314951	-0-	-53701	-0-	314951	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

TREX GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282658 COMPL. DATE 11/27/2016 TOTAL DEPTH 16251 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
02	434555	X	434555	-0-	-0-	-0-	434555	3			N	-0-					-0-
03	487885	X	487885	-0-	-0-	-0-	487885	3			N	-0-					-0-
04	464158	X	464158	-0-	-0-	-0-	464158	3			N	-0-					-0-
05	462746	X	462746	-0-	-0-	-0-	462746	3			N	-0-					-0-
06	396393	X	396393	-0-	-0-	-0-	396393	3			N	-0-					-0-
*07	402736	X	402736	-0-	-0-	-0-	402736	3			N	-0-					-0-

DINO GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283196 COMPL. DATE 04/11/2017 TOTAL DEPTH 15713 PERF.14945 - 21211

02	0	W	461865	-0-	461865	4598144	461865	3			N	-0-					-0-
03	0	W	499832	-0-	499832	5097976	499832	3			N	-0-					-0-
04	0	W	475936	-0-	475936	5573912	475936	3			N	-0-					-0-
05	6065212	X	491300	-0-	-5573912	-0-	491300	3			N	-0-					-0-
06	462377	X	462377	-0-	-0-	-0-	462377	3			N	-0-					-0-
*07	468235	X	468235	-0-	-0-	-0-	468235	3			N	-0-					-0-

WALLABY GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283217 COMPL. DATE 07/27/2017 TOTAL DEPTH 14178 PERF.13640 - 22261

02	437976	X	342353	-0-	-95623	-0-	342353	2			N	-0-					-0-
03	381704	X	381704	-0-	-0-	-0-	381704	2			Y	-0-					-0-
04	403680	X	350142	-0-	-53538	-0-	350142	2			Y	-0-					-0-
05	391716	X	358369	-0-	-33347	-0-	358369	2			Y	-0-					-0-
06	369390	X	333634	-0-	-35756	-0-	333634	2			Y	-0-					-0-
07	381703	X	46585	-0-	-335118	-0-	46585	2			Y	-0-					-0-

KOALA GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 283268 COMPL. DATE 07/27/2017 TOTAL DEPTH 14147 PERF.13810 - 21740

02	424984	X	375212	-0-	-49772	-0-	375212	2			N	-0-					-0-
03	470518	X	414345	-0-	-56173	-0-	414345	2			Y	-0-					-0-
04	440580	X	385509	-0-	-55071	-0-	385509	2			Y	-0-					-0-
05	419523	X	394401	-0-	-25122	-0-	394401	2			Y	-0-					-0-
06	402150	X	267029	-0-	-135121	-0-	267029	2			Y	-0-					-0-
07	415400	X	51533	-0-	-363867	-0-	51533	2			Y	-0-					-0-

KOALA GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283269 COMPL. DATE 02/23/2017 TOTAL DEPTH 11617 PERF. N/A

02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TAZ GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 283270 COMPL. DATE 08/29/2017 TOTAL DEPTH 14212 PERF.13409 - 22181

02	413560	X	210217	-0-	-203343	-0-	210217	2			N	-0-					-0-
03	457870	X	57580	-0-	-400290	-0-	57580	2			Y	-0-					-0-
04	393450	X	214321	-0-	-179129	-0-	214321	2			Y	-0-					-0-
05	449404	X	449404	-0-	-0-	-0-	449404	2			Y	-0-					-0-
06	450118	X	450118	-0-	-0-	-0-	450118	2			Y	-0-					-0-
*07	463514	X	463514	-0-	-0-	-0-	463514	2			Y	-0-					-0-

TAZ GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283347 COMPL. DATE 09/15/2017 TOTAL DEPTH 14236 PERF.14653 - 22341

02	390152	X	148650	-0-	-241502	-0-	148650	2			N	-0-					-0-
03	431954	X	377638	-0-	-54316	-0-	377638	2			Y	-0-					-0-
04	445687	X	445687	-0-	-0-	-0-	445687	2			Y	-0-					-0-
05	484852	X	484852	-0-	-0-	-0-	484852	2			Y	-0-					-0-
06	418020	X	352788	-0-	-65232	-0-	352788	2			Y	-0-					-0-
*07	441329	X	441329	-0-	-0-	-0-	441329	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

TAZ GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283473 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 14184 PERF.14125 - 21900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	374388	X	366101	-0-	-8287	-0-	366101	2			N	-0-					-0-
03	414501	X	413533	-0-	-968	-0-	413533	2			Y	-0-					-0-
04	397320	X	391963	-0-	-5357	-0-	391963	2			Y	-0-					-0-
05	405325	X	385391	-0-	-19934	-0-	385391	2			Y	-0-					-0-
06	400200	X	273782	-0-	-126418	-0-	273782	2			Y	-0-					-0-
07	413540	X	356321	-0-	-57219	-0-	356321	2			Y	-0-					-0-

BP BANDICOOT DRILLING UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 283500 COMPL. DATE 05/17/2016 TOTAL DEPTH 13760 PERF.13593 - 20732

02	367724	X	345025	-0-	-22699	-0-	345025	3			N	-0-					-0-
03	407123	X	354791	-0-	-52332	-0-	354791	3			N	-0-					-0-
04	393990	X	309721	-0-	-84269	-0-	309721	3			N	-0-					-0-
05	407123	X	294998	-0-	-112125	-0-	294998	3			N	-0-					-0-
06	393990	X	271042	-0-	-122948	-0-	271042	3			N	-0-					-0-
07	381982	X	126097	-0-	-255885	-0-	126097	3			N	-0-					-0-

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 18H RRCID -> 283502 COMPL. DATE 10/28/2015 TOTAL DEPTH 10677 PERF.10794 - 17273

02	143108	X	60135	-0-	-82973	-0-	60128	3	7	9	N	6	1	5			52
03	158441	X	69367	-0-	-89074	-0-	69355	3	12	9	N	11					63
04	153330	X	58368	-0-	-94962	-0-	58361	3	7	9	N	6	1	5			68
05	158441	X	55907	-0-	-102534	-0-	55898	3	9	9	N	8					76
06	153330	X	53212	-0-	-100118	-0-	53205	3	7	9	N	6	39	1			43
07	158441	X	56002	-0-	-102439	-0-	55989	3	13	9	N	12					55

BP BANDICOOT DRILLING UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283744 COMPL. DATE 07/04/2017 TOTAL DEPTH 14189 PERF.14207 - 20732

02	388437	X	388437	-0-	-0-	-0-	388437	3			N	-0-					-0-
03	420081	X	420081	-0-	-0-	-0-	420081	3			N	-0-					-0-
04	386092	X	386092	-0-	-0-	-0-	386092	3			N	-0-					-0-
05	393545	X	379125	-0-	-14420	-0-	379125	3			N	-0-					-0-
06	380850	X	350575	-0-	-30275	-0-	350575	3			N	-0-					-0-
07	393545	X	346061	-0-	-47484	-0-	346061	3			N	-0-					-0-

PLUTO GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283767 COMPL. DATE 11/12/2017 TOTAL DEPTH 16151 PERF.14822 - 23192

02	864582	X	864582	-0-	-0-	-0-	864582	2			N	-0-					-0-
03	971683	X	971683	-0-	-0-	-0-	971683	2			N	-0-					-0-
04	936367	X	936367	-0-	-0-	-0-	936367	2			N	-0-					-0-
05	1009715	X	1009715	-0-	-0-	-0-	1009715	2			N	-0-					-0-
06	1002345	X	1002345	-0-	-0-	-0-	1002345	2			N	-0-					-0-
*07	1040098	X	1040098	-0-	-0-	-0-	1040098	2			N	-0-					-0-

TAZ GAS UNIT WELL #: 4HB RRCID -> 283860 COMPL. DATE 09/13/2017 TOTAL DEPTH 13585 PERF.13585 - 21228

02	380968	X	109565	-0-	-271403	-0-	109565	2			N	-0-					-0-
03	421786	X	250141	-0-	-171645	-0-	250141	2			N	-0-					-0-
04	437511	X	437511	-0-	-0-	-0-	437511	2			N	-0-					-0-
05	442208	X	442208	-0-	-0-	-0-	442208	2			N	-0-					-0-
06	408180	X	316703	-0-	-91477	-0-	316703	2			N	-0-					-0-
07	421786	X	186187	-0-	-235599	-0-	186187	2			N	-0-					-0-

PLUTO GAS UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 283946 COMPL. DATE 11/12/2017 TOTAL DEPTH 14747 PERF.14346 - 22510

02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

WALLABY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283995 COMPL. DATE 08/06/2017 TOTAL DEPTH 14179 PERF.13707 - 21959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	374473	X	374473	-0-	-0-	-0-	374473	2			N	-0-					-0-
03	409944	X	408093	-0-	-1851	-0-	408093	2			N	-0-					-0-
04	396720	X	394155	-0-	-2565	-0-	394155	2			N	-0-					-0-
05	409944	X	400231	-0-	-9713	-0-	400231	2			N	-0-					-0-
06	396720	X	380462	-0-	-16258	-0-	380462	2			N	-0-					-0-
07	409944	X	53953	-0-	-355991	-0-	53953	2			N	-0-					-0-

UTAHRAPTOR GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284004 COMPL. DATE 11/28/2017 TOTAL DEPTH 15499 PERF.15734 - 22760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	902998	X	902998	-0-	-0-	-0-	902998	2			N	-0-					-0-
03	1059524	X	1059524	-0-	-0-	-0-	1059524	2			N	-0-					-0-
04	1045427	X	1045427	-0-	-0-	-0-	1045427	2			N	-0-					-0-
05	1128745	X	1128745	-0-	-0-	-0-	1128745	2			N	-0-					-0-
*06	1059229	X	1059229	-0-	-0-	-0-	1059229	2			N	-0-					-0-
*07	1084967	X	1084967	-0-	-0-	-0-	1084967	2			N	-0-					-0-

UTAHRAPTOR GAS UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 284006 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 15160 PERF.15290 - 21332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SABER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284011 COMPL. DATE 12/14/2017 TOTAL DEPTH 16299 PERF.15915 - 23223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	785447	X	785447	-0-	-0-	-0-	785447	2			N	-0-					-0-
03	899580	X	899580	-0-	-0-	-0-	899580	2			N	-0-					-0-
04	837046	X	837046	-0-	-0-	-0-	837046	2			N	-0-					-0-
05	833672	X	833672	-0-	-0-	-0-	833672	2			N	-0-					-0-
*06	843569	X	843569	-0-	-0-	-0-	843569	2			N	-0-					-0-
*07	795855	X	795855	-0-	-0-	-0-	795855	2			N	-0-					-0-

SABER GAS UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 284069 COMPL. DATE 12/14/2017 TOTAL DEPTH 16301 PERF.16287 - 23296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAZ GAS UNIT WELL #: 5HB RRCID -> 284070 COMPL. DATE 03/23/2018 TOTAL DEPTH 13866 PERF.13999 - 21521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		70946	-0-	70946	70946	70946	2			N	-0-					-0-
04	SHUT IN		252908	-0-	252908	323854	252908	2			N	-0-					-0-
*05	758985	X	435131	-0-	-323854	-0-	435131	2			N	-0-					-0-
*06	353004	X	353004	-0-	-0-	-0-	353004	2			N	-0-					-0-
*07	438050	X	438050	-0-	-0-	-0-	438050	2			N	-0-					-0-

GASOSAURUS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284361 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 15940 PERF.16567 - 23080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		109564	-0-	109564	109564	109564	2			N	-0-					-0-
03	0		572126	-0-	572126	681690	572126	2			N	-0-					-0-
04	1292860	X	611170	-0-	-681690	-0-	611170	2			N	-0-					-0-
05	644463	X	644463	-0-	-0-	-0-	644463	2			N	-0-					-0-
06	579008	X	579008	-0-	-0-	-0-	579008	2			N	-0-					-0-
*07	546342	X	546342	-0-	-0-	-0-	546342	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BERRY OIL COMPANY, LLC 068140

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
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MEEK-HAYNES UNIT WELL #: 6 RRCID -> 246406 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 11955 PERF.11082 - 11386

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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

02	4904 X	4904	-0-	-0-	-0-	165	1	4739	2	N	-0-			-0-
03	5332 X	5165	-0-	-167	-0-	242	1	4923	2	N	-0-			-0-
04	8220 X	5151	-0-	-3069	-0-	218	1	4933	2	N	-0-			-0-
05	8494 X	4822	-0-	-3672	-0-	318	1	4504	2	N	-0-			-0-
06	8220 X	4342	-0-	-3878	-0-	105	1	4237	2	N	-0-			-0-
07	5425 X	4460	-0-	-965	-0-	129	1	4331	2	N	-0-			3

JENK-HAZB GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 258060 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 11330 PERF.11604 - 15897

02	6907 X	6907	-0-	-0-	-0-	215	1	6692	2	N	-0-			-0-
03	7874 X	7115	-0-	-759	-0-	310	1	6805	2	N	-0-			-0-
04	8850 X	5958	-0-	-2892	-0-	232	1	5726	2	N	-0-			-0-
05	9145 X	6468	-0-	-2677	-0-	398	1	6070	2	N	-0-			-0-
06	8850 X	7174	-0-	-1676	-0-	158	1	7016	2	N	-0-			-0-
07	7657 X	6493	-0-	-1164	-0-	182	1	6311	2	N	-0-			3

HAZEL BYRNE GAS UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 258107 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 11182 PERF.11838 - 16160

02	5908 X	5060	-0-	-848	-0-	170	1	4890	2	N	-0-			-0-
03	7099 X	5972	-0-	-1127	-0-	281	1	5691	2	N	-0-			-0-
04	8280 X	5870	-0-	-2410	-0-	248	1	5622	2	N	-0-			-0-
05	8556 X	4608	-0-	-3948	-0-	305	1	4303	2	N	-0-			-0-
06	8280 X	3349	-0-	-4931	-0-	80	1	3269	2	N	-0-			-0-
07	6076 X	1321	-0-	-4755	-0-	39	1	1282	2	N	-0-			3

JENKINS EAST GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 260015 COMPL. DATE 05/22/2014 TOTAL DEPTH 10335 PERF.11288 - 15568

02	5499 X	5499	-0-	-0-	-0-	185	1	5314	2	N	-0-			-0-
03	5890 X	5884	-0-	-6	-0-	276	1	5608	2	N	-0-			-0-
04	6930 X	5948	-0-	-982	-0-	251	1	5697	2	N	-0-			-0-
05	7161 X	3391	-0-	-3770	-0-	224	1	3167	2	N	-0-			-0-
06	6930 X	533	-0-	-6397	-0-	13	1	520	2	N	-0-			-0-
07	6138 X	-0-	-0-	-6138	-0-					N	-0-			3

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BERRY OIL COMPANY, LLC //CONT.// 068140
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
02	7228	X	7228	-0-	-0-	-0-	243	1	6985	2	N	-0-					-0-
03	7050	X	7050	-0-	-0-	-0-	331	1	6719	2	N	-0-					-0-
04	7650	X	7650	-0-	-0-	-0-	323	1	7327	2	N	-0-					-0-
05	7998	X	2791	-0-	-5207	-0-	183	1	2608	2	N	-0-					-0-
*06	8502	X	8502	-0-	-0-	-0-	204	1	8298	2	N	-0-					-0-
07	7998	X	5327	-0-	-2671	-0-	154	1	5173	2	N	-0-					-0-

JENKINS EAST GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 260787 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 10260 PERF.11512 - 16052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4564	X	4052	-0-	-512	-0-	135	1	3917	2	N	-0-					3
03	5053	X	3894	-0-	-1159	-0-	183	1	3711	2	N	-0-					3
04	7170	X	3111	-0-	-4059	-0-	131	1	2980	2	N	-0-					3
05	7409	X	2952	-0-	-4457	-0-	194	1	2758	2	N	-0-					3
06	7170	X	3663	-0-	-3507	-0-	88	1	3575	2	N	-0-					3
07	4495	X	3834	-0-	-661	-0-	111	1	3723	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
02	5124	X	2172	-0-	-2952	-0-	73	1	2099	2	N	-0-					-0-
03	8928	X	7185	-0-	-1743	-0-	337	1	6848	2	N	-0-					-0-
04	10980	X	8354	-0-	-2626	-0-	352	1	8002	2	N	-0-					-0-
05	11346	X	7620	-0-	-3726	-0-	502	1	7118	2	N	-0-					-0-
*06	10980	X	7002	-0-	-3978	-0-	168	1	6834	2	N	-0-					-0-
07	8618	X	6887	-0-	-1731	-0-	199	1	6688	2	N	-0-					-0-

DOYH-MEKH GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 263661 COMPL. DATE 05/22/2014 TOTAL DEPTH 11196 PERF.11163 - 16241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7868	X	7173	-0-	-695	-0-	240	1	6933	2	N	-0-					-0-
03	9951	X	9428	-0-	-523	-0-	444	1	8984	2	N	-0-					-0-
04	12450	X	8993	-0-	-3457	-0-	380	1	8613	2	N	-0-					-0-
05	12865	X	4963	-0-	-7902	-0-	328	1	4635	2	N	-0-					-0-
*06	12450	X	4670	-0-	-7780	-0-	113	1	4557	2	N	-0-					-0-
*07	9477	X	9477	-0-	-0-	-0-	274	1	9203	2	N	-0-					-0-

BIGFOOT ENERGY SERVICES LLC 070737
MCFARLAND GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 249184 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 11753 PERF.11310 - 11380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOWLES ENERGY, INC. 084097
MAY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247188 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 10504 PERF.10242 - 10471

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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-

FROST UNIT 5 WELL #: 8H RRCID -> 254269 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 10809 PERF.10400 - 13031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3108	X	2861	-0-	-247	-0-	2861	3			N	-0-					-0-
03	3441	X	2354	-0-	-1087	-0-	2354	3			N	-0-					-0-
04	2700	X	1627	-0-	-1073	-0-	1627	3			N	-0-					-0-
05	3162	X	1	-0-	-3161	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	3060	X	2	-0-	-3058	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	3162	X	413	-0-	-2749	-0-	413	3			N	-0-					-0-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 15HH RRCID -> 254613 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 10517 PERF.10820 - 14199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5488	X	4527	-0-	-961	-0-	4527	3			N	-0-					-0-
03	6076	X	4467	-0-	-1609	-0-	4467	3			N	-0-					-0-
04	5550	X	4294	-0-	-1256	-0-	4294	3			N	-0-					-0-
05	5735	X	4486	-0-	-1249	-0-	4486	3			N	-0-					-0-
06	4860	X	4205	-0-	-655	-0-	4205	3			N	-0-					-0-
07	5022	X	4573	-0-	-449	-0-	4573	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 2 WELL #: 19HH RRCID -> 255775 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11765 - 15711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3808	X	3354	-0-	-454	-0-	3354	3			N	-0-					-0-
03	4061	X	3815	-0-	-246	-0-	3815	3			N	-0-					-0-
04	3720	X	3695	-0-	-25	-0-	3695	3			N	-0-					-0-
05	3782	X	3554	-0-	-228	-0-	3554	3			N	-0-					-0-
06	3690	X	3003	-0-	-687	-0-	3003	3			N	-0-					-0-
07	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 23HH RRCID -> 255887 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 11389 PERF.11825 - 16017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4060	X	3603	-0-	-457	-0-	3603	3			N	-0-					-0-
03	4371	X	4234	-0-	-137	-0-	4234	3			N	-0-					-0-
04	4230	X	3541	-0-	-689	-0-	3541	3			N	-0-					-0-
05	4371	X	1054	-0-	-3317	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
06	4230	X	2861	-0-	-1369	-0-	2861	3			N	-0-					-0-
*07	5401	X	5401	-0-	-0-	-0-	5401	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
BOREN UNIT 1 WELL #: 9HH RRCID -> 256025 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 10684 PERF.10945 - 14165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	19404	X	19404	-0-	-0-	-0-	19404	3			N	-0-					-0-
03	15960	X	15960	-0-	-0-	-0-	15960	3			N	-0-					-0-
04	0	X	12546	-0-	12546	-0-	12546	3			N	-0-					-0-
05	10869	X	10869	-0-	-0-	-0-	10869	3			N	-0-					-0-
06	9477	X	9477	-0-	-0-	-0-	9477	3			N	-0-					-0-
*07	8626	X	8626	-0-	-0-	-0-	8626	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY GU 2 WELL #: 12HH RRCID -> 256087 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 11339 PERF.11718 - 15690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4424	X	3499	-0-	-925	-0-	3499	3			N	-0-					-0-
03	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	4907	3			N	-0-					-0-
04	4530	X	4342	-0-	-188	-0-	4342	3			N	-0-					-0-
05	4557	X	4469	-0-	-88	-0-	4469	3			N	-0-					-0-
06	4740	X	4318	-0-	-422	-0-	4318	3			N	-0-					-0-
07	4898	X	4286	-0-	-612	-0-	4286	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 30HH RRCID -> 256331 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 11376 PERF.11747 - 15597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	24221	X	24221	-0-	-0-	-0-	24221	3			N	-0-					-0-
03	42712	X	42712	-0-	-0-	-0-	42712	3			N	-0-					-0-
04	33301	X	33301	-0-	-0-	-0-	33301	3			N	-0-					-0-
05	13385	X	13385	-0-	-0-	-0-	13385	3			N	-0-					-0-
06	12183	X	12183	-0-	-0-	-0-	12183	3			N	-0-					-0-
*07	12039	X	12039	-0-	-0-	-0-	12039	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 28HH RRCID -> 258873 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 11583 PERF.11978 - 17089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9688	X	7831	-0-	-1857	-0-	7831	3			N	-0-					-0-
03	10416	X	10116	-0-	-300	-0-	10116	3			N	-0-					-0-
04	9780	X	9123	-0-	-657	-0-	9123	3			N	-0-					-0-
05	9920	X	9166	-0-	-754	-0-	9166	3			N	-0-					-0-
06	9780	X	7828	-0-	-1952	-0-	7828	3			N	-0-					-0-
07	10106	X	9528	-0-	-578	-0-	9528	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 29HH RRCID -> 259136 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 11584 PERF.12018 - 16379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9996	X	8858	-0-	-1138	-0-	8858	3			N	-0-					-0-
03	11067	X	10048	-0-	-1019	-0-	10048	3			N	-0-					-0-
04	10260	X	9257	-0-	-1003	-0-	9257	3			N	-0-					-0-
05	10292	X	9430	-0-	-862	-0-	9430	3			N	-0-					-0-
06	9720	X	8905	-0-	-815	-0-	8905	3			N	-0-					-0-
07	10044	X	9091	-0-	-953	-0-	9091	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 52HH RRCID -> 259140 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 11603 PERF.12027 - 16460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9716	X	8675	-0-	-1041	-0-	8675	3			N	-0-					-0-
03	10602	X	9782	-0-	-820	-0-	9782	3			N	-0-					-0-
04	10080	X	9378	-0-	-702	-0-	9378	3			N	-0-					-0-
05	10106	X	9191	-0-	-915	-0-	9191	3			N	-0-					-0-
06	9540	X	8912	-0-	-628	-0-	8912	3			N	-0-					-0-
07	9796	X	9022	-0-	-774	-0-	9022	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 21HH RRCID -> 261373 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 10604 PERF.11185 - 15234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5292	X	4771	-0-	-521	-0-	4771	3			N	-0-					-0-
03	5735	X	5071	-0-	-664	-0-	5071	3			N	-0-					-0-
04	5430	X	4876	-0-	-554	-0-	4876	3			N	-0-					-0-
05	5425	X	4891	-0-	-534	-0-	4891	3			N	-0-					-0-
06	5100	X	4426	-0-	-674	-0-	4426	3			N	-0-					-0-
07	5270	X	4465	-0-	-805	-0-	4465	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 30HH RRCID -> 261466 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 11569 PERF.12052 - 16827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7728	X	7413	-0-	-315	-0-	7413	3			N	-0-					-0-
03	8556	X	7961	-0-	-595	-0-	7961	3			N	-0-					-0-
04	8220	X	7624	-0-	-596	-0-	7624	3			N	-0-					-0-
05	8246	X	7780	-0-	-466	-0-	7780	3			N	-0-					-0-
06	7950	X	7319	-0-	-631	-0-	7319	3			N	-0-					-0-
07	8215	X	7486	-0-	-729	-0-	7486	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL 5 WELL #: 25HH RRCID -> 262297 COMPL. DATE 12/06/2010 TOTAL DEPTH 11637 PERF.11963 - 16876

02	4060	X	3490	-0-	-570	-0-	3490	3			N	-0-					-0-
03	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	4588	3			N	-0-					-0-
04	3450	X	3024	-0-	-426	-0-	3024	3			N	-0-					-0-
05	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					N	-0-					-0-
06	4440	X	-0-	-0-	-4440	-0-					N	-0-					-0-
07	4588	X	-0-	-0-	-4588	-0-					N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 51HH RRCID -> 262825 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 10586 PERF.11118 - 16458

02	11060	X	11026	-0-	-34	-0-	11026	3			N	-0-					-0-
03	12024	X	12024	-0-	-0-	-0-	12024	3			N	-0-					-0-
04	12030	X	11365	-0-	-665	-0-	11365	3			N	-0-					-0-
05	12431	X	11653	-0-	-778	-0-	11653	3			N	-0-					-0-
06	12030	X	11045	-0-	-985	-0-	11045	3			N	-0-					-0-
07	12214	X	11342	-0-	-872	-0-	11342	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 51HH RRCID -> 263332 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 10540 PERF.11143 - 14741

02	6860	X	5847	-0-	-1013	-0-	5847	3			N	-0-					-0-
03	7502	X	5594	-0-	-1908	-0-	5594	3			N	-0-					-0-
04	7170	X	6441	-0-	-729	-0-	6441	3			N	-0-					-0-
05	6727	X	5299	-0-	-1428	-0-	5299	3			N	-0-					-0-
06	6270	X	5297	-0-	-973	-0-	5297	3			N	-0-					-0-
07	6665	X	4965	-0-	-1700	-0-	4965	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 16HH RRCID -> 263418 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 10582 PERF.11137 - 14866

02	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	5117	3			N	-0-					-0-
03	5609	X	5609	-0-	-0-	-0-	5609	3			N	-0-					-0-
04	5700	X	5204	-0-	-496	-0-	5204	3			N	-0-					-0-
05	5890	X	4113	-0-	-1777	-0-	4113	3			N	-0-					-0-
06	5700	X	5305	-0-	-395	-0-	5305	3			N	-0-					-0-
07	5673	X	4935	-0-	-738	-0-	4935	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 51HH RRCID -> 263440 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 10579 PERF.11041 - 13861

02	14532	X	2803	-0-	-11729	-0-	2803	3			N	-0-					-0-
03	16089	X	7063	-0-	-9026	-0-	7063	3			N	-0-					-0-
04	5850	X	6588	-0-	738	-0-	6588	3			N	-0-					-0-
05	7725	X	7725	-0-	-0-	-0-	7725	3			N	-0-					-0-
06	7025	X	7025	-0-	-0-	-0-	7025	3			N	-0-					-0-
07	7068	X	7011	-0-	-57	-0-	7011	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 54HH RRCID -> 263457 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 10593 PERF.11053 - 15366

02	8456	X	7615	-0-	-841	-0-	7615	3			N	-0-					-0-
03	9362	X	7683	-0-	-1679	-0-	7683	3			N	-0-					-0-
04	7140	X	6565	-0-	-575	-0-	6565	3			N	-0-					-0-
05	8432	X	6811	-0-	-1621	-0-	6811	3			N	-0-					-0-
06	8160	X	7002	-0-	-1158	-0-	7002	3			N	-0-					-0-
07	8432	X	7225	-0-	-1207	-0-	7225	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 #: 55HH RRCID -> 263458 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 10508 PERF.10872 - 15642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8708	X	6588	-0-	-2120	-0-	6588	3			N	-0-					-0-
03	10416	X	7593	-0-	-2823	-0-	7593	3			N	-0-					-0-
04	10080	X	7471	-0-	-2609	-0-	7471	3			N	-0-					-0-
05	10416	X	7066	-0-	-3350	-0-	7066	3			N	-0-					-0-
06	9240	X	6343	-0-	-2897	-0-	6343	3			N	-0-					-0-
07	7719	X	7519	-0-	-200	-0-	7519	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 53HH RRCID -> 263555 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 10526 PERF.10918 - 14659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19796	X	2148	-0-	-17648	-0-	2148	3			N	-0-					-0-
03	17205	X	2357	-0-	-14848	-0-	2357	3			N	-0-					-0-
04	10380	X	9068	-0-	-1312	-0-	9068	3			N	-0-					-0-
05	10726	X	2347	-0-	-8379	-0-	2347	3			N	-0-					-0-
06	6567	X	6567	-0-	-0-	-0-	6567	3			N	-0-					-0-
07	9362	X	6658	-0-	-2704	-0-	6658	3			N	-0-					-0-

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
02	12656	X	5436	-0-	-7220	-0-	5436	3			N	-0-					-0-
03	13392	X	5695	-0-	-7697	-0-	5695	3			N	-0-					-0-
04	12960	X	5400	-0-	-7560	-0-	5400	3			N	-0-					-0-
05	11687	X	5348	-0-	-6339	-0-	5348	3			N	-0-					-0-
06	6436	X	6436	-0-	-0-	-0-	6436	3			N	-0-					-0-
07	6014	X	5150	-0-	-864	-0-	5150	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 30HH RRCID -> 263999 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 11535 PERF.11802 - 15967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7448	X	6645	-0-	-803	-0-	6645	3			Y	-0-					-0-
03	7905	X	7008	-0-	-897	-0-	7008	3			Y	-0-					-0-
04	7650	X	6538	-0-	-1112	-0-	6538	3			Y	-0-					-0-
05	7719	X	6617	-0-	-1102	-0-	6617	3			Y	-0-					-0-
06	7230	X	6298	-0-	-932	-0-	6298	3			Y	-0-					-0-
07	7347	X	6442	-0-	-905	-0-	6442	3			Y	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 52HH RRCID -> 265008 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 10647 PERF.10908 - 15137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5600	X	4968	-0-	-632	-0-	4968	3			Y	-0-					-0-
03	5921	X	5551	-0-	-370	-0-	5551	3			Y	-0-					-0-
04	5700	X	4282	-0-	-1418	-0-	4282	3			Y	-0-					-0-
05	5642	X	5219	-0-	-423	-0-	5219	3			Y	-0-					-0-
06	5370	X	4445	-0-	-925	-0-	4445	3			Y	-0-					-0-
07	5549	X	4848	-0-	-701	-0-	4848	3			Y	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL 5 WELL #: 24HH RRCID -> 265011 COMPL. DATE 02/13/2012 TOTAL DEPTH 11440 PERF.11705 - 16670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9800	X	8664	-0-	-1136	-0-	8664	3			N	-0-					-0-
03	10602	X	9559	-0-	-1043	-0-	9559	3			N	-0-					-0-
04	10260	X	9031	-0-	-1229	-0-	9031	3			N	-0-					-0-
05	10106	X	8878	-0-	-1228	-0-	8878	3			N	-0-					-0-
06	9570	X	4579	-0-	-4991	-0-	4579	3			N	-0-					-0-
07	9579	X	13	-0-	-9566	-0-	13	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 53HH RRCID -> 265641 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 10529 PERF.10813 - 14970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6972	X	6336	-0-	-636	-0-	6336	3			Y	-0-					-0-
03	7719	X	6927	-0-	-792	-0-	6927	3			Y	-0-					-0-
04	7320	X	6276	-0-	-1044	-0-	6276	3			Y	-0-					-0-
05	7409	X	6607	-0-	-802	-0-	6607	3			Y	-0-					-0-
06	6930	X	6202	-0-	-728	-0-	6202	3			Y	-0-					-0-
07	7006	X	6411	-0-	-595	-0-	6411	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
LETOURNEAU GU 3 WELL #: 26HH RRCID -> 265832 COMPL. DATE 03/03/2012 TOTAL DEPTH 11448 PERF.11780 - 15741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6636	X	5693	-0-	-943	-0-	5693	3			N	-0-					-0-
03	7099	X	6381	-0-	-718	-0-	6381	3			N	-0-					-0-
04	6720	X	5978	-0-	-742	-0-	5978	3			N	-0-					-0-
05	6789	X	6068	-0-	-721	-0-	6068	3			N	-0-					-0-
06	6450	X	5696	-0-	-754	-0-	5696	3			N	-0-					-0-
07	6386	X	5820	-0-	-566	-0-	5820	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 56HH RRCID -> 265853 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 10818 PERF. 0 - 15611

02	9688	X	8803	-0-	-885	-0-	8803	3			N	-0-					-0-
03	10726	X	8323	-0-	-2403	-0-	8323	3			N	-0-					-0-
04	10260	X	8471	-0-	-1789	-0-	8471	3			N	-0-					-0-
05	10354	X	8942	-0-	-1412	-0-	8942	3			N	-0-					-0-
06	9420	X	8491	-0-	-929	-0-	8491	3			N	-0-					-0-
07	9734	X	8483	-0-	-1251	-0-	8483	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 58HH RRCID -> 265854 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 11099 PERF.11061 - 13822

02	12376	X	2707	-0-	-9669	-0-	2707	3			N	-0-					-0-
03	13702	X	11574	-0-	-2128	-0-	11574	3			N	-0-					-0-
04	9240	X	2302	-0-	-6938	-0-	2302	3			N	-0-					-0-
05	15319	X	15319	-0-	-0-	-0-	15319	3			N	-0-					-0-
*06	11190	X	3746	-0-	-7444	-0-	3746	3			N	-0-					-0-
07	11563	X	3793	-0-	-7770	-0-	3793	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 52HH RRCID -> 265855 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 10651 PERF.10990 - 14791

02	10780	X	9522	-0-	-1258	-0-	9522	3			N	-0-					-0-
03	11594	X	10434	-0-	-1160	-0-	10434	3			N	-0-					-0-
04	10980	X	9928	-0-	-1052	-0-	9928	3			N	-0-					-0-
05	11098	X	10192	-0-	-906	-0-	10192	3			N	-0-					-0-
06	10350	X	9323	-0-	-1027	-0-	9323	3			N	-0-					-0-
07	10540	X	9648	-0-	-892	-0-	9648	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 51HH RRCID -> 265884 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 10598 PERF.10853 - 15094

02	5908	X	5252	-0-	-656	-0-	5252	3			Y	-0-					-0-
03	6324	X	5671	-0-	-653	-0-	5671	3			Y	-0-					-0-
04	6030	X	5407	-0-	-623	-0-	5407	3			Y	-0-					-0-
05	5983	X	5271	-0-	-712	-0-	5271	3			Y	-0-					-0-
06	5640	X	5269	-0-	-371	-0-	5269	3			Y	-0-					-0-
07	5828	X	5293	-0-	-535	-0-	5293	3			Y	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 18HH RRCID -> 265933 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 11625 PERF.11910 - 18297

02	10808	X	9049	-0-	-1759	-0-	9049	3			Y	-0-					-0-
03	11873	X	10681	-0-	-1192	-0-	10681	3			Y	-0-					-0-
04	10890	X	10072	-0-	-818	-0-	10072	3			Y	-0-					-0-
05	10943	X	10253	-0-	-690	-0-	10253	3			Y	-0-					-0-
06	10350	X	9598	-0-	-752	-0-	9598	3			Y	-0-					-0-
07	10695	X	9729	-0-	-966	-0-	9729	3			Y	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 51HH RRCID -> 265936 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 10647 PERF.10843 - 16061

02	13272	X	11243	-0-	-2029	-0-	11243	3			Y	-0-					-0-
03	14663	X	12209	-0-	-2454	-0-	12209	3			Y	-0-					-0-
04	13800	X	12176	-0-	-1624	-0-	12176	3			Y	-0-					-0-
05	13609	X	12335	-0-	-1274	-0-	12335	3			Y	-0-					-0-
06	12990	X	11847	-0-	-1143	-0-	11847	3			Y	-0-					-0-
07	12586	X	11872	-0-	-714	-0-	11872	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
02	6440	X	5561	-0-	-879	-0-	5561	3			Y	-0-					-0-
03	6882	X	5833	-0-	-1049	-0-	5833	3			Y	-0-					-0-
04	6360	X	5652	-0-	-708	-0-	5652	3			Y	-0-					-0-
05	6355	X	5927	-0-	-428	-0-	5927	3			Y	-0-					-0-
06	5970	X	5689	-0-	-281	-0-	5689	3			Y	-0-					-0-
07	6169	X	5670	-0-	-499	-0-	5670	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
02	4816	X	4164	-0-	-652	-0-	4164	3			Y	-0-					-0-
03	5053	X	5035	-0-	-18	-0-	5035	3			Y	-0-					-0-
04	4800	X	4421	-0-	-379	-0-	4421	3			Y	-0-					-0-
05	4774	X	1443	-0-	-3331	-0-	1443	3			Y	-0-					-0-
06	4860	X	4264	-0-	-596	-0-	4264	3			Y	-0-					-0-
07	5022	X	3530	-0-	-1492	-0-	3530	3			Y	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 52HH RRCID -> 265972 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 10530 PERF.10762 - 15930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10304	X	8998	-0-	-1306	-0-	8998	3			Y	-0-					-0-
03	11408	X	9826	-0-	-1582	-0-	9826	3			Y	-0-					-0-
04	10710	X	9703	-0-	-1007	-0-	9703	3			Y	-0-					-0-
05	10354	X	9433	-0-	-921	-0-	9433	3			Y	-0-					-0-
06	9870	X	9349	-0-	-521	-0-	9349	3			Y	-0-					-0-
07	10013	X	8901	-0-	-1112	-0-	8901	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
02	12740	X	11788	-0-	-952	-0-	11788	3			Y	-0-					-0-
03	13981	X	12845	-0-	-1136	-0-	12845	3			Y	-0-					-0-
04	12840	X	11887	-0-	-953	-0-	11887	3			Y	-0-					-0-
05	13051	X	12007	-0-	-1044	-0-	12007	3			Y	-0-					-0-
06	12630	X	11379	-0-	-1251	-0-	11379	3			Y	-0-					-0-
07	13051	X	11779	-0-	-1272	-0-	11779	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
02	8708	X	7495	-0-	-1213	-0-	7495	3			Y	-0-					-0-
03	9455	X	8255	-0-	-1200	-0-	8255	3			Y	-0-					-0-
04	8850	X	7576	-0-	-1274	-0-	7576	3			Y	-0-					-0-
05	8928	X	8072	-0-	-856	-0-	8072	3			Y	-0-					-0-
06	8280	X	7499	-0-	-781	-0-	7499	3			Y	-0-					-0-
07	8308	X	7649	-0-	-659	-0-	7649	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
02	8456	X	6625	-0-	-1831	-0-	6625	3			Y	-0-					-0-
03	8742	X	7252	-0-	-1490	-0-	7252	3			Y	-0-					-0-
04	8460	X	6843	-0-	-1617	-0-	6843	3			Y	-0-					-0-
05	8277	X	6873	-0-	-1404	-0-	6873	3			Y	-0-					-0-
06	7680	X	6314	-0-	-1366	-0-	6314	3			Y	-0-					-0-
07	7347	X	6088	-0-	-1259	-0-	6088	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
02	7588	X	6420	-0-	-1168	-0-	6420	3			N	-0-					-0-
03	8060	X	6950	-0-	-1110	-0-	6950	3			N	-0-					-0-
04	7740	X	6585	-0-	-1155	-0-	6585	3			N	-0-					-0-
05	7998	X	6601	-0-	-1397	-0-	6601	3			N	-0-					-0-
06	6930	X	6203	-0-	-727	-0-	6203	3			N	-0-					-0-
07	7099	X	6282	-0-	-817	-0-	6282	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
02	7812	X	7489	-0-	-323	-0-	7489	3			Y	-0-					-0-
03	8649	X	7679	-0-	-970	-0-	7679	3			Y	-0-					-0-
04	8880	X	6752	-0-	-2128	-0-	6752	3			Y	-0-					-0-
05	9176	X	2243	-0-	-6933	-0-	2243	3			Y	-0-					-0-
06	8880	X	8063	-0-	-817	-0-	8063	3			Y	-0-					-0-
07	8277	X	6738	-0-	-1539	-0-	6738	3			Y	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 51HH RRCID -> 267380 COMPL. DATE 08/04/2012 TOTAL DEPTH 10582 PERF.10920 - 16066

02	8624	X	7605	-0-	-1019	-0-	7605	3			Y	-0-					-0-
03	9331	X	8330	-0-	-1001	-0-	8330	3			Y	-0-					-0-
04	8610	X	9251	-0-	641	-0-	9251	3			Y	-0-					-0-
05	8432	X	8189	-0-	-243	-0-	8189	3			Y	-0-					-0-
06	8160	X	7461	-0-	-699	-0-	7461	3			Y	-0-					-0-
07	9548	X	7528	-0-	-2020	-0-	7528	3			Y	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 53HH RRCID -> 267415 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 10629 PERF.10915 - 17266

02	14588	X	12213	-0-	-2375	-0-	12213	3			Y	-0-					-0-
03	15624	X	13557	-0-	-2067	-0-	13557	3			Y	-0-					-0-
04	14580	X	12845	-0-	-1735	-0-	12845	3			Y	-0-					-0-
05	14539	X	12304	-0-	-2235	-0-	12304	3			Y	-0-					-0-
06	13320	X	11946	-0-	-1374	-0-	11946	3			Y	-0-					-0-
07	13547	X	11990	-0-	-1557	-0-	11990	3			Y	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 53HH RRCID -> 267416 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 10607 PERF.10867 - 17391

02	4900	X	3977	-0-	-923	-0-	3977	3			Y	-0-					-0-
03	5314	X	5314	-0-	-0-	-0-	5314	3			Y	-0-					-0-
04	5130	X	1932	-0-	-3198	-0-	1932	3			Y	-0-					-0-
05	4991	X	446	-0-	-4545	-0-	446	3			Y	-0-					-0-
06	5130	X	16	-0-	-5114	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
07	5301	X	631	-0-	-4670	-0-	631	3			Y	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 15HH RRCID -> 267417 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 10561 PERF.10814 - 17254

02	11228	X	10230	-0-	-998	-0-	10230	3			Y	-0-					-0-
03	12121	X	10737	-0-	-1384	-0-	10737	3			Y	-0-					-0-
04	11520	X	11068	-0-	-452	-0-	11068	3			Y	-0-					-0-
05	11740	X	11740	-0-	-0-	-0-	11740	3			Y	-0-					-0-
06	11854	X	11854	-0-	-0-	-0-	11854	3			Y	-0-					-0-
*07	11854	X	11854	-0-	-0-	-0-	11854	3			Y	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 52HH RRCID -> 267419 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 10496 PERF.10788 - 17282

02	10500	X	9315	-0-	-1185	-0-	9315	3			Y	-0-					-0-
03	11346	X	9982	-0-	-1364	-0-	9982	3			Y	-0-					-0-
04	10980	X	9738	-0-	-1242	-0-	9738	3			Y	-0-					-0-
05	11253	X	10427	-0-	-826	-0-	10427	3			Y	-0-					-0-
06	10890	X	10349	-0-	-541	-0-	10349	3			Y	-0-					-0-
*07	10537	X	10537	-0-	-0-	-0-	10537	3			Y	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 51HH RRCID -> 267423 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 10663 PERF.10943 - 16023

02	5964	X	5564	-0-	-400	-0-	5564	3			Y	-0-					-0-
03	6541	X	5694	-0-	-847	-0-	5694	3			Y	-0-					-0-
04	6000	X	5257	-0-	-743	-0-	5257	3			Y	-0-					-0-
05	6169	X	5731	-0-	-438	-0-	5731	3			Y	-0-					-0-
06	5970	X	4771	-0-	-1199	-0-	4771	3			Y	-0-					-0-
07	6169	X	3708	-0-	-2461	-0-	3708	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
02	15064	X	13962	-0-	-1102	-0-	13962	3			Y	-0-					-0-
03	16678	X	15336	-0-	-1342	-0-	15336	3			Y	-0-					-0-
04	16140	X	14548	-0-	-1592	-0-	14548	3			Y	-0-					-0-
05	16399	X	14720	-0-	-1679	-0-	14720	3			Y	-0-					-0-
06	15360	X	13955	-0-	-1405	-0-	13955	3			Y	-0-					-0-
07	15469	X	14365	-0-	-1104	-0-	14365	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
02	8568	X	8315	-0-	-253	-0-	8315	3			Y	-0-					-0-
03	9269	X	9117	-0-	-152	-0-	9117	3			Y	-0-					-0-
04	8790	X	7276	-0-	-1514	-0-	7276	3			Y	-0-					-0-
05	9207	X	8378	-0-	-829	-0-	8378	3			Y	-0-					-0-
06	8910	X	7767	-0-	-1143	-0-	7767	3			Y	-0-					-0-
07	9207	X	8121	-0-	-1086	-0-	8121	3			Y	-0-					-0-

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
02	13020	X	12987	-0-	-33	-0-	12987	3			Y	-0-					-0-
03	14415	X	13897	-0-	-518	-0-	13897	3			Y	-0-					-0-
04	14400	X	13072	-0-	-1328	-0-	13072	3			Y	-0-					-0-
05	14880	X	13187	-0-	-1693	-0-	13187	3			Y	-0-					-0-
06	14400	X	12517	-0-	-1883	-0-	12517	3			Y	-0-					-0-
07	14384	X	12676	-0-	-1708	-0-	12676	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
02	13244	X	12049	-0-	-1195	-0-	12049	3			Y	-0-					-0-
03	14663	X	12992	-0-	-1671	-0-	12992	3			Y	-0-					-0-
04	13860	X	12269	-0-	-1591	-0-	12269	3			Y	-0-					-0-
05	13981	X	12393	-0-	-1588	-0-	12393	3			Y	-0-					-0-
06	13050	X	11755	-0-	-1295	-0-	11755	3			Y	-0-					-0-
07	13330	X	11884	-0-	-1446	-0-	11884	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
02	6944	X	5701	-0-	-1243	-0-	5701	3			Y	-0-					-0-
03	7471	X	6225	-0-	-1246	-0-	6225	3			Y	-0-					-0-
04	6870	X	5825	-0-	-1045	-0-	5825	3			Y	-0-					-0-
05	6944	X	6472	-0-	-472	-0-	6472	3			Y	-0-					-0-
06	6540	X	5909	-0-	-631	-0-	5909	3			Y	-0-					-0-
07	6324	X	6029	-0-	-295	-0-	6029	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
02	15288	X	12585	-0-	-2703	-0-	12585	3			Y	-0-					-0-
03	16275	X	13470	-0-	-2805	-0-	13470	3			Y	-0-					-0-
04	14790	X	12800	-0-	-1990	-0-	12800	3			Y	-0-					-0-
05	14880	X	11982	-0-	-2898	-0-	11982	3			Y	-0-					-0-
06	13530	X	10884	-0-	-2646	-0-	10884	3			Y	-0-					-0-
07	13919	X	12225	-0-	-1694	-0-	12225	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
02	9296	X	7421	-0-	-1875	-0-	7421	3			Y	-0-					-0-
03	10292	X	8504	-0-	-1788	-0-	8504	3			Y	-0-					-0-
04	9960	X	7939	-0-	-2021	-0-	7939	3			Y	-0-					-0-
05	9920	X	7654	-0-	-2266	-0-	7654	3			Y	-0-					-0-
06	9000	X	6941	-0-	-2059	-0-	6941	3			Y	-0-					-0-
07	8494	X	7020	-0-	-1474	-0-	7020	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 #: 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
02	18984	X	16952	-0-	-2032	-0-	16952	3			Y	-0-					-0-
03	20925	X	18039	-0-	-2886	-0-	18039	3			Y	-0-					-0-
04	19500	X	17152	-0-	-2348	-0-	17152	3			Y	-0-					-0-
05	19499	X	17299	-0-	-2200	-0-	17299	3			Y	-0-					-0-
06	18180	X	16323	-0-	-1857	-0-	16323	3			Y	-0-					-0-
07	18755	X	16448	-0-	-2307	-0-	16448	3			Y	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 51HH RRCID -> 267829 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 10420 PERF.10724 - 15773

02	9996	X	8698	-0-	-1298	-0-	8698	3			Y	-0-					-0-
03	10726	X	9986	-0-	-740	-0-	9986	3			Y	-0-					-0-
04	10200	X	10144	-0-	-56	-0-	10144	3			Y	-0-					-0-
05	10581	X	10581	-0-	-0-	-0-	10581	3			Y	-0-					-0-
06	10216	X	10216	-0-	-0-	-0-	10216	3			Y	-0-					-0-
07	10478	X	10343	-0-	-135	-0-	10343	3			Y	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 54HH RRCID -> 267861 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 10741 PERF.10934 - 15821

02	7924	X	7195	-0-	-729	-0-	7195	3			Y	-0-					-0-
03	8401	X	7691	-0-	-710	-0-	7691	3			Y	-0-					-0-
04	8130	X	7227	-0-	-903	-0-	7227	3			Y	-0-					-0-
05	8370	X	6780	-0-	-1590	-0-	6780	3			Y	-0-					-0-
06	8070	X	6445	-0-	-1625	-0-	6445	3			Y	-0-					-0-
07	7967	X	6251	-0-	-1716	-0-	6251	3			Y	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 51HH RRCID -> 267901 COMPL. DATE 09/22/2012 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10801 - 17150

02	15764	X	13551	-0-	-2213	-0-	13551	3			Y	-0-					-0-
03	16926	X	15159	-0-	-1767	-0-	15159	3			Y	-0-					-0-
04	15870	X	14231	-0-	-1639	-0-	14231	3			Y	-0-					-0-
05	15996	X	13991	-0-	-2005	-0-	13991	3			Y	-0-					-0-
06	14790	X	13283	-0-	-1507	-0-	13283	3			Y	-0-					-0-
07	15159	X	12984	-0-	-2175	-0-	12984	3			Y	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 51HH RRCID -> 267902 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 10649 PERF.11298 - 16898

02	13272	X	11767	-0-	-1505	-0-	11767	3			Y	-0-					-0-
03	14291	X	12621	-0-	-1670	-0-	12621	3			Y	-0-					-0-
04	13470	X	11706	-0-	-1764	-0-	11706	3			Y	-0-					-0-
05	13392	X	11766	-0-	-1626	-0-	11766	3			Y	-0-					-0-
06	12960	X	11193	-0-	-1767	-0-	11193	3			Y	-0-					-0-
07	13020	X	11367	-0-	-1653	-0-	11367	3			Y	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 54HH RRCID -> 267914 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 10578 PERF.11012 - 16245

02	8104	X	8104	-0-	-0-	-0-	8104	3			Y	-0-					-0-
03	8760	X	8760	-0-	-0-	-0-	8760	3			Y	-0-					-0-
04	8220	X	8256	-0-	36	-0-	8256	3			Y	-0-					-0-
05	8959	X	8385	-0-	-574	-0-	8385	3			Y	-0-					-0-
06	8670	X	7859	-0-	-811	-0-	7859	3			Y	-0-					-0-
07	8959	X	8108	-0-	-851	-0-	8108	3			Y	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 54HH RRCID -> 267918 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 10542 PERF.10747 - 16708

02	10752	X	9550	-0-	-1202	-0-	9550	3			Y	-0-					-0-
03	11408	X	10338	-0-	-1070	-0-	10338	3			Y	-0-					-0-
04	10740	X	9789	-0-	-951	-0-	9789	3			Y	-0-					-0-
05	10571	X	9921	-0-	-650	-0-	9921	3			Y	-0-					-0-
06	10230	X	9320	-0-	-910	-0-	9320	3			Y	-0-					-0-
07	10571	X	9397	-0-	-1174	-0-	9397	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 #: 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
02	15932	X	13810	-0-	-2122	-0-	13810	3			Y	-0-					-0-
03	17081	X	14898	-0-	-2183	-0-	14898	3			Y	-0-					-0-
04	16050	X	13996	-0-	-2054	-0-	13996	3			Y	-0-					-0-
05	16120	X	14154	-0-	-1966	-0-	14154	3			Y	-0-					-0-
06	14880	X	13388	-0-	-1492	-0-	13388	3			Y	-0-					-0-
07	15283	X	13517	-0-	-1766	-0-	13517	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
02	16744	X	14673	-0-	-2071	-0-	14673	3			Y	-0-					-0-
03	18011	X	17270	-0-	-741	-0-	17270	3			Y	-0-					-0-
04	16890	X	16382	-0-	-508	-0-	16382	3			Y	-0-					-0-
05	17050	X	16515	-0-	-535	-0-	16515	3			Y	-0-					-0-
06	16710	X	15720	-0-	-990	-0-	15720	3			Y	-0-					-0-
07	17267	X	15910	-0-	-1357	-0-	15910	3			Y	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 55HH RRCID -> 267960 COMPL. DATE 09/22/2012 TOTAL DEPTH 10612 PERF.10817 - 15891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14532	X	12688	-0-	-1844	-0-	12688	3			Y	-0-					-0-
03	15686	X	13811	-0-	-1875	-0-	13811	3			Y	-0-					-0-
04	14580	X	13119	-0-	-1461	-0-	13119	3			Y	-0-					-0-
05	14787	X	13237	-0-	-1550	-0-	13237	3			Y	-0-					-0-
06	13650	X	12496	-0-	-1154	-0-	12496	3			Y	-0-					-0-
07	14043	X	12564	-0-	-1479	-0-	12564	3			Y	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 52HH RRCID -> 268142 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 10537 PERF.10633 - 17273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15988	X	14223	-0-	-1765	-0-	14223	3			Y	-0-					-0-
03	17453	X	15794	-0-	-1659	-0-	15794	3			Y	-0-					-0-
04	15720	X	14620	-0-	-1100	-0-	14620	3			Y	-0-					-0-
05	15996	X	14005	-0-	-1991	-0-	14005	3			Y	-0-					-0-
06	15300	X	13047	-0-	-2253	-0-	13047	3			Y	-0-					-0-
07	15779	X	13484	-0-	-2295	-0-	13484	3			Y	-0-					-0-

PRIESTLY HOLMES UNIT WELL #: 51HH RRCID -> 268255 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 10476 PERF.10678 - 15023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8932	X	8487	-0-	-445	-0-	8487	3			Y	-0-					-0-
03	9610	X	9301	-0-	-309	-0-	9301	3			Y	-0-					-0-
04	9150	X	8782	-0-	-368	-0-	8782	3			Y	-0-					-0-
05	9393	X	8828	-0-	-565	-0-	8828	3			Y	-0-					-0-
06	9090	X	8404	-0-	-686	-0-	8404	3			Y	-0-					-0-
07	9393	X	8628	-0-	-765	-0-	8628	3			Y	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 52HH RRCID -> 268278 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 10679 PERF.10841 - 15466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	21112	X	17185	-0-	-3927	-0-	17185	3			Y	-0-					-0-
03	22413	X	17771	-0-	-4642	-0-	17771	3			Y	-0-					-0-
04	20550	X	16512	-0-	-4038	-0-	16512	3			Y	-0-					-0-
05	20119	X	16653	-0-	-3466	-0-	16653	3			Y	-0-					-0-
06	18420	X	15176	-0-	-3244	-0-	15176	3			Y	-0-					-0-
07	19034	X	15244	-0-	-3790	-0-	15244	3			Y	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 52HH RRCID -> 268279 COMPL. DATE 09/30/2012 TOTAL DEPTH 10553 PERF.10678 - 15023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6440	X	6070	-0-	-370	-0-	6070	3			Y	-0-					-0-
03	7006	X	6688	-0-	-318	-0-	6688	3			Y	-0-					-0-
04	6660	X	6363	-0-	-297	-0-	6363	3			Y	-0-					-0-
05	6727	X	6454	-0-	-273	-0-	6454	3			Y	-0-					-0-
06	6510	X	6160	-0-	-350	-0-	6160	3			Y	-0-					-0-
07	6727	X	6254	-0-	-473	-0-	6254	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 19 WELL #: 53HH RRCID -> 268281 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 10657 PERF.10961 - 16198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14980	X	12833	-0-	-2147	-0-	12833	3			Y	-0-					-0-
03	16058	X	14124	-0-	-1934	-0-	14124	3			Y	-0-					-0-
04	16560	X	13150	-0-	-3410	-0-	13150	3			Y	-0-					-0-
05	17112	X	13292	-0-	-3820	-0-	13292	3			Y	-0-					-0-
06	16560	X	12555	-0-	-4005	-0-	12555	3			Y	-0-					-0-
07	14198	X	12980	-0-	-1218	-0-	12980	3			Y	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 52HH RRCID -> 268282 COMPL. DATE 10/26/2012 TOTAL DEPTH 10749 PERF.11020 - 15880

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-

CGU 19 WELL #: 52HH RRCID -> 268284 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10744 - 15659

02	10556	X	9582	-0-	-974	-0-	9582	3			Y	-0-					-0-
03	11687	X	9867	-0-	-1820	-0-	9867	3			Y	-0-					-0-
04	11310	X	9627	-0-	-1683	-0-	9627	3			Y	-0-					-0-
05	10602	X	9602	-0-	-1000	-0-	9602	3			Y	-0-					-0-
06	10260	X	8929	-0-	-1331	-0-	8929	3			Y	-0-					-0-
07	10602	X	8955	-0-	-1647	-0-	8955	3			Y	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 51HH RRCID -> 268338 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 10638 PERF.10862 - 15699

02	14560	X	12435	-0-	-2125	-0-	12435	3			Y	-0-					-0-
03	15779	X	13693	-0-	-2086	-0-	13693	3			Y	-0-					-0-
04	16020	X	12885	-0-	-3135	-0-	12885	3			Y	-0-					-0-
05	16554	X	12965	-0-	-3589	-0-	12965	3			Y	-0-					-0-
06	16020	X	12267	-0-	-3753	-0-	12267	3			Y	-0-					-0-
07	13764	X	12411	-0-	-1353	-0-	12411	3			Y	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 52HH RRCID -> 268870 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 10596 PERF.10965 - 16135

02	12740	X	11337	-0-	-1403	-0-	11337	3			Y	-0-					-0-
03	13733	X	12100	-0-	-1633	-0-	12100	3			Y	-0-					-0-
04	12570	X	11161	-0-	-1409	-0-	11161	3			Y	-0-					-0-
05	12555	X	10655	-0-	-1900	-0-	10655	3			Y	-0-					-0-
06	12150	X	8633	-0-	-3517	-0-	8633	3			Y	-0-					-0-
07	12555	X	7735	-0-	-4820	-0-	7735	3			Y	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 55HH RRCID -> 268873 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 10582 PERF.10797 - 15401

02	20384	X	16685	-0-	-3699	-0-	16685	3			Y	-0-					-0-
03	21731	X	17716	-0-	-4015	-0-	17716	3			Y	-0-					-0-
04	20190	X	16706	-0-	-3484	-0-	16706	3			Y	-0-					-0-
05	20522	X	16415	-0-	-4107	-0-	16415	3			Y	-0-					-0-
06	18510	X	15302	-0-	-3208	-0-	15302	3			Y	-0-					-0-
07	18476	X	15402	-0-	-3074	-0-	15402	3			Y	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 54HH RRCID -> 268924 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 10588 PERF.10969 - 15704

02	13356	X	10917	-0-	-2439	-0-	10917	3			Y	-0-					-0-
03	14229	X	11706	-0-	-2523	-0-	11706	3			Y	-0-					-0-
04	13320	X	10822	-0-	-2498	-0-	10822	3			Y	-0-					-0-
05	13423	X	11075	-0-	-2348	-0-	11075	3			Y	-0-					-0-
06	12420	X	9204	-0-	-3216	-0-	9204	3			Y	-0-					-0-
07	12090	X	10580	-0-	-1510	-0-	10580	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
02	10528	X	9466	-0-	-1062	-0-	9466	3			Y	-0-					-0-
03	11656	X	10035	-0-	-1621	-0-	10035	3			Y	-0-					-0-
04	10920	X	9397	-0-	-1523	-0-	9397	3			Y	-0-					-0-
05	10695	X	9399	-0-	-1296	-0-	9399	3			Y	-0-					-0-
06	10140	X	6816	-0-	-3324	-0-	6816	3			Y	-0-					-0-
07	10478	X	6324	-0-	-4154	-0-	6324	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
02	13216	X	11888	-0-	-1328	-0-	11888	3			Y	-0-					-0-
03	13857	X	12866	-0-	-991	-0-	12866	3			Y	-0-					-0-
04	13410	X	11795	-0-	-1615	-0-	11795	3			Y	-0-					-0-
05	13485	X	12199	-0-	-1286	-0-	12199	3			Y	-0-					-0-
06	12900	X	11374	-0-	-1526	-0-	11374	3			Y	-0-					-0-
07	13175	X	11176	-0-	-1999	-0-	11176	3			Y	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 55HH RRCID -> 269460 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10828 - 14931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11872	X	9909	-0-	-1963	-0-	9909	3			Y	-0-					-0-
03	12493	X	10370	-0-	-2123	-0-	10370	3			Y	-0-					-0-
04	11640	X	9835	-0-	-1805	-0-	9835	3			Y	-0-					-0-
05	11594	X	9943	-0-	-1651	-0-	9943	3			Y	-0-					-0-
06	10620	X	9341	-0-	-1279	-0-	9341	3			Y	-0-					-0-
07	10974	X	8970	-0-	-2004	-0-	8970	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
02	5264	X	4682	-0-	-582	-0-	4682	3			Y	-0-					-0-
03	5642	X	4851	-0-	-791	-0-	4851	3			Y	-0-					-0-
04	5400	X	4647	-0-	-753	-0-	4647	3			Y	-0-					-0-
05	5580	X	4127	-0-	-1453	-0-	4127	3			Y	-0-					-0-
06	5010	X	3787	-0-	-1223	-0-	3787	3			Y	-0-					-0-
07	5177	X	4082	-0-	-1095	-0-	4082	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
02	16100	X	14183	-0-	-1917	-0-	14183	3			Y	-0-					-0-
03	17825	X	15364	-0-	-2461	-0-	15364	3			Y	-0-					-0-
04	16800	X	14780	-0-	-2020	-0-	14780	3			Y	-0-					-0-
05	17019	X	14022	-0-	-2997	-0-	14022	3			Y	-0-					-0-
06	15540	X	13140	-0-	-2400	-0-	13140	3			Y	-0-					-0-
07	15717	X	13194	-0-	-2523	-0-	13194	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
02	8764	X	7846	-0-	-918	-0-	7846	3			Y	-0-					-0-
03	9083	X	6913	-0-	-2170	-0-	6913	3			Y	-0-					-0-
04	8460	X	6146	-0-	-2314	-0-	6146	3			Y	-0-					-0-
05	8742	X	6145	-0-	-2597	-0-	6145	3			Y	-0-					-0-
06	8400	X	5668	-0-	-2732	-0-	5668	3			Y	-0-					-0-
07	8680	X	5028	-0-	-3652	-0-	5028	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
02	15344	X	12546	-0-	-2798	-0-	12546	3			Y	-0-					-0-
03	16182	X	13716	-0-	-2466	-0-	13716	3			Y	-0-					-0-
04	15000	X	12714	-0-	-2286	-0-	12714	3			Y	-0-					-0-
05	14663	X	12681	-0-	-1982	-0-	12681	3			Y	-0-					-0-
06	13440	X	11781	-0-	-1659	-0-	11781	3			Y	-0-					-0-
07	13888	X	11754	-0-	-2134	-0-	11754	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
02	13244	X	11370	-0-	-1874	-0-	11370	3			Y	-0-					-0-
03	14167	X	12282	-0-	-1885	-0-	12282	3			Y	-0-					-0-
04	13320	X	11488	-0-	-1832	-0-	11488	3			Y	-0-					-0-
05	13113	X	11539	-0-	-1574	-0-	11539	3			Y	-0-					-0-
06	12300	X	11356	-0-	-944	-0-	11356	3			Y	-0-					-0-
07	12586	X	11295	-0-	-1291	-0-	11295	3			Y	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 53HH RRCID -> 270318 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 10537 PERF.10910 - 16701

02	13580	X	12000	-0-	-1580	-0-	12000	3			Y	-0-					-0-
03	14508	X	12487	-0-	-2021	-0-	12487	3			Y	-0-					-0-
04	13320	X	11792	-0-	-1528	-0-	11792	3			Y	-0-					-0-
05	13361	X	11716	-0-	-1645	-0-	11716	3			Y	-0-					-0-
06	12930	X	11073	-0-	-1857	-0-	11073	3			Y	-0-					-0-
07	13299	X	11151	-0-	-2148	-0-	11151	3			Y	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 52HH RRCID -> 270454 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 10678 PERF.10949 - 15053

02	12040	X	9933	-0-	-2107	-0-	9933	3			Y	-0-					-0-
03	12989	X	10455	-0-	-2534	-0-	10455	3			Y	-0-					-0-
04	12300	X	9858	-0-	-2442	-0-	9858	3			Y	-0-					-0-
05	12214	X	9788	-0-	-2426	-0-	9788	3			Y	-0-					-0-
06	10950	X	9565	-0-	-1385	-0-	9565	3			Y	-0-					-0-
07	11005	X	9183	-0-	-1822	-0-	9183	3			Y	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 51HH RRCID -> 270462 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10907 - 15532

02	16296	X	14749	-0-	-1547	-0-	14749	3			Y	-0-					-0-
03	17205	X	15519	-0-	-1686	-0-	15519	3			Y	-0-					-0-
04	16650	X	14700	-0-	-1950	-0-	14700	3			Y	-0-					-0-
05	17205	X	15743	-0-	-1462	-0-	15743	3			Y	-0-					-0-
06	16080	X	14056	-0-	-2024	-0-	14056	3			Y	-0-					-0-
07	16337	X	15240	-0-	-1097	-0-	15240	3			Y	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 52HH RRCID -> 270475 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 10648 PERF.11060 - 16594

02	14820	X	14820	-0-	-0-	-0-	14820	3			Y	-0-					-0-
03	15903	X	15664	-0-	-239	-0-	15664	3			Y	-0-					-0-
04	14040	X	14615	-0-	575	-0-	14615	3			Y	-0-					-0-
05	16399	X	14644	-0-	-1755	-0-	14644	3			Y	-0-					-0-
06	15870	X	13754	-0-	-2116	-0-	13754	3			Y	-0-					-0-
07	16399	X	13858	-0-	-2541	-0-	13858	3			Y	-0-					-0-

HANCOCK, J. F. GAS UNIT WELL #: 20HH RRCID -> 270793 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 10454 PERF.10888 - 15516

02	11340	X	10529	-0-	-811	-0-	10529	3			Y	-0-					-0-
03	12276	X	11569	-0-	-707	-0-	11569	3			Y	-0-					-0-
04	11580	X	10986	-0-	-594	-0-	10986	3			Y	-0-					-0-
05	11656	X	10920	-0-	-736	-0-	10920	3			Y	-0-					-0-
06	11280	X	10451	-0-	-829	-0-	10451	3			Y	-0-					-0-
07	11656	X	10693	-0-	-963	-0-	10693	3			Y	-0-					-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 81HH RRCID -> 270810 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 10186 PERF.10306 - 16092

02	12152	X	11414	-0-	-738	-0-	11414	3			N	-0-					-0-
03	12989	X	12365	-0-	-624	-0-	12365	3			N	-0-					-0-
04	12570	X	11706	-0-	-864	-0-	11706	3			N	-0-					-0-
05	12648	X	11822	-0-	-826	-0-	11822	3			N	-0-					-0-
06	12240	X	11132	-0-	-1108	-0-	11132	3			N	-0-					-0-
07	12648	X	11343	-0-	-1305	-0-	11343	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
02	14476	X	13651	-0-	-825	-0-	13651	3			Y	-0-					-0-
03	15562	X	14820	-0-	-742	-0-	14820	3			Y	-0-					-0-
04	14580	X	14040	-0-	-540	-0-	14040	3			Y	-0-					-0-
05	15128	X	14191	-0-	-937	-0-	14191	3			Y	-0-					-0-
06	14640	X	13492	-0-	-1148	-0-	13492	3			Y	-0-					-0-
07	15128	X	13684	-0-	-1444	-0-	13684	3			Y	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 53HH RRCID -> 271287 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 10536 PERF.10935 - 17487

02	28588	X	24649	-0-	-3939	-0-	24649	3			Y	-0-					-0-
03	30411	X	27282	-0-	-3129	-0-	27282	3			Y	-0-					-0-
04	28530	X	25815	-0-	-2715	-0-	25815	3			Y	-0-					-0-
05	28582	X	25680	-0-	-2902	-0-	25680	3			Y	-0-					-0-
06	26760	X	23695	-0-	-3065	-0-	23695	3			Y	-0-					-0-
07	27280	X	24650	-0-	-2630	-0-	24650	3			Y	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 51HH RRCID -> 271328 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 10543 PERF.11032 - 17177

02	22708	X	17779	-0-	-4929	-0-	17779	3			Y	-0-					-0-
03	24211	X	19651	-0-	-4560	-0-	19651	3			Y	-0-					-0-
04	22620	X	16642	-0-	-5978	-0-	16642	3			Y	-0-					-0-
05	22165	X	16457	-0-	-5708	-0-	16457	3			Y	-0-					-0-
06	20370	X	16551	-0-	-3819	-0-	16551	3			Y	-0-					-0-
07	19685	X	15832	-0-	-3853	-0-	15832	3			Y	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 53HH RRCID -> 271354 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 10764 PERF.11052 - 16007

02	11536	X	10421	-0-	-1115	-0-	10421	3			Y	-0-					-0-
03	12431	X	11711	-0-	-720	-0-	11711	3			Y	-0-					-0-
04	12030	X	10885	-0-	-1145	-0-	10885	3			Y	-0-					-0-
05	12431	X	10852	-0-	-1579	-0-	10852	3			Y	-0-					-0-
06	11460	X	9947	-0-	-1513	-0-	9947	3			Y	-0-					-0-
07	11718	X	9879	-0-	-1839	-0-	9879	3			Y	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 55HH RRCID -> 271359 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 10783 PERF.10955 - 16075

02	11452	X	10028	-0-	-1424	-0-	10028	3			Y	-0-					-0-
03	12462	X	11036	-0-	-1426	-0-	11036	3			Y	-0-					-0-
04	11760	X	10055	-0-	-1705	-0-	10055	3			Y	-0-					-0-
05	11904	X	10131	-0-	-1773	-0-	10131	3			Y	-0-					-0-
06	10830	X	9403	-0-	-1427	-0-	9403	3			Y	-0-					-0-
07	11098	X	9439	-0-	-1659	-0-	9439	3			Y	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 57HH RRCID -> 271360 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 10589 PERF.10798 - 15762

02	9884	X	8873	-0-	-1011	-0-	8873	3			Y	-0-					-0-
03	10633	X	9510	-0-	-1123	-0-	9510	3			Y	-0-					-0-
04	10140	X	8750	-0-	-1390	-0-	8750	3			Y	-0-					-0-
05	10323	X	8658	-0-	-1665	-0-	8658	3			Y	-0-					-0-
06	9510	X	8263	-0-	-1247	-0-	8263	3			Y	-0-					-0-
07	9827	X	8294	-0-	-1533	-0-	8294	3			Y	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 55HH RRCID -> 271361 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 10583 PERF.11000 - 15882

02	9100	X	7005	-0-	-2095	-0-	7005	3			Y	-0-					-0-
03	9703	X	8687	-0-	-1016	-0-	8687	3			Y	-0-					-0-
04	9210	X	7422	-0-	-1788	-0-	7422	3			Y	-0-					-0-
05	9238	X	7014	-0-	-2224	-0-	7014	3			Y	-0-					-0-
06	8400	X	5872	-0-	-2528	-0-	5872	3			Y	-0-					-0-
07	8680	X	6679	-0-	-2001	-0-	6679	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 #: 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
02	8428	X	7106	-0-	-1322	-0-	7106	3			Y	-0-					-0-
03	9238	X	7937	-0-	-1301	-0-	7937	3			Y	-0-					-0-
04	8370	X	6795	-0-	-1575	-0-	6795	3			Y	-0-					-0-
05	8401	X	7072	-0-	-1329	-0-	7072	3			Y	-0-					-0-
06	7680	X	6720	-0-	-960	-0-	6720	3			Y	-0-					-0-
07	7936	X	7074	-0-	-862	-0-	7074	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
02	30212	X	26696	-0-	-3516	-0-	26696	3			Y	-0-					-0-
03	33170	X	28819	-0-	-4351	-0-	28819	3			Y	-0-					-0-
04	32100	X	27537	-0-	-4563	-0-	27537	3			Y	-0-					-0-
05	32395	X	27375	-0-	-5020	-0-	27375	3			Y	-0-					-0-
06	29910	X	26183	-0-	-3727	-0-	26183	3			Y	-0-					-0-
07	29543	X	26133	-0-	-3410	-0-	26133	3			Y	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 53HH RRCID -> 271885 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 10625 PERF.10997 - 15741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	21224	X	15195	-0-	-6029	-0-	15195	3			Y	-0-					-0-
03	22072	X	16444	-0-	-5628	-0-	16444	3			Y	-0-					-0-
04	21300	X	15464	-0-	-5836	-0-	15464	3			Y	-0-					-0-
05	20336	X	15437	-0-	-4899	-0-	15437	3			Y	-0-					-0-
*06	17850	X	14716	-0-	-3134	-0-	14716	3			Y	-0-					-0-
07	16833	X	14824	-0-	-2009	-0-	14824	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
02	20244	X	16590	-0-	-3654	-0-	16590	3			Y	-0-					-0-
03	22413	X	19344	-0-	-3069	-0-	19344	3			Y	-0-					-0-
04	21060	X	17781	-0-	-3279	-0-	17781	3			Y	-0-					-0-
05	20987	X	17950	-0-	-3037	-0-	17950	3			Y	-0-					-0-
06	18720	X	16857	-0-	-1863	-0-	16857	3			Y	-0-					-0-
07	19344	X	16839	-0-	-2505	-0-	16839	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
02	14168	X	11823	-0-	-2345	-0-	11823	3			Y	-0-					-0-
03	15686	X	14150	-0-	-1536	-0-	14150	3			Y	-0-					-0-
04	14130	X	12965	-0-	-1165	-0-	12965	3			Y	-0-					-0-
05	13082	X	12758	-0-	-324	-0-	12758	3			Y	-0-					-0-
06	13680	X	11849	-0-	-1831	-0-	11849	3			Y	-0-					-0-
07	14136	X	11823	-0-	-2313	-0-	11823	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
02	13760	X	13760	-0-	-0-	-0-	13760	3			Y	-0-					-0-
03	15066	X	13996	-0-	-1070	-0-	13996	3			Y	-0-					-0-
04	13950	X	13403	-0-	-547	-0-	13403	3			Y	-0-					-0-
05	15221	X	13676	-0-	-1545	-0-	13676	3			Y	-0-					-0-
06	14730	X	12764	-0-	-1966	-0-	12764	3			Y	-0-					-0-
07	15221	X	12289	-0-	-2932	-0-	12289	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
02	11060	X	10056	-0-	-1004	-0-	10056	3			Y	-0-					-0-
03	12090	X	10808	-0-	-1282	-0-	10808	3			Y	-0-					-0-
04	11310	X	10233	-0-	-1077	-0-	10233	3			Y	-0-					-0-
05	11315	X	10380	-0-	-935	-0-	10380	3			Y	-0-					-0-
06	10830	X	9808	-0-	-1022	-0-	9808	3			Y	-0-					-0-
07	11129	X	10062	-0-	-1067	-0-	10062	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 #: 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
02	7868	X	6767	-0-	-1101	-0-	6767	3			Y	-0-					-0-
03	8308	X	6255	-0-	-2053	-0-	6255	3			Y	-0-					-0-
04	7950	X	6188	-0-	-1762	-0-	6188	3			Y	-0-					-0-
05	8060	X	5770	-0-	-2290	-0-	5770	3			Y	-0-					-0-
06	7470	X	5659	-0-	-1811	-0-	5659	3			Y	-0-					-0-
07	7502	X	5837	-0-	-1665	-0-	5837	3			Y	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 53HH RRCID -> 272550 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10814 - 17470

02	22204	X	21347	-0-	-857	-0-	21347	3			Y	-0-					-0-
03	24211	X	22403	-0-	-1808	-0-	22403	3			Y	-0-					-0-
04	23550	X	20995	-0-	-2555	-0-	20995	3			Y	-0-					-0-
05	24335	X	20965	-0-	-3370	-0-	20965	3			Y	-0-					-0-
06	23550	X	19028	-0-	-4522	-0-	19028	3			Y	-0-					-0-
07	23622	X	19853	-0-	-3769	-0-	19853	3			Y	-0-					-0-

KYLE, J.R. -A- WELL #: 82HH RRCID -> 272562 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 10130 PERF.10407 - 16766

02	11984	X	10059	-0-	-1925	-0-	10059	3			Y	-0-					-0-
03	12493	X	11501	-0-	-992	-0-	11501	3			Y	-0-					-0-
04	10590	X	11990	-0-	1400	-0-	11990	3			Y	-0-					-0-
05	12051	X	12051	-0-	-0-	-0-	12051	3			Y	-0-					-0-
06	11433	X	11433	-0-	-0-	-0-	11433	3			Y	-0-					-0-
07	12400	X	11578	-0-	-822	-0-	11578	3			Y	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 51HH RRCID -> 272593 COMPL. DATE 11/21/2013 TOTAL DEPTH 10653 PERF.10881 - 14991

02	16772	X	14203	-0-	-2569	-0-	14203	3			Y	-0-					-0-
03	18104	X	15347	-0-	-2757	-0-	15347	3			Y	-0-					-0-
04	17520	X	15805	-0-	-1715	-0-	15805	3			Y	-0-					-0-
05	17794	X	15392	-0-	-2402	-0-	15392	3			Y	-0-					-0-
06	16410	X	14937	-0-	-1473	-0-	14937	3			Y	-0-					-0-
07	16337	X	14842	-0-	-1495	-0-	14842	3			Y	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 54HH RRCID -> 272603 COMPL. DATE 08/25/2013 TOTAL DEPTH 10700 PERF.11027 - 16464

02	14336	X	12475	-0-	-1861	-0-	12475	3			Y	-0-					-0-
03	14942	X	12800	-0-	-2142	-0-	12800	3			Y	-0-					-0-
04	14550	X	11976	-0-	-2574	-0-	11976	3			Y	-0-					-0-
05	15035	X	11852	-0-	-3183	-0-	11852	3			Y	-0-					-0-
06	14550	X	11126	-0-	-3424	-0-	11126	3			Y	-0-					-0-
07	13826	X	10638	-0-	-3188	-0-	10638	3			Y	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 52HH RRCID -> 272604 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10905 - 17588

02	37632	X	34822	-0-	-2810	-0-	34822	3			Y	-0-					-0-
03	40517	X	37049	-0-	-3468	-0-	37049	3			Y	-0-					-0-
04	39900	X	34744	-0-	-5156	-0-	34744	3			Y	-0-					-0-
05	41230	X	34869	-0-	-6361	-0-	34869	3			Y	-0-					-0-
06	39900	X	32937	-0-	-6963	-0-	32937	3			Y	-0-					-0-
07	38564	X	33122	-0-	-5442	-0-	33122	3			Y	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 54HH RRCID -> 272606 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 10592 PERF.10889 - 16450

02	26068	X	22482	-0-	-3586	-0-	22482	3			Y	-0-					-0-
03	28024	X	23760	-0-	-4264	-0-	23760	3			Y	-0-					-0-
04	26310	X	22137	-0-	-4173	-0-	22137	3			Y	-0-					-0-
05	25482	X	22044	-0-	-3438	-0-	22044	3			Y	-0-					-0-
06	24450	X	20913	-0-	-3537	-0-	20913	3			Y	-0-					-0-
07	24893	X	20742	-0-	-4151	-0-	20742	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
02	22680	X	18873	-0-	-3807	-0-	18873	3			Y	-0-					-0-
03	24459	X	21300	-0-	-3159	-0-	21300	3			Y	-0-					-0-
04	22230	X	19548	-0-	-2682	-0-	19548	3			Y	-0-					-0-
05	22692	X	19583	-0-	-3109	-0-	19583	3			Y	-0-					-0-
06	21330	X	18461	-0-	-2869	-0-	18461	3			Y	-0-					-0-
07	21297	X	18485	-0-	-2812	-0-	18485	3			Y	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 51HH RRCID -> 272624 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 10706 PERF.11062 - 17143

02	23156	X	18506	-0-	-4650	-0-	18506	3			Y	-0-					-0-
03	23498	X	19728	-0-	-3770	-0-	19728	3			Y	-0-					-0-
04	21960	X	18379	-0-	-3581	-0-	18379	3			Y	-0-					-0-
05	21328	X	18146	-0-	-3182	-0-	18146	3			Y	-0-					-0-
06	20160	X	16997	-0-	-3163	-0-	16997	3			Y	-0-					-0-
07	20491	X	16948	-0-	-3543	-0-	16948	3			Y	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 51HH RRCID -> 272630 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 10716 PERF.10886 - 15174

02	20468	X	16038	-0-	-4430	-0-	16038	3			Y	-0-					-0-
03	21886	X	17358	-0-	-4528	-0-	17358	3			Y	-0-					-0-
04	19920	X	15747	-0-	-4173	-0-	15747	3			Y	-0-					-0-
05	19344	X	16085	-0-	-3259	-0-	16085	3			Y	-0-					-0-
06	17190	X	14959	-0-	-2231	-0-	14959	3			Y	-0-					-0-
*07	19201	X	19201	-0-	-0-	-0-	19201	3			Y	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 52HH RRCID -> 272636 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 10605 PERF.10886 - 14911

02	12936	X	12153	-0-	-783	-0-	12153	3			Y	-0-					-0-
03	14322	X	12830	-0-	-1492	-0-	12830	3			Y	-0-					-0-
04	13860	X	12198	-0-	-1662	-0-	12198	3			Y	-0-					-0-
05	13950	X	12444	-0-	-1506	-0-	12444	3			Y	-0-					-0-
06	13350	X	12182	-0-	-1168	-0-	12182	3			Y	-0-					-0-
*07	16095	X	16095	-0-	-0-	-0-	16095	3			Y	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 52HH RRCID -> 272638 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 10769 PERF.11032 - 17262

02	29820	X	25259	-0-	-4561	-0-	25259	3			Y	-0-					-0-
03	30969	X	27615	-0-	-3354	-0-	27615	3			Y	-0-					-0-
04	29730	X	25866	-0-	-3864	-0-	25866	3			Y	-0-					-0-
05	29047	X	26087	-0-	-2960	-0-	26087	3			Y	-0-					-0-
06	27060	X	24628	-0-	-2432	-0-	24628	3			Y	-0-					-0-
07	27962	X	24527	-0-	-3435	-0-	24527	3			Y	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 51HH RRCID -> 272643 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10887 - 15896

02	35504	X	29088	-0-	-6416	-0-	29088	3			Y	-0-					-0-
03	37696	X	31573	-0-	-6123	-0-	31573	3			Y	-0-					-0-
04	34770	X	30569	-0-	-4201	-0-	30569	3			Y	-0-					-0-
05	34410	X	31160	-0-	-3250	-0-	31160	3			Y	-0-					-0-
06	32190	X	29193	-0-	-2997	-0-	29193	3			Y	-0-					-0-
07	32209	X	29617	-0-	-2592	-0-	29617	3			Y	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 52HH RRCID -> 272837 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 10717 PERF.10766 - 15861

02	15741	X	15741	-0-	-0-	-0-	15741	3			Y	-0-					-0-
03	17056	X	17056	-0-	-0-	-0-	17056	3			Y	-0-					-0-
04	16290	X	15380	-0-	-910	-0-	15380	3			Y	-0-					-0-
05	17422	X	15467	-0-	-1955	-0-	15467	3			Y	-0-					-0-
06	16860	X	14301	-0-	-2559	-0-	14301	3			Y	-0-					-0-
07	17422	X	14049	-0-	-3373	-0-	14049	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 4 WELL #: 51HH RRCID -> 272845 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10809 - 17751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	23676	X	23676	-0-	-0-	-0-	23676	3			Y	-0-					-0-
03	25141	X	25121	-0-	-20	-0-	25121	3			Y	-0-					-0-
04	26220	X	23552	-0-	-2668	-0-	23552	3			Y	-0-					-0-
05	27094	X	23265	-0-	-3829	-0-	23265	3			Y	-0-					-0-
06	26220	X	21938	-0-	-4282	-0-	21938	3			Y	-0-					-0-
07	26226	X	22031	-0-	-4195	-0-	22031	3			Y	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 53HH RRCID -> 272849 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 9877 PERF.10836 - 14574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15484	X	13252	-0-	-2232	-0-	13252	3			Y	-0-					-0-
03	16616	X	14291	-0-	-2325	-0-	14291	3			Y	-0-					-0-
04	15360	X	13272	-0-	-2088	-0-	13272	3			Y	-0-					-0-
05	15655	X	13445	-0-	-2210	-0-	13445	3			Y	-0-					-0-
06	14610	X	12421	-0-	-2189	-0-	12421	3			Y	-0-					-0-
07	14663	X	12553	-0-	-2110	-0-	12553	3			Y	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 51HH RRCID -> 272864 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 10636 PERF.10927 - 15616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	17780	X	14601	-0-	-3179	-0-	14601	3			Y	-0-					-0-
03	18879	X	15181	-0-	-3698	-0-	15181	3			Y	-0-					-0-
04	18000	X	14708	-0-	-3292	-0-	14708	3			Y	-0-					-0-
05	17639	X	14605	-0-	-3034	-0-	14605	3			Y	-0-					-0-
06	15690	X	14109	-0-	-1581	-0-	14109	3			Y	-0-					-0-
07	16151	X	14462	-0-	-1689	-0-	14462	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
02	12124	X	10822	-0-	-1302	-0-	10822	3			N	-0-					-0-
03	13113	X	11675	-0-	-1438	-0-	11675	3			N	-0-					-0-
04	12450	X	11010	-0-	-1440	-0-	11010	3			N	-0-					-0-
05	12524	X	11181	-0-	-1343	-0-	11181	3			N	-0-					-0-
06	11730	X	10517	-0-	-1213	-0-	10517	3			N	-0-					-0-
07	11997	X	10663	-0-	-1334	-0-	10663	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
02	10444	X	8584	-0-	-1860	-0-	8584	3			Y	-0-					-0-
03	10912	X	9006	-0-	-1906	-0-	9006	3			Y	-0-					-0-
04	10650	X	8420	-0-	-2230	-0-	8420	3			Y	-0-					-0-
05	11005	X	8529	-0-	-2476	-0-	8529	3			Y	-0-					-0-
06	10650	X	7774	-0-	-2876	-0-	7774	3			Y	-0-					-0-
07	9517	X	7442	-0-	-2075	-0-	7442	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
02	17416	X	10986	-0-	-6430	-0-	10986	3			Y	-0-					-0-
03	18290	X	14397	-0-	-3893	-0-	14397	3			Y	-0-					-0-
04	16380	X	12823	-0-	-3557	-0-	12823	3			Y	-0-					-0-
05	12617	X	11428	-0-	-1189	-0-	11428	3			Y	-0-					-0-
06	13920	X	10285	-0-	-3635	-0-	10285	3			Y	-0-					-0-
*07	14717	X	14717	-0-	-0-	-0-	14717	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
02	12600	X	10842	-0-	-1758	-0-	10842	3			Y	-0-					-0-
03	13299	X	11396	-0-	-1903	-0-	11396	3			Y	-0-					-0-
04	12570	X	9949	-0-	-2621	-0-	9949	3			Y	-0-					-0-
05	12617	X	10517	-0-	-2100	-0-	10517	3			Y	-0-					-0-
06	11610	X	9988	-0-	-1622	-0-	9988	3			Y	-0-					-0-
07	11997	X	10075	-0-	-1922	-0-	10075	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
02	29820	X	24818	-0-	-5002	-0-	24818	3			Y	-0-					-0-
03	32271	X	25664	-0-	-6607	-0-	25664	3			Y	-0-					-0-
04	29640	X	24841	-0-	-4799	-0-	24841	3			Y	-0-					-0-
05	29729	X	25343	-0-	-4386	-0-	25343	3			Y	-0-					-0-
06	26970	X	23858	-0-	-3112	-0-	23858	3			Y	-0-					-0-
07	27466	X	24383	-0-	-3083	-0-	24383	3			Y	-0-					-0-

CGU 10-11 WELL #: 73HH RRCID -> 273534 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 10528 PERF.10792 - 17810

02	32004	X	30036	-0-	-1968	-0-	30036	3			Y	-0-					-0-
03	35433	X	31019	-0-	-4414	-0-	31019	3			Y	-0-					-0-
04	34290	X	27841	-0-	-6449	-0-	27841	3			Y	-0-					-0-
05	35092	X	26598	-0-	-8494	-0-	26598	3			Y	-0-					-0-
06	33960	X	23363	-0-	-10597	-0-	23363	3			Y	-0-					-0-
07	33263	X	21930	-0-	-11333	-0-	21930	3			Y	-0-					-0-

CGU 11-17 WELL #: 73HH RRCID -> 273536 COMPL. DATE 02/09/2014 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10852 - 17841

02	26600	X	25867	-0-	-733	-0-	25867	3			Y	-0-					-0-
03	29450	X	27639	-0-	-1811	-0-	27639	3			Y	-0-					-0-
04	28500	X	26229	-0-	-2271	-0-	26229	3			Y	-0-					-0-
05	29078	X	26061	-0-	-3017	-0-	26061	3			Y	-0-					-0-
06	27720	X	24374	-0-	-3346	-0-	24374	3			Y	-0-					-0-
07	28644	X	24555	-0-	-4089	-0-	24555	3			Y	-0-					-0-

CGU 05-15-18 WELL #: 77HH RRCID -> 273537 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 10661 PERF.10959 - 17294

02	19544	X	18320	-0-	-1224	-0-	18320	3			Y	-0-					-0-
03	21638	X	20152	-0-	-1486	-0-	20152	3			Y	-0-					-0-
04	20940	X	18772	-0-	-2168	-0-	18772	3			Y	-0-					-0-
05	21638	X	18982	-0-	-2656	-0-	18982	3			Y	-0-					-0-
06	20160	X	18059	-0-	-2101	-0-	18059	3			Y	-0-					-0-
07	20274	X	17838	-0-	-2436	-0-	17838	3			Y	-0-					-0-

CGU 11-17 WELL #: 74HH RRCID -> 273539 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10977 - 17976

02	23604	X	22641	-0-	-963	-0-	22641	3			Y	-0-					-0-
03	26133	X	24224	-0-	-1909	-0-	24224	3			Y	-0-					-0-
04	25290	X	22575	-0-	-2715	-0-	22575	3			Y	-0-					-0-
05	25885	X	22632	-0-	-3253	-0-	22632	3			Y	-0-					-0-
06	24480	X	21337	-0-	-3143	-0-	21337	3			Y	-0-					-0-
07	25079	X	21218	-0-	-3861	-0-	21218	3			Y	-0-					-0-

CGU 10-11 WELL #: 74HH RRCID -> 273542 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 10625 PERF.11054 - 17388

02	38500	X	37166	-0-	-1334	-0-	37166	3			Y	-0-					-0-
03	42625	X	40351	-0-	-2274	-0-	40351	3			Y	-0-					-0-
04	40470	X	36896	-0-	-3574	-0-	36896	3			Y	-0-					-0-
05	41137	X	37177	-0-	-3960	-0-	37177	3			Y	-0-					-0-
06	39810	X	34513	-0-	-5297	-0-	34513	3			Y	-0-					-0-
07	41137	X	34919	-0-	-6218	-0-	34919	3			Y	-0-					-0-

CGU 05-09 WELL #: 71HH RRCID -> 273543 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 10657 PERF.10970 - 16237

02	16604	X	14882	-0-	-1722	-0-	14882	3			Y	-0-					-0-
03	18352	X	16147	-0-	-2205	-0-	16147	3			Y	-0-					-0-
04	17280	X	15242	-0-	-2038	-0-	15242	3			Y	-0-					-0-
05	17329	X	15981	-0-	-1348	-0-	15981	3			Y	-0-					-0-
06	16440	X	14841	-0-	-1599	-0-	14841	3			Y	-0-					-0-
07	16492	X	13477	-0-	-3015	-0-	13477	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 14-15-19 WELL #: 73HH RRCID -> 273544 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 10536 PERF.10816 - 20201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	31220	X	27998	-0-	-3222	-0-	27998	3			Y	-0-					-0-
03	33728	X	30039	-0-	-3689	-0-	30039	3			Y	-0-					-0-
04	32310	X	28430	-0-	-3880	-0-	28430	3			Y	-0-					-0-
05	32705	X	28482	-0-	-4223	-0-	28482	3			Y	-0-					-0-
06	30000	X	26366	-0-	-3634	-0-	26366	3			Y	-0-					-0-
07	31000	X	26994	-0-	-4006	-0-	26994	3			Y	-0-					-0-

CGU 14-15-19 WELL #: 72HH RRCID -> 273545 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10886 - 20118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	44352	X	37239	-0-	-7113	-0-	37239	3			Y	-0-					-0-
03	49104	X	41328	-0-	-7776	-0-	41328	3			Y	-0-					-0-
04	45900	X	39633	-0-	-6267	-0-	39633	3			Y	-0-					-0-
05	45508	X	40068	-0-	-5440	-0-	40068	3			Y	-0-					-0-
06	39990	X	38283	-0-	-1707	-0-	38283	3			Y	-0-					-0-
07	41323	X	37135	-0-	-4188	-0-	37135	3			Y	-0-					-0-

CGU 01-03 WELL #: 72HH RRCID -> 273549 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 10602 PERF.10858 - 16233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	30464	X	26681	-0-	-3783	-0-	26681	3			Y	-0-					-0-
03	33728	X	29165	-0-	-4563	-0-	29165	3			Y	-0-					-0-
04	31980	X	27212	-0-	-4768	-0-	27212	3			Y	-0-					-0-
05	31806	X	27256	-0-	-4550	-0-	27256	3			Y	-0-					-0-
06	29670	X	25310	-0-	-4360	-0-	25310	3			Y	-0-					-0-
07	29543	X	25161	-0-	-4382	-0-	25161	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
02	28476	X	25754	-0-	-2722	-0-	25754	3			Y	-0-					-0-
03	29512	X	27065	-0-	-2447	-0-	27065	3			Y	-0-					-0-
04	27180	X	25507	-0-	-1673	-0-	25507	3			Y	-0-					-0-
05	28520	X	25520	-0-	-3000	-0-	25520	3			Y	-0-					-0-
06	27600	X	22255	-0-	-5345	-0-	22255	3			Y	-0-					-0-
07	28520	X	22118	-0-	-6402	-0-	22118	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
02	35028	X	28712	-0-	-6316	-0-	28712	3			Y	-0-					-0-
03	35247	X	30349	-0-	-4898	-0-	30349	3			Y	-0-					-0-
04	33990	X	28342	-0-	-5648	-0-	28342	3			Y	-0-					-0-
05	34193	X	28184	-0-	-6009	-0-	28184	3			Y	-0-					-0-
06	30750	X	25954	-0-	-4796	-0-	25954	3			Y	-0-					-0-
07	31775	X	30049	-0-	-1726	-0-	30049	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
02	23324	X	20566	-0-	-2758	-0-	20566	3			Y	-0-					-0-
03	25513	X	20841	-0-	-4672	-0-	20841	3			Y	-0-					-0-
04	24690	X	24713	-0-	23	-0-	24713	3			Y	-0-					-0-
05	25296	X	24539	-0-	-757	-0-	24539	3			Y	-0-					-0-
06	22950	X	22814	-0-	-136	-0-	22814	3			Y	-0-					-0-
07	25544	X	22291	-0-	-3253	-0-	22291	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
02	19768	X	18002	-0-	-1766	-0-	18002	3			Y	-0-					-0-
03	21886	X	18240	-0-	-3646	-0-	18240	3			Y	-0-					-0-
04	20460	X	17550	-0-	-2910	-0-	17550	3			Y	-0-					-0-
05	20925	X	17354	-0-	-3571	-0-	17354	3			Y	-0-					-0-
06	19290	X	16185	-0-	-3105	-0-	16185	3			Y	-0-					-0-
07	19933	X	16723	-0-	-3210	-0-	16723	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
02	26880	X	24745	-0-	-2135	-0-	24745	3			Y	-0-					-0-
03	29760	X	26865	-0-	-2895	-0-	26865	3			Y	-0-					-0-
04	28530	X	24920	-0-	-3610	-0-	24920	3			Y	-0-					-0-
05	29481	X	24166	-0-	-5315	-0-	24166	3			Y	-0-					-0-
06	27030	X	24055	-0-	-2975	-0-	24055	3			Y	-0-					-0-
07	27404	X	24162	-0-	-3242	-0-	24162	3			Y	-0-					-0-

CGU 11-17 WELL #: 75HH RRCID -> 273641 COMPL. DATE 02/15/2014 TOTAL DEPTH 10624 PERF.10853 - 16553

02	21756	X	20586	-0-	-1170	-0-	20586	3			Y	-0-					-0-
03	24087	X	21772	-0-	-2315	-0-	21772	3			Y	-0-					-0-
04	22740	X	21431	-0-	-1309	-0-	21431	3			Y	-0-					-0-
05	22785	X	21335	-0-	-1450	-0-	21335	3			Y	-0-					-0-
06	22050	X	20047	-0-	-2003	-0-	20047	3			Y	-0-					-0-
07	22785	X	19856	-0-	-2929	-0-	19856	3			Y	-0-					-0-

CGU 16-17-19 WELL #: 71HH RRCID -> 273709 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 10692 PERF.11176 - 17698

02	40768	X	36700	-0-	-4068	-0-	36700	3			N	-0-					-0-
03	45136	X	37981	-0-	-7155	-0-	37981	3			N	-0-					-0-
04	42060	X	36732	-0-	-5328	-0-	36732	3			N	-0-					-0-
05	41509	X	36498	-0-	-5011	-0-	36498	3			N	-0-					-0-
06	39330	X	34363	-0-	-4967	-0-	34363	3			N	-0-					-0-
07	40641	X	34264	-0-	-6377	-0-	34264	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 51HH RRCID -> 274040 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 10463 PERF.10733 - 14618

02	11424	X	11374	-0-	-50	-0-	11374	3			Y	-0-					-0-
03	12648	X	12166	-0-	-482	-0-	12166	3			Y	-0-					-0-
04	12030	X	11176	-0-	-854	-0-	11176	3			Y	-0-					-0-
05	12586	X	10984	-0-	-1602	-0-	10984	3			Y	-0-					-0-
06	12180	X	10281	-0-	-1899	-0-	10281	3			Y	-0-					-0-
07	12586	X	10282	-0-	-2304	-0-	10282	3			Y	-0-					-0-

CGU 01-03 WELL #: 73HH RRCID -> 274124 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 10584 PERF.10920 - 17573

02	44632	X	37008	-0-	-7624	-0-	37008	3			Y	-0-					-0-
03	49414	X	39767	-0-	-9647	-0-	39767	3			Y	-0-					-0-
04	46620	X	37152	-0-	-9468	-0-	37152	3			Y	-0-					-0-
05	45322	X	23937	-0-	-21385	-0-	23937	3			Y	-0-					-0-
06	39660	X	34269	-0-	-5391	-0-	34269	3			Y	-0-					-0-
07	40982	X	34071	-0-	-6911	-0-	34071	3			Y	-0-					-0-

CGU 01-03 WELL #: 74HH RRCID -> 274125 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 10465 PERF.10710 - 17749

02	38640	X	33344	-0-	-5296	-0-	33344	3			Y	-0-					-0-
03	42780	X	35919	-0-	-6861	-0-	35919	3			Y	-0-					-0-
04	40440	X	33295	-0-	-7145	-0-	33295	3			Y	-0-					-0-
05	39897	X	32773	-0-	-7124	-0-	32773	3			Y	-0-					-0-
06	37080	X	30652	-0-	-6428	-0-	30652	3			Y	-0-					-0-
07	36921	X	30440	-0-	-6481	-0-	30440	3			Y	-0-					-0-

CGU 22-23 WELL #: 71HH RRCID -> 274143 COMPL. DATE 05/17/2014 TOTAL DEPTH 10752 PERF.10960 - 19544

02	34188	X	30466	-0-	-3722	-0-	30466	3			N	-0-					-0-
03	36456	X	31388	-0-	-5068	-0-	31388	3			N	-0-					-0-
04	34290	X	29473	-0-	-4817	-0-	29473	3			N	-0-					-0-
05	34689	X	29067	-0-	-5622	-0-	29067	3			N	-0-					-0-
06	32640	X	27762	-0-	-4878	-0-	27762	3			N	-0-					-0-
07	33728	X	29145	-0-	-4583	-0-	29145	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
02	57260	X	48837	-0-	-8423	-0-	48837	3			Y	-0-					-0-
03	62155	X	53865	-0-	-8290	-0-	53865	3			Y	-0-					-0-
04	58470	X	50287	-0-	-8183	-0-	50287	3			Y	-0-					-0-
05	58001	X	50040	-0-	-7961	-0-	50040	3			Y	-0-					-0-
06	54120	X	45870	-0-	-8250	-0-	45870	3			Y	-0-					-0-
07	54064	X	43842	-0-	-10222	-0-	43842	3			Y	-0-					-0-

CGU 14-15-19 WELL #: 74HH RRCID -> 274630 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 10639 PERF.10865 - 20320

02	22344	X	19787	-0-	-2557	-0-	19787	3			Y	-0-					-0-
03	24738	X	20736	-0-	-4002	-0-	20736	3			Y	-0-					-0-
04	23460	X	19501	-0-	-3959	-0-	19501	3			Y	-0-					-0-
05	23436	X	19461	-0-	-3975	-0-	19461	3			Y	-0-					-0-
06	21750	X	18416	-0-	-3334	-0-	18416	3			Y	-0-					-0-
07	21917	X	18473	-0-	-3444	-0-	18473	3			Y	-0-					-0-

CGU 12-16 WELL #: 72HH RRCID -> 274631 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 10848 PERF.11060 - 17217

02	43484	X	38316	-0-	-5168	-0-	38316	3			Y	-0-					-0-
03	48143	X	40196	-0-	-7947	-0-	40196	3			Y	-0-					-0-
04	45750	X	40807	-0-	-4943	-0-	40807	3			Y	-0-					-0-
05	45849	X	40731	-0-	-5118	-0-	40731	3			Y	-0-					-0-
06	41040	X	38254	-0-	-2786	-0-	38254	3			Y	-0-					-0-
07	42408	X	39465	-0-	-2943	-0-	39465	3			Y	-0-					-0-

CGU 06-10-13 WELL #: 71HH RRCID -> 274632 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 10475 PERF.10661 - 14809

02	19684	X	16109	-0-	-3575	-0-	16109	3			Y	-0-					-0-
03	21669	X	18342	-0-	-3327	-0-	18342	3			Y	-0-					-0-
04	19560	X	16677	-0-	-2883	-0-	16677	3			Y	-0-					-0-
05	20212	X	15942	-0-	-4270	-0-	15942	3			Y	-0-					-0-
06	19020	X	15520	-0-	-3500	-0-	15520	3			Y	-0-					-0-
07	18352	X	15322	-0-	-3030	-0-	15322	3			Y	-0-					-0-

CGU 12-16 WELL #: 73HH RRCID -> 274633 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 10728 PERF.10894 - 17010

02	20132	X	16794	-0-	-3338	-0-	16794	3			Y	-0-					-0-
03	22289	X	18937	-0-	-3352	-0-	18937	3			Y	-0-					-0-
04	21270	X	18436	-0-	-2834	-0-	18436	3			Y	-0-					-0-
05	21359	X	18662	-0-	-2697	-0-	18662	3			Y	-0-					-0-
06	18990	X	17733	-0-	-1257	-0-	17733	3			Y	-0-					-0-
07	19065	X	17812	-0-	-1253	-0-	17812	3			Y	-0-					-0-

CGU 18-21-22 WELL #: 73HH RRCID -> 274748 COMPL. DATE 09/18/2014 TOTAL DEPTH 10707 PERF.10842 - 14997

02	17640	X	16734	-0-	-906	-0-	16734	3			Y	-0-					-0-
03	19530	X	17710	-0-	-1820	-0-	17710	3			Y	-0-					-0-
04	18600	X	16493	-0-	-2107	-0-	16493	3			Y	-0-					-0-
05	18569	X	16468	-0-	-2101	-0-	16468	3			Y	-0-					-0-
06	17940	X	15856	-0-	-2084	-0-	15856	3			Y	-0-					-0-
07	18538	X	17507	-0-	-1031	-0-	17507	3			Y	-0-					-0-

CGU 01-03-14 WELL #: 71HH RRCID -> 274790 COMPL. DATE 03/28/2014 TOTAL DEPTH 10471 PERF.10727 - 18786

02	39452	X	35085	-0-	-4367	-0-	35085	3			N	-0-					-0-
03	43152	X	36661	-0-	-6491	-0-	36661	3			N	-0-					-0-
04	41760	X	32922	-0-	-8838	-0-	32922	3			N	-0-					-0-
05	43152	X	33221	-0-	-9931	-0-	33221	3			N	-0-					-0-
06	38010	X	30332	-0-	-7678	-0-	30332	3			N	-0-					-0-
07	38843	X	31324	-0-	-7519	-0-	31324	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 18-21-22 WELL #: 72HH RRCID -> 274817 COMPL. DATE 09/17/2014 TOTAL DEPTH 10623 PERF.10902 - 14847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14532	X	12177	-0-	-2355	-0-	12177	3			Y	-0-					-0-
03	15841	X	12994	-0-	-2847	-0-	12994	3			Y	-0-					-0-
04	15030	X	12084	-0-	-2946	-0-	12084	3			Y	-0-					-0-
05	14911	X	12099	-0-	-2812	-0-	12099	3			Y	-0-					-0-
06	13830	X	11888	-0-	-1942	-0-	11888	3			Y	-0-					-0-
*07	15027	X	15027	-0-	-0-	-0-	15027	3			Y	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 52HH RRCID -> 275024 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 10559 PERF.10823 - 14813

02	13160	X	11693	-0-	-1467	-0-	11693	3			Y	-0-					-0-
03	14043	X	12386	-0-	-1657	-0-	12386	3			Y	-0-					-0-
04	13200	X	11480	-0-	-1720	-0-	11480	3			Y	-0-					-0-
05	13113	X	11476	-0-	-1637	-0-	11476	3			Y	-0-					-0-
06	12540	X	10760	-0-	-1780	-0-	10760	3			Y	-0-					-0-
07	12958	X	10816	-0-	-2142	-0-	10816	3			Y	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 54HH RRCID -> 275127 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 10560 PERF.10866 - 14959

02	13076	X	11633	-0-	-1443	-0-	11633	3			Y	-0-					-0-
03	14477	X	12582	-0-	-1895	-0-	12582	3			Y	-0-					-0-
04	13800	X	11616	-0-	-2184	-0-	11616	3			Y	-0-					-0-
05	13795	X	11448	-0-	-2347	-0-	11448	3			Y	-0-					-0-
06	12450	X	10743	-0-	-1707	-0-	10743	3			Y	-0-					-0-
07	12865	X	10772	-0-	-2093	-0-	10772	3			Y	-0-					-0-

CGU 01-03 WELL #: 71HH RRCID -> 275129 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10655 - 15550

02	38640	X	32358	-0-	-6282	-0-	32358	3			Y	-0-					-0-
03	42780	X	35753	-0-	-7027	-0-	35753	3			Y	-0-					-0-
04	39270	X	33114	-0-	-6156	-0-	33114	3			Y	-0-					-0-
05	39091	X	33294	-0-	-5797	-0-	33294	3			Y	-0-					-0-
06	36090	X	30908	-0-	-5182	-0-	30908	3			Y	-0-					-0-
07	35836	X	30567	-0-	-5269	-0-	30567	3			Y	-0-					-0-

CGU 18-21-22 WELL #: 71HH RRCID -> 275177 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 10707 PERF.10995 - 15427

02	20020	X	17549	-0-	-2471	-0-	17549	3			Y	-0-					-0-
03	22165	X	18235	-0-	-3930	-0-	18235	3			Y	-0-					-0-
04	21000	X	17648	-0-	-3352	-0-	17648	3			Y	-0-					-0-
05	20770	X	17600	-0-	-3170	-0-	17600	3			Y	-0-					-0-
06	19380	X	16442	-0-	-2938	-0-	16442	3			Y	-0-					-0-
07	19437	X	15519	-0-	-3918	-0-	15519	3			Y	-0-					-0-

CGU 24-25-26 WELL #: 74HH RRCID -> 275180 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 10677 PERF.10963 - 18820

02	30016	X	26064	-0-	-3952	-0-	26064	3			Y	-0-					-0-
03	33232	X	31050	-0-	-2182	-0-	31050	3			Y	-0-					-0-
04	31710	X	28928	-0-	-2782	-0-	28928	3			Y	-0-					-0-
05	28861	X	28802	-0-	-59	-0-	28802	3			Y	-0-					-0-
06	30060	X	27392	-0-	-2668	-0-	27392	3			Y	-0-					-0-
07	31062	X	27069	-0-	-3993	-0-	27069	3			Y	-0-					-0-

CGU 21-22 WELL #: 71HH RRCID -> 275184 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 10727 PERF.10762 - 16738

02	28000	X	25069	-0-	-2931	-0-	25069	3			Y	-0-					-0-
03	30380	X	26767	-0-	-3613	-0-	26767	3			Y	-0-					-0-
04	29400	X	24973	-0-	-4427	-0-	24973	3			Y	-0-					-0-
05	29977	X	25191	-0-	-4786	-0-	25191	3			Y	-0-					-0-
06	27750	X	24369	-0-	-3381	-0-	24369	3			Y	-0-					-0-
07	27745	X	25990	-0-	-1755	-0-	25990	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 21-22-26 WELL #: 71HH RRCID -> 275326 COMPL. DATE 11/10/2014 TOTAL DEPTH 10743 PERF.10964 - 16470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	28476	X	24730	-0-	-3746	-0-	24730	3			Y	-0-					-0-
03	29822	X	25261	-0-	-4561	-0-	25261	3			Y	-0-					-0-
04	27690	X	23412	-0-	-4278	-0-	23412	3			Y	-0-					-0-
05	27931	X	23645	-0-	-4286	-0-	23645	3			Y	-0-					-0-
06	26520	X	22376	-0-	-4144	-0-	22376	3			Y	-0-					-0-
07	27373	X	24863	-0-	-2510	-0-	24863	3			Y	-0-					-0-

CGU 21-22 WELL #: 72HH RRCID -> 275355 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 10636 PERF.10852 - 16510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22484	X	19907	-0-	-2577	-0-	19907	3			Y	-0-					-0-
03	24893	X	21273	-0-	-3620	-0-	21273	3			Y	-0-					-0-
04	22620	X	19373	-0-	-3247	-0-	19373	3			Y	-0-					-0-
05	23374	X	19422	-0-	-3952	-0-	19422	3			Y	-0-					-0-
06	22530	X	18594	-0-	-3936	-0-	18594	3			Y	-0-					-0-
*07	22891	X	22891	-0-	-0-	-0-	22891	3			Y	-0-					-0-

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
02	68432	X	57288	-0-	-11144	-0-	57288	3			Y	-0-					-0-
03	74555	X	61168	-0-	-13387	-0-	61168	3			Y	-0-					-0-
04	69720	X	62110	-0-	-7610	-0-	62110	3			Y	-0-					-0-
05	70680	X	61003	-0-	-9677	-0-	61003	3			Y	-0-					-0-
06	64290	X	57062	-0-	-7228	-0-	57062	3			Y	-0-					-0-
07	64170	X	57420	-0-	-6750	-0-	57420	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
02	35700	X	27454	-0-	-8246	-0-	27454	3			Y	-0-					-0-
03	39525	X	34740	-0-	-4785	-0-	34740	3			Y	-0-					-0-
04	38250	X	31892	-0-	-6358	-0-	31892	3			Y	-0-					-0-
05	36177	X	32867	-0-	-3310	-0-	32867	3			Y	-0-					-0-
06	33630	X	30490	-0-	-3140	-0-	30490	3			Y	-0-					-0-
07	34751	X	30100	-0-	-4651	-0-	30100	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
02	27916	X	22775	-0-	-5141	-0-	22775	3			Y	-0-					-0-
03	30907	X	24347	-0-	-6560	-0-	24347	3			Y	-0-					-0-
04	28170	X	21855	-0-	-6315	-0-	21855	3			Y	-0-					-0-
05	26071	X	21680	-0-	-4391	-0-	21680	3			Y	-0-					-0-
06	24390	X	20654	-0-	-3736	-0-	20654	3			Y	-0-					-0-
07	25203	X	20429	-0-	-4774	-0-	20429	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
02	32116	X	25620	-0-	-6496	-0-	25620	3			Y	-0-					-0-
03	35557	X	27552	-0-	-8005	-0-	27552	3			Y	-0-					-0-
04	30090	X	25281	-0-	-4809	-0-	25281	3			Y	-0-					-0-
05	29977	X	24898	-0-	-5079	-0-	24898	3			Y	-0-					-0-
06	28950	X	23211	-0-	-5739	-0-	23211	3			Y	-0-					-0-
07	28365	X	22982	-0-	-5383	-0-	22982	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
02	27412	X	23629	-0-	-3783	-0-	23629	3			Y	-0-					-0-
03	30101	X	25838	-0-	-4263	-0-	25838	3			Y	-0-					-0-
04	28620	X	24027	-0-	-4593	-0-	24027	3			Y	-0-					-0-
05	28055	X	23899	-0-	-4156	-0-	23899	3			Y	-0-					-0-
06	25740	X	22161	-0-	-3579	-0-	22161	3			Y	-0-					-0-
07	26164	X	22130	-0-	-4034	-0-	22130	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 #: 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
02	19208	X	17595	-0-	-1613	-0-	17595	3			Y	-0-					-0-
03	21266	X	18849	-0-	-2417	-0-	18849	3			Y	-0-					-0-
04	20220	X	16737	-0-	-3483	-0-	16737	3			Y	-0-					-0-
05	20336	X	16819	-0-	-3517	-0-	16819	3			Y	-0-					-0-
06	18840	X	15837	-0-	-3003	-0-	15837	3			Y	-0-					-0-
07	19468	X	15769	-0-	-3699	-0-	15769	3			Y	-0-					-0-

CGU 06-10-13 WELL #: 72HH RRCID -> 275950 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 10583 PERF.10902 - 15113

02	20524	X	18494	-0-	-2030	-0-	18494	3			Y	-0-					-0-
03	22723	X	20920	-0-	-1803	-0-	20920	3			Y	-0-					-0-
04	21600	X	19452	-0-	-2148	-0-	19452	3			Y	-0-					-0-
05	21049	X	19541	-0-	-1508	-0-	19541	3			Y	-0-					-0-
06	20250	X	18281	-0-	-1969	-0-	18281	3			Y	-0-					-0-
07	20925	X	18161	-0-	-2764	-0-	18161	3			Y	-0-					-0-

CGU 28-29 WELL #: 74HH RRCID -> 276475 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 10735 PERF.11087 - 17091

02	34328	X	27436	-0-	-6892	-0-	27436	3			Y	-0-					-0-
03	36518	X	30106	-0-	-6412	-0-	30106	3			Y	-0-					-0-
04	34830	X	28204	-0-	-6626	-0-	28204	3			Y	-0-					-0-
05	33511	X	28211	-0-	-5300	-0-	28211	3			Y	-0-					-0-
06	30810	X	27346	-0-	-3464	-0-	27346	3			Y	-0-					-0-
07	30380	X	26467	-0-	-3913	-0-	26467	3			Y	-0-					-0-

CGU 28-29 WELL #: 73HH RRCID -> 276476 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 10810 PERF.11021 - 16973

02	33740	X	28831	-0-	-4909	-0-	28831	3			Y	-0-					-0-
03	37262	X	30642	-0-	-6620	-0-	30642	3			Y	-0-					-0-
04	34800	X	28127	-0-	-6673	-0-	28127	3			Y	-0-					-0-
05	34720	X	27013	-0-	-7707	-0-	27013	3			Y	-0-					-0-
06	32520	X	25910	-0-	-6610	-0-	25910	3			Y	-0-					-0-
07	31930	X	25972	-0-	-5958	-0-	25972	3			Y	-0-					-0-

CGU 01-03-06 WELL #: 71HH RRCID -> 276478 COMPL. DATE 02/23/2015 TOTAL DEPTH 10593 PERF.10807 - 19275

02	46480	X	39231	-0-	-7249	-0-	39231	3			Y	-0-					-0-
03	51088	X	45894	-0-	-5194	-0-	45894	3			Y	-0-					-0-
04	47520	X	43108	-0-	-4412	-0-	43108	3			Y	-0-					-0-
05	46066	X	43732	-0-	-2334	-0-	43732	3			Y	-0-					-0-
06	44400	X	41686	-0-	-2714	-0-	41686	3			Y	-0-					-0-
07	45880	X	40932	-0-	-4948	-0-	40932	3			Y	-0-					-0-

CGU 01-03-13 WELL #: 71HH RRCID -> 276484 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 10479 PERF.10786 - 19140

02	37072	X	31909	-0-	-5163	-0-	31909	3			Y	-0-					-0-
03	41044	X	34371	-0-	-6673	-0-	34371	3			Y	-0-					-0-
04	38340	X	32006	-0-	-6334	-0-	32006	3			Y	-0-					-0-
05	36952	X	31677	-0-	-5275	-0-	31677	3			Y	-0-					-0-
06	34200	X	29514	-0-	-4686	-0-	29514	3			Y	-0-					-0-
07	35340	X	29349	-0-	-5991	-0-	29349	3			Y	-0-					-0-

CGU 29-31 WELL #: 74HH RRCID -> 276485 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 10708 PERF.11052 - 15814

02	34384	X	26145	-0-	-8239	-0-	26145	3			Y	-0-					-0-
03	36270	X	29099	-0-	-7171	-0-	29099	3			Y	-0-					-0-
04	33870	X	26116	-0-	-7754	-0-	26116	3			Y	-0-					-0-
05	33108	X	25570	-0-	-7538	-0-	25570	3			Y	-0-					-0-
06	30270	X	23517	-0-	-6753	-0-	23517	3			Y	-0-					-0-
07	29109	X	23071	-0-	-6038	-0-	23071	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
NEAL, JOHN S. GAS UNIT WELL #: 83HH RRCID -> 276491 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 10151 PERF.10575 - 16850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	19936	X	16821	-0-	-3115	-0-	16821	3			N	-0-					-0-
03	21762	X	19468	-0-	-2294	-0-	19468	3			N	-0-					-0-
04	21060	X	17985	-0-	-3075	-0-	17985	3			N	-0-					-0-
05	20863	X	17962	-0-	-2901	-0-	17962	3			N	-0-					-0-
06	19260	X	16702	-0-	-2558	-0-	16702	3			N	-0-					-0-
07	19468	X	16780	-0-	-2688	-0-	16780	3			N	-0-					-0-

NEAL, JOHN S. GAS UNIT WELL #: 82HH RRCID -> 276492 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 10131 PERF.10462 - 16104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15960	X	14647	-0-	-1313	-0-	14647	3			N	-0-					-0-
03	17639	X	16316	-0-	-1323	-0-	16316	3			N	-0-					-0-
04	17070	X	15147	-0-	-1923	-0-	15147	3			N	-0-					-0-
05	17639	X	15218	-0-	-2421	-0-	15218	3			N	-0-					-0-
06	15780	X	14130	-0-	-1650	-0-	14130	3			N	-0-					-0-
07	16306	X	14077	-0-	-2229	-0-	14077	3			N	-0-					-0-

CGU 29-31 WELL #: 73HH RRCID -> 276543 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10982 - 16459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	51212	X	42833	-0-	-8379	-0-	42833	3			Y	-0-					-0-
03	56699	X	46842	-0-	-9857	-0-	46842	3			Y	-0-					-0-
04	52050	X	43696	-0-	-8354	-0-	43696	3			Y	-0-					-0-
05	51057	X	42345	-0-	-8712	-0-	42345	3			Y	-0-					-0-
06	47370	X	39646	-0-	-7724	-0-	39646	3			Y	-0-					-0-
07	47430	X	39661	-0-	-7769	-0-	39661	3			Y	-0-					-0-

CGU 30 WELL #: 51HH RRCID -> 277374 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 10783 PERF.11079 - 16621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	25452	X	20687	-0-	-4765	-0-	20687	3			N	-0-					-0-
03	27621	X	22286	-0-	-5335	-0-	22286	3			N	-0-					-0-
04	25590	X	20935	-0-	-4655	-0-	20935	3			N	-0-					-0-
05	25172	X	20251	-0-	-4921	-0-	20251	3			N	-0-					-0-
06	22500	X	18772	-0-	-3728	-0-	18772	3			N	-0-					-0-
07	22909	X	19048	-0-	-3861	-0-	19048	3			N	-0-					-0-

FROST UNIT 5 WELL #: 11 RRCID -> 277375 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 11226 PERF. 8680 - 8740

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

CGU 30 WELL #: 52HH RRCID -> 277383 COMPL. DATE 05/10/2015 TOTAL DEPTH 10701 PERF.11016 - 16592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	27888	X	21733	-0-	-6155	-0-	21733	3			N	-0-					-0-
03	28272	X	22828	-0-	-5444	-0-	22828	3			N	-0-					-0-
04	27360	X	21321	-0-	-6039	-0-	21321	3			N	-0-					-0-
05	26846	X	23675	-0-	-3171	-0-	23675	3			N	-0-					-0-
06	25200	X	21288	-0-	-3912	-0-	21288	3			N	-0-					-0-
07	24056	X	19134	-0-	-4922	-0-	19134	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 51HH RRCID -> 277389 COMPL. DATE 04/13/2015 TOTAL DEPTH 10709 PERF.11120 - 15843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	27776	X	19540	-0-	-8236	-0-	19540	3			N	-0-					-0-
03	30752	X	20821	-0-	-9931	-0-	20821	3			N	-0-					-0-
04	26760	X	19805	-0-	-6955	-0-	19805	3			N	-0-					-0-
05	25854	X	19421	-0-	-6433	-0-	19421	3			N	-0-					-0-
06	22110	X	17362	-0-	-4748	-0-	17362	3			N	-0-					-0-
07	21638	X	16536	-0-	-5102	-0-	16536	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 29-30 WELL #: 72HH RRCID -> 277390 COMPL. DATE 05/08/2015 TOTAL DEPTH 10687 PERF.11029 - 16630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	24668	X	20397	-0-	-4271	-0-	20397	3			N	-0-					-0-
03	26877	X	22361	-0-	-4516	-0-	22361	3			N	-0-					-0-
04	25890	X	21133	-0-	-4757	-0-	21133	3			N	-0-					-0-
05	25048	X	19313	-0-	-5735	-0-	19313	3			N	-0-					-0-
06	21900	X	17700	-0-	-4200	-0-	17700	3			N	-0-					-0-
07	22568	X	17834	-0-	-4734	-0-	17834	3			N	-0-					-0-

CGU 29-30 WELL #: 71HH RRCID -> 277391 COMPL. DATE 05/05/2015 TOTAL DEPTH 10778 PERF.11031 - 16431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	26208	X	20509	-0-	-5699	-0-	20509	3			N	-0-					-0-
03	28768	X	22844	-0-	-5924	-0-	22844	3			N	-0-					-0-
04	26400	X	20930	-0-	-5470	-0-	20930	3			N	-0-					-0-
05	25885	X	20697	-0-	-5188	-0-	20697	3			N	-0-					-0-
06	23550	X	18913	-0-	-4637	-0-	18913	3			N	-0-					-0-
07	22847	X	20949	-0-	-1898	-0-	20949	3			N	-0-					-0-

CGU 20-21-22-23 WELL #: 71HH RRCID -> 277409 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 10745 PERF.11063 - 18585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	29764	X	27659	-0-	-2105	-0-	27659	3			N	-0-					-0-
03	32953	X	29157	-0-	-3796	-0-	29157	3			N	-0-					-0-
04	31890	X	26972	-0-	-4918	-0-	26972	3			N	-0-					-0-
05	32829	X	26956	-0-	-5873	-0-	26956	3			N	-0-					-0-
06	29640	X	25126	-0-	-4514	-0-	25126	3			N	-0-					-0-
07	30628	X	25291	-0-	-5337	-0-	25291	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 52HH RRCID -> 277410 COMPL. DATE 04/14/2015 TOTAL DEPTH 10609 PERF.10912 - 15720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28812	X	21169	-0-	-7643	-0-	21169	3			N	-0-					-0-
03	31899	X	22305	-0-	-9594	-0-	22305	3			N	-0-					-0-
04	28350	X	21122	-0-	-7228	-0-	21122	3			N	-0-					-0-
05	27590	X	21942	-0-	-5648	-0-	21942	3			N	-0-					-0-
06	25020	X	20838	-0-	-4182	-0-	20838	3			N	-0-					-0-
07	23436	X	20714	-0-	-2722	-0-	20714	3			N	-0-					-0-

CGU 21-22 WELL #: 73HH RRCID -> 277595 COMPL. DATE 04/05/2015 TOTAL DEPTH 10648 PERF.10884 - 18108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	26796	X	22724	-0-	-4072	-0-	22724	3			Y	-0-					-0-
03	29667	X	25884	-0-	-3783	-0-	25884	3			Y	-0-					-0-
04	27930	X	24163	-0-	-3767	-0-	24163	3			Y	-0-					-0-
05	27094	X	24200	-0-	-2894	-0-	24200	3			Y	-0-					-0-
06	25440	X	22584	-0-	-2856	-0-	22584	3			Y	-0-					-0-
07	25885	X	21661	-0-	-4224	-0-	21661	3			Y	-0-					-0-

CGU 25-26 WELL #: 72HH RRCID -> 277983 COMPL. DATE 06/08/2015 TOTAL DEPTH 10712 PERF.10962 - 18253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	32872	X	26155	-0-	-6717	-0-	26155	3			N	-0-					-0-
03	34441	X	26440	-0-	-8001	-0-	26440	3			N	-0-					-0-
04	33330	X	26514	-0-	-6816	-0-	26514	3			N	-0-					-0-
05	31558	X	26571	-0-	-4987	-0-	26571	3			N	-0-					-0-
06	30540	X	24774	-0-	-5766	-0-	24774	3			N	-0-					-0-
07	28954	X	24206	-0-	-4748	-0-	24206	3			N	-0-					-0-

CGU 25-26 WELL #: 73HH RRCID -> 277989 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10983 - 18285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	29344	X	22582	-0-	-6762	-0-	22582	3			N	-0-					-0-
03	30380	X	24676	-0-	-5704	-0-	24676	3			N	-0-					-0-
04	26370	X	22990	-0-	-3380	-0-	22990	3			N	-0-					-0-
05	25513	X	23997	-0-	-1516	-0-	23997	3			N	-0-					-0-
06	24210	X	22507	-0-	-1703	-0-	22507	3			N	-0-					-0-
07	25017	X	21461	-0-	-3556	-0-	21461	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
KANGAROO GAS UNIT 16 WELL #: 51HH RRCID -> 278814 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 10798 PERF.11233 - 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
02	102088	X	74331	-0-	-27757	-0-	74331	3			N	-0-					-0-
03	102548	X	79946	-0-	-22602	-0-	79946	3			N	-0-					-0-
04	93210	X	77285	-0-	-15925	-0-	77285	3			N	-0-					-0-
05	89683	X	71465	-0-	-18218	-0-	71465	3			N	-0-					-0-
06	84930	X	64633	-0-	-20297	-0-	64633	3			N	-0-					-0-
07	82305	X	63412	-0-	-18893	-0-	63412	3			N	-0-					-0-

CGU 25-26 WELL #: 74HH RRCID -> 278976 COMPL. DATE 07/29/2015 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10882 - 18103

02	50708	X	32084	-0-	-18624	-0-	32084	3			N	-0-					-0-
03	49352	X	32044	-0-	-17308	-0-	32044	3			N	-0-					-0-
04	43050	X	28795	-0-	-14255	-0-	28795	3			N	-0-					-0-
05	38657	X	31023	-0-	-7634	-0-	31023	3			N	-0-					-0-
06	34380	X	31874	-0-	-2506	-0-	31874	3			N	-0-					-0-
07	35526	X	31461	-0-	-4065	-0-	31461	3			N	-0-					-0-

CGU 25-26 WELL #: 75HH RRCID -> 278978 COMPL. DATE 07/27/2015 TOTAL DEPTH 10791 PERF.10926 - 17772

02	46480	X	27505	-0-	-18975	-0-	27505	3			N	-0-					-0-
03	46004	X	29007	-0-	-16997	-0-	29007	3			N	-0-					-0-
04	41670	X	26764	-0-	-14906	-0-	26764	3			N	-0-					-0-
05	40734	X	26347	-0-	-14387	-0-	26347	3			N	-0-					-0-
06	33960	X	24723	-0-	-9237	-0-	24723	3			N	-0-					-0-
07	30442	X	24489	-0-	-5953	-0-	24489	3			N	-0-					-0-

CGU 21-22-26 WELL #: 72HH RRCID -> 278979 COMPL. DATE 08/02/2015 TOTAL DEPTH 10598 PERF.10932 - 15689

02	20412	X	13932	-0-	-6480	-0-	13932	3			N	-0-					-0-
03	18910	X	14787	-0-	-4123	-0-	14787	3			N	-0-					-0-
04	17310	X	14322	-0-	-2988	-0-	14322	3			N	-0-					-0-
05	16864	X	13972	-0-	-2892	-0-	13972	3			N	-0-					-0-
06	14940	X	13199	-0-	-1741	-0-	13199	3			N	-0-					-0-
07	15438	X	12707	-0-	-2731	-0-	12707	3			N	-0-					-0-

CGU 29-31 WELL #: 71HH RRCID -> 278995 COMPL. DATE 11/01/2015 TOTAL DEPTH 10709 PERF.10944 - 15880

02	40768	X	33043	-0-	-7725	-0-	33043	3			N	-0-					-0-
03	45136	X	37503	-0-	-7633	-0-	37503	3			N	-0-					-0-
04	42180	X	34418	-0-	-7762	-0-	34418	3			N	-0-					-0-
05	40207	X	34481	-0-	-5726	-0-	34481	3			N	-0-					-0-
06	38100	X	31649	-0-	-6451	-0-	31649	3			N	-0-					-0-
07	37510	X	33742	-0-	-3768	-0-	33742	3			N	-0-					-0-

CGU 28-29 WELL #: 71HH RRCID -> 278998 COMPL. DATE 10/31/2015 TOTAL DEPTH 10719 PERF.10964 - 17119

02	48132	X	40906	-0-	-7226	-0-	40906	3			N	-0-					-0-
03	53289	X	43749	-0-	-9540	-0-	43749	3			N	-0-					-0-
04	50340	X	41062	-0-	-9278	-0-	41062	3			N	-0-					-0-
05	48608	X	40960	-0-	-7648	-0-	40960	3			N	-0-					-0-
06	44010	X	36635	-0-	-7375	-0-	36635	3			N	-0-					-0-
07	45291	X	36448	-0-	-8843	-0-	36448	3			N	-0-					-0-

KANGAROO GAS UNIT 16 WELL #: 52HH RRCID -> 279003 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 10719 PERF.11232 - 17082

02	122136	X	87500	-0-	-34636	-0-	87500	3			N	-0-					-0-
03	127813	X	93853	-0-	-33960	-0-	93853	3			N	-0-					-0-
04	118050	X	97468	-0-	-20582	-0-	97468	3			N	-0-					-0-
05	112468	X	100022	-0-	-12446	-0-	100022	3			N	-0-					-0-
06	102840	X	88199	-0-	-14641	-0-	88199	3			N	-0-					-0-
07	100719	X	87733	-0-	-12986	-0-	87733	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 #: 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
02	35905	X	35905	-0-	-0-	-0-	35905	3			N	-0-					-0-
03	37913	X	30435	-0-	-7478	-0-	30435	3			N	-0-					-0-
04	36690	X	27038	-0-	-9652	-0-	27038	3			N	-0-					-0-
05	39742	X	26309	-0-	-13433	-0-	26309	3			N	-0-					-0-
06	38460	X	25564	-0-	-12896	-0-	25564	3			N	-0-					-0-
07	39742	X	24791	-0-	-14951	-0-	24791	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 54HH RRCID -> 279016 COMPL. DATE 11/30/2015 TOTAL DEPTH 10584 PERF.10733 - 16267

02	40236	X	39151	-0-	-1085	-0-	39151	3			N	-0-					-0-
03	42594	X	36960	-0-	-5634	-0-	36960	3			N	-0-					-0-
04	39090	X	33886	-0-	-5204	-0-	33886	3			N	-0-					-0-
05	43338	X	33582	-0-	-9756	-0-	33582	3			N	-0-					-0-
06	41940	X	30731	-0-	-11209	-0-	30731	3			N	-0-					-0-
07	43338	X	30433	-0-	-12905	-0-	30433	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 55HH RRCID -> 279017 COMPL. DATE 11/30/2015 TOTAL DEPTH 10664 PERF.10950 - 16331

02	45696	X	40215	-0-	-5481	-0-	40215	3			N	-0-					-0-
03	49259	X	42394	-0-	-6865	-0-	42394	3			N	-0-					-0-
04	45840	X	38381	-0-	-7459	-0-	38381	3			N	-0-					-0-
05	45043	X	39059	-0-	-5984	-0-	39059	3			N	-0-					-0-
06	43080	X	36551	-0-	-6529	-0-	36551	3			N	-0-					-0-
07	44516	X	33282	-0-	-11234	-0-	33282	3			N	-0-					-0-

CGU 29-30 WELL #: 73HH RRCID -> 279023 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 10820 PERF.11303 - 17269

02	30044	X	25731	-0-	-4313	-0-	25731	3			N	-0-					-0-
03	33263	X	27731	-0-	-5532	-0-	27731	3			N	-0-					-0-
04	31200	X	24092	-0-	-7108	-0-	24092	3			N	-0-					-0-
05	31465	X	25009	-0-	-6456	-0-	25009	3			N	-0-					-0-
06	29370	X	22345	-0-	-7025	-0-	22345	3			N	-0-					-0-
07	28489	X	22365	-0-	-6124	-0-	22365	3			N	-0-					-0-

CGU 29-30 WELL #: 74HH RRCID -> 279028 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 10729 PERF.11041 - 16980

02	39732	X	27436	-0-	-12296	-0-	27436	3			N	-0-					-0-
03	37851	X	29100	-0-	-8751	-0-	29100	3			N	-0-					-0-
04	34950	X	27219	-0-	-7731	-0-	27219	3			N	-0-					-0-
05	33914	X	27458	-0-	-6456	-0-	27458	3			N	-0-					-0-
06	30930	X	25497	-0-	-5433	-0-	25497	3			N	-0-					-0-
07	30380	X	25446	-0-	-4934	-0-	25446	3			N	-0-					-0-

CGU 29-30 WELL #: 75HH RRCID -> 279030 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 10831 PERF.11140 - 21241

02	53984	X	43818	-0-	-10166	-0-	43818	3			N	-0-					-0-
03	58466	X	48079	-0-	-10387	-0-	48079	3			N	-0-					-0-
04	54600	X	44637	-0-	-9963	-0-	44637	3			N	-0-					-0-
05	53320	X	44264	-0-	-9056	-0-	44264	3			N	-0-					-0-
06	48480	X	44665	-0-	-3815	-0-	44665	3			N	-0-					-0-
07	48515	X	44993	-0-	-3522	-0-	44993	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 31HH RRCID -> 283741 COMPL. DATE 07/20/2017 TOTAL DEPTH 11423 PERF.11659 - 18855

02	254632	X	202445	-0-	-52187	-0-	202445	3			N	-0-					-0-
03	281914	X	229117	-0-	-52797	-0-	229117	3			N	-0-					-0-
04	272820	X	205356	-0-	-67464	-0-	205356	3			N	-0-					-0-
05	281914	X	188937	-0-	-92977	-0-	188937	3			N	-0-					-0-
06	248970	X	119712	-0-	-129258	-0-	119712	3			N	-0-					-0-
07	229121	X	84662	-0-	-144459	-0-	84662	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
FROST BOREN GU WELL #: 1HH RRCID -> 284150 COMPL. DATE 11/13/2017 TOTAL DEPTH 10601 PERF.10872 - 19082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	797168	X	186768	-0-	-610400	-0-	186768	3			N	-0-					-0-
03	237835	X	237835	-0-	-0-	-0-	237835	3			N	-0-					-0-
04	223770	X	198548	-0-	-25222	-0-	198548	3			N	-0-					-0-
05	231229	X	201749	-0-	-29480	-0-	201749	3			N	-0-					-0-
06	223770	X	208459	-0-	-15311	-0-	208459	3			N	-0-					-0-
07	231229	X	220644	-0-	-10585	-0-	220644	3			N	-0-					-0-

FROST BOREN GU WELL #: 2HH RRCID -> 284151 COMPL. DATE 11/13/2017 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10902 - 20198

02	953996	X	200207	-0-	-753789	-0-	200207	3			N	-0-					-0-
03	310806	X	254626	-0-	-56180	-0-	254626	3			N	-0-					-0-
04	300780	X	245010	-0-	-55770	-0-	245010	3			N	-0-					-0-
05	310806	X	242330	-0-	-68476	-0-	242330	3			N	-0-					-0-
06	300780	X	228305	-0-	-72475	-0-	228305	3			N	-0-					-0-
07	310806	X	271178	-0-	-39628	-0-	271178	3			N	-0-					-0-

FROST BOREN GU WELL #: 3HH RRCID -> 284152 COMPL. DATE 11/14/2017 TOTAL DEPTH 10685 PERF.10850 - 19463

02	834856	X	169522	-0-	-665334	-0-	169522	3			N	-0-					-0-
03	244280	X	196734	-0-	-47546	-0-	196734	3			N	-0-					-0-
04	236400	X	194121	-0-	-42279	-0-	194121	3			N	-0-					-0-
05	244280	X	218443	-0-	-25837	-0-	218443	3			N	-0-					-0-
06	236400	X	173195	-0-	-63205	-0-	173195	3			N	-0-					-0-
07	244280	X	218800	-0-	-25480	-0-	218800	3			N	-0-					-0-

CGU 25-26 WELL #: 76HH RRCID -> 284158 COMPL. DATE 09/10/2017 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10635 - 18949

02	503023	X	69791	-0-	-433232	-0-	69791	3			N	-0-					-0-
03	80851	X	80851	-0-	-0-	-0-	80851	3			N	-0-					-0-
04	81132	X	81132	-0-	-0-	-0-	81132	3			N	-0-					-0-
05	83089	X	83089	-0-	-0-	-0-	83089	3			N	-0-					-0-
06	80521	X	80521	-0-	-0-	-0-	80521	3			N	-0-					-0-
*07	81873	X	81873	-0-	-0-	-0-	81873	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY EST BUFORD BLOW 3 WELL #: 32HH RRCID -> 284170 COMPL. DATE 07/19/2017 TOTAL DEPTH 11541 PERF.11800 - 17821

02	1660292	X	180731	-0-	-1479561	-0-	180731	3			N	-0-					-0-
03	243133	X	203787	-0-	-39346	-0-	203787	3			N	-0-					-0-
04	235290	X	186463	-0-	-48827	-0-	186463	3			N	-0-					-0-
05	243133	X	163199	-0-	-79934	-0-	163199	3			N	-0-					-0-
06	235290	X	117674	-0-	-117616	-0-	117674	3			N	-0-					-0-
07	243133	X	112599	-0-	-130534	-0-	112599	3			N	-0-					-0-

FROST SPRR 4 GU WELL #: 4HH RRCID -> 284178 COMPL. DATE 11/18/2017 TOTAL DEPTH 10659 PERF.10816 - 17558

02	0		209548	-0-	209548	787695	209548	3			N	-0-					-0-
03	1027631	X	239936	-0-	-787695	-0-	239936	3			N	-0-					-0-
04	250410	X	220239	-0-	-30171	-0-	220239	3			N	-0-					-0-
05	258757	X	207090	-0-	-51667	-0-	207090	3			N	-0-					-0-
06	250410	X	189595	-0-	-60815	-0-	189595	3			N	-0-					-0-
07	258757	X	214238	-0-	-44519	-0-	214238	3			N	-0-					-0-

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
02	19936	X	17370	-0-	-2566	-0-	17370	2			N	-0-					-0-
03	22072	X	17901	-0-	-4171	-0-	17901	2			N	-0-					-0-
04	20610	X	16937	-0-	-3673	-0-	16937	2			N	-0-					-0-
05	20305	X	17213	-0-	-3092	-0-	17213	2			N	-0-					-0-
06	18600	X	17167	-0-	-1433	-0-	17167	2			N	-0-					-0-
*07	19918	X	19918	-0-	-0-	-0-	19918	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

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-

ROSS, J. T. UNIT WELL #: 1HS RRCID -> 255047 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 10837 PERF.11215 - 15380

02	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	3174	3			N	-0-					-0-
03	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	3255	3			N	-0-					-0-
04	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	2733	3			N	-0-					-0-
05	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	2878	3			N	-0-					-0-
06	2380	X	2380	-0-	-0-	-0-	2380	3			N	-0-					-0-
*07	2276	X	2276	-0-	-0-	-0-	2276	3			N	-0-					-0-

FROST-TENAHA GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263998 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 10409 PERF.11000 - 15970

02	13748	X	12360	-0-	-1388	-0-	12360	3			N	-0-					-0-
03	14601	X	13515	-0-	-1086	-0-	13515	3			N	-0-					-0-
04	13770	X	12922	-0-	-848	-0-	12922	3			N	-0-					-0-
05	13950	X	13149	-0-	-801	-0-	13149	3			N	-0-					-0-
06	13500	X	12644	-0-	-856	-0-	12644	3			N	-0-					-0-
07	13671	X	13066	-0-	-605	-0-	13066	3			N	-0-					-0-

WERNER BRELSFORD WELL #: 9H RRCID -> 267900 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 11184 PERF.11223 - 15380

02	15478	X	15478	-0-	-0-	-0-	15478	3			N	-0-					-0-
03	15641	X	15641	-0-	-0-	-0-	15641	3			N	-0-					-0-
04	14610	X	14532	-0-	-78	-0-	14532	3			N	-0-					-0-
05	17143	X	15032	-0-	-2111	-0-	15032	3			N	-0-					-0-
06	16590	X	13688	-0-	-2902	-0-	13688	3			N	-0-					-0-
07	17143	X	10710	-0-	-6433	-0-	10710	3			N	-0-					-0-

CURTIS-KIRBY WELL #: 3HH RRCID -> 283965 COMPL. DATE 11/30/2017 TOTAL DEPTH 11044 PERF.11618 - 19979

*02	1794195	X	495789	-0-	-1298406	-0-	495789	3			N	-0-					-0-
*03	566215	X	506758	-0-	-59457	-0-	506758	3			N	-0-					-0-
04	547950	X	458512	-0-	-89438	-0-	458512	3			N	-0-					-0-
05	566215	X	439618	-0-	-126597	-0-	439618	3			N	-0-					-0-
06	547950	X	389463	-0-	-158487	-0-	389463	3			N	-0-					-0-
07	548917	X	373466	-0-	-175451	-0-	373466	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
ADAMS-BURNS WELL #: 1HH RRCID -> 284359 COMPL. DATE 02/10/2018 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10863 - 21588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		329138	-0-	329138	329138	329138	3			N	-0-					-0-
03	842706	X	513568	-0-	-329138	-0-	513568	3			N	-0-					-0-
04	513150	X	441642	-0-	-71508	-0-	441642	3			N	-0-					-0-
05	530255	X	399641	-0-	-130614	-0-	399641	3			N	-0-					-0-
06	513150	X	355287	-0-	-157863	-0-	355287	3			N	-0-					-0-
07	530255	X	354393	-0-	-175862	-0-	354393	3			N	-0-					-0-

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
BOGUE "A" WELL #: 6H RRCID -> 246465 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 10859 PERF.11345 - 13752

02	2940	X	1875	-0-	-1065	-0-	242	1	1409	2	N	-0-					5
							224	3									
03	2728	X	2385	-0-	-343	-0-	170	1	1911	2	N	-0-					5
							304	3									
04	2640	X	1988	-0-	-652	-0-	171	1	1568	2	N	-0-					5
							249	3									
05	2728	X	2227	-0-	-501	-0-	132	1	1808	2	N	-0-					5
							287	3									
06	2550	X	2387	-0-	-163	-0-	65	1	2004	2	N	-0-					5
							318	3									
07	2387	X	2083	-0-	-304	-0-	60	1	1746	2	N	-0-					5
							277	3									

GREEN, F.C. WELL #: 13H RRCID -> 248054 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 11054 PERF.11001 - 14463

*01	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	223	1	2893	2	N	-0-					23
*02	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	167	1	2260	2	N	-0-					23
*03	2635	N	2546	-0-	-89	-0-	175	1	2371	2	N	-0-					23
04	2880	X	2379	-0-	-501	-0-	171	1	2208	2	N	-0-					23
05	2976	X	2576	-0-	-400	-0-	187	1	2389	2	N	-0-					23
06	2880	X	2092	-0-	-788	-0-	162	1	1930	2	N	-0-					23
07	2728	X	2291	-0-	-437	-0-	175	1	2116	2	N	-0-					23

COX "H" WELL #: 1H RRCID -> 250720 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 11120 PERF.11137 - 15318

02	3752	X	3285	-0-	-467	-0-	440	1	2505	2	N	-0-					-0-
							340	3									
03	3751	X	3450	-0-	-301	-0-	264	1	2805	2	N	-0-					-0-
							381	3									
04	3630	X	2203	-0-	-1427	-0-	210	1	1755	2	N	-0-					-0-
							238	3									
05	3751	X	3468	-0-	-283	-0-	233	1	2849	2	N	-0-					-0-
							386	3									
06	3510	X	3432	-0-	-78	-0-	111	1	2924	2	N	-0-					-0-
							397	3									
07	3627	X	2954	-0-	-673	-0-	108	1	2506	2	N	-0-					-0-
							340	3									

WOODS "H" WELL #: 1H RRCID -> 251586 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 11127 PERF.11545 - 15476

02	3360	X	3105	-0-	-255	-0-	124	1	2981	2	N	-0-					50
03	3720	X	3174	-0-	-546	-0-	132	1	3042	2	N	-0-					50
04	3540	X	1081	-0-	-2459	-0-	44	1	1037	2	N	-0-					50
*05	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	-0-					50
06	3330	X	-0-	-0-	-3330	-0-					N	-0-					50
07	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	-0-					50

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
CLARK "H" WELL #: 1H RRCID -> 257381 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 10914 PERF.11176 - 15437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	6002	X	6002	-0-	-0-	-0-	625	1	4946	2	N	-0-			-0-
							431	3							
03	6906	X	6906	-0-	-0-	-0-	319	1	6059	2	N	-0-			-0-
							528	3							
04	6061	X	6061	-0-	-0-	-0-	359	1	5245	2	N	-0-			-0-
							457	3							
05	6671	X	6671	-0-	-0-	-0-	213	1	5941	2	N	-0-			-0-
							517	3							
*06	28855	X	28855	-0-	-0-	-0-	26544	2	2311	3	N	-0-			-0-
*07	24761	X	24761	-0-	-0-	-0-	22778	2	1983	3	N	-0-			-0-

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
02	5740	X	5517	-0-	-223	-0-	5517	2			N	-0-			57
03	6355	X	6056	-0-	-299	-0-	6056	2			N	-0-			57
04	6150	X	5822	-0-	-328	-0-	5822	2			N	-0-			57
*05	6262	X	5910	-0-	-352	-0-	5910	2			N	-0-			57
06	5910	X	5245	-0-	-665	-0-	5245	2			N	-0-			57
07	6107	X	5632	-0-	-475	-0-	5632	2			N	-0-			57

FURRH "H" WELL #: 1H RRCID -> 262932 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10974 - 15394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	9184	X	8462	-0-	-722	-0-	882	1	6976	2	N	-0-			-0-
							604	3							
03	10137	X	9118	-0-	-1019	-0-	421	1	8004	2	N	-0-			-0-
							693	3							
04	9510	X	9299	-0-	-211	-0-	551	1	8050	2	N	-0-			-0-
							698	3							
05	9610	X	2438	-0-	-7172	-0-	78	1	2172	2	N	-0-			-0-
							188	3							
06	9060	X	-0-	-0-	-9060	-0-					N	-0-			-0-
*07	39496	X	39496	-0-	-0-	-0-	36348	2	3148	3	N	-0-			-0-

COVEY PARK RESOURCES LLC 182848
GULLEY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 220368 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 8164 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8

HERRIN, SYLVIA & SANDRA GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 220765 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 11455 PERF. 8620 - 11280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
04	0	N	-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

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
02	84	N	64	-0-	-20	-0-	3	1	61	3	Y	-0-			7
03	62	N	16	-0-	-46	-0-	1	1	15	3	Y	-0-			7
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	3	Y	-0-			7
05	62	N	19	-0-	-43	-0-	1	1	18	3	Y	-0-			7
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	1	1	20	3	Y	-0-			7
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	3	Y	-0-			7

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					101
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					101
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					101
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					101
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					101
07	14B2 EXT		-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
02	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					247
03	694	N	694	-0-	-0-	-0-	693	3	1	9	N	1					248
04	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					248
05	713	N	666	-0-	-47	-0-	666	3			N	-0-					248
06	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					248
*07	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					248

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
02	5537	X	5537	-0-	-0-	-0-	242	1	5292	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
03	5398	X	5398	-0-	-0-	-0-	229	1	5169	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	234	1	4613	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	268	1	4278	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	4110	X	4045	-0-	-65	-0-	245	1	3800	3	Y	-0-					-0-
07	4247	X	3803	-0-	-444	-0-	240	1	3562	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

MCKENZIE WELL #: 1H RRCID -> 243217 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11056 PERF.11730 - 15670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			Y	-0-					19
03	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			Y	-0-					19
*04	401	N	401	-0-	-0-	-0-	397	3	4	9	Y	4	2	8			17
05	454	N	454	-0-	-0-	-0-	445	3	9	9	Y	8					25
06	360	N	325	-0-	-35	-0-	286	3	39	9	Y	35					60
*07	706	N	706	-0-	-0-	-0-	692	3	14	9	Y	13					73

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
02	5180	X	3082	-0-	-2098	-0-	3082	3			Y	-0-					4
03	5735	X	2038	-0-	-3697	-0-	2032	3	6	9	Y	5					9
04	4770	X	1921	-0-	-2849	-0-	1921	3			Y	-0-					9
05	4929	X	1310	-0-	-3619	-0-	1310	3			Y	-0-	7	1			2
06	4740	X	1094	-0-	-3646	-0-	1094	3			Y	-0-					2
07	3410	X	959	-0-	-2451	-0-	959	3			Y	-0-					2

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

FOGLE GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 244530 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 11234 PERF.10810 - 14780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2744	X	1443	-0-	-1301	-0-	1443	3			Y	-0-					5
03	2728	X	1422	-0-	-1306	-0-	1422	3			Y	-0-					5
04	2190	X	1362	-0-	-828	-0-	1333	3	29	9	Y	26					31
05	1829	X	1657	-0-	-172	-0-	1657	3			Y	-0-	24	1			7
06	1560	X	1473	-0-	-87	-0-	1473	3			Y	-0-					7
07	1612	X	1228	-0-	-384	-0-	1228	3			Y	-0-					7

STEEG GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244840 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10670 - 14550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	616	N	527	-0-	-89	-0-	527	3			Y	-0-					14
03	558	N	403	-0-	-155	-0-	403	3			Y	-0-					14
04	450	N	376	-0-	-74	-0-	376	3			Y	-0-					14
05	589	N	415	-0-	-174	-0-	415	3			Y	-0-					14
06	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			Y	-0-					14
07	403	N	375	-0-	-28	-0-	375	3			Y	-0-					14

FURRH, GAIL WELL #: 11H RRCID -> 244841 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 10321 PERF.10226 - 16135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2408	X	1809	-0-	-599	-0-	1809	3			Y	-0-					122
03	2666	X	1605	-0-	-1061	-0-	1605	3			Y	-0-					122
04	2580	X	923	-0-	-1657	-0-	856	3	67	9	Y	61					183
05	2511	X	2056	-0-	-455	-0-	2056	3			Y	-0-					183
06	2100	X	1707	-0-	-393	-0-	2	1	1705	3	Y	-0-					183
07	2015	X	1357	-0-	-658	-0-	9	1	1348	3	Y	-0-					183

JONES, PENNY WELL #: 8H RRCID -> 245571 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 11011 PERF.10925 - 15905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	3			Y	-0-					39
03	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	3			Y	-0-					39
04	1650	N	1574	-0-	-76	-0-	1574	3			Y	-0-					39
05	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	3			Y	-0-					39
06	1680	N	1515	-0-	-165	-0-	1513	3	2	9	Y	2					41
*07	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	3			Y	-0-					41

LYNCH, T. GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 245634 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11865 - 15099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5781	X	5781	-0-	-0-	-0-	120	1	5661	2	Y	-0-					-0-
03	5622	X	5622	-0-	-0-	-0-	115	1	5507	2	Y	-0-					-0-
04	5318	X	5318	-0-	-0-	-0-	5318	2			Y	-0-					-0-
05	6640	X	6640	-0-	-0-	-0-	6640	2			Y	-0-					-0-
06	5601	X	5601	-0-	-0-	-0-	5601	2			Y	-0-					-0-
*07	6031	X	6031	-0-	-0-	-0-	6031	2			Y	-0-					-0-

HATLEY WELL #: 15H RRCID -> 246243 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 11440 PERF.11602 - 14810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1792	N	1741	-0-	-51	-0-	1729	3	12	9	Y	11					29
03	2077	N	1763	-0-	-314	-0-	1763	3			Y	-0-					29
04	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	3			Y	-0-					29
05	1922	N	1856	-0-	-66	-0-	1856	3			Y	-0-					29
06	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	3			Y	-0-					29
07	1984	N	1728	-0-	-256	-0-	1728	3			Y	-0-					29

AGNOR WELL #: 6H RRCID -> 246603 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 11044 PERF.10103 - 14000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			Y	-0-					39
03	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			Y	-0-					39
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					39
05	155	N	22	-0-	-133	-0-	22	3			Y	-0-					39
06	13	N	5	-0-	-8	-0-	5	3			Y	-0-					39
*07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					39

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
FOREMAN GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246605 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 11159 PERF.11501 - 14108

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

FURRH, BO GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246832 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9950 - 14440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1260	N	1171	-0-	-89	-0-	1171	3			N	-0-					103
03	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-					103
04	1440	N	403	-0-	-1037	-0-	403	3			N	-0-					103
05	1302	N	189	-0-	-1113	-0-	189	3			N	-0-					103
06	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1	1	1183	3	N	-0-					103
*07	699	N	699	-0-	-0-	-0-	4	1	695	3	N	-0-					103

MARSHALL GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 247366 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 11019 PERF.10387 - 14784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3696	X	1771	-0-	-1925	-0-	77	1	1694	3	N	-0-					137
03	4092	X	2692	-0-	-1400	-0-	112	1	2536	3	N	40					177
							44	9									
04	3960	X	2324	-0-	-1636	-0-	112	1	2212	3	N	-0-					177
05	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	3840	3			N	-0-					177
06	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	4126	3			N	-0-					177
*07	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	4133	3			N	-0-					177

FURRH, GAIL WELL #: 8H RRCID -> 247392 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 14823 PERF.10242 - 14823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	2636	3			Y	-0-					16
03	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	3			Y	-0-					16
04	1650	X	1276	-0-	-374	-0-	1267	3	9	9	Y	8					24
05	1705	X	13	-0-	-1692	-0-	13	3			Y	-0-					24
06	1650	X	77	-0-	-1573	-0-	77	3			Y	-0-					24
07	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-					24

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
02	6804	X	6257	-0-	-547	-0-	237	1	6020	3	Y	-0-					17
03	7533	X	6169	-0-	-1364	-0-	219	1	5950	3	Y	-0-					17
04	7290	X	5041	-0-	-2249	-0-	162	1	4866	3	Y	12	1	8			28
							13	9									
05	7533	X	4820	-0-	-2713	-0-	181	1	4639	3	Y	-0-					28
06	7110	X	4368	-0-	-2742	-0-	172	1	4196	3	Y	-0-					28
07	6913	X	4494	-0-	-2419	-0-	177	1	4317	3	Y	-0-					28

FURRH, JAMES MADISON GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249115 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 10962 PERF.11303 - 15197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1876	N	1692	-0-	-184	-0-	1692	3			N	-0-					-0-
03	2573	N	2520	-0-	-53	-0-	2520	3			N	-0-					-0-
04	2310	N	1641	-0-	-669	-0-	1635	3	6	9	N	5					5
05	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2147	3	2	9	N	2					7
06	2430	N	2062	-0-	-368	-0-	2	1	2060	3	N	-0-					7
*07	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	13	1	2102	3	N	-0-					7

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
FOGLE GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 251533 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 11134 PERF.14950 - 15380

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

GAMMAGE WELL #: 1 RRCID -> 252627 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 13284 PERF.13434 - 16165

02	3416	X	2795	-0-	-621	-0-	2795	2			N	-0-					-0-
03	3410	X	2598	-0-	-812	-0-	2598	2			N	-0-					-0-
04	3300	X	2857	-0-	-443	-0-	2857	2			N	-0-					-0-
05	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	3917	2			N	-0-					-0-
06	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	3993	2			N	-0-					-0-
*07	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	3163	2			N	-0-					-0-

HILL WELL #: 1 RRCID -> 254024 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 13290 PERF.13960 - 17397

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-

HASSELL GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254721 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 13415 PERF.15560 - 17073

02	4200	X	3658	-0-	-542	-0-	3658	2			N	-0-					-0-
03	4650	X	3822	-0-	-828	-0-	3822	2			N	-0-					-0-
04	4200	X	3727	-0-	-473	-0-	3727	2			N	-0-					-0-
05	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	4505	2			N	-0-					-0-
06	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	4435	2			N	-0-					-0-
*07	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	4256	2			N	-0-					-0-

POP-POP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255391 COMPL. DATE 10/03/2009 TOTAL DEPTH 13378 PERF.16893 - 18403

02	6552	X	6120	-0-	-432	-0-	6120	2			N	-0-					-0-
03	7223	X	6706	-0-	-517	-0-	6706	2			N	-0-					-0-
04	6990	X	6098	-0-	-892	-0-	6098	2			N	-0-					-0-
05	7223	X	7048	-0-	-175	-0-	7048	2			N	-0-					-0-
06	6676	X	6676	-0-	-0-	-0-	6676	2			N	-0-					-0-
07	6789	X	6304	-0-	-485	-0-	6304	2			N	-0-					-0-

FULTS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255415 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 11456 PERF.11548 - 17290

02	8288	X	7570	-0-	-718	-0-	331	1	7239	3	N	-0-					153
03	9207	X	8127	-0-	-1080	-0-	345	1	7782	3	N	-0-					153
04	8910	X	6944	-0-	-1966	-0-	335	1	6608	3	N	1	1	8			153
							1	9									
05	27622	X	27622	-0-	-0-	-0-	5120	2	22500	3	N	2	2	8			153
							2	9									
06	36669	X	36669	-0-	-0-	-0-	7547	2	29122	3	N	-0-					153
*07	33051	X	33051	-0-	-0-	-0-	6801	2	26249	3	N	1	1	8			153
							1	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

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
02	10416	X	7379	-0-	-3037	-0-	323	1	7056	3	N	-0-					133
03	8680	X	7598	-0-	-1082	-0-	323	1	7275	3	N	-0-					133
04	8400	X	7531	-0-	-869	-0-	363	1	7167	3	N	1	1	8			133
							1	9									
05	8184	X	7849	-0-	-335	-0-	463	1	7385	3	N	1	1	8			133
							1	9									
06	7920	X	7490	-0-	-430	-0-	454	1	7034	3	N	2	2	8			133
							2	9									
07	8184	X	7583	-0-	-601	-0-	479	1	7104	3	N	-0-					133

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
02	11396	X	7447	-0-	-3949	-0-	326	1	7121	3	Y	-0-					14
03	11532	X	8304	-0-	-3228	-0-	353	1	7951	3	Y	-0-					14
04	9840	X	7850	-0-	-1990	-0-	379	1	7467	3	Y	4	1	8			17
							4	9									
05	9517	X	8335	-0-	-1182	-0-	491	1	7843	3	Y	1	1	8			17
							1	9									
06	8280	X	7998	-0-	-282	-0-	485	1	7512	3	Y	1	1	8			17
							1	9									
07	8308	X	7639	-0-	-669	-0-	482	1	7156	3	Y	1	1	8			17
							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
02	1232	N	-0-	-0-	-1232	-0-					N	-0-					-0-
03	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
04	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					-0-
05	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
06	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	2			N	-0-					-0-
*07	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	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
02	5964	X	5628	-0-	-336	-0-	5628	2			N	-0-					-0-
03	6603	X	6187	-0-	-416	-0-	6187	2			N	-0-					-0-
04	6360	X	5593	-0-	-767	-0-	5593	2			N	-0-					-0-
05	6262	X	5214	-0-	-1048	-0-	5214	2			N	-0-					-0-
06	6060	X	4410	-0-	-1650	-0-	4410	2			N	-0-					-0-
07	6231	X	6207	-0-	-24	-0-	6207	2			N	-0-					-0-

HENDRY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257747 COMPL. DATE 05/21/2016 TOTAL DEPTH 10996 PERF.12574 - 15450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62076	X	46597	-0-	-15479	-0-	46597	3			N	-0-					27
03	68727	X	49517	-0-	-19210	-0-	49517	3			N	-0-					27
04	66510	X	45770	-0-	-20740	-0-	45761	3	9	9	N	8	8	8			27
05	58590	X	44774	-0-	-13816	-0-	44763	3	11	9	N	10	10	8			27
06	52620	X	41415	-0-	-11205	-0-	42	1	41367	3	N	5	5	8			27
							6	9									
07	51584	X	41046	-0-	-10538	-0-	261	1	40773	3	N	11	11	8			27
							12	9									

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
02	4116	X	3903	-0-	-213	-0-	3903	2			N	-0-					-0-
03	4557	X	4285	-0-	-272	-0-	4285	2			N	-0-					-0-
04	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	4321	2			N	-0-					-0-
05	4309	X	4082	-0-	-227	-0-	4082	2			N	-0-					-0-
06	4170	X	3877	-0-	-293	-0-	3877	2			N	-0-					-0-
07	4464	X	3895	-0-	-569	-0-	3895	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
MURRAY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258046 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 14152 PERF.14384 - 19175

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6499	X	6499	-0-	-0-	-0-	538	1	5961	2	N	-0-					-0-
03	6727	X	5864	-0-	-863	-0-	419	1	5445	2	N	-0-					-0-
04	7674	X	7674	-0-	-0-	-0-	160	1	7514	2	N	-0-					-0-
05	7192	X	6899	-0-	-293	-0-	135	1	6764	2	N	-0-					-0-
06	6960	X	6395	-0-	-565	-0-	142	1	6253	2	N	-0-					-0-
07	7936	X	7185	-0-	-751	-0-	144	1	7041	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16324	X	13307	-0-	-3017	-0-	13307	3			N	-0-					63
03	18073	X	13892	-0-	-4181	-0-	13892	3			N	-0-					63
04	17490	X	12756	-0-	-4734	-0-	12756	3			N	-0-					63
05	17515	X	12428	-0-	-5087	-0-	12428	3			N	-0-					63
06	15360	X	11355	-0-	-4005	-0-	11	1	11344	3	N	-0-					63
07	14725	X	11159	-0-	-3566	-0-	71	1	11088	3	N	-0-					63

FREEMAN FARMS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258464 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 13774 PERF.14044 - 19420

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10416	X	10104	-0-	-312	-0-	10104	2			N	-0-					-0-
03	11377	X	10661	-0-	-716	-0-	10661	2			N	-0-					-0-
04	10470	X	10139	-0-	-331	-0-	10139	2			N	-0-					-0-
05	11191	X	10117	-0-	-1074	-0-	10117	2			N	-0-					-0-
06	10830	X	10360	-0-	-470	-0-	10360	2			N	-0-					-0-
07	11191	X	10750	-0-	-441	-0-	10750	2			N	-0-					-0-

TIMMINS GAS UNIT WELL #: 3HR RRCID -> 258513 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 11025 PERF.11548 - 16725

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17668	X	9553	-0-	-8115	-0-	9553	3			Y	-0-					41
03	14849	X	10395	-0-	-4454	-0-	10395	3			Y	-0-					41
04	12000	X	9383	-0-	-2617	-0-	9377	3	6	9	Y	5	2	8			44
05	11501	X	8945	-0-	-2556	-0-	8944	3	1	9	Y	1	1	8			44
06	10230	X	7919	-0-	-2311	-0-	8	1	7910	3	Y	1	1	8			44
							1	9									
07	10571	X	8289	-0-	-2282	-0-	53	1	8234	3	Y	2	2	8			44
							2	9									

HASSELL GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258778 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 13402 PERF.13800 - 17220

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	5118	2			N	-0-					-0-
03	5518	X	4634	-0-	-884	-0-	4634	2			N	-0-					-0-
04	5250	X	4499	-0-	-751	-0-	4499	2			N	-0-					-0-
05	5673	X	4969	-0-	-704	-0-	4969	2			N	-0-					-0-
06	5490	X	4662	-0-	-828	-0-	4662	2			N	-0-					-0-
07	5673	X	4724	-0-	-949	-0-	4724	2			N	-0-					-0-

HASSELL GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258798 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 12925 PERF.16639 - 17821

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6218	X	6218	-0-	-0-	-0-	6218	2			N	-0-					-0-
03	6262	X	5580	-0-	-682	-0-	5580	2			N	-0-					-0-
04	6060	X	5211	-0-	-849	-0-	5211	2			N	-0-					-0-
05	6882	X	6472	-0-	-410	-0-	6472	2			N	-0-					-0-
06	6660	X	5668	-0-	-992	-0-	5668	2			N	-0-					-0-
07	6882	X	5641	-0-	-1241	-0-	5641	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 #: 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
02	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	2965	2			N	-0-					-0-
03	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	4275	2			N	-0-					-0-
04	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	3446	2			N	-0-					-0-
05	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	3829	2			N	-0-					-0-
06	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	3564	2			N	-0-					-0-
*07	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	2895	2			N	-0-					-0-

ACLCO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259254 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 14470 PERF.14544 - 19401

02	7140	X	5572	-0-	-1568	-0-	5572	2			N	-0-					-0-
03	7905	X	7561	-0-	-344	-0-	7561	2			N	-0-					-0-
04	7110	X	6636	-0-	-474	-0-	6636	2			N	-0-					-0-
05	7347	X	6711	-0-	-636	-0-	6711	2			N	-0-					-0-
06	7320	X	6370	-0-	-950	-0-	6370	2			N	-0-					-0-
07	7564	X	6469	-0-	-1095	-0-	6469	2			N	-0-					-0-

HENDERSON TRUST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259932 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 14188 PERF.14306 - 18737

02	6328	X	6047	-0-	-281	-0-	6047	2			N	-0-					-0-
03	6758	X	6503	-0-	-255	-0-	6503	2			N	-0-					-0-
04	6540	X	6221	-0-	-319	-0-	6221	2			N	-0-					-0-
05	6696	X	5837	-0-	-859	-0-	5837	2			N	-0-					-0-
06	6480	X	5894	-0-	-586	-0-	5894	2			N	-0-					-0-
07	6696	X	6052	-0-	-644	-0-	6052	2			N	-0-					-0-

CRANE ET AL WELL #: 2H RRCID -> 260407 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 13996 PERF.15402 - 19042

02	0	N	-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-

TRAINER TRUST WELL #: 1H RRCID -> 260415 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 14358 PERF.14850 - 19081

02	6888	X	5385	-0-	-1503	-0-	5385	2			N	-0-					-0-
03	6820	X	6490	-0-	-330	-0-	6490	2			N	-0-					-0-
04	6540	X	6208	-0-	-332	-0-	6208	2			N	-0-					-0-
05	6727	X	6336	-0-	-391	-0-	6336	2			N	-0-					-0-
06	6510	X	5397	-0-	-1113	-0-	5397	2			N	-0-					-0-
07	6479	X	6069	-0-	-410	-0-	6069	2			N	-0-					-0-

MURRAY GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260675 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 13763 PERF.14058 - 18470

02	3500	X	3339	-0-	-161	-0-	276	1	3063	2	N	-0-					-0-
03	3875	X	2938	-0-	-937	-0-	210	1	2728	2	N	-0-					-0-
04	3990	X	2994	-0-	-996	-0-	63	1	2931	2	N	-0-					-0-
05	4123	X	3450	-0-	-673	-0-	67	1	3383	2	N	-0-					-0-
06	3990	X	3047	-0-	-943	-0-	68	1	2979	2	N	-0-					-0-
07	3689	X	3587	-0-	-102	-0-	72	1	3515	2	N	-0-					-0-

LAUREN ALSTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260677 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 14173 PERF.14299 - 19249

02	8568	X	7471	-0-	-1097	-0-	7471	2			N	-0-					-0-
03	9114	X	8724	-0-	-390	-0-	8724	2			N	-0-					-0-
04	8610	X	8077	-0-	-533	-0-	8077	2			N	-0-					-0-
05	8587	X	8368	-0-	-219	-0-	8368	2			N	-0-					-0-
06	8430	X	8321	-0-	-109	-0-	8321	2			N	-0-					-0-
07	8711	X	8209	-0-	-502	-0-	8209	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7504	X	5464	-0-	-2040	-0-	5464	2	N	-0-					-0-
03	6975	X	6257	-0-	-718	-0-	6257	2	N	-0-					-0-
04	6750	X	6085	-0-	-665	-0-	6085	2	N	-0-					-0-
05	6975	X	5987	-0-	-988	-0-	5987	2	N	-0-					-0-
06	6060	X	5830	-0-	-230	-0-	5830	2	N	-0-					-0-
*07	6567	X	6567	-0-	-0-	-0-	6567	2	N	-0-					-0-

SUTTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260798 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 14456 PERF.14729 - 19959

02	5404	X	4506	-0-	-898	-0-	373	1	4133	2	N	-0-			-0-
03	5983	X	4207	-0-	-1776	-0-	301	1	3906	2	N	-0-			-0-
04	5790	X	4419	-0-	-1371	-0-	92	1	4327	2	N	-0-			-0-
05	5363	X	4894	-0-	-469	-0-	96	1	4798	2	N	-0-			-0-
06	4830	X	4176	-0-	-654	-0-	93	1	4083	2	N	-0-			-0-
07	4991	X	3576	-0-	-1415	-0-	72	1	3504	2	N	-0-			-0-

LEINART UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260806 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 15177 PERF.14665 - 18699

02	7392	X	7192	-0-	-200	-0-	7192	2			N	-0-			-0-
03	8153	X	7346	-0-	-807	-0-	7346	2			N	-0-			-0-
04	7890	X	7545	-0-	-345	-0-	7545	2			N	-0-			-0-
05	8153	X	7268	-0-	-885	-0-	7268	2			N	-0-			-0-
06	7740	X	6834	-0-	-906	-0-	6834	2			N	-0-			-0-
07	7967	X	7108	-0-	-859	-0-	7108	2			N	-0-			-0-

KURTH INVESTMENTS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260825 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 13607 PERF.14281 - 19180

02	17472	X	9480	-0-	-7992	-0-	9480	2			N	-0-			-0-
03	17546	X	9649	-0-	-7897	-0-	9649	2			N	-0-			-0-
04	12870	X	9007	-0-	-3863	-0-	9007	2			N	-0-			-0-
05	12958	X	8786	-0-	-4172	-0-	8786	2			N	-0-			-0-
06	11490	X	5514	-0-	-5976	-0-	5514	2			N	-0-			-0-
07	10509	X	6712	-0-	-3797	-0-	6712	2			N	-0-			-0-

ATKINSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260828 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 14408 PERF.14389 - 18751

02	5712	X	5505	-0-	-207	-0-	456	1	5049	2	N	-0-			-0-
03	6324	X	5684	-0-	-640	-0-	406	1	5278	2	N	-0-			-0-
04	6030	X	4835	-0-	-1195	-0-	101	1	4734	2	N	-0-			-0-
05	6107	X	5316	-0-	-791	-0-	104	1	5212	2	N	-0-			-0-
06	5910	X	4343	-0-	-1567	-0-	97	1	4246	2	N	-0-			-0-
07	6107	X	4945	-0-	-1162	-0-	99	1	4846	2	N	-0-			-0-

MARVIN HARDY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260892 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13899 - 18341

02	3668	X	2236	-0-	-1432	-0-	2236	2			N	-0-			-0-
03	4061	X	2744	-0-	-1317	-0-	2744	2			N	-0-			-0-
04	3060	X	1878	-0-	-1182	-0-	1878	2			N	-0-			-0-
05	3131	X	2518	-0-	-613	-0-	2518	2			N	-0-			-0-
06	3030	X	2457	-0-	-573	-0-	2457	2			N	-0-			-0-
*07	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	2834	2			N	-0-			-0-

EDGAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260910 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 13648 PERF.14512 - 19104

02	20350	X	20350	-0-	-0-	-0-	20350	2			N	-0-			-0-
03	19871	X	18935	-0-	-936	-0-	18935	2			N	-0-			-0-
04	19230	X	16426	-0-	-2804	-0-	16426	2			N	-0-			-0-
05	19871	X	14834	-0-	-5037	-0-	14834	2			N	-0-			-0-
06	19230	X	14875	-0-	-4355	-0-	14875	2			N	-0-			-0-
07	19871	X	13950	-0-	-5921	-0-	13950	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

IRVINE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260970 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 13509 PERF.14212 - 18418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5768	X	4145	-0-	-1623	-0-	4145	2			N	-0-					-0-
03	5780	X	5780	-0-	-0-	-0-	5780	2			N	-0-					-0-
04	5070	X	4865	-0-	-205	-0-	4865	2			N	-0-					-0-
05	5239	X	4520	-0-	-719	-0-	4520	2			N	-0-					-0-
06	5580	X	5318	-0-	-262	-0-	5318	2			N	-0-					-0-
07	5766	X	4646	-0-	-1120	-0-	4646	2			N	-0-					-0-

IRONOSA GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261351 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 13623 PERF.13865 - 18397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7196	X	2700	-0-	-4496	-0-	2700	2			N	-0-					-0-
03	7409	X	6708	-0-	-701	-0-	6708	2			N	-0-					-0-
04	7230	X	6459	-0-	-771	-0-	6459	2			N	-0-					-0-
05	7471	X	6278	-0-	-1193	-0-	6278	2			N	-0-					-0-
06	7230	X	6122	-0-	-1108	-0-	6122	2			N	-0-					-0-
*07	7073	X	7073	-0-	-0-	-0-	7073	2			N	-0-					-0-

MCKINNEY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261416 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 13778 PERF.13954 - 18744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8400	X	7104	-0-	-1296	-0-	7104	2			N	-0-					-0-
03	9300	X	7871	-0-	-1429	-0-	7871	2			N	-0-					-0-
04	8370	X	7294	-0-	-1076	-0-	7294	2			N	-0-					-0-
05	8525	X	7134	-0-	-1391	-0-	7134	2			N	-0-					-0-
06	7980	X	6760	-0-	-1220	-0-	6760	2			N	-0-					-0-
07	7874	X	7120	-0-	-754	-0-	7120	2			N	-0-					-0-

HILL GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261585 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 13290 PERF.13600 - 18029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6524	X	5907	-0-	-617	-0-	5907	2			N	-0-					-0-
03	6975	X	6309	-0-	-666	-0-	6309	2			N	-0-					-0-
04	6690	X	5879	-0-	-811	-0-	5879	2			N	-0-					-0-
05	6913	X	6789	-0-	-124	-0-	6789	2			N	-0-					-0-
06	6540	X	6151	-0-	-389	-0-	6151	2			N	-0-					-0-
07	6541	X	6354	-0-	-187	-0-	6354	2			N	-0-					-0-

HILL GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261586 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 12934 PERF.13180 - 17815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2968	X	2233	-0-	-735	-0-	2233	2			N	-0-					-0-
03	3286	X	2857	-0-	-429	-0-	2857	2			N	-0-					-0-
04	3180	X	2615	-0-	-565	-0-	2615	2			N	-0-					-0-
05	3224	X	2796	-0-	-428	-0-	2796	2			N	-0-					-0-
06	2910	X	2611	-0-	-299	-0-	2611	2			N	-0-					-0-
07	2852	X	2378	-0-	-474	-0-	2378	2			N	-0-					-0-

HILL GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 261588 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 12984 PERF.13150 - 19135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5376	X	5071	-0-	-305	-0-	5071	2			N	-0-					-0-
03	5797	X	5325	-0-	-472	-0-	5325	2			N	-0-					-0-
04	5610	X	3799	-0-	-1811	-0-	3799	2			N	-0-					-0-
05	5966	X	5966	-0-	-0-	-0-	5966	2			N	-0-					-0-
06	5430	X	5402	-0-	-28	-0-	5402	2			N	-0-					-0-
07	5611	X	5173	-0-	-438	-0-	5173	2			N	-0-					-0-

LAUREN ALSTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261590 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 13718 PERF.13849 - 19439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	532	N	495	-0-	-37	-0-	495	2			N	-0-					-0-
03	558	N	418	-0-	-140	-0-	418	2			N	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

HILL GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261743 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 13313 PERF.13462 - 19210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8602	X	8602	-0-	-0-	-0-	8602	2			N	-0-					-0-
03	9300	X	8636	-0-	-664	-0-	8636	2			N	-0-					-0-
04	9210	X	8044	-0-	-1166	-0-	8044	2			N	-0-					-0-
05	10386	X	10386	-0-	-0-	-0-	10386	2			N	-0-					-0-
06	9953	X	9953	-0-	-0-	-0-	9953	2			N	-0-					-0-
07	9517	X	9183	-0-	-334	-0-	9183	2			N	-0-					-0-

4M TALL PINES GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261844 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 13391 PERF.13680 - 17828

02	7364	X	6581	-0-	-783	-0-	6581	2			N	-0-					-0-
03	7874	X	7294	-0-	-580	-0-	7294	2			N	-0-					-0-
04	7410	X	6822	-0-	-588	-0-	6822	2			N	-0-					-0-
05	7657	X	6619	-0-	-1038	-0-	6619	2			N	-0-					-0-
06	7170	X	6483	-0-	-687	-0-	6483	2			N	-0-					-0-
07	7285	X	7055	-0-	-230	-0-	7055	2			N	-0-					-0-

SCOGGINS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261848 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 13403 PERF.13772 - 18025

02	6020	X	5843	-0-	-177	-0-	5843	2			N	-0-					-0-
03	6634	X	6351	-0-	-283	-0-	6351	2			N	-0-					-0-
04	6420	X	5372	-0-	-1048	-0-	5372	2			N	-0-					-0-
05	6634	X	5040	-0-	-1594	-0-	5040	2			N	-0-					-0-
06	6270	X	4599	-0-	-1671	-0-	4599	2			N	-0-					-0-
07	6479	X	5002	-0-	-1477	-0-	5002	2			N	-0-					-0-

COFFMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261945 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 14200 PERF.14020 - 18590

02	7812	X	6453	-0-	-1359	-0-	6453	2			N	-0-					-0-
03	8649	X	6850	-0-	-1799	-0-	6850	2			N	-0-					-0-
04	8370	X	6310	-0-	-2060	-0-	6310	2			N	-0-					-0-
05	8649	X	6358	-0-	-2291	-0-	6358	2			N	-0-					-0-
06	8070	X	6022	-0-	-2048	-0-	6022	2			N	-0-					-0-
07	7130	X	5957	-0-	-1173	-0-	5957	2			N	-0-					-0-

CLAYTON ET AL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262017 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 13629 PERF.14015 - 19046

02	6944	X	6406	-0-	-538	-0-	6406	2			N	-0-					-0-
03	6820	X	6383	-0-	-437	-0-	6383	2			N	-0-					-0-
04	6990	X	6399	-0-	-591	-0-	6399	2			N	-0-					-0-
05	7223	X	5715	-0-	-1508	-0-	5715	2			N	-0-					-0-
06	6990	X	6579	-0-	-411	-0-	6579	2			N	-0-					-0-
07	7099	X	5595	-0-	-1504	-0-	5595	2			N	-0-					-0-

DOROTHY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262126 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 14012 PERF.14148 - 18717

02	14392	X	9874	-0-	-4518	-0-	9874	2			N	-0-					-0-
03	13330	X	10458	-0-	-2872	-0-	10458	2			N	-0-					-0-
04	11160	X	10211	-0-	-949	-0-	10211	2			N	-0-					-0-
05	11222	X	9966	-0-	-1256	-0-	9966	2			N	-0-					-0-
06	10680	X	8844	-0-	-1836	-0-	8844	2			N	-0-					-0-
07	10943	X	10238	-0-	-705	-0-	10238	2			N	-0-					-0-

ATTOYAC RIVER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262132 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 12818 PERF.13248 - 17993

02	4732	X	3997	-0-	-735	-0-	3997	2			N	-0-					-0-
03	5239	X	4411	-0-	-828	-0-	4411	2			N	-0-					-0-
04	5070	X	4239	-0-	-831	-0-	4239	2			N	-0-					-0-
05	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	4941	2			N	-0-					-0-
06	4948	X	4948	-0-	-0-	-0-	4948	2			N	-0-					-0-
*07	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	4788	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

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
02	8540	X	8405	-0-	-135	-0-	8405	2			N	-0-					-0-
03	9052	X	7774	-0-	-1278	-0-	7774	2			N	-0-					-0-
04	8753	X	8753	-0-	-0-	-0-	8753	2			N	-0-					-0-
05	9300	X	8288	-0-	-1012	-0-	8288	2			N	-0-					-0-
06	9000	X	7581	-0-	-1419	-0-	7581	2			N	-0-					-0-
07	9300	X	7620	-0-	-1680	-0-	7620	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
02	6860	X	5273	-0-	-1587	-0-	5273	2			N	-0-					-0-
03	7595	X	5280	-0-	-2315	-0-	5280	2			N	-0-					-0-
04	6270	X	3411	-0-	-2859	-0-	3411	2			N	-0-					-0-
05	6479	X	5187	-0-	-1292	-0-	5187	2			N	-0-					-0-
06	6270	X	4049	-0-	-2221	-0-	4049	2			N	-0-					-0-
07	5828	X	3508	-0-	-2320	-0-	3508	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
02	12152	X	8682	-0-	-3470	-0-	8682	2			N	-0-					-0-
03	11997	X	8619	-0-	-3378	-0-	8619	2			N	-0-					-0-
04	10470	X	9534	-0-	-936	-0-	9534	2			N	-0-					-0-
05	10323	X	9419	-0-	-904	-0-	9419	2			N	-0-					-0-
06	9990	X	8711	-0-	-1279	-0-	8711	2			N	-0-					-0-
07	9858	X	7803	-0-	-2055	-0-	7803	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
02	8400	X	7877	-0-	-523	-0-	652	1	7225	2	N	-0-					-0-
03	9300	X	6936	-0-	-2364	-0-	496	1	6440	2	N	-0-					-0-
04	9000	X	8648	-0-	-352	-0-	181	1	8467	2	N	-0-					-0-
05	8804	X	8735	-0-	-69	-0-	171	1	8564	2	N	-0-					-0-
06	8430	X	6698	-0-	-1732	-0-	149	1	6549	2	N	-0-					-0-
07	8928	X	8687	-0-	-241	-0-	174	1	8513	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
02	8148	X	6913	-0-	-1235	-0-	6913	2			N	-0-					-0-
03	9021	X	7263	-0-	-1758	-0-	7263	2			N	-0-					-0-
04	8730	X	7911	-0-	-819	-0-	7911	2			N	-0-					-0-
05	8361	X	8361	-0-	-0-	-0-	8361	2			N	-0-					-0-
06	7650	X	6348	-0-	-1302	-0-	6348	2			N	-0-					-0-
07	8184	X	5554	-0-	-2630	-0-	5554	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
02	9100	X	8487	-0-	-613	-0-	8487	2			N	-0-					-0-
03	9734	X	9302	-0-	-432	-0-	9302	2			N	-0-					-0-
04	9510	X	8898	-0-	-612	-0-	8898	2			N	-0-					-0-
05	9827	X	8500	-0-	-1327	-0-	8500	2			N	-0-					-0-
06	9510	X	7959	-0-	-1551	-0-	7959	2			N	-0-					-0-
07	9393	X	7550	-0-	-1843	-0-	7550	2			N	-0-					-0-

VICTORIA ANNE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262570 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 13638 PERF.13949 - 18958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7140	X	6531	-0-	-609	-0-	6531	2			N	-0-					-0-
03	7905	X	7062	-0-	-843	-0-	7062	2			N	-0-					-0-
04	7560	X	6777	-0-	-783	-0-	6777	2			N	-0-					-0-
05	7812	X	6995	-0-	-817	-0-	6995	2			N	-0-					-0-
06	7380	X	6613	-0-	-767	-0-	6613	2			N	-0-					-0-
07	7223	X	6762	-0-	-461	-0-	6762	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

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
02	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	3509	2			N	-0-					-0-
03	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	3537	2			N	-0-					-0-
04	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	3667	2			N	-0-					-0-
05	3875	X	2817	-0-	-1058	-0-	2817	2			N	-0-					-0-
06	3750	X	3077	-0-	-673	-0-	3077	2			N	-0-					-0-
07	3875	X	2749	-0-	-1126	-0-	2749	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
02	4452	X	2841	-0-	-1611	-0-	2841	2			N	-0-					-0-
03	4185	X	3744	-0-	-441	-0-	3744	2			N	-0-					-0-
04	4140	X	3806	-0-	-334	-0-	3806	2			N	-0-					-0-
05	4278	X	3788	-0-	-490	-0-	3788	2			N	-0-					-0-
06	4140	X	3122	-0-	-1018	-0-	3122	2			N	-0-					-0-
07	3937	X	2823	-0-	-1114	-0-	2823	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
02	8344	X	7474	-0-	-870	-0-	7474	2			N	-0-					-0-
03	8432	X	7452	-0-	-980	-0-	7452	2			N	-0-					-0-
04	7710	X	7256	-0-	-454	-0-	7256	2			N	-0-					-0-
05	8277	X	6872	-0-	-1405	-0-	6872	2			N	-0-					-0-
06	8010	X	6675	-0-	-1335	-0-	6675	2			N	-0-					-0-
07	8277	X	6466	-0-	-1811	-0-	6466	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
02	11648	X	10172	-0-	-1476	-0-	10172	2			N	-0-					-0-
03	12121	X	10894	-0-	-1227	-0-	10894	2			N	-0-					-0-
04	11490	X	10261	-0-	-1229	-0-	10261	2			N	-0-					-0-
05	11346	X	10467	-0-	-879	-0-	10467	2			N	-0-					-0-
06	10890	X	9846	-0-	-1044	-0-	9846	2			N	-0-					-0-
07	11253	X	9794	-0-	-1459	-0-	9794	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
02	6580	X	6114	-0-	-466	-0-	6114	2			N	-0-					-0-
03	6448	X	6101	-0-	-347	-0-	6101	2			N	-0-					-0-
04	6630	X	5803	-0-	-827	-0-	5803	2			N	-0-					-0-
05	6851	X	4972	-0-	-1879	-0-	4972	2			N	-0-					-0-
06	6630	X	4918	-0-	-1712	-0-	4918	2			N	-0-					-0-
07	6758	X	5440	-0-	-1318	-0-	5440	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
02	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	4521	2			N	-0-					-0-
03	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	3828	2			N	-0-					-0-
04	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	3796	2			N	-0-					-0-
05	4743	X	3397	-0-	-1346	-0-	3397	2			N	-0-					-0-
06	4590	X	3661	-0-	-929	-0-	3661	2			N	-0-					-0-
07	4743	X	3342	-0-	-1401	-0-	3342	2			N	-0-					-0-

WILMA JEAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263177 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 14023 PERF.14026 - 18938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10133	X	10133	-0-	-0-	-0-	10133	2			N	-0-					-0-
03	10487	X	10487	-0-	-0-	-0-	10487	2			N	-0-					-0-
04	10050	X	9826	-0-	-224	-0-	9826	2			N	-0-					-0-
05	10385	X	9686	-0-	-699	-0-	9686	2			N	-0-					-0-
06	10050	X	8999	-0-	-1051	-0-	8999	2			N	-0-					-0-
07	10385	X	9058	-0-	-1327	-0-	9058	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

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
02	168	X	-0-	-0-	-168	-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-

BAKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263188 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 14142 PERF.15268 - 19694

02	7000	X	6678	-0-	-322	-0-	6678	2			N	-0-					-0-
03	7409	X	7266	-0-	-143	-0-	7266	2			N	-0-					-0-
04	7290	X	6882	-0-	-408	-0-	6882	2			N	-0-					-0-
05	7533	X	6943	-0-	-590	-0-	6943	2			N	-0-					-0-
06	7290	X	6740	-0-	-550	-0-	6740	2			N	-0-					-0-
07	7409	X	7131	-0-	-278	-0-	7131	2			N	-0-					-0-

GLAZE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263189 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 13831 PERF.14181 - 19100

02	8036	X	7405	-0-	-631	-0-	7405	2			N	-0-					-0-
03	8432	X	7573	-0-	-859	-0-	7573	2			N	-0-					-0-
04	8160	X	7241	-0-	-919	-0-	7241	2			N	-0-					-0-
05	8308	X	7364	-0-	-944	-0-	7364	2			N	-0-					-0-
06	7920	X	7246	-0-	-674	-0-	7246	2			N	-0-					-0-
07	8184	X	7750	-0-	-434	-0-	7750	2			N	-0-					-0-

HAYNES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263363 COMPL. DATE 05/12/2012 TOTAL DEPTH 13420 PERF.13651 - 18640

02	11536	X	10315	-0-	-1221	-0-	10315	2			N	-0-					-0-
03	11594	X	10123	-0-	-1471	-0-	10123	2			N	-0-					-0-
04	10740	X	9797	-0-	-943	-0-	9797	2			N	-0-					-0-
05	11408	X	8905	-0-	-2503	-0-	8905	2			N	-0-					-0-
06	11040	X	8787	-0-	-2253	-0-	8787	2			N	-0-					-0-
07	11408	X	10643	-0-	-765	-0-	10643	2			N	-0-					-0-

RUSSELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263364 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 13452 PERF.13796 - 18630

02	13636	X	10616	-0-	-3020	-0-	10616	2			N	-0-					-0-
03	13919	X	10924	-0-	-2995	-0-	10924	2			N	-0-					-0-
04	12060	X	10313	-0-	-1747	-0-	10313	2			N	-0-					-0-
05	12462	X	9855	-0-	-2607	-0-	9855	2			N	-0-					-0-
06	11370	X	9587	-0-	-1783	-0-	9587	2			N	-0-					-0-
07	11749	X	10633	-0-	-1116	-0-	10633	2			N	-0-					-0-

HAYNES UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263623 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 13403 PERF.13645 - 19205

02	15204	X	12594	-0-	-2610	-0-	12594	2			N	-0-					-0-
03	15252	X	12865	-0-	-2387	-0-	12865	2			N	-0-					-0-
04	14010	X	11719	-0-	-2291	-0-	11719	2			N	-0-					-0-
05	14074	X	13098	-0-	-976	-0-	13098	2			N	-0-					-0-
06	13620	X	11303	-0-	-2317	-0-	11303	2			N	-0-					-0-
07	13950	X	12278	-0-	-1672	-0-	12278	2			N	-0-					-0-

HAYNES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263625 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 13420 PERF.13742 - 19217

02	13468	X	10039	-0-	-3429	-0-	10039	2			N	-0-					-0-
03	14911	X	11085	-0-	-3826	-0-	11085	2			N	-0-					-0-
04	14430	X	10141	-0-	-4289	-0-	10141	2			N	-0-					-0-
05	12214	X	11396	-0-	-818	-0-	11396	2			N	-0-					-0-
06	11820	X	10852	-0-	-968	-0-	10852	2			N	-0-					-0-
07	11129	X	10977	-0-	-152	-0-	10977	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

HAYNES UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263626 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 13052 PERF.13367 - 18356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7224	X	6047	-0-	-1177	-0-	6047	2			N	-0-					-0-
03	7130	X	5713	-0-	-1417	-0-	5713	2			N	-0-					-0-
04	6900	X	6161	-0-	-739	-0-	6161	2			N	-0-					-0-
05	6758	X	5429	-0-	-1329	-0-	5429	2			N	-0-					-0-
06	6540	X	6060	-0-	-480	-0-	6060	2			N	-0-					-0-
07	6696	X	5647	-0-	-1049	-0-	5647	2			N	-0-					-0-

HAYNES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263636 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 13079 PERF.13426 - 18085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6552	X	5655	-0-	-897	-0-	5655	2			N	-0-					-0-
03	6913	X	6490	-0-	-423	-0-	6490	2			N	-0-					-0-
04	6690	X	5911	-0-	-779	-0-	5911	2			N	-0-					-0-
05	6355	X	5898	-0-	-457	-0-	5898	2			N	-0-					-0-
06	6270	X	5743	-0-	-527	-0-	5743	2			N	-0-					-0-
*07	6498	X	6498	-0-	-0-	-0-	6498	2			N	-0-					-0-

KENDRICK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263659 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13796 - 18164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10668	X	8576	-0-	-2092	-0-	8576	2			N	-0-					-0-
03	10168	X	8440	-0-	-1728	-0-	8440	2			N	-0-					-0-
04	9270	X	8473	-0-	-797	-0-	8473	2			N	-0-					-0-
05	9579	X	8456	-0-	-1123	-0-	8456	2			N	-0-					-0-
06	9270	X	8046	-0-	-1224	-0-	8046	2			N	-0-					-0-
07	9486	X	9320	-0-	-166	-0-	9320	2			N	-0-					-0-

ATTOYAC RIVER GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263721 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 13174 PERF.13688 - 18100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9016	X	7916	-0-	-1100	-0-	7916	2			N	-0-					-0-
03	9238	X	8406	-0-	-832	-0-	8406	2			N	-0-					-0-
04	9000	X	8058	-0-	-942	-0-	8058	2			N	-0-					-0-
05	9300	X	8447	-0-	-853	-0-	8447	2			N	-0-					-0-
06	9000	X	7961	-0-	-1039	-0-	7961	2			N	-0-					-0-
07	8773	X	8294	-0-	-479	-0-	8294	2			N	-0-					-0-

LEIGH, ELIZABETH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263793 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 13578 PERF.14289 - 18885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6020	X	5980	-0-	-40	-0-	5980	2			N	-0-					-0-
03	7099	X	6688	-0-	-411	-0-	6688	2			N	-0-					-0-
04	6870	X	5989	-0-	-881	-0-	5989	2			N	-0-					-0-
05	7099	X	5634	-0-	-1465	-0-	5634	2			N	-0-					-0-
06	6750	X	5277	-0-	-1473	-0-	5277	2			N	-0-					-0-
07	6696	X	5380	-0-	-1316	-0-	5380	2			N	-0-					-0-

HANNA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263795 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 13360 PERF.13572 - 18416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13440	X	9935	-0-	-3505	-0-	9935	2			N	-0-					-0-
03	14260	X	11952	-0-	-2308	-0-	11952	2			N	-0-					-0-
04	12900	X	11830	-0-	-1070	-0-	11830	2			N	-0-					-0-
05	12400	X	11754	-0-	-646	-0-	11754	2			N	-0-					-0-
06	12000	X	10853	-0-	-1147	-0-	10853	2			N	-0-					-0-
07	12214	X	10760	-0-	-1454	-0-	10760	2			N	-0-					-0-

JENKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263798 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 14909 PERF.15000 - 19755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11508	X	10127	-0-	-1381	-0-	10127	2			N	-0-					-0-
03	12741	X	10301	-0-	-2440	-0-	10301	2			N	-0-					-0-
04	11190	X	9262	-0-	-1928	-0-	9262	2			N	-0-					-0-
05	11563	X	9394	-0-	-2169	-0-	9394	2			N	-0-					-0-
06	10860	X	9726	-0-	-1134	-0-	9726	2			N	-0-					-0-
07	11222	X	10012	-0-	-1210	-0-	10012	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

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
02	15036	X	-0-	-0-	-15036	-0-					N	-0-					-0-
03	16647	X	-0-	-0-	-16647	-0-					N	-0-					-0-
04	16110	X	-0-	-0-	-16110	-0-					N	-0-					-0-
05	11253	X	-0-	-0-	-11253	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PACE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264161 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 13697 PERF.14022 - 18972

02	12096	X	10185	-0-	-1911	-0-	10185	2			N	-0-					-0-
03	12121	X	11495	-0-	-626	-0-	11495	2			N	-0-					-0-
04	11730	X	11094	-0-	-636	-0-	11094	2			N	-0-					-0-
05	11687	X	9891	-0-	-1796	-0-	9891	2			N	-0-					-0-
06	11209	X	11209	-0-	-0-	-0-	11209	2			N	-0-					-0-
07	11501	X	11301	-0-	-200	-0-	11301	2			N	-0-					-0-

LISTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264342 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 13693 PERF.14490 - 20499

02	12949	X	12949	-0-	-0-	-0-	12949	2			N	-0-					-0-
03	14066	X	14066	-0-	-0-	-0-	14066	2			N	-0-					-0-
04	14549	X	14549	-0-	-0-	-0-	14549	2			N	-0-					-0-
05	14971	X	14971	-0-	-0-	-0-	14971	2			N	-0-					-0-
06	14219	X	14219	-0-	-0-	-0-	14219	2			N	-0-					-0-
07	15035	X	14595	-0-	-440	-0-	14595	2			N	-0-					-0-

ACLCO UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264686 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 14386 PERF.14578 - 19219

02	10948	X	10079	-0-	-869	-0-	10079	2			N	-0-					-0-
03	12121	X	9744	-0-	-2377	-0-	9744	2			N	-0-					-0-
04	11250	X	10569	-0-	-681	-0-	10569	2			N	-0-					-0-
05	11160	X	9988	-0-	-1172	-0-	9988	2			N	-0-					-0-
06	10800	X	10537	-0-	-263	-0-	10537	2			N	-0-					-0-
*07	15489	X	15489	-0-	-0-	-0-	15489	2			N	-0-					-0-

ACLCO UNIT WELL #: 7H RRCID -> 264692 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 14166 PERF.14730 - 19781

02	15232	X	13104	-0-	-2128	-0-	13104	2			N	-0-					-0-
03	15779	X	13669	-0-	-2110	-0-	13669	2			N	-0-					-0-
04	13517	X	13517	-0-	-0-	-0-	13517	2			N	-0-					-0-
05	14508	X	14467	-0-	-41	-0-	14467	2			N	-0-					-0-
06	14040	X	13589	-0-	-451	-0-	13589	2			N	-0-					-0-
*07	30236	X	30236	-0-	-0-	-0-	30236	2			N	-0-					-0-

ACLCO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264693 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 14074 PERF.14300 - 19340

02	7224	X	5512	-0-	-1712	-0-	5512	2			N	-0-					-0-
03	7378	X	6306	-0-	-1072	-0-	6306	2			N	-0-					-0-
04	7140	X	5934	-0-	-1206	-0-	5934	2			N	-0-					-0-
05	7378	X	6307	-0-	-1071	-0-	6307	2			N	-0-					-0-
06	6150	X	5580	-0-	-570	-0-	5580	2			N	-0-					-0-
*07	6339	X	6339	-0-	-0-	-0-	6339	2			N	-0-					-0-

ACLCO UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264694 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 13887 PERF.14256 - 18911

02	5096	X	4081	-0-	-1015	-0-	4081	2			N	-0-					-0-
03	5642	X	4806	-0-	-836	-0-	4806	2			N	-0-					-0-
04	5130	X	4777	-0-	-353	-0-	4777	2			N	-0-					-0-
05	4991	X	3274	-0-	-1717	-0-	3274	2			N	-0-					-0-
06	5244	X	5244	-0-	-0-	-0-	5244	2			N	-0-					-0-
07	4929	X	4514	-0-	-415	-0-	4514	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

ACLCO UNIT WELL #: 6H RRCID -> 264697 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 13793 PERF.14114 - 18654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6888	X	5181	-0-	-1707	-0-	5181	2			N	-0-					-0-
03	6727	X	6216	-0-	-511	-0-	6216	2			N	-0-					-0-
04	6170	X	6170	-0-	-0-	-0-	6170	2			N	-0-					-0-
05	5735	X	4695	-0-	-1040	-0-	4695	2			N	-0-					-0-
06	6030	X	5920	-0-	-110	-0-	5920	2			N	-0-					-0-
07	6386	X	5632	-0-	-754	-0-	5632	2			N	-0-					-0-

PATTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265009 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 13640 PERF.13992 - 20015

02	15008	X	11366	-0-	-3642	-0-	11366	2			N	-0-					-0-
03	15841	X	12881	-0-	-2960	-0-	12881	2			N	-0-					-0-
04	15054	X	15054	-0-	-0-	-0-	15054	2			N	-0-					-0-
05	15187	X	15187	-0-	-0-	-0-	15187	2			N	-0-					-0-
06	14609	X	14609	-0-	-0-	-0-	14609	2			N	-0-					-0-
07	15562	X	14409	-0-	-1153	-0-	14409	2			N	-0-					-0-

BRITTAIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265014 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 13648 PERF.14013 - 19238

02	13244	X	12446	-0-	-798	-0-	12446	2			N	-0-					-0-
03	11718	X	11639	-0-	-79	-0-	11639	2			N	-0-					-0-
04	13470	X	10212	-0-	-3258	-0-	10212	2			N	-0-					-0-
05	13919	X	9019	-0-	-4900	-0-	9019	2			N	-0-					-0-
06	13470	X	10902	-0-	-2568	-0-	10902	2			N	-0-					-0-
*07	16458	X	16458	-0-	-0-	-0-	16458	2			N	-0-					-0-

LOUT UNIT WELL #: 1HR RRCID -> 265081 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 13844 PERF.14108 - 20037

02	20580	X	18942	-0-	-1638	-0-	18942	2			N	-0-					-0-
03	22661	X	18970	-0-	-3691	-0-	18970	2			N	-0-					-0-
04	21120	X	18905	-0-	-2215	-0-	18905	2			N	-0-					-0-
05	20987	X	19276	-0-	-1711	-0-	19276	2			N	-0-					-0-
06	20310	X	18620	-0-	-1690	-0-	18620	2			N	-0-					-0-
07	20987	X	19161	-0-	-1826	-0-	19161	2			N	-0-					-0-

ACLCO UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265185 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 14208 PERF.15959 - 19675

02	13328	X	9767	-0-	-3561	-0-	9767	2			N	-0-					-0-
03	11346	X	9509	-0-	-1837	-0-	9509	2			N	-0-					-0-
04	9180	X	8340	-0-	-840	-0-	8340	2			N	-0-					-0-
05	10819	X	7651	-0-	-3168	-0-	7651	2			N	-0-					-0-
06	10470	X	8515	-0-	-1955	-0-	8515	2			N	-0-					-0-
*07	15258	X	15258	-0-	-0-	-0-	15258	2			N	-0-					-0-

GEORGE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265238 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 13723 PERF.14325 - 19838

02	21224	X	16575	-0-	-4649	-0-	16575	2			N	-0-					-0-
03	21204	X	17830	-0-	-3374	-0-	17830	2			N	-0-					-0-
04	19110	X	17227	-0-	-1883	-0-	17227	2			N	-0-					-0-
05	18569	X	17370	-0-	-1199	-0-	17370	2			N	-0-					-0-
06	17970	X	14870	-0-	-3100	-0-	14870	2			N	-0-					-0-
07	18352	X	18309	-0-	-43	-0-	18309	2			N	-0-					-0-

BARTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265239 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 13566 PERF.14034 - 19471

02	18032	X	16550	-0-	-1482	-0-	16550	2			N	-0-					-0-
03	19964	X	10886	-0-	-9078	-0-	10886	2			N	-0-					-0-
04	19320	X	-0-	-0-	-19320	-0-					N	-0-					-0-
05	24966	X	24966	-0-	-0-	-0-	24966	2			N	-0-					-0-
06	19121	X	19121	-0-	-0-	-0-	19121	2			N	-0-					-0-
07	18321	X	17177	-0-	-1144	-0-	17177	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

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
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-

POOL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266934 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 13802 PERF.14400 - 20216

02	19348	X	14099	-0-	-5249	-0-	14099	2			N	-0-					-0-
03	21421	X	15495	-0-	-5926	-0-	15495	2			N	-0-					-0-
04	20730	X	16124	-0-	-4606	-0-	16124	2			N	-0-					-0-
05	18151	X	18151	-0-	-0-	-0-	18151	2			N	-0-					-0-
06	20540	X	20540	-0-	-0-	-0-	20540	2			N	-0-					-0-
*07	21123	X	21123	-0-	-0-	-0-	21123	2			N	-0-					-0-

OLIVER, THOMAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266947 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 14988 PERF.15200 - 20545

02	11172	X	10098	-0-	-1074	-0-	10098	2			N	-0-					-0-
03	14830	X	14830	-0-	-0-	-0-	14830	2			N	-0-					-0-
04	11490	X	11046	-0-	-444	-0-	11046	2			N	-0-					-0-
05	11939	X	11939	-0-	-0-	-0-	11939	2			N	-0-					-0-
06	14340	X	10117	-0-	-4223	-0-	10117	2			N	-0-					-0-
07	14818	X	11811	-0-	-3007	-0-	11811	2			N	-0-					-0-

OLIVER, THOMAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266949 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 14687 PERF.15024 - 18991

02	8932	X	8705	-0-	-227	-0-	8705	2			N	-0-					-0-
03	9889	X	8737	-0-	-1152	-0-	8737	2			N	-0-					-0-
04	9570	X	8020	-0-	-1550	-0-	8020	2			N	-0-					-0-
05	9641	X	7529	-0-	-2112	-0-	7529	2			N	-0-					-0-
06	9330	X	8003	-0-	-1327	-0-	8003	2			N	-0-					-0-
07	9641	X	7330	-0-	-2311	-0-	7330	2			N	-0-					-0-

OLIVER, THOMAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266950 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 15035 PERF.15183 - 20605

02	21672	X	16194	-0-	-5478	-0-	16194	2			N	-0-					-0-
03	19716	X	17868	-0-	-1848	-0-	17868	2			N	-0-					-0-
04	17940	X	14339	-0-	-3601	-0-	14339	2			N	-0-					-0-
05	19310	X	19310	-0-	-0-	-0-	19310	2			N	-0-					-0-
06	19148	X	19148	-0-	-0-	-0-	19148	2			N	-0-					-0-
*07	18729	X	18729	-0-	-0-	-0-	18729	2			N	-0-					-0-

BAILEY, T. G. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267154 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 14467 PERF.14750 - 20570

02	20608	X	17875	-0-	-2733	-0-	17875	2			N	-0-					-0-
03	21824	X	19816	-0-	-2008	-0-	19816	2			N	-0-					-0-
04	22200	X	19517	-0-	-2683	-0-	19517	2			N	-0-					-0-
05	22940	X	19548	-0-	-3392	-0-	19548	2			N	-0-					-0-
06	22200	X	18849	-0-	-3351	-0-	18849	2			N	-0-					-0-
07	20181	X	19502	-0-	-679	-0-	19502	2			N	-0-					-0-

BOYNTON A WELL #: 1H RRCID -> 267272 COMPL. DATE 11/08/2012 TOTAL DEPTH 10503 PERF.10813 - 17012

02	20412	X	18281	-0-	-2131	-0-	18270	2	11	9	N	10					169
03	21762	X	18764	-0-	-2998	-0-	18764	2			N	-0-					169
04	20520	X	17137	-0-	-3383	-0-	17131	2	6	9	N	5					174
05	20398	X	16932	-0-	-3466	-0-	16929	2	3	9	N	3					177
06	19590	X	15722	-0-	-3868	-0-	15719	2	3	9	N	3					180
07	20243	X	16787	-0-	-3456	-0-	16785	2	2	9	N	2					182

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

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
02	21560	X	20018	-0-	-1542	-0-	19840	2	178	9	N	162					231
03	23870	X	21557	-0-	-2313	-0-	21364	2	193	9	N	175	190	1			216
04	20550	X	20442	-0-	-108	-0-	20255	2	187	9	N	170	189	1			197
05	22165	X	21458	-0-	-707	-0-	21292	2	166	9	N	151	184	1			164
06	21450	X	21411	-0-	-39	-0-	21260	2	151	9	N	137	187	1			114
07	22165	X	21250	-0-	-915	-0-	21100	2	150	9	N	136	185	1			65

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
02	17332	X	15346	-0-	-1986	-0-	15346	2			N	-0-					-0-
03	16709	X	13307	-0-	-3402	-0-	13307	2			N	-0-					-0-
04	16193	X	16193	-0-	-0-	-0-	16193	2			N	-0-					-0-
05	16988	X	16299	-0-	-689	-0-	16299	2			N	-0-					-0-
06	16440	X	13969	-0-	-2471	-0-	13969	2			N	-0-					-0-
07	16988	X	13558	-0-	-3430	-0-	13558	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
02	13188	X	10994	-0-	-2194	-0-	10991	2	3	9	N	3					162
03	13206	X	11729	-0-	-1477	-0-	11723	2	6	9	N	5					167
04	13110	X	10922	-0-	-2188	-0-	10872	2	50	9	N	45					212
05	13547	X	10998	-0-	-2549	-0-	10990	2	8	9	N	7					219
06	13110	X	10272	-0-	-2838	-0-	10272	2			N	-0-					219
07	12183	X	10310	-0-	-1873	-0-	10310	2			N	-0-					219

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
02	14476	X	13843	-0-	-633	-0-	13843	2			N	-0-					-0-
03	16027	X	14806	-0-	-1221	-0-	14806	2			N	-0-					-0-
04	15510	X	13818	-0-	-1692	-0-	13818	2			N	-0-					-0-
05	15314	X	13235	-0-	-2079	-0-	13235	2			N	-0-					-0-
06	14820	X	13321	-0-	-1499	-0-	13321	2			N	-0-					-0-
07	15314	X	12997	-0-	-2317	-0-	12997	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
02	13437	X	13437	-0-	-0-	-0-	13437	2			N	-0-					-0-
03	14570	X	13683	-0-	-887	-0-	13683	2			N	-0-					-0-
04	14550	X	13934	-0-	-616	-0-	13934	2			N	-0-					-0-
05	15035	X	13970	-0-	-1065	-0-	13970	2			N	-0-					-0-
06	14550	X	12817	-0-	-1733	-0-	12817	2			N	-0-					-0-
07	14880	X	12290	-0-	-2590	-0-	12290	2			N	-0-					-0-

PARKER-HOPPER (ALLOCATION) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272387 COMPL. DATE 09/25/2013 TOTAL DEPTH 10599 PERF.11142 - 19130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	32116	X	28653	-0-	-3463	-0-	189	1	28225	2	N	217	189	1			98
							239	9									
03	35557	X	32382	-0-	-3175	-0-	216	1	31910	2	N	233	190	1			141
							256	9									
04	33930	X	30736	-0-	-3194	-0-	210	1	30296	2	N	209	179	1			171
							230	9									
05	33635	X	32201	-0-	-1434	-0-	216	1	31762	2	N	203	184	1			190
							223	9									
06	32550	X	32406	-0-	-144	-0-	211	1	31991	2	N	185	188	1			187
							204	9									
*07	32605	X	32605	-0-	-0-	-0-	219	1	32184	2	N	184	178	1			193
							202	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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
02	26420	X	26420	-0-	-0-	-0-	26264	2	156	9	N	142					199
03	34968	X	27997	-0-	-6971	-0-	27824	2	173	9	N	157	192	1			164
04	33840	X	26894	-0-	-6946	-0-	26736	2	158	9	N	144	186	1			122
05	34968	X	27958	-0-	-7010	-0-	27823	2	135	9	N	123	181	1			64
06	30450	X	28229	-0-	-2221	-0-	28097	2	132	9	N	120					184
07	29264	X	28193	-0-	-1071	-0-	28062	2	131	9	N	119	184	1			119

PARKER-PIERCE-HOPPER(ALLOC) UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274234 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 10715 PERF.11150 - 19273

02	46536	X	29803	-0-	-16733	-0-	196	1	29271	2	N	305	375	1			156
							336	9									
03	47151	X	31981	-0-	-15170	-0-	213	1	31424	2	N	313	372	1			97
							344	9									
04	42300	X	30292	-0-	-12008	-0-	206	1	29767	2	N	290	188	1			199
							319	9									
05	34255	X	32003	-0-	-2252	-0-	214	1	31501	2	N	262	365	1			96
							288	9									
06	31920	X	31670	-0-	-250	-0-	206	1	31200	2	N	240	185	1			151
							264	9									
07	32984	X	31936	-0-	-1048	-0-	214	1	31456	2	N	242	181	1			212
							266	9									

PARKER-HOPPER (ALLOCATION) UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274279 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 10712 PERF.11122 - 17920

02	43232	X	30862	-0-	-12370	-0-	202	1	30202	2	N	416	384	1			253
							458	9									
03	37975	X	33551	-0-	-4424	-0-	222	1	32872	2	N	415	567	1			101
							457	9									
04	34680	X	31656	-0-	-3024	-0-	215	1	31023	2	N	380	377	1			104
							418	9									
05	34193	X	33217	-0-	-976	-0-	221	1	32609	2	N	352	355	1			101
							387	9									
06	33060	X	32708	-0-	-352	-0-	212	1	32142	2	N	322	187	1			236
							354	9									
07	34162	X	32787	-0-	-1375	-0-	219	1	32226	2	N	311	375	1			172
							342	9									

HOPPER-COPELAND (ALLOCATION) WELL #: 2H RRCID -> 274611 COMPL. DATE 02/04/2015 TOTAL DEPTH 10784 PERF.11196 - 18400

02	32704	X	28707	-0-	-3997	-0-	28688	2	19	9	N	17					106
03	35247	X	30342	-0-	-4905	-0-	30322	2	20	9	N	18					124
04	32580	X	29958	-0-	-2622	-0-	29934	2	24	9	N	22					146
05	33666	X	30260	-0-	-3406	-0-	30242	2	18	9	N	16					162
06	31860	X	30640	-0-	-1220	-0-	30630	2	10	9	N	9					171
07	31775	X	31687	-0-	-88	-0-	31670	2	17	9	N	15					186

MARSH GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 282338 COMPL. DATE 08/08/2016 TOTAL DEPTH 10978 PERF.11305 - 16377

02	149996	X	118656	-0-	-31340	-0-	118656	3			N	-0-					86
03	164734	X	126287	-0-	-38447	-0-	126287	3			N	-0-					86
04	159420	X	121063	-0-	-38357	-0-	121041	3	22	9	N	20	20	8			86
05	153078	X	114561	-0-	-38517	-0-	114525	3	36	9	N	33	24	8			95
06	138720	X	107310	-0-	-31410	-0-	107292	3	18	9	N	16	11	8			100
07	131378	X	106466	-0-	-24912	-0-	106436	3	30	9	N	27	27	8			100

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
MARSHALL GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 282419 COMPL. DATE 08/08/2016 TOTAL DEPTH 11154 PERF.11669 - 15695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	127400	X	96195	-0-	-31205	-0-	96195	3			N	-0-					86
03	141050	X	105716	-0-	-35334	-0-	105716	3			N	-0-					86
04	125820	X	100107	-0-	-25713	-0-	100094	3	13	9	N	12	12	8			86
05	124341	X	96058	-0-	-28283	-0-	96032	3	26	9	N	24	15	8			95
06	114030	X	90793	-0-	-23237	-0-	90780	3	13	9	N	12	7	8			100
07	106516	X	89694	-0-	-16822	-0-	89675	3	19	9	N	17	17	8			100

FOGLE GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 282576 COMPL. DATE 08/28/2016 TOTAL DEPTH 11252 PERF.11501 - 16953

02	173516	X	143337	-0-	-30179	-0-	143337	3			N	-0-					86
03	192107	X	150484	-0-	-41623	-0-	150484	3			N	-0-					86
04	185910	X	139985	-0-	-45925	-0-	139962	3	23	9	N	21	21	8			86
05	174716	X	133800	-0-	-40916	-0-	133760	3	40	9	N	36	27	8			95
06	161310	X	125946	-0-	-35364	-0-	125927	3	19	9	N	17	12	8			100
07	158689	X	123903	-0-	-34786	-0-	123873	3	30	9	N	27	27	8			100

JAMES & ROBERT TILLER GAS UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 282719 COMPL. DATE 01/31/2017 TOTAL DEPTH 11025 PERF.11714 - 15931

02	188300	X	137876	-0-	-50424	-0-	137876	3			N	-0-					-0-
03	208475	X	144830	-0-	-63645	-0-	144830	3			N	-0-					-0-
04	201750	X	135331	-0-	-66419	-0-	135331	3			N	-0-					-0-
05	179428	X	134128	-0-	-45300	-0-	134128	3			N	-0-					-0-
06	161490	X	123855	-0-	-37635	-0-	125	1	123730	3	N	-0-					-0-
07	152644	X	121676	-0-	-30968	-0-	775	1	120901	3	N	-0-					-0-

GULLEY GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 282720 COMPL. DATE 03/01/2017 TOTAL DEPTH 11074 PERF.11588 - 16879

02	228788	X	176152	-0-	-52636	-0-	176086	3	66	9	N	60	60	8			-0-
03	212381	X	184632	-0-	-27749	-0-	184574	3	58	9	N	53	53	8			-0-
04	205530	X	167507	-0-	-38023	-0-	167507	3			N	-0-					-0-
05	202523	X	152338	-0-	-50185	-0-	38	1	152186	3	N	104	104	8			-0-
							114	9									
06	193680	X	140864	-0-	-52816	-0-	722	1	140108	3	N	31	31	8			-0-
							34	9									
07	195021	X	138740	-0-	-56281	-0-	138707	3	33	9	N	30	30	8			-0-

EDGAR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283046 COMPL. DATE 05/29/2017 TOTAL DEPTH 13640 PERF.13977 - 18258

02	304248	X	141756	-0-	-162492	-0-	141756	2			N	-0-					-0-
03	251565	X	143230	-0-	-108335	-0-	143230	2			N	-0-					-0-
04	219360	X	128399	-0-	-90961	-0-	128399	2			N	-0-					-0-
05	199423	X	122136	-0-	-77287	-0-	122136	2			N	-0-					-0-
06	172860	X	109765	-0-	-63095	-0-	109765	2			N	-0-					-0-
07	156953	X	104036	-0-	-52917	-0-	104036	2			N	-0-					-0-

HERRIN, SYLVIA & SANDRA GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 283214 COMPL. DATE 04/11/2017 TOTAL DEPTH 11044 PERF.11475 - 15986

02	243572	X	144873	-0-	-98699	-0-	144829	3	44	9	N	40	40	8			-0-
03	154176	X	154176	-0-	-0-	-0-	154134	3	42	9	N	38	38	8			-0-
04	190350	X	145753	-0-	-44597	-0-	145753	3			N	-0-					-0-
05	187240	X	143116	-0-	-44124	-0-	36	1	142944	3	N	124	124	8			-0-
							136	9									
06	167550	X	131402	-0-	-36148	-0-	674	1	130691	3	N	34	34	8			-0-
							37	9									
07	160394	X	129016	-0-	-31378	-0-	128982	3	34	9	N	31	31	8			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

BETTYE JANE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283215 COMPL. DATE 04/24/2017 TOTAL DEPTH 13407 PERF.13521 - 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
02	326144	X	143413	-0-	-182731	-0-	143413	2			N	-0-					-0-
03	124789	X	124789	-0-	-0-	-0-	124789	2			N	-0-					-0-
04	240450	X	160254	-0-	-80196	-0-	160254	2			N	-0-					-0-
05	227261	X	136731	-0-	-90530	-0-	136731	2			N	-0-					-0-
06	197040	X	125688	-0-	-71352	-0-	125688	2			N	-0-					-0-
07	165602	X	122879	-0-	-42723	-0-	122879	2			N	-0-					-0-

GIBSON GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 283216 COMPL. DATE 05/20/2017 TOTAL DEPTH 11314 PERF.11764 - 17098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	247492	X	188121	-0-	-59371	-0-	188121	3			N	-0-					-0-
03	191857	X	191857	-0-	-0-	-0-	191857	3			N	-0-					-0-
04	265170	X	180128	-0-	-85042	-0-	180128	3			N	-0-					-0-
05	253456	X	184250	-0-	-69206	-0-	184250	3			N	-0-					-0-
06	222870	X	200309	-0-	-22561	-0-	200309	3			N	-0-					-0-
07	208289	X	193521	-0-	-14768	-0-	193521	3			N	-0-					-0-

SPARKS-MCJIMSEY WELL #: 6H RRCID -> 283302 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 11208 PERF.11699 - 18290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	512064	X	341790	-0-	-170274	-0-	341790	3			N	-0-					-0-
03	566928	X	373558	-0-	-193370	-0-	373557	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	484320	X	342874	-0-	-141446	-0-	342824	3	50	9	N	45	45	8			-0-
05	453840	X	324486	-0-	-129354	-0-	324429	3	57	9	N	52	52	8			-0-
06	396240	X	292304	-0-	-103936	-0-	295	1	291989	3	N	18	18	8			-0-
							20	9									
07	378417	X	253851	-0-	-124566	-0-	1616	1	252202	3	N	30	30	8			-0-
							33	9									

STEVE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283951 COMPL. DATE 11/14/2017 TOTAL DEPTH 13991 PERF.14394 - 19355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	332640	X	203488	-0-	-129152	-0-	203488	2			N	-0-					-0-
03	368280	X	218024	-0-	-150256	-0-	218024	2			N	-0-					-0-
04	356400	X	169446	-0-	-186954	-0-	169446	2			N	-0-					-0-
05	368280	X	203111	-0-	-165169	-0-	203111	2			N	-0-					-0-
06	356400	X	172957	-0-	-183443	-0-	172957	2			N	-0-					-0-
07	225277	X	159684	-0-	-65593	-0-	159684	2			N	-0-					-0-

B. SHEPPARD WELL #: 1H RRCID -> 283952 COMPL. DATE 06/26/2017 TOTAL DEPTH 11292 PERF.11536 - 15977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	167384	X	139831	-0-	-27553	-0-	139831	3			N	-0-					-0-
03	185318	X	145186	-0-	-40132	-0-	145186	3			N	-0-					-0-
04	179340	X	133824	-0-	-45516	-0-	133824	3			N	-0-					-0-
05	185318	X	131662	-0-	-53656	-0-	131662	3			N	-0-					-0-
06	179340	X	125181	-0-	-54159	-0-	125181	3			N	-0-					-0-
07	154814	X	115655	-0-	-39159	-0-	115655	3			N	-0-					-0-

DOROTHY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283959 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 14035 PERF.14005 - 19766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	457324	X	306902	-0-	-150422	-0-	306902	2			N	-0-					-0-
03	506323	X	331506	-0-	-174817	-0-	331506	2			N	-0-					-0-
04	489990	X	359861	-0-	-130129	-0-	359861	2			N	-0-					-0-
05	506323	X	326180	-0-	-180143	-0-	326180	2			N	-0-					-0-
06	489990	X	331752	-0-	-158238	-0-	331752	2			N	-0-					-0-
07	371845	X	283110	-0-	-88735	-0-	283110	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
TODD-DANIEL WELL #: 1H RRCID -> 284128 COMPL. DATE 09/02/2017 TOTAL DEPTH 10613 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		4420	-0-	4420	4420	4420	3			N	-0-					-0-
03	SHUT IN		357394	-0-	357394	361814	357361	3	33	9	N	30					30
04	SHUT IN		353314	-0-	353314	715128	353229	3	85	9	N	77					107
05	SHUT IN		343575	-0-	343575	1058703	343520	3	55	9	N	50					157
06	1357380	X	298677	-0-	-1058703	-0-	298637	3	40	9	N	36					193
*07	283870	X	283870	-0-	-0-	-0-	283842	3	28	9	N	25	176	1			42

CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
GRIZZLY WELL #: 1 RRCID -> 259119 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 13450 PERF.13460 - 17650

02	2660	N	1754	-0-	-906	-0-	32	1	1722	2	N	-0-					-0-
03	2883	N	1516	-0-	-1367	-0-	25	1	1491	2	N	-0-					-0-
04	2040	N	1083	-0-	-957	-0-	18	1	1065	2	N	-0-					-0-
05	1953	N	1083	-0-	-870	-0-	18	1	1065	2	N	-0-					-0-
06	1470	N	724	-0-	-746	-0-	12	1	712	2	N	-0-					-0-
07	1116	N	562	-0-	-554	-0-	10	1	552	2	N	-0-					-0-

GOBI WELL #: 1 RRCID -> 260022 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 13364 PERF.13600 - 17882

02	5208	X	4281	-0-	-927	-0-	78	1	4203	2	N	-0-					-0-
03	5766	X	4546	-0-	-1220	-0-	75	1	4471	2	N	-0-					-0-
04	5520	X	4780	-0-	-740	-0-	78	1	4702	2	N	-0-					-0-
05	5704	X	4308	-0-	-1396	-0-	72	1	4236	2	N	-0-					-0-
06	5520	X	4928	-0-	-592	-0-	84	1	4844	2	N	-0-					-0-
07	4929	X	4338	-0-	-591	-0-	77	1	4261	2	N	-0-					-0-

BENGAL WELL #: 1 H RRCID -> 261740 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 13241 PERF.13738 - 17991

02	1036	N	770	-0-	-266	-0-	770	2			N	-0-					-0-
03	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
04	1620	N	591	-0-	-1029	-0-	591	2			N	-0-					-0-
05	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			N	-0-					-0-
06	990	N	545	-0-	-445	-0-	545	2			N	-0-					-0-
*07	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-					-0-

BLUE WELL #: 1H RRCID -> 263921 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 13529 PERF.14080 - 18371

02	5824	X	4859	-0-	-965	-0-	89	1	4770	2	N	-0-					-0-
03	6448	X	5372	-0-	-1076	-0-	89	1	5283	2	N	-0-					-0-
04	6210	X	5356	-0-	-854	-0-	88	1	5268	2	N	-0-					-0-
05	6417	X	2652	-0-	-3765	-0-	45	1	2607	2	N	-0-					-0-
06	6960	X	6960	-0-	-0-	-0-	118	1	6842	2	N	-0-					-0-
07	5549	X	4846	-0-	-703	-0-	86	1	4760	2	N	-0-					-0-

KODIAK WELL #: 1H RRCID -> 264654 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13750 - 18238

02	1260	N	682	-0-	-578	-0-	120	1	562	2	N	-0-					-0-
03	1333	N	736	-0-	-597	-0-	736	2			N	-0-					-0-
04	1200	N	1221	-0-	21	-0-	110	1	1111	2	N	-0-					-0-
05	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	267	1	1097	2	N	-0-					-0-
06	746	N	746	-0-	-0-	-0-	87	1	659	2	N	-0-					-0-
*07	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	223	1	1113	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EAGLE OIL & GAS CO. 238634
EPPS WELL #: 1 RRCID -> 246816 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 11632 PERF.11409 - 11440

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

GRIFFITH WELL #: 1 RRCID -> 247699 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 11370 PERF.11210 - 11274

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ENSIGHT IV ENERGY MANAGEMENT,LLC 253116
BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249121 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 10884 PERF.11200 - 14523

02	4508	X	4173	-0-	-335	-0-	4172	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	4805	X	4466	-0-	-339	-0-	4466	2			N	-0-					-0-
04	4590	X	4401	-0-	-189	-0-	4401	2			N	-0-					-0-
05	4743	X	4294	-0-	-449	-0-	4294	2			N	-0-					-0-
06	4590	X	4014	-0-	-576	-0-	4013	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	4619	X	4161	-0-	-458	-0-	4161	2			N	-0-					-0-

STRATOCASTER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252071 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 10874 PERF.10893 - 15405

02	5600	X	5147	-0-	-453	-0-	5147	2			N	-0-					-0-
03	6200	X	5571	-0-	-629	-0-	5571	2			N	-0-					-0-
04	5730	X	5331	-0-	-399	-0-	5331	2			N	-0-					-0-
05	5921	X	5439	-0-	-482	-0-	5439	2			N	-0-					-0-
06	5810	X	5810	-0-	-0-	-0-	5810	2			N	-0-					-0-
07	5704	X	5318	-0-	-386	-0-	5318	2			N	-0-					-0-

PETROLEUM CREEK WELL #: 1H RRCID -> 262871 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 14671 PERF.13899 - 17875

02	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	3010	2			N	-0-					-0-
03	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	2939	2			N	-0-					-0-
04	3060	X	2702	-0-	-358	-0-	2702	2			N	-0-					-0-
05	3162	X	2491	-0-	-671	-0-	2491	2			N	-0-					-0-
06	3060	X	2380	-0-	-680	-0-	2380	2			N	-0-					-0-
07	3162	X	2350	-0-	-812	-0-	2350	2			N	-0-					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
ZAP MINERALS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262835 COMPL. DATE 11/30/2011 TOTAL DEPTH 14354 PERF.15750 - 17078

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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
02	420	N	272	-0-	-148	-0-	14	1	258	2	N	-0-					-0-
03	465	N	318	-0-	-147	-0-	16	1	302	2	N	-0-					-0-
04	480	N	337	-0-	-143	-0-	15	1	322	2	N	-0-					-0-
05	322	N	322	-0-	-0-	-0-	16	1	306	2	N	-0-					-0-
06	338	N	338	-0-	-0-	-0-	15	1	323	2	N	-0-					-0-
*07	349	N	349	-0-	-0-	-0-	16	1	333	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
02	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	13	1	1875	2	N	-0-					-0-
03	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	16	1	1924	2	N	-0-					-0-
04	1830	N	1460	-0-	-370	-0-	15	1	1445	2	N	-0-					-0-
05	2077	N	2056	-0-	-21	-0-	16	1	2040	2	N	-0-					-0-
06	1890	N	1337	-0-	-553	-0-	15	1	1322	2	N	-0-					-0-
07	1519	N	1207	-0-	-312	-0-	16	1	1191	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
02	3248	X	3059	-0-	-189	-0-	14	1	3045	2	N	-0-					-0-
03	3534	X	3152	-0-	-382	-0-	15	1	3137	2	N	-0-					-0-
04	3150	X	2947	-0-	-203	-0-	15	1	2932	2	N	-0-					-0-
05	3379	X	2869	-0-	-510	-0-	16	1	2853	2	N	-0-					-0-
06	3270	X	2763	-0-	-507	-0-	15	1	2748	2	N	-0-					-0-
07	3379	X	2877	-0-	-502	-0-	15	1	2862	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
02	4088	X	3242	-0-	-846	-0-	14	1	3228	2	N	-0-					-0-
03	4526	X	4007	-0-	-519	-0-	16	1	3991	2	N	-0-					-0-
04	4050	X	3642	-0-	-408	-0-	15	1	3627	2	N	-0-					-0-
05	4061	X	3858	-0-	-203	-0-	15	1	3843	2	N	-0-					-0-
06	3870	X	3588	-0-	-282	-0-	15	1	3573	2	N	-0-					-0-
07	3999	X	3636	-0-	-363	-0-	16	1	3620	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
02	6804	X	6479	-0-	-325	-0-	14	1	6465	2	N	-0-					-0-
03	7471	X	7150	-0-	-321	-0-	16	1	7134	2	N	-0-					-0-
04	7170	X	6693	-0-	-477	-0-	15	1	6678	2	N	-0-					-0-
05	7409	X	7081	-0-	-328	-0-	16	1	7065	2	N	-0-					-0-
06	7080	X	6583	-0-	-497	-0-	15	1	6568	2	N	-0-					-0-
07	7161	X	6517	-0-	-644	-0-	16	1	6501	2	N	-0-					-0-

RED RIVER 257 A WELL #: 1 RRCID -> 254917 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 12969 PERF.12980 - 17708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5040	X	4219	-0-	-821	-0-	14	1	4205	2	N	-0-					-0-
03	4774	X	4525	-0-	-249	-0-	16	1	4509	2	N	-0-					-0-
04	4410	X	4235	-0-	-175	-0-	15	1	4220	2	N	-0-					-0-
05	4681	X	4374	-0-	-307	-0-	16	1	4358	2	N	-0-					-0-
06	4530	X	4185	-0-	-345	-0-	15	1	4170	2	N	-0-					-0-
07	4681	X	4379	-0-	-302	-0-	16	1	4363	2	N	-0-					-0-

RED RIVER 620 A WELL #: 1 RRCID -> 255464 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 12934 PERF.12962 - 17030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6300	X	5869	-0-	-431	-0-	14	1	5855	2	N	-0-					-0-
03	6572	X	6499	-0-	-73	-0-	16	1	6483	2	N	-0-					-0-
04	6360	X	6305	-0-	-55	-0-	15	1	6290	2	N	-0-					-0-
05	6572	X	6321	-0-	-251	-0-	15	1	6306	2	N	-0-					-0-
06	6330	X	5656	-0-	-674	-0-	15	1	5641	2	N	-0-					-0-
07	6510	X	5166	-0-	-1344	-0-	15	1	5151	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 #: 1HB RRCID -> 255926 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 12354 PERF.12536 - 16598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	4144	X	3729	-0-	-415	-0-	14	1	3715	2	N	-0-			-0-
03	4185	X	3572	-0-	-613	-0-	16	1	3556	2	N	-0-			-0-
04	4020	X	3614	-0-	-406	-0-	15	1	3599	2	N	-0-			-0-
05	4154	X	3703	-0-	-451	-0-	15	1	3688	2	N	-0-			-0-
06	4020	X	3597	-0-	-423	-0-	15	1	3582	2	N	-0-			-0-
07	4123	X	3318	-0-	-805	-0-	16	1	3302	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 589 WELL #: 1 RRCID -> 257958 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 13050 PERF.13406 - 17488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	6300	X	4396	-0-	-1904	-0-	14	1	4382	2	N	-0-			-0-
03	6293	X	4519	-0-	-1774	-0-	10	1	4509	2	N	-0-			-0-
04	5550	X	5511	-0-	-39	-0-	15	1	5496	2	N	-0-			-0-
05	5549	X	5279	-0-	-270	-0-	16	1	5263	2	N	-0-			-0-
06	4950	X	4762	-0-	-188	-0-	15	1	4747	2	N	-0-			-0-
07	5704	X	4502	-0-	-1202	-0-	16	1	4486	2	N	-0-			-0-

HALEY SHALE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 258163 COMPL. DATE 11/28/2010 TOTAL DEPTH 13132 PERF.13588 - 17540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	3444	X	3085	-0-	-359	-0-	13	1	3072	2	N	-0-			-0-
03	3689	X	3270	-0-	-419	-0-	16	1	3254	2	N	-0-			-0-
04	3570	X	3304	-0-	-266	-0-	15	1	3289	2	N	-0-			-0-
05	3689	X	3258	-0-	-431	-0-	16	1	3242	2	N	-0-			-0-
06	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	15	1	3573	2	N	-0-			-0-
*07	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	16	1	4298	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 619 B WELL #: 1 RRCID -> 258694 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 12599 PERF.12823 - 16483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	28	1	1936	2	N	-0-			-0-
03	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	31	1	2172	2	N	-0-			-0-
04	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	30	1	2099	2	N	-0-			-0-
05	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	31	1	2190	2	N	-0-			-0-
06	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	30	1	2176	2	N	-0-			-0-
*07	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	31	1	2377	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 620 B WELL #: 1 RRCID -> 258763 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 12740 PERF.13563 - 16790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	3808	X	2840	-0-	-968	-0-	13	1	2827	2	N	-0-			-0-
03	4123	X	2818	-0-	-1305	-0-	15	1	2803	2	N	-0-			-0-
04	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	14	1	4452	2	N	-0-			-0-
05	4092	X	3784	-0-	-308	-0-	13	1	3771	2	N	-0-			-0-
06	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	15	1	3717	2	N	-0-			-0-
07	4619	X	3136	-0-	-1483	-0-	15	1	3121	2	N	-0-			-0-

WALLING GAS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 258852 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 10916 PERF.11338 - 14780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	4256	X	3656	-0-	-600	-0-	14	1	3642	2	N	-0-			22
03	4557	X	4217	-0-	-340	-0-	16	1	4201	2	N	-0-			22
04	4320	X	4072	-0-	-248	-0-	15	1	4057	2	N	-0-			22
05	4371	X	4074	-0-	-297	-0-	16	1	4058	2	N	-0-			22
06	4080	X	3647	-0-	-433	-0-	15	1	3632	2	N	-0-			22
07	4216	X	3996	-0-	-220	-0-	16	1	3980	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
02	5684	X	5172	-0-	-512	-0-	13	1	5159	2	N	-0-			-0-
03	6138	X	5511	-0-	-627	-0-	9	1	5502	2	N	-0-			-0-
04	5790	X	5642	-0-	-148	-0-	15	1	5627	2	N	-0-			-0-
05	5983	X	5372	-0-	-611	-0-	16	1	5356	2	N	-0-			-0-
06	5550	X	5321	-0-	-229	-0-	15	1	5306	2	N	-0-			-0-
07	5828	X	5076	-0-	-752	-0-	15	1	5061	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
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
02	6328	X	5029	-0-	-1299	-0-	13	1	5016	2	N	-0-			-0-
03	7006	X	5268	-0-	-1738	-0-	16	1	5252	2	N	-0-			-0-
04	6660	X	5314	-0-	-1346	-0-	15	1	5299	2	N	-0-			-0-
05	5580	X	4458	-0-	-1122	-0-	16	1	4442	2	N	-0-			-0-
06	5400	X	4432	-0-	-968	-0-	15	1	4417	2	N	-0-			-0-
07	5580	X	4650	-0-	-930	-0-	16	1	4634	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
02	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	14	1	4824	2	N	-0-			-0-
03	5340	X	5340	-0-	-0-	-0-	16	1	5324	2	N	-0-			-0-
04	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	15	1	4932	2	N	-0-			-0-
05	5363	X	1177	-0-	-4186	-0-	3	1	1174	2	N	-0-			-0-
06	5190	X	279	-0-	-4911	-0-	279	2			N	-0-			-0-
07	5363	X	-0-	-0-	-5363	-0-					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
02	4872	X	4670	-0-	-202	-0-	14	1	4656	2	N	-0-			-0-
03	5394	X	4890	-0-	-504	-0-	15	1	4875	2	N	-0-			-0-
04	5130	X	4464	-0-	-666	-0-	14	1	4450	2	N	-0-			-0-
05	5177	X	5063	-0-	-114	-0-	16	1	5047	2	N	-0-			-0-
06	5010	X	4596	-0-	-414	-0-	15	1	4581	2	N	-0-			-0-
07	5177	X	4697	-0-	-480	-0-	16	1	4681	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
02	6216	X	5957	-0-	-259	-0-	14	1	5943	2	N	-0-			-0-
03	6603	X	6372	-0-	-231	-0-	16	1	6356	2	N	-0-			-0-
04	6180	X	6032	-0-	-148	-0-	15	1	6017	2	N	-0-			-0-
05	6603	X	6161	-0-	-442	-0-	15	1	6146	2	N	-0-			-0-
06	6390	X	5709	-0-	-681	-0-	15	1	5694	2	N	-0-			-0-
07	6603	X	6042	-0-	-561	-0-	16	1	6026	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
02	7168	X	7127	-0-	-41	-0-	13	1	7114	2	N	-0-			-0-
03	7945	X	7945	-0-	-0-	-0-	16	1	7929	2	N	-0-			-0-
04	7680	X	7493	-0-	-187	-0-	15	1	7478	2	N	-0-			-0-
05	7905	X	7392	-0-	-513	-0-	16	1	7376	2	N	-0-			-0-
06	7680	X	6338	-0-	-1342	-0-	15	1	6323	2	N	-0-			-0-
07	7936	X	6219	-0-	-1717	-0-	16	1	6203	2	N	-0-			-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 1 H RRCID -> 259661 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 13909 PERF.14690 - 19754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	5964	X	5085	-0-	-879	-0-	13	1	5072	2	N	-0-			-0-
03	6603	X	5611	-0-	-992	-0-	16	1	5595	2	N	-0-			-0-
04	6120	X	5459	-0-	-661	-0-	15	1	5444	2	N	-0-			-0-
05	6045	X	5549	-0-	-496	-0-	16	1	5533	2	N	-0-			-0-
06	5790	X	5135	-0-	-655	-0-	15	1	5120	2	N	-0-			-0-
*07	7996	X	7996	-0-	-0-	-0-	16	1	7980	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
02	6272	X	5829	-0-	-443	-0-	14	1	5815	2	N	-0-			-0-
03	6913	X	6380	-0-	-533	-0-	16	1	6364	2	N	-0-			-0-
04	6600	X	6079	-0-	-521	-0-	15	1	6064	2	N	-0-			-0-
05	6696	X	6107	-0-	-589	-0-	16	1	6091	2	N	-0-			-0-
06	6480	X	5285	-0-	-1195	-0-	15	1	5270	2	N	-0-			-0-
07	6448	X	6330	-0-	-118	-0-	16	1	6314	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

REBELS SU WELL #: 1H RRCID -> 260021 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 12729 PERF.13086 - 18118

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8352	X	8352	-0-	-0-	-0-	14	1	8338	2	N	-0-			-0-
03	8190	X	8190	-0-	-0-	-0-	13	1	8177	2	N	-0-			-0-
04	7080	X	6825	-0-	-255	-0-	12	1	6813	2	N	-0-			-0-
05	8835	X	6462	-0-	-2373	-0-	12	1	6450	2	N	-0-			-0-
06	8550	X	6647	-0-	-1903	-0-	14	1	6633	2	N	-0-			-0-
07	8835	X	6731	-0-	-2104	-0-	13	1	6718	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 442 WELL #: 1 H RRCID -> 260564 COMPL. DATE 11/30/2010 TOTAL DEPTH 12963 PERF.13532 - 18195

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7224	X	6646	-0-	-578	-0-	14	1	6632	2	N	-0-			-0-
03	7595	X	7522	-0-	-73	-0-	16	1	7506	2	N	-0-			-0-
04	6664	X	6664	-0-	-0-	-0-	15	1	6649	2	N	-0-			-0-
05	7347	X	7017	-0-	-330	-0-	16	1	7001	2	N	-0-			-0-
06	7290	X	6355	-0-	-935	-0-	14	1	6341	2	N	-0-			-0-
07	7533	X	6468	-0-	-1065	-0-	15	1	6453	2	N	-0-			-0-

WOOD SU WELL #: 1 H RRCID -> 260899 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 13300 PERF.14555 - 18121

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5572	X	5026	-0-	-546	-0-	13	1	5013	2	N	-0-			-0-
03	6169	X	5362	-0-	-807	-0-	14	1	5348	2	N	-0-			-0-
04	5970	X	5200	-0-	-770	-0-	15	1	5185	2	N	-0-			-0-
05	5580	X	5523	-0-	-57	-0-	15	1	5508	2	N	-0-			-0-
06	5400	X	5216	-0-	-184	-0-	15	1	5201	2	N	-0-			-0-
07	5580	X	5216	-0-	-364	-0-	15	1	5201	2	N	-0-			-0-

HOLLOWAY SU WELL #: 1HB RRCID -> 261103 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 12927 PERF.13729 - 19498

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6608	X	6081	-0-	-527	-0-	27	1	6054	2	N	-0-			-0-
03	7285	X	6530	-0-	-755	-0-	31	1	6499	2	N	-0-			-0-
04	6900	X	6264	-0-	-636	-0-	29	1	6235	2	N	-0-			-0-
05	6975	X	5905	-0-	-1070	-0-	30	1	5875	2	N	-0-			-0-
06	6570	X	5868	-0-	-702	-0-	30	1	5838	2	N	-0-			-0-
07	6727	X	5696	-0-	-1031	-0-	30	1	5666	2	N	-0-			-0-

SMITH SU WELL #: 1H RRCID -> 261417 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 12908 PERF.13638 - 18399

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6916	X	6335	-0-	-581	-0-	14	1	6321	2	N	-0-			-0-
03	7657	X	6776	-0-	-881	-0-	16	1	6760	2	N	-0-			-0-
04	6990	X	6406	-0-	-584	-0-	15	1	6391	2	N	-0-			-0-
05	7161	X	6092	-0-	-1069	-0-	16	1	6076	2	N	-0-			-0-
06	6780	X	5809	-0-	-971	-0-	15	1	5794	2	N	-0-			-0-
07	7006	X	5955	-0-	-1051	-0-	16	1	5939	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 257 B WELL #: 2H RRCID -> 262115 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 12693 PERF.13220 - 18050

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7448	X	7206	-0-	-242	-0-	14	1	7192	2	N	-0-			-0-
03	8122	X	7410	-0-	-712	-0-	15	1	7395	2	N	-0-			-0-
04	7500	X	7004	-0-	-496	-0-	15	1	6989	2	N	-0-			-0-
05	7967	X	6908	-0-	-1059	-0-	15	1	6893	2	N	-0-			-0-
06	7710	X	6837	-0-	-873	-0-	15	1	6822	2	N	-0-			-0-
07	7967	X	6802	-0-	-1165	-0-	15	1	6787	2	N	-0-			-0-

WALKER SU D WELL #: 1H RRCID -> 262136 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 14447 PERF.14868 - 19370

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6692	X	5867	-0-	-825	-0-	14	1	5853	2	N	-0-			-0-
03	7409	X	6314	-0-	-1095	-0-	15	1	6299	2	N	-0-			-0-
04	6930	X	5882	-0-	-1048	-0-	15	1	5867	2	N	-0-			-0-
05	6696	X	6121	-0-	-575	-0-	16	1	6105	2	N	-0-			-0-
06	6390	X	5811	-0-	-579	-0-	15	1	5796	2	N	-0-			-0-
07	6510	X	5994	-0-	-516	-0-	15	1	5979	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

HOLLOWAY SU WELL #: 2H RRCID -> 262224 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 13316 PERF.13698 - 19248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	13524	X	12124	-0-	-1400	-0-	13	1	12111	2	N	-0-			-0-
03	14787	X	12903	-0-	-1884	-0-	15	1	12888	2	N	-0-			-0-
04	14310	X	12100	-0-	-2210	-0-	15	1	12085	2	N	-0-			-0-
05	14787	X	12594	-0-	-2193	-0-	15	1	12579	2	N	-0-			-0-
06	12990	X	11654	-0-	-1336	-0-	15	1	11639	2	N	-0-			-0-
07	13423	X	11114	-0-	-2309	-0-	15	1	11099	2	N	-0-			-0-

WALKER SU A WELL #: 1 H RRCID -> 262302 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 14670 PERF.14818 - 19565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	10756	X	10756	-0-	-0-	-0-	13	1	10743	2	N	-0-			-0-
03	11284	X	11050	-0-	-234	-0-	16	1	11034	2	N	-0-			-0-
04	10350	X	9286	-0-	-1064	-0-	15	1	9271	2	N	-0-			-0-
05	11904	X	9416	-0-	-2488	-0-	16	1	9400	2	N	-0-			-0-
06	11520	X	7928	-0-	-3592	-0-	15	1	7913	2	N	-0-			-0-
07	11904	X	7019	-0-	-4885	-0-	16	1	7003	2	N	-0-			-0-

PATTERSON SU WELL #: 1H RRCID -> 262303 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 13305 PERF.15026 - 17192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2800	X	2549	-0-	-251	-0-	13	1	2536	2	N	-0-			-0-
03	3038	X	2787	-0-	-251	-0-	16	1	2771	2	N	-0-			-0-
04	2910	X	2443	-0-	-467	-0-	15	1	2428	2	N	-0-			-0-
05	2914	X	2811	-0-	-103	-0-	16	1	2795	2	N	-0-			-0-
06	2820	X	2522	-0-	-298	-0-	15	1	2507	2	N	-0-			-0-
07	2821	X	2131	-0-	-690	-0-	16	1	2115	2	N	-0-			-0-

GREER SU WELL #: 1H RRCID -> 262333 COMPL. DATE 07/04/2011 TOTAL DEPTH 13299 PERF.13899 - 19977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	10584	X	9176	-0-	-1408	-0-	14	1	9162	2	N	-0-			-0-
03	11315	X	9977	-0-	-1338	-0-	16	1	9961	2	N	-0-			-0-
04	10200	X	9380	-0-	-820	-0-	15	1	9365	2	N	-0-			-0-
05	10168	X	9548	-0-	-620	-0-	15	1	9533	2	N	-0-			-0-
06	9840	X	9099	-0-	-741	-0-	15	1	9084	2	N	-0-			-0-
07	10168	X	9116	-0-	-1052	-0-	15	1	9101	2	N	-0-			-0-

YORK SU WELL #: 1 H RRCID -> 262357 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 13474 PERF.14046 - 18476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	6804	X	5447	-0-	-1357	-0-	14	1	5433	2	N	-0-			-0-
03	7533	X	7383	-0-	-150	-0-	16	1	7367	2	N	-0-			-0-
04	6870	X	6777	-0-	-93	-0-	15	1	6762	2	N	-0-			-0-
05	6797	X	6797	-0-	-0-	-0-	16	1	6781	2	N	-0-			-0-
06	7140	X	6623	-0-	-517	-0-	15	1	6608	2	N	-0-			-0-
07	7378	X	6895	-0-	-483	-0-	15	1	6880	2	N	-0-			-0-

DILLARD SU WELL #: 1H RRCID -> 262445 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 13106 PERF.13721 - 19269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	644	N	195	-0-	-449	-0-	14	1	181	2	N	-0-			-0-
03	527	N	85	-0-	-442	-0-	16	1	69	2	N	-0-			-0-
04	630	N	106	-0-	-524	-0-	12	1	94	2	N	-0-			-0-
05	229	N	229	-0-	-0-	-0-	15	1	214	2	N	-0-			-0-
06	229	N	229	-0-	-0-	-0-	15	1	214	2	N	-0-			-0-
07	124	N	78	-0-	-46	-0-	16	1	62	2	N	-0-			-0-

GOMEZ SU A WELL #: 1H RRCID -> 262449 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 14653 PERF.14822 - 19423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	7672	X	5786	-0-	-1886	-0-	14	1	5772	2	N	-0-			-0-
03	7812	X	6314	-0-	-1498	-0-	16	1	6298	2	N	-0-			-0-
04	7110	X	5841	-0-	-1269	-0-	15	1	5826	2	N	-0-			-0-
05	6665	X	5934	-0-	-731	-0-	14	1	5920	2	N	-0-			-0-
06	6240	X	5802	-0-	-438	-0-	15	1	5787	2	N	-0-			-0-
07	6417	X	5788	-0-	-629	-0-	16	1	5772	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

WEEKS SU WELL #: 1H RRCID -> 262467 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 13303 PERF.13786 - 18561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	6692	X	5590	-0-	-1102	-0-	14	1	5576	2	N	-0-			-0-
03	7409	X	6215	-0-	-1194	-0-	16	1	6199	2	N	-0-			-0-
04	7170	X	6655	-0-	-515	-0-	15	1	6640	2	N	-0-			-0-
05	8004	X	8004	-0-	-0-	-0-	16	1	7988	2	N	-0-			-0-
06	6000	X	5618	-0-	-382	-0-	15	1	5603	2	N	-0-			-0-
07	6882	X	5800	-0-	-1082	-0-	15	1	5785	2	N	-0-			-0-

SILAS SU WELL #: 1H RRCID -> 262542 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 13044 PERF.13687 - 17735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	6244	X	5693	-0-	-551	-0-	14	1	5679	2	N	-0-			-0-
03	6851	X	6356	-0-	-495	-0-	16	1	6340	2	N	-0-			-0-
04	6570	X	5742	-0-	-828	-0-	15	1	5727	2	N	-0-			-0-
05	6789	X	5717	-0-	-1072	-0-	15	1	5702	2	N	-0-			-0-
06	6480	X	5790	-0-	-690	-0-	15	1	5775	2	N	-0-			-0-
07	6355	X	5509	-0-	-846	-0-	15	1	5494	2	N	-0-			-0-

WATSON SU WELL #: 1H RRCID -> 262775 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 13075 PERF.13594 - 18673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	280	N	175	-0-	-105	-0-	175	2			N	-0-			-0-
03	217	N	150	-0-	-67	-0-	1	1	149	2	N	-0-			-0-
04	210	N	192	-0-	-18	-0-	2	1	190	2	N	-0-			-0-
05	186	N	154	-0-	-32	-0-	154	2			N	-0-			-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-
*07	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-			-0-

GOMEZ SU A WELL #: 2HB RRCID -> 262781 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 14411 PERF.14738 - 18964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	12404	X	8065	-0-	-4339	-0-	13	1	8052	2	N	-0-			-0-
03	13733	X	10741	-0-	-2992	-0-	14	1	10727	2	N	-0-			-0-
04	15242	X	15242	-0-	-0-	-0-	15	1	15227	2	N	-0-			-0-
05	12836	X	12836	-0-	-0-	-0-	16	1	12820	2	N	-0-			-0-
06	11248	X	11248	-0-	-0-	-0-	15	1	11233	2	N	-0-			-0-
07	13733	X	11319	-0-	-2414	-0-	16	1	11303	2	N	-0-			-0-

WALKER SU F WELL #: 1H RRCID -> 262799 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 14525 PERF.14737 - 19295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	7504	X	6546	-0-	-958	-0-	14	1	6532	2	N	-0-			-0-
03	8308	X	6883	-0-	-1425	-0-	16	1	6867	2	N	-0-			-0-
04	7410	X	6571	-0-	-839	-0-	15	1	6556	2	N	-0-			-0-
05	7657	X	6705	-0-	-952	-0-	16	1	6689	2	N	-0-			-0-
06	7020	X	6309	-0-	-711	-0-	15	1	6294	2	N	-0-			-0-
07	7254	X	6759	-0-	-495	-0-	16	1	6743	2	N	-0-			-0-

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
02	3836	X	2732	-0-	-1104	-0-	14	1	2718	2	N	-0-			-0-
03	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	14	1	3099	2	N	-0-			-0-
04	3840	X	2883	-0-	-957	-0-	14	1	2869	2	N	-0-			-0-
05	3968	X	2944	-0-	-1024	-0-	15	1	2929	2	N	-0-			-0-
06	3840	X	2233	-0-	-1607	-0-	12	1	2221	2	N	-0-			-0-
07	3100	X	3047	-0-	-53	-0-	13	1	3034	2	N	-0-			-0-

PLATT SU WELL #: 1H RRCID -> 262820 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 13120 PERF.13505 - 17016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	14	1	4668	2	N	-0-			-0-
03	4929	X	4351	-0-	-578	-0-	16	1	4335	2	N	-0-			-0-
04	5340	X	4848	-0-	-492	-0-	15	1	4833	2	N	-0-			-0-
05	5518	X	4969	-0-	-549	-0-	16	1	4953	2	N	-0-			-0-
06	5340	X	4534	-0-	-806	-0-	15	1	4519	2	N	-0-			-0-
07	5177	X	4487	-0-	-690	-0-	16	1	4471	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

FITZALLEN SU WELL #: 1H RRCID -> 262845 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 13090 PERF.13624 - 18437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9696	X	9696	-0-	-0-	-0-	14	1	9682	2	N	-0-			-0-
03	10221	X	10221	-0-	-0-	-0-	15	1	10206	2	N	-0-			-0-
04	9526	X	9526	-0-	-0-	-0-	15	1	9511	2	N	-0-			-0-
05	10726	X	9966	-0-	-760	-0-	16	1	9950	2	N	-0-			-0-
06	10380	X	9419	-0-	-961	-0-	15	1	9404	2	N	-0-			-0-
07	10726	X	9419	-0-	-1307	-0-	16	1	9403	2	N	-0-			-0-

DAVIS SU WELL #: 1H RRCID -> 262944 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 13249 PERF.13743 - 18766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7112	X	6069	-0-	-1043	-0-	14	1	6055	2	N	-0-			-0-
03	7533	X	6132	-0-	-1401	-0-	16	1	6116	2	N	-0-			-0-
04	7020	X	5535	-0-	-1485	-0-	15	1	5520	2	N	-0-			-0-
05	7254	X	4985	-0-	-2269	-0-	16	1	4969	2	N	-0-			-0-
06	7020	X	6676	-0-	-344	-0-	15	1	6661	2	N	-0-			-0-
07	6727	X	6340	-0-	-387	-0-	16	1	6324	2	N	-0-			-0-

STEDHAM SU WELL #: 2 H RRCID -> 263014 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 13279 PERF.14729 - 18268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5348	X	5032	-0-	-316	-0-	12	1	5020	2	N	-0-			-0-
03	6014	X	5960	-0-	-54	-0-	15	1	5945	2	N	-0-			-0-
04	5820	X	5411	-0-	-409	-0-	14	1	5397	2	N	-0-			-0-
05	6014	X	5421	-0-	-593	-0-	14	1	5407	2	N	-0-			-0-
06	5760	X	5009	-0-	-751	-0-	15	1	4994	2	N	-0-			-0-
07	5952	X	4115	-0-	-1837	-0-	15	1	4100	2	N	-0-			-0-

PHILLIPS SU WELL #: 1H RRCID -> 263071 COMPL. DATE 06/18/2011 TOTAL DEPTH 13074 PERF.14223 - 19247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5824	X	5670	-0-	-154	-0-	14	1	5656	2	N	-0-			-0-
03	6448	X	6078	-0-	-370	-0-	15	1	6063	2	N	-0-			-0-
04	5767	X	5767	-0-	-0-	-0-	15	1	5752	2	N	-0-			-0-
05	6293	X	5808	-0-	-485	-0-	16	1	5792	2	N	-0-			-0-
06	6090	X	5400	-0-	-690	-0-	15	1	5385	2	N	-0-			-0-
07	6293	X	5886	-0-	-407	-0-	15	1	5871	2	N	-0-			-0-

IRONOSA SU WELL #: 1H RRCID -> 263083 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 13043 PERF.14215 - 19784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	8428	X	7711	-0-	-717	-0-	14	1	7697	2	N	-0-			-0-
03	9331	X	7588	-0-	-1743	-0-	13	1	7575	2	N	-0-			-0-
04	8670	X	7748	-0-	-922	-0-	15	1	7733	2	N	-0-			-0-
05	8897	X	8161	-0-	-736	-0-	15	1	8146	2	N	-0-			-0-
06	8250	X	7297	-0-	-953	-0-	15	1	7282	2	N	-0-			-0-
07	8525	X	6257	-0-	-2268	-0-	15	1	6242	2	N	-0-			-0-

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
02	11564	X	10649	-0-	-915	-0-	321	1	10328	2	N	-0-			-0-
03	12555	X	11007	-0-	-1548	-0-	331	1	10676	2	N	-0-			-0-
04	12766	X	12766	-0-	-0-	-0-	288	1	12478	2	N	-0-			-0-
05	15069	X	15069	-0-	-0-	-0-	342	1	14727	2	N	-0-			-0-
06	11400	X	9693	-0-	-1707	-0-	319	1	9374	2	N	-0-			-0-
07	13206	X	10925	-0-	-2281	-0-	353	1	10572	2	N	-0-			-0-

HOPKINS SU WELL #: 1H RRCID -> 263181 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 12919 PERF.13325 - 19612

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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

DENNIS SU WELL #: 1HR RRCID -> 263186 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 13317 PERF.13633 - 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
02	17108	X	14174	-0-	-2934	-0-	320	1	13854	2	N	-0-			-0-
03	18941	X	13777	-0-	-5164	-0-	343	1	13434	2	N	-0-			-0-
04	18330	X	11160	-0-	-7170	-0-	276	1	10884	2	N	-0-			-0-
05	15903	X	11551	-0-	-4352	-0-	327	1	11224	2	N	-0-			-0-
06	15180	X	12613	-0-	-2567	-0-	340	1	12273	2	N	-0-			-0-
07	15686	X	12683	-0-	-3003	-0-	334	1	12349	2	N	-0-			-0-

STANSBURY SU WELL #: 1H RRCID -> 263206 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 12949 PERF.13207 - 17399

02	9941	X	9941	-0-	-0-	-0-	276	1	9665	2	N	-0-			-0-
03	11408	X	9603	-0-	-1805	-0-	298	1	9305	2	N	-0-			-0-
04	11040	X	8817	-0-	-2223	-0-	283	1	8534	2	N	-0-			-0-
05	11408	X	7130	-0-	-4278	-0-	293	1	6837	2	N	-0-			-0-
06	10650	X	7235	-0-	-3415	-0-	271	1	6964	2	N	-0-			-0-
07	11005	X	9952	-0-	-1053	-0-	360	1	9592	2	N	-0-			-0-

WARD SU WELL #: 1H RRCID -> 263291 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 13300 PERF.13750 - 17343

02	5348	X	4985	-0-	-363	-0-	14	1	4971	2	N	-0-			-0-
03	5921	X	5403	-0-	-518	-0-	16	1	5387	2	N	-0-			-0-
04	5310	X	5004	-0-	-306	-0-	15	1	4989	2	N	-0-			-0-
05	5518	X	5099	-0-	-419	-0-	16	1	5083	2	N	-0-			-0-
06	5340	X	4938	-0-	-402	-0-	15	1	4923	2	N	-0-			-0-
07	5518	X	5028	-0-	-490	-0-	16	1	5012	2	N	-0-			-0-

WALKER SU H WELL #: 1 H RRCID -> 263331 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 14545 PERF.14966 - 19947

02	10854	X	10854	-0-	-0-	-0-	14	1	10840	2	N	-0-			-0-
03	12586	X	11858	-0-	-728	-0-	15	1	11843	2	N	-0-			-0-
04	12180	X	10646	-0-	-1534	-0-	15	1	10631	2	N	-0-			-0-
05	12586	X	11098	-0-	-1488	-0-	15	1	11083	2	N	-0-			-0-
06	11640	X	10675	-0-	-965	-0-	15	1	10660	2	N	-0-			-0-
07	12028	X	10926	-0-	-1102	-0-	15	1	10911	2	N	-0-			-0-

WALKER SU G WELL #: 1H RRCID -> 263422 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 14607 PERF.14783 - 19930

02	15316	X	10212	-0-	-5104	-0-	14	1	10198	2	N	-0-			-0-
03	13733	X	11423	-0-	-2310	-0-	15	1	11408	2	N	-0-			-0-
04	13170	X	11066	-0-	-2104	-0-	15	1	11051	2	N	-0-			-0-
05	12741	X	11063	-0-	-1678	-0-	15	1	11048	2	N	-0-			-0-
06	11670	X	10464	-0-	-1206	-0-	15	1	10449	2	N	-0-			-0-
07	11439	X	10816	-0-	-623	-0-	16	1	10800	2	N	-0-			-0-

STEDHAM SU WELL #: 1 H RRCID -> 263662 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 13320 PERF. N/A

02	OBSERVE		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	OBSERVE		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	OBSERVE		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	OBSERVE		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	OBSERVE		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	OBSERVE		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WALKER SU E WELL #: 1H RRCID -> 263723 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 14610 PERF.15673 - 19574

02	9184	X	8344	-0-	-840	-0-	14	1	8330	2	N	-0-			-0-
03	10106	X	8800	-0-	-1306	-0-	16	1	8784	2	N	-0-			-0-
04	9450	X	8171	-0-	-1279	-0-	15	1	8156	2	N	-0-			-0-
05	9238	X	8259	-0-	-979	-0-	16	1	8243	2	N	-0-			-0-
06	8940	X	7877	-0-	-1063	-0-	15	1	7862	2	N	-0-			-0-
07	9238	X	8182	-0-	-1056	-0-	15	1	8167	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

BRENT MILLER A1 WELL #: 1H RRCID -> 263852 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 13989 PERF.14336 - 19335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	3	1	76	2	N	-0-					-0-
03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	16	1	38	2	N	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	2	1	5	2	N	-0-					-0-
05	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	2			N	-0-					-0-
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	1	1	76	2	N	-0-					-0-
07	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-

GOMEZ SU B WELL #: 1H RRCID -> 263946 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 14660 PERF.15212 - 19437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9912	X	8518	-0-	-1394	-0-	14	1	8504	2	N	-0-					-0-
03	10540	X	7244	-0-	-3296	-0-	15	1	7229	2	N	-0-					-0-
04	9840	X	5975	-0-	-3865	-0-	15	1	5960	2	N	-0-					-0-
05	9424	X	5931	-0-	-3493	-0-	16	1	5915	2	N	-0-					-0-
06	9120	X	5594	-0-	-3526	-0-	15	1	5579	2	N	-0-					-0-
07	9424	X	5440	-0-	-3984	-0-	15	1	5425	2	N	-0-					-0-

GOMEZ SU C WELL #: 1H RRCID -> 264333 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 14967 PERF.15231 - 20161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	32192	X	32192	-0-	-0-	-0-	14	1	32178	2	N	-0-					-0-
03	34286	X	31758	-0-	-2528	-0-	16	1	31742	2	N	-0-					-0-
04	33180	X	27637	-0-	-5543	-0-	15	1	27622	2	N	-0-					-0-
05	34286	X	25912	-0-	-8374	-0-	15	1	25897	2	N	-0-					-0-
06	33180	X	24378	-0-	-8802	-0-	15	1	24363	2	N	-0-					-0-
07	34286	X	21608	-0-	-12678	-0-	14	1	21594	2	N	-0-					-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 4H RRCID -> 264389 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 14056 PERF.14548 - 19446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6916	X	6006	-0-	-910	-0-	14	1	5992	2	N	-0-					-0-
03	7099	X	6937	-0-	-162	-0-	16	1	6921	2	N	-0-					-0-
04	6870	X	6560	-0-	-310	-0-	15	1	6545	2	N	-0-					-0-
05	6665	X	6664	-0-	-1	-0-	16	1	6648	2	N	-0-					-0-
06	6720	X	6348	-0-	-372	-0-	15	1	6333	2	N	-0-					-0-
*07	14782	X	14782	-0-	-0-	-0-	16	1	14766	2	N	-0-					-0-

WALKER SU B WELL #: 1H RRCID -> 264390 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 14349 PERF.14787 - 20102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15932	X	13789	-0-	-2143	-0-	14	1	13775	2	N	-0-					-0-
03	17484	X	13986	-0-	-3498	-0-	16	1	13970	2	N	-0-					-0-
04	15420	X	12920	-0-	-2500	-0-	15	1	12905	2	N	-0-					-0-
05	15252	X	13207	-0-	-2045	-0-	16	1	13191	2	N	-0-					-0-
06	14760	X	12206	-0-	-2554	-0-	15	1	12191	2	N	-0-					-0-
07	15252	X	13389	-0-	-1863	-0-	16	1	13373	2	N	-0-					-0-

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
02	6776	X	6257	-0-	-519	-0-	14	1	6243	2	N	-0-					-0-
03	7502	X	6634	-0-	-868	-0-	15	1	6619	2	N	-0-					-0-
04	6360	X	6261	-0-	-99	-0-	14	1	6247	2	N	-0-					-0-
05	6913	X	6103	-0-	-810	-0-	15	1	6088	2	N	-0-					-0-
06	6690	X	4336	-0-	-2354	-0-	15	1	4321	2	N	-0-					-0-
07	6913	X	2963	-0-	-3950	-0-	13	1	2950	2	N	-0-					-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 9HB RRCID -> 264516 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 13688 PERF.14135 - 19035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4284	X	1056	-0-	-3228	-0-	14	1	1042	2	N	-0-					-0-
03	3007	X	999	-0-	-2008	-0-	14	1	985	2	N	-0-					-0-
04	2910	X	918	-0-	-1992	-0-	14	1	904	2	N	-0-					-0-
05	1984	X	1099	-0-	-885	-0-	16	1	1083	2	N	-0-					-0-
06	1650	X	731	-0-	-919	-0-	14	1	717	2	N	-0-					-0-
07	1178	X	632	-0-	-546	-0-	16	1	616	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 #: 5HB RRCID -> 264684 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 13644 PERF.14060 - 19237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5936	X	5300	-0-	-636	-0-	14	1	5286	2	N	-0-					-0-
03	6417	X	5466	-0-	-951	-0-	15	1	5451	2	N	-0-					-0-
04	5610	X	5360	-0-	-250	-0-	15	1	5345	2	N	-0-					-0-
05	5859	X	5455	-0-	-404	-0-	15	1	5440	2	N	-0-					-0-
06	5670	X	5124	-0-	-546	-0-	15	1	5109	2	N	-0-					-0-
07	5859	X	5031	-0-	-828	-0-	16	1	5015	2	N	-0-					-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 3HB RRCID -> 264685 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13618 PERF.14216 - 19238

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	5697	X	5697	-0-	-0-	-0-	6	1	5691	2	N	-0-					-0-
*07	8806	X	8806	-0-	-0-	-0-	15	1	8791	2	N	-0-					-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 7HB RRCID -> 264691 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 13635 PERF.14135 - 19387

02	5712	X	4654	-0-	-1058	-0-	14	1	4640	2	N	-0-					-0-
03	6107	X	4402	-0-	-1705	-0-	15	1	4387	2	N	-0-					-0-
04	7290	X	4327	-0-	-2963	-0-	15	1	4312	2	N	-0-					-0-
05	7533	X	4553	-0-	-2980	-0-	15	1	4538	2	N	-0-					-0-
06	7290	X	4170	-0-	-3120	-0-	15	1	4155	2	N	-0-					-0-
07	5146	X	4316	-0-	-830	-0-	15	1	4301	2	N	-0-					-0-

RED RIVER 575 SU WELL #: 1HB RRCID -> 264742 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 12615 PERF.12810 - 17484

02	12068	X	8806	-0-	-3262	-0-	261	1	8545	2	N	-0-					-0-
03	13361	X	9772	-0-	-3589	-0-	295	1	9477	2	N	-0-					-0-
04	12930	X	11231	-0-	-1699	-0-	335	1	10896	2	N	-0-					-0-
05	12494	X	12494	-0-	-0-	-0-	359	1	12135	2	N	-0-					-0-
06	11905	X	11905	-0-	-0-	-0-	318	1	11587	2	N	-0-					-0-
07	11594	X	10685	-0-	-909	-0-	311	1	10374	2	N	-0-					-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 6H RRCID -> 264950 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 14197 PERF.14575 - 19871

02	10164	X	8715	-0-	-1449	-0-	14	1	8701	2	N	-0-					-0-
03	10881	X	9178	-0-	-1703	-0-	16	1	9162	2	N	-0-					-0-
04	9990	X	8640	-0-	-1350	-0-	15	1	8625	2	N	-0-					-0-
05	10044	X	8841	-0-	-1203	-0-	15	1	8826	2	N	-0-					-0-
06	9330	X	8265	-0-	-1065	-0-	15	1	8250	2	N	-0-					-0-
*07	22374	X	22374	-0-	-0-	-0-	15	1	22359	2	N	-0-					-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 10 RRCID -> 264951 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 14380 PERF.14090 - 14130

02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PARK WEST SU WELL #: 1 H RRCID -> 265006 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 13576 PERF.13789 - 17430

02	6440	X	5871	-0-	-569	-0-	14	1	5857	2	N	-0-					-0-
03	6758	X	6534	-0-	-224	-0-	16	1	6518	2	N	-0-					-0-
04	6990	X	6075	-0-	-915	-0-	15	1	6060	2	N	-0-					-0-
05	7223	X	6378	-0-	-845	-0-	16	1	6362	2	N	-0-					-0-
06	6990	X	5979	-0-	-1011	-0-	15	1	5964	2	N	-0-					-0-
07	6541	X	5677	-0-	-864	-0-	16	1	5661	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

THOMAS SU WELL #: 1 H RRCID -> 265010 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 12801 PERF.13312 - 19988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14364	X	12934	-0-	-1430	-0-	14	1	12920	2	N	-0-			-0-
03	15748	X	13961	-0-	-1787	-0-	16	1	13945	2	N	-0-			-0-
04	14760	X	12892	-0-	-1868	-0-	15	1	12877	2	N	-0-			-0-
05	14322	X	13161	-0-	-1161	-0-	15	1	13146	2	N	-0-			-0-
06	13860	X	12192	-0-	-1668	-0-	15	1	12177	2	N	-0-			-0-
07	14322	X	11821	-0-	-2501	-0-	15	1	11806	2	N	-0-			-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 2H RRCID -> 265063 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 14025 PERF.14575 - 19827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	7196	X	6112	-0-	-1084	-0-	14	1	6098	2	N	-0-			-0-
03	7533	X	6982	-0-	-551	-0-	15	1	6967	2	N	-0-			-0-
04	7110	X	6392	-0-	-718	-0-	15	1	6377	2	N	-0-			-0-
05	6758	X	6706	-0-	-52	-0-	16	1	6690	2	N	-0-			-0-
06	6750	X	6269	-0-	-481	-0-	15	1	6254	2	N	-0-			-0-
*07	11362	X	11362	-0-	-0-	-0-	16	1	11346	2	N	-0-			-0-

WALKER SU C WELL #: 1H RRCID -> 265072 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 14315 PERF.14734 - 20035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	13888	X	11188	-0-	-2700	-0-	14	1	11174	2	N	-0-			-0-
03	15035	X	11975	-0-	-3060	-0-	16	1	11959	2	N	-0-			-0-
04	13410	X	11177	-0-	-2233	-0-	15	1	11162	2	N	-0-			-0-
05	12927	X	11674	-0-	-1253	-0-	16	1	11658	2	N	-0-			-0-
06	12510	X	11183	-0-	-1327	-0-	15	1	11168	2	N	-0-			-0-
*07	12675	X	12675	-0-	-0-	-0-	15	1	12660	2	N	-0-			-0-

BROWN-WEEKS SU (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 265838 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 13490 PERF.13675 - 19626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	9828	X	8803	-0-	-1025	-0-	14	1	8789	2	N	-0-			-0-
03	10695	X	9964	-0-	-731	-0-	15	1	9949	2	N	-0-			-0-
04	10440	X	8934	-0-	-1506	-0-	14	1	8920	2	N	-0-			-0-
05	10788	X	8918	-0-	-1870	-0-	15	1	8903	2	N	-0-			-0-
06	10440	X	9525	-0-	-915	-0-	15	1	9510	2	N	-0-			-0-
07	9951	X	9120	-0-	-831	-0-	15	1	9105	2	N	-0-			-0-

BRENT MILLER UNIT A6 WELL #: 3H RRCID -> 265968 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 14649 PERF.15544 - 20473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	15960	X	14886	-0-	-1074	-0-	14	1	14872	2	N	-0-			-0-
03	17050	X	15213	-0-	-1837	-0-	15	1	15198	2	N	-0-			-0-
04	16500	X	14376	-0-	-2124	-0-	15	1	14361	2	N	-0-			-0-
05	17050	X	11917	-0-	-5133	-0-	15	1	11902	2	N	-0-			-0-
06	15960	X	11993	-0-	-3967	-0-	15	1	11978	2	N	-0-			-0-
07	16492	X	13470	-0-	-3022	-0-	15	1	13455	2	N	-0-			-0-

YORK SU WELL #: 2HB RRCID -> 266015 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 13115 PERF.13206 - 18146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	21112	X	17426	-0-	-3686	-0-	14	1	17412	2	N	-0-			-0-
03	22413	X	18574	-0-	-3839	-0-	16	1	18558	2	N	-0-			-0-
04	20610	X	17260	-0-	-3350	-0-	15	1	17245	2	N	-0-			-0-
05	20429	X	17226	-0-	-3203	-0-	16	1	17210	2	N	-0-			-0-
06	18930	X	15965	-0-	-2965	-0-	15	1	15950	2	N	-0-			-0-
07	19282	X	16123	-0-	-3159	-0-	15	1	16108	2	N	-0-			-0-

BRENT MILLER UNIT A6 WELL #: 1H RRCID -> 266086 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 14711 PERF.14442 - 20426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	24108	X	19438	-0-	-4670	-0-	14	1	19424	2	N	-0-			-0-
03	26691	X	21374	-0-	-5317	-0-	16	1	21358	2	N	-0-			-0-
04	25830	X	18192	-0-	-7638	-0-	15	1	18177	2	N	-0-			-0-
05	23126	X	19565	-0-	-3561	-0-	15	1	19550	2	N	-0-			-0-
06	20820	X	19045	-0-	-1775	-0-	15	1	19030	2	N	-0-			-0-
*07	25924	X	25924	-0-	-0-	-0-	16	1	25908	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

BRENT MILLER UNIT A6 WELL #: 2H RRCID -> 266572 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 14690 PERF.14400 - 20065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	15372	X	12357	-0-	-3015	-0-	14	1	12343	2	N	-0-			-0-
03	14725	X	14375	-0-	-350	-0-	16	1	14359	2	N	-0-			-0-
04	14250	X	12807	-0-	-1443	-0-	15	1	12792	2	N	-0-			-0-
05	13671	X	9981	-0-	-3690	-0-	16	1	9965	2	N	-0-			-0-
06	13920	X	6899	-0-	-7021	-0-	12	1	6887	2	N	-0-			-0-
07	14384	X	11271	-0-	-3113	-0-	15	1	11256	2	N	-0-			-0-

BRENT MILLER UNIT A2 WELL #: 2H RRCID -> 272027 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 14885 PERF.14720 - 21322

02	37464	X	32353	-0-	-5111	-0-	14	1	32339	2	N	-0-			-0-
03	40889	X	35945	-0-	-4944	-0-	16	1	35929	2	N	-0-			-0-
04	38460	X	34201	-0-	-4259	-0-	15	1	34186	2	N	-0-			-0-
05	37665	X	34143	-0-	-3522	-0-	16	1	34127	2	N	-0-			-0-
06	35820	X	29785	-0-	-6035	-0-	15	1	29770	2	N	-0-			-0-
07	35960	X	28717	-0-	-7243	-0-	15	1	28702	2	N	-0-			-0-

JACOB SU WELL #: 1H RRCID -> 273119 COMPL. DATE 06/07/2014 TOTAL DEPTH 12748 PERF.13220 - 19851

02	40880	X	30559	-0-	-10321	-0-	14	1	30545	2	N	-0-			-0-
03	42532	X	31132	-0-	-11400	-0-	14	1	31118	2	N	-0-			-0-
04	38100	X	29339	-0-	-8761	-0-	15	1	29324	2	N	-0-			-0-
05	36859	X	29863	-0-	-6996	-0-	16	1	29847	2	N	-0-			-0-
06	33870	X	26903	-0-	-6967	-0-	15	1	26888	2	N	-0-			-0-
07	33821	X	29937	-0-	-3884	-0-	16	1	29921	2	N	-0-			-0-

DEEN SU WELL #: 1H RRCID -> 273298 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 12847 PERF.13242 - 19690

02	44016	X	32714	-0-	-11302	-0-	14	1	32700	2	N	-0-			-0-
03	45105	X	34595	-0-	-10510	-0-	16	1	34579	2	N	-0-			-0-
04	40620	X	31900	-0-	-8720	-0-	15	1	31885	2	N	-0-			-0-
05	39339	X	34084	-0-	-5255	-0-	16	1	34068	2	N	-0-			-0-
06	35820	X	33010	-0-	-2810	-0-	15	1	32995	2	N	-0-			-0-
07	36208	X	34496	-0-	-1712	-0-	15	1	34481	2	N	-0-			-0-

BRENT MILLER UNIT A2 WELL #: 1H RRCID -> 273935 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 14857 PERF.14702 - 21028

02	41020	X	38593	-0-	-2427	-0-	14	1	38579	2	N	-0-			-0-
03	45415	X	40757	-0-	-4658	-0-	16	1	40741	2	N	-0-			-0-
04	43920	X	37342	-0-	-6578	-0-	15	1	37327	2	N	-0-			-0-
05	44516	X	35970	-0-	-8546	-0-	16	1	35954	2	N	-0-			-0-
06	43080	X	34314	-0-	-8766	-0-	15	1	34299	2	N	-0-			-0-
07	42718	X	36166	-0-	-6552	-0-	16	1	36150	2	N	-0-			-0-

CRENSHAW SU WELL #: 1H RRCID -> 274161 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 12848 PERF.13032 - 19645

02	38836	X	28507	-0-	-10329	-0-	14	1	28493	2	N	-0-			-0-
03	38750	X	29547	-0-	-9203	-0-	15	1	29532	2	N	-0-			-0-
04	36000	X	29553	-0-	-6447	-0-	15	1	29538	2	N	-0-			-0-
05	34503	X	28457	-0-	-6046	-0-	16	1	28441	2	N	-0-			-0-
06	31560	X	26166	-0-	-5394	-0-	15	1	26151	2	N	-0-			-0-
07	31558	X	25139	-0-	-6419	-0-	16	1	25123	2	N	-0-			-0-

THOMAS SU WELL #: 5H RRCID -> 274908 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 13044 PERF.13536 - 19472

02	27860	X	23496	-0-	-4364	-0-	14	1	23482	2	N	-0-			-0-
03	26815	X	24349	-0-	-2466	-0-	16	1	24333	2	N	-0-			-0-
04	25950	X	21984	-0-	-3966	-0-	15	1	21969	2	N	-0-			-0-
05	26815	X	22057	-0-	-4758	-0-	16	1	22041	2	N	-0-			-0-
06	25170	X	19896	-0-	-5274	-0-	15	1	19881	2	N	-0-			-0-
07	26009	X	20794	-0-	-5215	-0-	16	1	20778	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

THOMAS SU WELL #: 4HB RRCID -> 275217 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 12607 PERF.12818 - 19500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	30016	X	25579	-0-	-4437	-0-	14	1	25565	2	N	-0-			-0-
03	31713	X	27340	-0-	-4373	-0-	16	1	27324	2	N	-0-			-0-
04	29220	X	25247	-0-	-3973	-0-	15	1	25232	2	N	-0-			-0-
05	29481	X	25038	-0-	-4443	-0-	16	1	25022	2	N	-0-			-0-
06	27570	X	23253	-0-	-4317	-0-	15	1	23238	2	N	-0-			-0-
07	28334	X	23422	-0-	-4912	-0-	15	1	23407	2	N	-0-			-0-

THOMAS SU WELL #: 2HB RRCID -> 275471 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 12610 PERF.12667 - 19604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	28672	X	23801	-0-	-4871	-0-	14	1	23787	2	N	-0-			-0-
03	31124	X	24986	-0-	-6138	-0-	16	1	24970	2	N	-0-			-0-
04	28770	X	23430	-0-	-5340	-0-	15	1	23415	2	N	-0-			-0-
05	27559	X	23978	-0-	-3581	-0-	16	1	23962	2	N	-0-			-0-
06	25650	X	22405	-0-	-3245	-0-	15	1	22390	2	N	-0-			-0-
07	26350	X	22147	-0-	-4203	-0-	15	1	22132	2	N	-0-			-0-

THOMAS SU WELL #: 3H RRCID -> 275509 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 13033 PERF.13350 - 19840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	24724	X	19517	-0-	-5207	-0-	14	1	19503	2	N	-0-			-0-
03	27280	X	22875	-0-	-4405	-0-	16	1	22859	2	N	-0-			-0-
04	25350	X	20467	-0-	-4883	-0-	15	1	20452	2	N	-0-			-0-
05	24211	X	20697	-0-	-3514	-0-	16	1	20681	2	N	-0-			-0-
06	22140	X	19595	-0-	-2545	-0-	15	1	19580	2	N	-0-			-0-
07	22878	X	20160	-0-	-2718	-0-	16	1	20144	2	N	-0-			-0-

BRUCE SU WELL #: 1H RRCID -> 278099 COMPL. DATE 03/19/2016 TOTAL DEPTH 12855 PERF.12839 - 20138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	97389	X	97389	-0-	-0-	-0-	14	1	97375	2	N	-0-			-0-
03	100604	X	100604	-0-	-0-	-0-	16	1	100588	2	N	-0-			-0-
04	51058	X	51058	-0-	-0-	-0-	8	1	51050	2	N	-0-			-0-
05	46624	X	-0-	-0-	-46624	-0-					N	-0-			-0-
06	45120	X	-0-	-0-	-45120	-0-					N	-0-			-0-
07	46624	X	25313	-0-	-21311	-0-	4	1	25309	2	N	-0-			-0-

REBELS SU WELL #: 2HB RRCID -> 278226 COMPL. DATE 04/27/2015 TOTAL DEPTH 12277 PERF.12576 - 19748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	48328	X	38277	-0-	-10051	-0-	14	1	38263	2	N	-0-			-0-
03	50468	X	40205	-0-	-10263	-0-	15	1	40190	2	N	-0-			-0-
04	46590	X	37291	-0-	-9299	-0-	15	1	37276	2	N	-0-			-0-
05	46283	X	36076	-0-	-10207	-0-	15	1	36061	2	N	-0-			-0-
06	42660	X	35183	-0-	-7477	-0-	15	1	35168	2	N	-0-			-0-
07	42377	X	34660	-0-	-7717	-0-	15	1	34645	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 164-PHILLIPS ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 279409 COMPL. DATE 06/19/2015 TOTAL DEPTH 13192 PERF.13382 - 20442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	76188	X	63253	-0-	-12935	-0-	14	1	63239	2	N	-0-			-0-
03	79856	X	68271	-0-	-11585	-0-	16	1	68255	2	N	-0-			-0-
04	77280	X	62894	-0-	-14386	-0-	15	1	62879	2	N	-0-			-0-
05	74865	X	62249	-0-	-12616	-0-	16	1	62233	2	N	-0-			-0-
06	70050	X	57596	-0-	-12454	-0-	15	1	57581	2	N	-0-			-0-
07	70029	X	56915	-0-	-13114	-0-	16	1	56899	2	N	-0-			-0-

GREER - IRONOSA ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 279411 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 12821 PERF.13344 - 19824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	56504	X	44799	-0-	-11705	-0-	14	1	44785	2	N	-0-			-0-
03	59148	X	47067	-0-	-12081	-0-	16	1	47051	2	N	-0-			-0-
04	54120	X	42795	-0-	-11325	-0-	15	1	42780	2	N	-0-			-0-
05	53289	X	42699	-0-	-10590	-0-	16	1	42683	2	N	-0-			-0-
06	49140	X	40202	-0-	-8938	-0-	15	1	40187	2	N	-0-			-0-
07	49600	X	39444	-0-	-10156	-0-	16	1	39428	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

RED RIVER 620B-620A ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 279427 COMPL. DATE 07/24/2015 TOTAL DEPTH 12522 PERF.12802 - 20117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	59752	X	47977	-0-	-11775	-0-	14	1	47963	2	N	-0-			-0-
03	62434	X	50621	-0-	-11813	-0-	16	1	50605	2	N	-0-			-0-
04	57420	X	46540	-0-	-10880	-0-	15	1	46525	2	N	-0-			-0-
05	56668	X	46363	-0-	-10305	-0-	16	1	46347	2	N	-0-			-0-
06	53250	X	27763	-0-	-25487	-0-	12	1	27751	2	N	-0-			-0-
07	53103	X	16357	-0-	-36746	-0-	14	1	16343	2	N	-0-			-0-

DAVIS - HOLLOWAY ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 279428 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 13367 PERF.13715 - 20990

02	95172	X	75842	-0-	-19330	-0-	14	1	75828	2	N	-0-			-0-
03	97278	X	77666	-0-	-19612	-0-	16	1	77650	2	N	-0-			-0-
04	89700	X	69644	-0-	-20056	-0-	15	1	69629	2	N	-0-			-0-
05	88970	X	67118	-0-	-21852	-0-	16	1	67102	2	N	-0-			-0-
06	81270	X	61004	-0-	-20266	-0-	15	1	60989	2	N	-0-			-0-
07	83979	X	57929	-0-	-26050	-0-	16	1	57913	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 257A-DILLARD ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 279429 COMPL. DATE 08/11/2015 TOTAL DEPTH 12644 PERF.12885 - 19993

02	54236	X	43565	-0-	-10671	-0-	14	1	43551	2	N	-0-			-0-
03	57257	X	45852	-0-	-11405	-0-	16	1	45836	2	N	-0-			-0-
04	52440	X	42470	-0-	-9970	-0-	15	1	42455	2	N	-0-			-0-
05	51553	X	42271	-0-	-9282	-0-	16	1	42255	2	N	-0-			-0-
06	47340	X	38896	-0-	-8444	-0-	15	1	38881	2	N	-0-			-0-
07	48236	X	38922	-0-	-9314	-0-	15	1	38907	2	N	-0-			-0-

WOOD-OWENS ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 279430 COMPL. DATE 08/28/2015 TOTAL DEPTH 12967 PERF.13313 - 20368

02	73248	X	53635	-0-	-19613	-0-	14	1	53621	2	N	-0-			-0-
03	75454	X	55910	-0-	-19544	-0-	16	1	55894	2	N	-0-			-0-
04	67770	X	51206	-0-	-16564	-0-	15	1	51191	2	N	-0-			-0-
05	65348	X	50268	-0-	-15080	-0-	16	1	50252	2	N	-0-			-0-
06	61620	X	46288	-0-	-15332	-0-	15	1	46273	2	N	-0-			-0-
07	59396	X	45723	-0-	-13673	-0-	16	1	45707	2	N	-0-			-0-

WILLIAMSON SU WELL #: 1H RRCID -> 279432 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 15087 PERF.15297 - 21117

02	139272	X	102895	-0-	-36377	-0-	14	1	102881	2	N	-0-			-0-
03	154194	X	104827	-0-	-49367	-0-	16	1	104811	2	N	-0-			-0-
04	147630	X	92682	-0-	-54948	-0-	15	1	92667	2	N	-0-			-0-
05	133827	X	89993	-0-	-43834	-0-	310	1	89683	2	N	-0-			-0-
06	117420	X	79843	-0-	-37577	-0-	405	1	79438	2	N	-0-			-0-
07	113925	X	75118	-0-	-38807	-0-	419	1	74699	2	N	-0-			-0-

ADJ MINERALS-IRONOSA ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 279433 COMPL. DATE 10/02/2015 TOTAL DEPTH 12749 PERF.13055 - 20417

02	64092	X	51751	-0-	-12341	-0-	14	1	51737	2	N	-0-			-0-
03	66278	X	54286	-0-	-11992	-0-	16	1	54270	2	N	-0-			-0-
04	60660	X	49595	-0-	-11065	-0-	15	1	49580	2	N	-0-			-0-
05	59148	X	48982	-0-	-10166	-0-	16	1	48966	2	N	-0-			-0-
06	56580	X	45272	-0-	-11308	-0-	15	1	45257	2	N	-0-			-0-
07	57288	X	44731	-0-	-12557	-0-	16	1	44715	2	N	-0-			-0-

WATSON-HOLLOWAY ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 279434 COMPL. DATE 10/10/2015 TOTAL DEPTH 13260 PERF.13461 - 20653

02	116592	X	166	-0-	-116426	-0-	166	2			N	-0-			-0-
03	122946	X	-0-	-0-	-122946	-0-					N	-0-			-0-
04	113550	X	25	-0-	-113525	-0-	25	2			N	-0-			-0-
05	110205	X	32	-0-	-110173	-0-	32	2			N	-0-			-0-
06	32130	X	1361	-0-	-30769	-0-	5	1	1356	2	N	-0-			-0-
*07	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	11	1	2673	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

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
02	49112	X	36952	-0-	-12160	-0-	14	1	36938	2	N	-0-			-0-
03	50530	X	39902	-0-	-10628	-0-	15	1	39887	2	N	-0-			-0-
04	44190	X	37881	-0-	-6309	-0-	15	1	37866	2	N	-0-			-0-
05	45477	X	36579	-0-	-8898	-0-	16	1	36563	2	N	-0-			-0-
06	41970	X	34941	-0-	-7029	-0-	15	1	34926	2	N	-0-			-0-
07	40920	X	35115	-0-	-5805	-0-	16	1	35099	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
02	56980	X	42876	-0-	-14104	-0-	14	1	42862	2	N	-0-			-0-
03	58249	X	45332	-0-	-12917	-0-	16	1	45316	2	N	-0-			-0-
04	52230	X	41226	-0-	-11004	-0-	15	1	41211	2	N	-0-			-0-
05	51832	X	41349	-0-	-10483	-0-	16	1	41333	2	N	-0-			-0-
06	47820	X	38724	-0-	-9096	-0-	15	1	38709	2	N	-0-			-0-
07	47461	X	38531	-0-	-8930	-0-	16	1	38515	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
02	72632	X	55458	-0-	-17174	-0-	14	1	55444	2	N	-0-			-0-
03	75547	X	57688	-0-	-17859	-0-	15	1	57673	2	N	-0-			-0-
04	68340	X	52417	-0-	-15923	-0-	15	1	52402	2	N	-0-			-0-
05	66929	X	51272	-0-	-15657	-0-	16	1	51256	2	N	-0-			-0-
06	61440	X	47213	-0-	-14227	-0-	15	1	47198	2	N	-0-			-0-
07	61411	X	46585	-0-	-14826	-0-	15	1	46570	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
02	101612	X	82195	-0-	-19417	-0-	13	1	82182	2	N	-0-			-0-
03	112251	X	87261	-0-	-24990	-0-	15	1	87246	2	N	-0-			-0-
04	108630	X	79257	-0-	-29373	-0-	15	1	79242	2	N	-0-			-0-
05	105183	X	76055	-0-	-29128	-0-	16	1	76039	2	N	-0-			-0-
06	92310	X	68617	-0-	-23693	-0-	15	1	68602	2	N	-0-			-0-
07	91016	X	66115	-0-	-24901	-0-	15	1	66100	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
02	71876	X	49104	-0-	-22772	-0-	14	1	49090	2	N	-0-			-0-
03	72695	X	49148	-0-	-23547	-0-	15	1	49133	2	N	-0-			-0-
04	64050	X	43077	-0-	-20973	-0-	15	1	43062	2	N	-0-			-0-
05	59954	X	40320	-0-	-19634	-0-	15	1	40305	2	N	-0-			-0-
06	52710	X	36061	-0-	-16649	-0-	15	1	36046	2	N	-0-			-0-
07	54374	X	34131	-0-	-20243	-0-	15	1	34116	2	N	-0-			-0-

CRENSHAW-SMITH ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 279920 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 12516 PERF.12557 - 20268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	95480	X	71408	-0-	-24072	-0-	14	1	71394	2	N	-0-			-0-
03	99045	X	74087	-0-	-24958	-0-	16	1	74071	2	N	-0-			-0-
04	91680	X	67951	-0-	-23729	-0-	15	1	67936	2	N	-0-			-0-
05	89125	X	66643	-0-	-22482	-0-	16	1	66627	2	N	-0-			-0-
06	79770	X	60659	-0-	-19111	-0-	15	1	60644	2	N	-0-			-0-
07	79050	X	59232	-0-	-19818	-0-	15	1	59217	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
02	99428	X	65054	-0-	-34374	-0-	14	1	65040	2	N	-0-			-0-
03	101184	X	67925	-0-	-33259	-0-	15	1	67910	2	N	-0-			-0-
04	89670	X	60597	-0-	-29073	-0-	15	1	60582	2	N	-0-			-0-
05	84940	X	57953	-0-	-26987	-0-	16	1	57937	2	N	-0-			-0-
06	75120	X	51893	-0-	-23227	-0-	15	1	51878	2	N	-0-			-0-
07	72013	X	50702	-0-	-21311	-0-	15	1	50687	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 #: 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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	75572	X	53817	-0-	-21755	-0-	14	1	53803	2	N	-0-					-0-
03	77376	X	55593	-0-	-21783	-0-	16	1	55577	2	N	-0-					-0-
04	70470	X	50353	-0-	-20117	-0-	15	1	50338	2	N	-0-					-0-
05	67518	X	47345	-0-	-20173	-0-	16	1	47329	2	N	-0-					-0-
06	60780	X	45575	-0-	-15205	-0-	15	1	45560	2	N	-0-					-0-
07	59582	X	44234	-0-	-15348	-0-	15	1	44219	2	N	-0-					-0-

WALKER SU I WELL #: 1H RRCID -> 279924 COMPL. DATE 03/22/2016 TOTAL DEPTH 14674 PERF.14949 - 20032

02	228928	X	206270	-0-	-22658	-0-	331	1	205939	2	N	-0-					-0-
03	247411	X	220287	-0-	-27124	-0-	305	1	219982	2	N	-0-					-0-
04	239430	X	207285	-0-	-32145	-0-	389	1	206896	2	N	-0-					-0-
05	240436	X	203654	-0-	-36782	-0-	414	1	203240	2	N	-0-					-0-
06	223980	X	188641	-0-	-35339	-0-	405	1	188236	2	N	-0-					-0-
07	228377	X	184385	-0-	-43992	-0-	407	1	183978	2	N	-0-					-0-

TILLER-HILLIARD SHALE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284181 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 1880 PERF. N/A

02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
CARTER RANCH WELL #: 3 RRCID -> 253792 COMPL. DATE 01/01/2014 TOTAL DEPTH 12298 PERF.11822 - 12092

02	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					187
03	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					187
04	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					187
05	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					187
*06	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					187
*07	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					187

WATKINS WELL #: 1 RRCID -> 254632 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 11271 PERF.13260 - 14820

02	1036	N	464	-0-	-572	-0-	464	2			N	-0-					27
03	868	N	845	-0-	-23	-0-	845	2			N	-0-					27
04	985	N	985	-0-	-0-	-0-	795	2	190	9	N	173					200
05	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					200
*06	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2			N	-0-					200
*07	3100	N	3312	-0-	212	212	3312	2			N	-0-					200

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755

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
02	7308	X	5300	-0-	-2008	-0-	5300	2			N	-0-					36
03	6324	X	5770	-0-	-554	-0-	5770	2			N	-0-					36
04	6120	X	5337	-0-	-783	-0-	5337	2			N	-0-					36
05	5898	X	5898	-0-	-0-	-0-	5898	2			N	-0-					36
*06	6084	X	6084	-0-	-0-	-0-	6084	2			N	-0-					36
07	6262	X	5647	-0-	-615	-0-	5647	2			N	-0-					36

WALKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256672 COMPL. DATE 04/03/2010 TOTAL DEPTH 11071 PERF.13939 - 15660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3472	X	2292	-0-	-1180	-0-	2292	2			N	-0-					75
03	3844	X	3020	-0-	-824	-0-	3020	2			N	-0-					75
04	3720	X	2488	-0-	-1232	-0-	2488	2			N	-0-					75
05	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	2706	2			N	-0-					75
*06	2910	X	1314	-0-	-1596	-0-	1314	2			N	-0-					75
07	3007	X	1526	-0-	-1481	-0-	1526	2			N	-0-					75

CARTER RANCH WELL #: 2H RRCID -> 257465 COMPL. DATE 01/01/2014 TOTAL DEPTH 11865 PERF. 0 - 15030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4088	X	3632	-0-	-456	-0-	3631	2	1	9	N	1	1	8			56
03	4526	X	3891	-0-	-635	-0-	3891	2			N	-0-					56
04	4320	X	4304	-0-	-16	-0-	4304	2			N	-0-					56
05	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	4337	2			N	-0-					56
*06	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	4350	2			N	-0-					56
07	4433	X	3212	-0-	-1221	-0-	3212	2			N	-0-					-0-

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
02	3192	X	2619	-0-	-573	-0-	2619	2			N	-0-					-0-
03	3503	X	2815	-0-	-688	-0-	2815	2			N	-0-					-0-
04	3240	X	3062	-0-	-178	-0-	3062	2			N	-0-					-0-
05	3162	X	2488	-0-	-674	-0-	2488	2			N	-0-					-0-
*06	3030	X	2825	-0-	-205	-0-	2825	2			N	-0-					-0-
*07	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	3208	2			N	-0-					-0-

HINTON WELL #: 1H RRCID -> 261467 COMPL. DATE 07/04/2010 TOTAL DEPTH 12375 PERF.12180 - 16840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2011	X	2011	-0-	-0-	-0-	2011	2			N	-0-					41
03	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	4481	2			N	-0-					41
04	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	3351	2			N	-0-					41
05	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	3685	2			N	-0-					41
*06	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	3247	2			N	-0-					41
*07	2275	X	2275	-0-	-0-	-0-	2275	2			N	-0-					41

EUBANKS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261566 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 11648 PERF.11781 - 16537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9184	X	7595	-0-	-1589	-0-	7595	2			N	-0-					47
03	9455	X	6325	-0-	-3130	-0-	6325	2			N	-0-					47
04	9840	X	4402	-0-	-5438	-0-	4402	2			N	-0-					47
05	10168	X	7050	-0-	-3118	-0-	7050	2			N	-0-					47
*06	9840	X	6988	-0-	-2852	-0-	6988	2			N	-0-					47
07	8401	X	5393	-0-	-3008	-0-	5393	2			N	-0-					47

MARSHALL ANDERSON WELL #: 1H RRCID -> 261574 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 11481 PERF.11738 - 17604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6530	X	6530	-0-	-0-	-0-	6530	2			N	-0-					70
03	7006	X	6901	-0-	-105	-0-	6901	2			N	-0-					70
04	6780	X	6749	-0-	-31	-0-	6749	2			N	-0-					70
05	7223	X	6330	-0-	-893	-0-	6330	2			N	-0-					70
*06	6990	X	5673	-0-	-1317	-0-	5673	2			N	-0-					70
07	7223	X	6322	-0-	-901	-0-	6322	2			N	-0-					70

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

R. DEAN HAY GU WELL #: 1H RRCID -> 262042 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11017 - 16131

02	6888	X	3953	-0-	-2935	-0-	629	1	3324	2	N	-0-					6
03	6572	X	3545	-0-	-3027	-0-	900	1	2645	2	N	-0-					6
04	5250	X	2620	-0-	-2630	-0-	708	1	1912	2	N	-0-					6
05	5425	X	2421	-0-	-3004	-0-	758	1	1663	2	N	-0-					6
06	5250	X	4438	-0-	-812	-0-	386	1	4052	2	N	-0-					6
*07	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	402	1	4400	2	N	-0-					6

R. DEAN HAY GU WELL #: 2H RRCID -> 262645 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10622 - 16346

02	5208	X	1720	-0-	-3488	-0-	274	1	1446	2	N	-0-					-0-
03	5704	X	717	-0-	-4987	-0-	182	1	535	2	N	-0-					-0-
04	5400	X	1337	-0-	-4063	-0-	361	1	976	2	N	-0-					-0-
05	5580	X	1108	-0-	-4472	-0-	347	1	761	2	N	-0-					-0-
06	7845	X	7845	-0-	-0-	-0-	683	1	7162	2	N	-0-					-0-
*07	8248	X	8248	-0-	-0-	-0-	691	1	7557	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

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
BRIGGS, H.W. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 247723 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 11510 PERF.11027 - 11288

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-					3
03	13 N	9	-0-	-4	-0-	9	2			Y	-0-					3
04	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	2			Y	-0-					3
05	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			Y	-0-					3
*06	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					3
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					3

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
U.S.A. DOUBLE H WELL #: 1 RRCID -> 257694 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 12226 PERF.12428 - 12917

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2632 X	2294	-0-	-338	-0-	2294	3			N	-0-					8
03	2914 X	1830	-0-	-1084	-0-	1830	3			N	-0-					8
04	2820 X	2343	-0-	-477	-0-	2343	3			N	-0-					8
05	2914 X	2727	-0-	-187	-0-	2727	3			N	-0-					8
06	2544 X	2544	-0-	-0-	-0-	2544	3			N	-0-					8
*07	2704 X	2704	-0-	-0-	-0-	2704	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
02	15064 X	12422	-0-	-2642	-0-	714	1	11708	3	N	-0-					-0-
03	15438 X	12792	-0-	-2646	-0-	791	1	12001	3	N	-0-					-0-
04	14220 X	12446	-0-	-1774	-0-	765	1	11681	3	N	-0-					-0-
05	14694 X	13093	-0-	-1601	-0-	791	1	12302	3	N	-0-					-0-
06	13920 X	12660	-0-	-1260	-0-	765	1	11895	3	N	-0-					-0-
07	13764 X	12578	-0-	-1186	-0-	791	1	11787	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
02	6860 X	5547	-0-	-1313	-0-	5547	3			N	-0-					-0-
03	7347 X	6939	-0-	-408	-0-	6939	3			N	-0-					-0-
04	6870 X	6174	-0-	-696	-0-	6174	3			N	-0-					-0-
05	7099 X	6720	-0-	-379	-0-	6720	3			N	-0-					-0-
06	6870 X	5722	-0-	-1148	-0-	5722	3			N	-0-					-0-
07	6944 X	6124	-0-	-820	-0-	6124	3			N	-0-					-0-

LONG TRUSTS, THE 507585
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
02	2800 N	4055	-0-	1255	1856	4022	2	33	9	Y	30	32	1			16
03	3100 N	3115	-0-	15	1871	3102	2	13	9	Y	12	22	1			6
04	7761 X	5890	-0-	-1871	-0-	5839	2	51	9	Y	46	2	8			50
05	8701 X	8701	-0-	-0-	-0-	8596	2	105	9	Y	95	83	1	2	8	60
06	7205 X	7205	-0-	-0-	-0-	7177	2	28	9	Y	25	76	1			9
07	2325 X	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
LONG TRUSTS, THE //CONT.// 507585
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
02	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1247	2	17	9	Y	15	10	1			5
03	3100	N	5608	-0-	2508	2508	5557	2	51	9	Y	46	40	1			11
04	3000	N	2530	-0-	-470	2038	2517	2	13	9	Y	12	1	8			22
05	3100	N	1218	-0-	-1882	156	1217	2	1	9	Y	1	12	1	1	8	10
06	1950	X	1020	-0-	-930	-0-	1016	2	4	9	Y	4	11	1			1
07	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	-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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	146144					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	146144					N	-0-					-0-
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-

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
02	3864	X	3522	-0-	-342	-0-	3522	2			N	-0-					-0-
03	4185	X	3826	-0-	-359	-0-	3826	3			N	-0-					-0-
04	3930	X	3678	-0-	-252	-0-	3678	3			N	-0-					-0-
05	4030	X	3849	-0-	-181	-0-	3848	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	3870	X	3575	-0-	-295	-0-	3572	3	3	9	N	3					3
07	3906	X	3723	-0-	-183	-0-	3717	3	6	9	N	5	1	8			7

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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
SWILEY, T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 243268 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 11570 PERF.11306 - 11434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	1550	-0-	1550	1550	1550	2			N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	1640	-0-	1640	3190	1640	2			N	-0-					-0-

SWILEY, T. HAY GU WELL #: 4H RRCID -> 253172 COMPL. DATE 08/17/2009 TOTAL DEPTH 11343 PERF.11356 - 16336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2660	X	2580	-0-	-80	-0-	321	1	2259	2	Y	-0-					-0-
03	2976	X	2884	-0-	-92	-0-	321	1	2563	2	Y	-0-					-0-
04	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	321	1	2993	2	Y	-0-					-0-
05	2976	X	2783	-0-	-193	-0-	321	1	2462	2	Y	-0-					-0-
06	2880	X	2608	-0-	-272	-0-	321	1	2287	2	Y	-0-					-0-
07	3410	X	2740	-0-	-670	-0-	321	1	2419	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. 687208
METCALF UNIT 1 WELL #: 15HH RRCID -> 281030 COMPL. DATE 04/04/2016 TOTAL DEPTH 10632 PERF.11562 - 17378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	95508	X	78975	-0-	-16533	-0-	1219	1	77151	2	N	550	576	1			137
							605	9									
03	101246	X	85217	-0-	-16029	-0-	1259	1	83301	2	N	597	559	1			175
							657	9									
04	94830	X	79423	-0-	-15407	-0-	1239	1	77534	2	N	591	566	1			200
							650	9									
05	87854	X	79550	-0-	-8304	-0-	1254	1	77710	2	N	533	565	1			168
							586	9									
06	85020	X	75628	-0-	-9392	-0-	1241	1	73845	2	N	493	559	1			102
							542	9									
07	87451	X	76089	-0-	-11362	-0-	1162	1	74423	2	Y	458	358	1			202
							504	9									

TURNER UNIT 1 WELL #: 15HH RRCID -> 281032 COMPL. DATE 04/05/2016 TOTAL DEPTH 10922 PERF.11292 - 16226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	93772	X	77152	-0-	-16620	-0-	1237	1	75670	2	N	223	189	1			162
							245	9									
03	99479	X	82335	-0-	-17144	-0-	1267	1	80805	2	N	239	369	1			32
							263	9									
04	92220	X	76322	-0-	-15898	-0-	1204	1	74840	2	N	253	190	1			95
							278	9									
05	93465	X	78107	-0-	-15358	-0-	1267	1	76584	2	N	233	178	1			150
							256	9									
06	82890	X	72704	-0-	-10186	-0-	1247	1	71247	2	N	191	174	1			167
							210	9									
07	85405	X	72886	-0-	-12519	-0-	1168	1	71528	2	Y	173	183	1			157
							190	9									

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
SEALEY, TAYLOR GU WELL #: 1 RRCID -> 243266 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 11195 PERF. 9160 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		2700	-0-	2700	8453	2700	2			Y	-0-					11
03	14B2 EXT		3709	-0-	3709	12162	3709	2			Y	-0-					11
04	14B2 EXT		384	-0-	384	12546	384	2			Y	-0-					11
05	16411	X	3865	-0-	-12546	-0-	3865	2			Y	-0-					11
06	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	2766	2			Y	-0-					11
07	3720	X	1602	-0-	-2118	-0-	1602	2			Y	-0-					11

SEALEY, BILLY GU WELL #: 7 RRCID -> 243267 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 11384 PERF. 9222 - 11176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	868	N	716	-0-	-152	-0-	51	1	665	2	Y	-0-					-0-
03	961	N	778	-0-	-183	-0-	60	1	718	2	Y	-0-					-0-
04	733	N	733	-0-	-0-	-0-	59	1	674	2	Y	-0-					-0-
05	806	N	779	-0-	-27	-0-	63	1	716	2	Y	-0-					-0-
06	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	103	1	1264	2	Y	-0-					-0-
*07	798	N	798	-0-	-0-	-0-	77	1	721	2	Y	-0-					-0-

YATES GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 243369 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 11756 PERF.11650 - 11651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2072	X	1918	-0-	-154	-0-	438	1	1423	2	Y	52	24	1	18	8	19
							57	9									
03	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	288	1	2354	2	Y	70	77	1			12
							77	9									
04	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	298	1	2575	2	Y	59	61	1			10
							65	9									
05	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	347	1	2645	2	Y	35	34	1			11
							39	9									
06	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	456	1	3147	2	Y	54	53	1			12
							59	9									
*07	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	472	1	3436	2	Y	58	58	1			12
							64	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

JOINER, J.W. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 245292 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 11909 PERF.10905 - 11817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	58531					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	58531					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	58531					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	58531					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	58531					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	58531					N	NO RPT					-0-

RUPPE TRUST GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 245645 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 11845 PERF.10889 - 11704

02	784	N	647	-0-	-137	-0-	114 6	1 9	527	2	Y	5	5	8			-0-
03	806	N	726	-0-	-80	-0-	62 2	1 9	662	2	Y	2	1	1			1
04	997	N	997	-0-	-0-	-0-	103 1	1 9	893	2	Y	1	2	1			-0-
05	847	N	847	-0-	-0-	-0-	95 1	1 9	751	2	Y	1	1	1			-0-
06	828	N	828	-0-	-0-	-0-	103 2	1 9	723	2	Y	2	1	1			1
07	992	N	849	-0-	-143	-0-	98 9	1 9	742	2	Y	8	8	1			1

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 245860 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 12604 PERF.11572 - 12466

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SWMF GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 245884 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 11767 PERF.10828 - 11706

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	2996	X	2693	-0-	-303	-0-	132 14	1 9	2547	2	Y	13	5	1	6	8	4
03	3131	X	2493	-0-	-638	-0-	270 6	1 9	2217	2	Y	5	8	1			1
04	2730	X	2246	-0-	-484	-0-	245 6	1 9	1995	2	Y	5	5	1			1
05	2976	X	999	-0-	-1977	-0-	116 3	1 9	880	2	Y	3	3	1			1
06	2880	X	279	-0-	-2601	-0-	34 2	1 9	243	2	Y	2	3	1			-0-
07	2976	X	2180	-0-	-796	-0-	257	1	1923	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	3 2	1 9	64	2	Y	2	2	1			1
03	93	N	63	-0-	-30	-0-	6 7	1 9	50	2	Y	6	6	1			1
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	12 6	1 9	107	2	Y	5	5	1			1
05	62	N	54	-0-	-8	-0-	5 3	1 9	46	2	Y	3	3	1			1
06	60	N	28	-0-	-32	-0-	3 2	1 9	23	2	Y	2	3	1			-0-
07	124	N	51	-0-	-73	-0-	6	1	45	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
02	2128	X	1806	-0-	-322	-0-	89 3	1 9	1714	2	Y	3	3	8			-0-
03	2573	X	1531	-0-	-1042	-0-	166	1	1365	2	Y	-0-					-0-
04	2490	X	2178	-0-	-312	-0-	225	1	1953	2	Y	-0-					-0-
05	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	313	1	2388	2	Y	-0-					-0-
06	1950	X	1718	-0-	-232	-0-	218	1	1500	2	Y	-0-					-0-
07	2263	X	1269	-0-	-994	-0-	153	1	1116	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
02	2576	X	2278	-0-	-298	-0-	2269	2	9	9	Y	8	8	8			-0-
03	2728	X	2434	-0-	-294	-0-	2433	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
04	2640	X	2397	-0-	-243	-0-	2397	2			Y	-0-					-0-
05	2573	X	2514	-0-	-59	-0-	102	1	2412	2	Y	-0-					-0-
06	2490	X	2386	-0-	-104	-0-	119	1	2267	2	Y	-0-					-0-
*07	2540	X	2540	-0-	-0-	-0-	268	1	2272	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
02	5740	X	4373	-0-	-1367	-0-	4373	2			N	-0-					-0-
03	5828	X	5044	-0-	-784	-0-	5044	2			N	-0-					-0-
04	5220	X	4321	-0-	-899	-0-	4321	2			N	-0-					-0-
05	5208	X	4359	-0-	-849	-0-	4359	2			N	-0-					-0-
06	4950	X	4230	-0-	-720	-0-	4230	2			N	-0-					-0-
*07	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	4427	2			N	-0-					-0-

HILLIN, JOE BAILEY WELL #: 1 RRCID -> 250120 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 11275 PERF. 9314 - 11008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6412	X	5643	-0-	-769	-0-	5643	2			Y	-0-					5
03	7037	X	7011	-0-	-26	-0-	776	1	6235	2	Y	-0-					5
04	6810	X	6780	-0-	-30	-0-	766	1	6014	2	Y	-0-					5
05	6944	X	6626	-0-	-318	-0-	761	1	5865	2	Y	-0-					5
06	7033	X	7033	-0-	-0-	-0-	817	1	6216	2	Y	-0-					5
*07	7155	X	7155	-0-	-0-	-0-	845	1	6310	2	Y	-0-					5

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
02	5936	X	5101	-0-	-835	-0-	5101	2			N	-0-					10
03	6262	X	5668	-0-	-594	-0-	5668	2			N	-0-					10
04	6030	X	5710	-0-	-320	-0-	5710	2			N	-0-					10
05	6231	X	5757	-0-	-474	-0-	5757	2			N	-0-					10
06	5608	X	5608	-0-	-0-	-0-	5608	2			N	-0-					10
07	5890	X	5525	-0-	-365	-0-	5525	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
02	1680	N	1547	-0-	-133	-0-	114	1	1433	2	Y	-0-					-0-
03	1736	N	1634	-0-	-102	-0-	115	1	1519	2	Y	-0-					-0-
04	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	129	1	1571	2	Y	-0-					-0-
05	1705	N	1575	-0-	-130	-0-	115	1	1460	2	Y	-0-					-0-
06	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	119	1	1513	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*07	3100	N	4428	-0-	1328	1328	302	1	4120	2	Y	5	4	1			2
							6	9									

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
02	2996	X	2779	-0-	-217	-0-	328	1	2444	2	N	6	6	8			-0-
							7	9									
03	3317	X	2863	-0-	-454	-0-	354	1	2509	2	N	-0-					-0-
04	3210	X	2694	-0-	-516	-0-	346	1	2348	2	N	-0-					-0-
05	3069	X	2711	-0-	-358	-0-	343	1	2368	2	N	-0-					-0-
06	2970	X	2687	-0-	-283	-0-	350	1	2337	2	N	-0-					-0-
07	3069	X	2343	-0-	-726	-0-	309	1	2034	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
02	2772	X	2250	-0-	-522	-0-	161	1	2080	2	Y	8	11	1			4
							9	9									
03	3007	X	2460	-0-	-547	-0-	174	1	2266	2	Y	18	13	1			9
							20	9									
04	2910	X	2597	-0-	-313	-0-	197	1	2388	2	Y	11	15	1			5
							12	9									
05	3007	X	2565	-0-	-442	-0-	187	1	2371	2	Y	6	3	1			8
							7	9									
06	2520	X	2370	-0-	-150	-0-	173	1	2190	2	Y	6	13	1			1
							7	9									
07	2697	X	1992	-0-	-705	-0-	133	1	1853	2	Y	5	4	1			2
							6	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
02	5012	X	4714	-0-	-298	-0-	232	1	4472	2	Y	9	9	8			-0-
							10	9									
03	5301	X	4381	-0-	-920	-0-	476	1	3905	2	Y	-0-					-0-
04	4470	X	4101	-0-	-369	-0-	447	1	3654	2	Y	-0-					-0-
05	5208	X	4320	-0-	-888	-0-	501	1	3819	2	Y	-0-					-0-
06	5040	X	4117	-0-	-923	-0-	522	1	3595	2	Y	-0-					-0-
07	5208	X	4351	-0-	-857	-0-	525	1	3826	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
02	6000	X	6000	-0-	-0-	-0-	294	1	5689	2	Y	15	15	8			-0-
							17	9									
03	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	412	1	3385	2	Y	-0-					-0-
04	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	342	1	2782	2	Y	-0-					-0-
05	4619	X	2784	-0-	-1835	-0-	321	1	2463	2	Y	-0-					-0-
06	4470	X	1613	-0-	-2857	-0-	202	1	1411	2	Y	-0-					-0-
07	4619	X	2471	-0-	-2148	-0-	297	1	2174	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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	448	N	386	-0-	-62	-0-	53	1	332	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	407	N	407	-0-	-0-	-0-	31	1	376	2	N	-0-					-0-
04	450	N	396	-0-	-54	-0-	32	1	364	2	N	-0-					-0-
05	434	N	222	-0-	-212	-0-	10	1	212	2	N	-0-					-0-
06	390	N	218	-0-	-172	-0-	9	1	209	2	N	-0-					-0-
*07	416	N	416	-0-	-0-	-0-	43	1	373	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
02	4928	X	4420	-0-	-508	-0-	218	1	4193	2	Y	8	8	8			-0-
							9	9									
03	5208	X	4043	-0-	-1165	-0-	439	1	3604	2	Y	-0-					-0-
04	4380	X	3725	-0-	-655	-0-	406	1	3319	2	Y	-0-					-0-
05	4898	X	4124	-0-	-774	-0-	478	1	3646	2	Y	-0-					-0-
06	4740	X	3873	-0-	-867	-0-	491	1	3382	2	Y	-0-					-0-
07	4898	X	4136	-0-	-762	-0-	500	1	3636	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
02	5908	X	5471	-0-	-437	-0-	413	1	5058	2	Y	-0-					-0-
03	6417	X	6040	-0-	-377	-0-	435	1	5605	2	Y	-0-					-0-
04	6210	X	5691	-0-	-519	-0-	444	1	5247	2	Y	-0-					-0-
05	6045	X	5517	-0-	-528	-0-	415	1	5102	2	Y	-0-					-0-
06	5850	X	5458	-0-	-392	-0-	407	1	5051	2	Y	-0-					-0-
07	6045	X	5552	-0-	-493	-0-	391	1	5147	2	Y	13	5	1			8
							14	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
02	4312	X	3302	-0-	-1010	-0-	3302	2			N	-0-					-0-
03	4774	X	3933	-0-	-841	-0-	3933	2			N	-0-					-0-
04	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	3806	2			N	-0-					-0-
05	4371	X	3871	-0-	-500	-0-	3871	2			N	-0-					-0-
06	4230	X	3839	-0-	-391	-0-	3839	2			N	-0-					-0-
*07	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	3970	2			N	-0-					-0-

CHAD ELLIS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257413 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 10866 PERF.10949 - 17181

02	6720	X	6432	-0-	-288	-0-	317	1	6102	2	Y	12	12	8			-0-
							13	9									
03	6944	X	6049	-0-	-895	-0-	657	1	5392	2	Y	-0-					-0-
04	5940	X	5600	-0-	-340	-0-	611	1	4989	2	Y	-0-					-0-
05	7130	X	5936	-0-	-1194	-0-	688	1	5248	2	Y	-0-					-0-
06	6900	X	5504	-0-	-1396	-0-	698	1	4806	2	Y	-0-					-0-
07	7130	X	5865	-0-	-1265	-0-	709	1	5156	2	Y	-0-					-0-

BILLY HARRIS HAY GU 2 WELL #: 1H RRCID -> 257773 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 11191 PERF.11708 - 17294

02	4144	X	3457	-0-	-687	-0-	255	1	3190	2	Y	11					13
							12	9									
03	4588	X	4022	-0-	-566	-0-	286	1	3736	2	Y	-0-					13
04	4440	X	3737	-0-	-703	-0-	285	1	3440	2	Y	11					24
							12	9									
05	4092	X	3522	-0-	-570	-0-	264	1	3258	2	Y	-0-					24
06	3900	X	3502	-0-	-398	-0-	263	1	3239	2	Y	-0-					24
07	4030	X	3664	-0-	-366	-0-	256	1	3400	2	Y	7	27	1			4
							8	9									

MCRAE HAY GU WELL #: 5H RRCID -> 258167 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 11074 PERF.11228 - 16291

02	5068	X	4767	-0-	-301	-0-	1023	1	3744	2	Y	-0-					11
03	5673	X	4895	-0-	-778	-0-	1068	1	3827	2	Y	-0-					11
04	5490	X	5379	-0-	-111	-0-	1129	1	4250	2	Y	-0-					11
05	5673	X	5390	-0-	-283	-0-	1159	1	4211	2	Y	18					29
							20	9									
06	5190	X	4807	-0-	-383	-0-	1066	1	3741	2	Y	-0-					29
07	5549	X	4759	-0-	-790	-0-	933	1	3826	2	Y	-0-					29

GEORGE FOREMAN GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 258359 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 11056 PERF.11744 - 16800

02	9380	X	8956	-0-	-424	-0-	8912	2	44	9	N	40	40	8			-0-
03	10013	X	9070	-0-	-943	-0-	9062	2	8	9	N	7	7	8			-0-
04	10530	X	8755	-0-	-1775	-0-	8755	2			N	-0-					-0-
05	10881	X	9115	-0-	-1766	-0-	370	1	8745	2	N	-0-					-0-
06	10530	X	8563	-0-	-1967	-0-	434	1	8127	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
07	9920	X	9337	-0-	-583	-0-	985	1	8349	2	N	3	3	8			-0-
							3	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
02	168	N	72	-0-	-96	-0-	6	1	65	2	N	1	1	8			40
							1	9									
03	341	N	210	-0-	-131	-0-	15	1	195	2	N	-0-					40
04	476	N	476	-0-	-0-	-0-	36	1	439	2	N	1	1	8			40
							1	9									
05	480	N	480	-0-	-0-	-0-	38	1	441	2	N	1	1	8			40
							1	9									
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	17	1	199	2	N	-0-					40
*07	602	N	602	-0-	-0-	-0-	46	1	554	2	N	2	2	8			40
							2	9									

BARTLEY GU WELL #: 1 RRCID -> 240444 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 11363 PERF. 8616 - 11248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5096	X	3049	-0-	-2047	-0-	532	1	2166	2	N	319	315	1	5	8	48
							351	9									
03	5642	X	2366	-0-	-3276	-0-	538	1	1828	2	N	-0-					48
04	5460	X	2202	-0-	-3258	-0-	401	1	1797	2	N	4	4	8			48
							4	9									
05	5611	X	2294	-0-	-3317	-0-	381	1	1892	2	N	19	2	8			65
							21	9									
06	4710	X	2589	-0-	-2121	-0-	532	1	2039	2	N	16	7	8			74
							18	9									
07	3379	X	2603	-0-	-776	-0-	589	1	2006	2	N	7	1	8			80
							8	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
02	1428	N	1101	-0-	-327	-0-	1101	2			N	-0-					141
03	1581	N	1449	-0-	-132	-0-	1374	2	75	9	N	68	176	1	1	8	32
04	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1615	2	1	9	N	1	1	8			32
05	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2			N	-0-					32
06	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1633	2	64	9	N	58					90
07	1674	N	1622	-0-	-52	-0-	1622	2			N	-0-					90

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

TIN INC. WELL #: 1 RRCID -> 243464 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10490 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

MARTIN GU1 WELL #: 2 RRCID -> 244166 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11884 - 12070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					77
03	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					77
04	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					77
05	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					77
06	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					77
*07	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					77

GREEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244285 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11550 - 11630

02	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					100
*07	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					100

HEMBY GU WELL #: 1 RRCID -> 244824 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11430 - 11686

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

TAYLOR, T.J. WELL #: 15 T RRCID -> 244834 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 11415 PERF.11023 - 11163

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-

WOOD TRUST WELL #: 1 RRCID -> 244852 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11606 - 11710

02	2772	X	2037	-0-	-735	-0-	2037	2			N	-0-					20
03	2759	X	2365	-0-	-394	-0-	2365	2			N	-0-					20
04	2670	X	1971	-0-	-699	-0-	1971	2			N	-0-					20
05	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	2849	2			N	-0-					20
06	2569	X	2569	-0-	-0-	-0-	2569	2			N	-0-					20
*07	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-	2612	2			N	-0-					20

LAKE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 244871 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11654 - 11756

02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	291	1	4087	2	Y	23	27	1			12
							25	9									
03	5022	X	4549	-0-	-473	-0-	308	1	4218	2	Y	21	1	8			32
							23	9									
04	4860	X	3154	-0-	-1706	-0-	218	1	2918	2	Y	16	25	1			23
							18	9									
05	5022	X	2942	-0-	-2080	-0-	206	1	2719	2	Y	15	5	8			33
							17	9									
*06	4710	X	3760	-0-	-950	-0-	262	1	3483	2	Y	14	34	1			13
							15	9									
07	4867	X	3905	-0-	-962	-0-	271	1	3547	2	Y	79	41	1			51
							87	9									

LYNN WELL #: 1 RRCID -> 245054 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9776 - 11360

02	669	N	669	-0-	-0-	-0-	668	2	1	9	N	1	1	8			145
03	930	N	522	-0-	-408	-0-	522	2			N	-0-					145
04	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					145
05	744	N	696	-0-	-48	-0-	689	2	7	9	N	6					151
06	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					151
07	775	N	756	-0-	-19	-0-	749	2	7	9	N	6					157

ALLEN WELL #: 2 RRCID -> 245168 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 11592 PERF. 9902 - 11390

02	1008	N	915	-0-	-93	-0-	915	2			N	-0-					90
03	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-					90
04	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1014	2	4	9	N	4	4	8			90
05	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1621	2	8	9	N	7	2	8			95
06	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1632	2	4	9	N	4	2	8			97
*07	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2			N	-0-					97

MITCHELL TRUST GU WELL #: 1A RRCID -> 245169 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11324 - 11482

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-

MARTIN GU1 WELL #: 3 RRCID -> 245504 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11738 - 11920

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

BARRON, PEARL WELL #: 4 RRCID -> 245637 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 11680 PERF.10620 - 11000

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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
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
02	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					27
03	248	N	163	-0-	-85	-0-	162	2	1	9	N	1	1	8			27
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					27
05	496	N	469	-0-	-27	-0-	468	2	1	9	N	1	1	8			27
06	291	N	291	-0-	-0-	-0-	290	2	1	9	N	1	1	8			27
07	279	N	143	-0-	-136	-0-	142	2	1	9	N	1	1	8			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
02	1260	N	1110	-0-	-150	-0-	1107	2	3	9	N	3	3	8			84
03	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	2688	2	59	9	N	54	1	8			137
04	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			N	-0-					137
05	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2			N	-0-					137
06	1890	N	1722	-0-	-168	-0-	1722	2			N	-0-					137
*07	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			N	-0-					137

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
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	493	1	832	2	N	1	1	8			40
							1	9									
03	996	N	996	-0-	-0-	-0-	478	1	518	2	N	-0-					40
04	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	558	1	954	2	N	-0-					40
05	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					40
06	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					40
*07	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	697	1	1525	2	N	-0-					40

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

ALLEN WELL #: 9 RRCID -> 246366 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11416 - 11684

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

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
02	1372	N	1310	-0-	-62	-0-	488	1	822	2	N	-0-					107
03	1240	N	955	-0-	-285	-0-	458	1	497	2	N	-0-					107
04	1350	N	1237	-0-	-113	-0-	456	1	781	2	N	-0-					107
05	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					107
06	930	N	59	-0-	-871	-0-	39	1	20	2	N	-0-					107
07	1271	N	1260	-0-	-11	-0-	395	1	865	2	N	-0-					107

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
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	3948	X	2375	-0-	-1573	-0-	237	1	2138	2	Y	-0-					16
03	4371	X	2247	-0-	-2124	-0-	251	1	1996	2	Y	-0-					16
04	4230	X	3463	-0-	-767	-0-	298	1	3163	2	Y	2	2	8			16
							2	9									
05	4309	X	1776	-0-	-2533	-0-	199	1	1577	2	Y	-0-					16
06	3150	X	1117	-0-	-2033	-0-	132	1	983	2	Y	2	2	8			16
							2	9									
07	3565	X	1005	-0-	-2560	-0-	124	1	878	2	Y	3	3	8			16
							3	9									

D'ASTO WELL #: 3 RRCID -> 247193 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 11481 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
02	2212	N	1911	-0-	-301	-0-	1910	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	2170	N	361	-0-	-1809	-0-	361	2			N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	212	1	1951	2	Y	-0-					174
03	2201	N	1341	-0-	-860	-0-	94	1	1247	2	Y	-0-					174
04	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	160	1	1759	2	Y	-0-					174
05	2387	N	2050	-0-	-337	-0-	251	1	1799	2	Y	-0-					174
06	1290	N	1024	-0-	-266	-0-	133	1	891	2	Y	-0-					174
07	1984	N	1676	-0-	-308	-0-	193	1	1483	2	Y	-0-					174

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 5 RRCID -> 247500 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11560 - 11761

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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					113
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					113
04	150	N	110	-0-	-40	-0-	110	2			N	-0-					113
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
06	270	N	72	-0-	-198	-0-	72	2			N	-0-					113
07	124	N	57	-0-	-67	-0-	57	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
02	224	N	113	-0-	-111	-0-	113	2			N	-0-					28
03	186	N	98	-0-	-88	-0-	98	2			N	-0-					28
04	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					28
05	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	2			N	-0-					28
06	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					28
07	217	N	115	-0-	-102	-0-	115	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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	1568	N	1233	-0-	-335	-0-	76	1	1157	2	Y	-0-					13
03	1612	N	1446	-0-	-166	-0-	89	1	1356	2	Y	1	1	8			13
							1	9									
04	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	81	1	1228	2	Y	-0-					13
05	1364	N	1254	-0-	-110	-0-	76	1	1177	2	Y	1	1	8			13
							1	9									
06	1410	N	1203	-0-	-207	-0-	75	1	1127	2	Y	1	1	8			13
							1	9									
07	1364	N	1311	-0-	-53	-0-	87	1	1223	2	Y	1	1	8			13
							1	9									

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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33	1			-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/18/2017

WOODFIN WELL #: 1H RRCID -> 250062 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 10940 PERF.11534 - 14515

02	3724	X	3607	-0-	-117	-0-	750	1	2857	2	N	-0-					77
03	4123	X	3333	-0-	-790	-0-	675	1	2658	2	N	-0-					77
04	3990	X	3373	-0-	-617	-0-	600	1	2773	2	N	-0-					77
05	3999	X	3309	-0-	-690	-0-	930	1	2379	2	N	-0-					77
06	3870	X	2410	-0-	-1460	-0-	335	1	2075	2	N	-0-					77
07	3999	X	2717	-0-	-1282	-0-	513	1	2204	2	N	-0-					77

MOHON GU WELL #: 13H RRCID -> 250246 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 11416 PERF.11559 - 15620

02	1540	N	-0-	-0-	-1540	-0-					N	-0-					67
03	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					67
04	420	N	-0-	-0-	-420	-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

MILLER WELL #: 2H RRCID -> 250707 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF.12223 - 14574

02	1848	N	1808	-0-	-40	-0-	1808	2			N	-0-					-0-
03	1829	N	1783	-0-	-46	-0-	1783	2			N	-0-					-0-
04	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2			N	-0-					-0-
05	2015	N	1907	-0-	-108	-0-	1907	2			N	-0-					-0-
06	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2			N	-0-					-0-
*07	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2			N	-0-					-0-

BARTLEY GU WELL #: 3H RRCID -> 251179 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 11162 PERF.11415 - 15050

02	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	387	1	4185	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	5133	X	5133	-0-	-0-	-0-	427	1	4705	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	389	1	4201	2	N	-0-					-0-
05	5053	X	3407	-0-	-1646	-0-	304	1	3100	2	N	3					3
							3	9									
06	4980	X	-0-	-0-	-4980	-0-					N	2	2	8			3
*07	64219	X	64219	-0-	-0-	-0-	64218	2	1	9	N	1	1	8			3

BELL, CHARLIE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1H RRCID -> 251864 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 11003 PERF.11298 - 14473

02	1372	N	961	-0-	-411	-0-	961	2			N	-0-					-0-
03	961	N	949	-0-	-12	-0-	949	2			N	-0-					-0-
04	1230	N	725	-0-	-505	-0-	725	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	922	-0-	-132	-0-	922	2			N	-0-					-0-
06	930	N	613	-0-	-317	-0-	584	2	29	9	N	26					26
07	744	N	606	-0-	-138	-0-	595	2	11	9	N	10	29	1			7

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	3388	X	-0-	-0-	-3388	-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-

TAYLOR, T.J. WELL #: 18H RRCID -> 252770 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 10955 PERF.11561 - 14879

02	1428	N	1152	-0-	-276	-0-	1152	2			Y	-0-					-0-
03	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			Y	-0-					-0-
04	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			Y	-0-					-0-
05	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1531	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	1380	N	1259	-0-	-121	-0-	1258	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
07	1705	N	1190	-0-	-515	-0-	1190	2			Y	-0-					-0-

STRONG WELL #: 2 RRCID -> 252803 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11610 - 11870

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

ROSBOROUGH WELL #: 1H RRCID -> 252806 COMPL. DATE 03/10/2018 TOTAL DEPTH 11173 PERF.11320 - 14836

02	147201	X	147201	-0-	-0-	-0-	879	1	146322	2	N	-0-					-0-
03	176669	X	155871	-0-	-20798	-0-	933	1	154938	2	N	-0-					-0-
04	170970	X	131458	-0-	-39512	-0-	952	1	130506	2	N	-0-					-0-
05	176669	X	113539	-0-	-63130	-0-	970	1	112569	2	N	-0-					-0-
06	164190	X	95706	-0-	-68484	-0-	1655	1	94051	2	N	-0-					-0-
07	162967	X	88582	-0-	-74385	-0-	903	1	87679	2	N	-0-					-0-

NORDHEIMER WELL #: 1H RRCID -> 253545 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 11275 PERF.11707 - 14181

02	2688	X	2022	-0-	-666	-0-	851	1	1171	2	N	-0-					63
03	2604	X	1902	-0-	-702	-0-	928	1	972	2	N	2	2	8			63
							2	9									
04	2520	X	2220	-0-	-300	-0-	1110	1	1110	2	N	-0-					63
05	2524	X	2524	-0-	-0-	-0-	1147	1	1375	2	N	2	2	8			63
							2	9									
06	2360	X	2360	-0-	-0-	-0-	1110	1	1249	2	N	1	1	8			63
							1	9									
07	2294	X	2169	-0-	-125	-0-	1147	1	1022	2	N	-0-					63

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BLALOCK "A" WELL #: 14H RRCID -> 253549 COMPL. DATE 09/07/2009 TOTAL DEPTH 11295 PERF.11479 - 15582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	4382	2	3	9	Y	3					3
03	5040	X	5040	-0-	-0-	-0-	5037	2	3	9	Y	3	3	8			3
04	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	4532	2	3	9	Y	3	1	1			5
05	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	4896	2			Y	-0-					5
06	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	4369	2	2	9	Y	2	6	1			1
*07	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	4387	2			Y	-0-					1

BLACK STONE MINERALS LP WELL #: 1 RRCID -> 254026 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10523 - 10722

02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/24/2017

WOODLEY WELL #: 4H RRCID -> 254039 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 11022 PERF.11297 - 14922

02	5768	X	5361	-0-	-407	-0-	40	1	5321	2	Y	-0-					14
03	6386	X	6137	-0-	-249	-0-	44	1	5987	2	Y	96	75	1			35
							106	9									
04	6330	X	5045	-0-	-1285	-0-	44	1	5001	2	Y	-0-					35
05	6541	X	5249	-0-	-1292	-0-	41	1	5184	2	Y	22					57
							24	9									
06	6330	X	4853	-0-	-1477	-0-	41	1	4798	2	Y	13					70
							14	9									
07	6138	X	4944	-0-	-1194	-0-	40	1	4882	2	Y	20					90
							22	9									

MARTIN GU1 WELL #: 7H RRCID -> 254041 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 11818 PERF.12001 - 15464

02	5068	X	2196	-0-	-2872	-0-	256	1	1940	2	Y	-0-					-0-
03	5611	X	2801	-0-	-2810	-0-	325	1	2476	2	Y	-0-					-0-
04	4710	X	2140	-0-	-2570	-0-	247	1	1893	2	Y	-0-					-0-
05	4402	X	2448	-0-	-1954	-0-	275	1	2173	2	Y	-0-					-0-
06	4260	X	2366	-0-	-1894	-0-	262	1	2104	2	Y	-0-					-0-
07	2790	X	2598	-0-	-192	-0-	280	1	2318	2	Y	-0-					-0-

PACE WELL #: 1H RRCID -> 254151 COMPL. DATE 05/12/2018 TOTAL DEPTH 11217 PERF.11329 - 15672

02	7984	X	7984	-0-	-0-	-0-	7984	2			N	-0-					-0-
03	8432	X	-0-	-0-	-8432	-0-					N	-0-					-0-
04	9210	X	-0-	-0-	-9210	-0-					N	-0-					-0-
05	191691	X	191691	-0-	-0-	-0-	191691	2			N	-0-					-0-
06	223687	X	223687	-0-	-0-	-0-	223687	2			N	-0-					-0-
*07	203910	X	203910	-0-	-0-	-0-	203910	2			N	-0-					-0-

HEMBY GU WELL #: 3H RRCID -> 254417 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 11582 PERF.11668 - 15842

02	6664	X	4370	-0-	-2294	-0-	4370	2			N	-0-					-0-
03	7378	X	4917	-0-	-2461	-0-	4917	2			N	-0-					-0-
04	6780	X	4822	-0-	-1958	-0-	4822	2			N	-0-					-0-
05	7006	X	5221	-0-	-1785	-0-	5221	2			N	-0-					-0-
06	5700	X	4715	-0-	-985	-0-	4715	2			N	-0-					-0-
07	4991	X	4870	-0-	-121	-0-	4870	2			N	-0-					-0-

ROQUEMORE WELL #: 1H RRCID -> 254421 COMPL. DATE 01/15/2017 TOTAL DEPTH 11052 PERF.11057 - 16226

02	7420	X	6960	-0-	-460	-0-	168	1	6792	2	N	-0-					-0-
03	8215	X	7868	-0-	-347	-0-	186	1	7682	2	N	-0-					-0-
04	7950	X	7724	-0-	-226	-0-	156	1	7568	2	N	-0-					-0-
05	7719	X	4312	-0-	-3407	-0-	108	1	4204	2	N	-0-					-0-
06	7620	X	-0-	-0-	-7620	-0-					N	-0-					-0-
*07	57392	X	57392	-0-	-0-	-0-	144	1	57248	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
YOUNGBLOOD WELL #: 1H RRCID -> 254872 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 10716 PERF.11006 - 15402																	
02	5236	X	4058	-0-	-1178	-0-	64	1	3993	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	5952	X	4875	-0-	-1077	-0-	96	1	4778	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	5847	X	5847	-0-	-0-	-0-	100	1	5747	2	N	-0-					-0-
05	6091	X	6091	-0-	-0-	-0-	124	1	5966	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	5586	X	5586	-0-	-0-	-0-	116	1	5468	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
07	6045	X	5665	-0-	-380	-0-	120	1	5545	2	N	-0-					-0-
WERNER WELL #: 1H RRCID -> 254877 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 11094 PERF.11157 - 15407																	
02	10472	X	9892	-0-	-580	-0-	9892	2			N	-0-					-0-
03	11594	X	10698	-0-	-896	-0-	10698	2			N	-0-					-0-
04	9420	X	9309	-0-	-111	-0-	9309	2			N	-0-					-0-
05	10943	X	9771	-0-	-1172	-0-	9771	2			N	-0-					-0-
06	10590	X	8681	-0-	-1909	-0-	8681	2			N	-0-					-0-
07	10943	X	9891	-0-	-1052	-0-	9891	2			N	-0-					-0-
WOODLEY WELL #: 6H RRCID -> 254990 COMPL. DATE 11/07/2013 TOTAL DEPTH 11050 PERF.11132 - 14100																	
02	8232	X	7209	-0-	-1023	-0-	54	1	7155	2	N	-0-					-0-
03	9114	X	8072	-0-	-1042	-0-	59	1	8012	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	8820	X	5331	-0-	-3489	-0-	46	1	5285	2	N	-0-					-0-
05	8556	X	7745	-0-	-811	-0-	61	1	7684	2	N	-0-					-0-
06	8280	X	7771	-0-	-509	-0-	65	1	7703	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
07	8060	X	7581	-0-	-479	-0-	62	1	7519	2	N	-0-					-0-
BARTLEY GU WELL #: 2H RRCID -> 255581 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 11147 PERF.11275 - 14180																	
02	7445	X	7445	-0-	-0-	-0-	629	1	6816	2	N	-0-					112
03	7817	X	7817	-0-	-0-	-0-	650	1	7166	2	N	1	1	8			112
							1	9									
04	7030	X	7030	-0-	-0-	-0-	596	1	6434	2	N	-0-					112
05	8246	X	7493	-0-	-753	-0-	666	1	6810	2	N	15					127
							17	9									
06	7980	X	7675	-0-	-305	-0-	865	1	6713	2	N	88	1	8			214
							97	9									
*07	20318	X	20318	-0-	-0-	-0-	1588	1	18533	2	N	179	177	1	1	8	215
							197	9									
WHITTAKER WELL #: 6H RRCID -> 256265 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 11394 PERF.11640 - 16404																	
02	10360	X	9456	-0-	-904	-0-	9454	2	2	9	Y	2	2	8			84
03	13336	X	13336	-0-	-0-	-0-	13333	2	3	9	Y	3	3	8			84
04	10650	X	9579	-0-	-1071	-0-	9579	2			Y	-0-					84
05	10819	X	10386	-0-	-433	-0-	10386	2			Y	-0-					84
06	12420	X	9823	-0-	-2597	-0-	9823	2			Y	-0-					84
07	12834	X	10395	-0-	-2439	-0-	10395	2			Y	-0-					84
WIENER WELL #: 1H RRCID -> 256343 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 11280 PERF.11375 - 15007																	
02	11748	X	11748	-0-	-0-	-0-	11748	2			N	-0-					-0-
03	12958	X	12737	-0-	-221	-0-	12737	2			N	-0-					-0-
04	12810	X	10980	-0-	-1830	-0-	10980	2			N	-0-					-0-
05	13237	X	12032	-0-	-1205	-0-	12032	2			N	-0-					-0-
06	12810	X	11284	-0-	-1526	-0-	11284	2			N	-0-					-0-
07	13020	X	11103	-0-	-1917	-0-	11103	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

HEMBY GU WELL #: 4H RRCID -> 256352 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 11567 PERF.11620 - 17196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15137	X	15137	-0-	-0-	-0-	15135	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	14636	X	14636	-0-	-0-	-0-	14634	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	13754	X	13754	-0-	-0-	-0-	13753	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	13487	X	13487	-0-	-0-	-0-	13484	2	3	9	N	3	3	8			-0-
06	12813	X	12813	-0-	-0-	-0-	12812	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*07	11837	X	11837	-0-	-0-	-0-	11836	2	1	9	N	1	1	8			-0-

MILES BELL WELL #: 1H RRCID -> 257031 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 10781 PERF.10694 - 15395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16481	X	16481	-0-	-0-	-0-	16481	2			N	-0-					-0-
03	12786	X	12786	-0-	-0-	-0-	12786	2			N	-0-					-0-
04	11471	X	11471	-0-	-0-	-0-	11471	2			N	-0-					-0-
05	12556	X	12556	-0-	-0-	-0-	12556	2			N	-0-					-0-
06	10980	X	10376	-0-	-604	-0-	10376	2			N	-0-					-0-
07	11346	X	9376	-0-	-1970	-0-	9376	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
02	7392	X	7392	-0-	-0-	-0-	7392	2			N	-0-					-0-
03	8928	X	6119	-0-	-2809	-0-	6119	2			N	-0-					-0-
04	8640	X	6659	-0-	-1981	-0-	6659	2			N	-0-					-0-
05	8928	X	7265	-0-	-1663	-0-	7265	2			N	-0-					-0-
06	7920	X	6792	-0-	-1128	-0-	6792	2			N	-0-					-0-
07	8184	X	6840	-0-	-1344	-0-	6840	2			N	-0-					-0-

CAROLYN BELL DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 257780 COMPL. DATE 05/22/2010 TOTAL DEPTH 11414 PERF.11717 - 15865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5656	X	5221	-0-	-435	-0-	292	1	4928	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	6262	X	5341	-0-	-921	-0-	308	1	5033	2	Y	-0-					-0-
04	6060	X	5451	-0-	-609	-0-	310	1	5141	2	Y	-0-					-0-
05	5766	X	5333	-0-	-433	-0-	311	1	5019	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
06	5580	X	5231	-0-	-349	-0-	312	1	4918	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	5766	X	5636	-0-	-130	-0-	342	1	5293	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
02	7420	X	6467	-0-	-953	-0-	6467	2			N	-0-					-0-
03	7688	X	6978	-0-	-710	-0-	6978	2			N	-0-					-0-
04	7440	X	5870	-0-	-1570	-0-	5870	2			N	-0-					-0-
05	7611	X	7611	-0-	-0-	-0-	7609	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	6930	X	6317	-0-	-613	-0-	6316	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	7161	X	6537	-0-	-624	-0-	6537	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
02	6468	X	5812	-0-	-656	-0-	325	1	5487	2	Y	-0-					-0-
03	7161	X	6065	-0-	-1096	-0-	350	1	5715	2	Y	-0-					-0-
04	6690	X	5737	-0-	-953	-0-	326	1	5411	2	Y	-0-					-0-
05	6510	X	5826	-0-	-684	-0-	340	1	5486	2	Y	-0-					-0-
06	6333	X	6333	-0-	-0-	-0-	378	1	5955	2	Y	-0-					-0-
07	6448	X	6383	-0-	-65	-0-	388	1	5995	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
02	6216	X	5577	-0-	-639	-0-	5577	2			Y	-0-					-0-
03	6882	X	5961	-0-	-921	-0-	5961	2			Y	-0-					-0-
04	5910	X	5726	-0-	-184	-0-	5726	2			Y	-0-					-0-
05	6169	X	5791	-0-	-378	-0-	5791	2			Y	-0-					-0-
06	5970	X	5921	-0-	-49	-0-	5921	2			Y	-0-					-0-
07	6169	X	5835	-0-	-334	-0-	5835	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
02	9100	X	8532	-0-	-568	-0-	8530	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	10075	X	7496	-0-	-2573	-0-	7492	2	4	9	N	4	4	8			-0-
04	9750	X	9050	-0-	-700	-0-	9050	2			N	-0-					-0-
05	9858	X	9352	-0-	-506	-0-	9351	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	9420	X	8974	-0-	-446	-0-	8974	2			N	-0-					-0-
07	9455	X	9377	-0-	-78	-0-	9377	2			N	-0-					-0-

LOWRY 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
02	27944	X	22630	-0-	-5314	-0-	22628	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	30938	X	25895	-0-	-5043	-0-	25892	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	27210	X	24310	-0-	-2900	-0-	24306	2	4	9	N	4	4	8			-0-
05	27311	X	24518	-0-	-2793	-0-	24516	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	25050	X	23587	-0-	-1463	-0-	23584	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	25885	X	23927	-0-	-1958	-0-	23923	2	4	9	N	4	4	8			-0-

YOUNG GRACE GU WELL #: 2H RRCID -> 260018 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11484 - 15752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8232	X	7196	-0-	-1036	-0-	7196	2			Y	-0-					-0-
03	9672	X	8117	-0-	-1555	-0-	8117	2			Y	-0-					-0-
04	9360	X	7571	-0-	-1789	-0-	7571	2			Y	-0-					-0-
05	9672	X	7725	-0-	-1947	-0-	7723	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
06	8190	X	7396	-0-	-794	-0-	7395	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
07	8122	X	6841	-0-	-1281	-0-	6841	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
02	3612	X	3162	-0-	-450	-0-	3162	2			N	-0-					-0-
03	3720	X	3186	-0-	-534	-0-	3186	2			N	-0-					-0-
04	3480	X	2889	-0-	-591	-0-	2889	2			N	-0-					-0-
05	3503	X	2774	-0-	-729	-0-	2773	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	3390	X	3312	-0-	-78	-0-	3312	2			N	-0-					-0-
07	3503	X	2955	-0-	-548	-0-	2955	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
02	21700	X	19735	-0-	-1965	-0-	19728	2	7	9	N	6	6	8			-0-
03	24025	X	21352	-0-	-2673	-0-	21339	2	13	9	N	12	12	8			-0-
04	23250	X	20088	-0-	-3162	-0-	20086	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	23529	X	21585	-0-	-1944	-0-	21572	2	13	9	N	12	12	8			-0-
06	22770	X	19914	-0-	-2856	-0-	19900	2	14	9	N	13	13	8			-0-
07	21855	X	20573	-0-	-1282	-0-	20570	2	3	9	N	3	3	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
02	5320	X	4141	-0-	-1179	-0-	330	1	3811	2	Y	-0-					2
03	6082	X	6082	-0-	-0-	-0-	443	1	5639	2	Y	-0-					2
04	5250	X	4853	-0-	-397	-0-	370	1	4483	2	Y	-0-					2
05	5633	X	5633	-0-	-0-	-0-	443	1	5190	2	Y	-0-					2
06	5880	X	5475	-0-	-405	-0-	437	1	5038	2	Y	-0-					2
07	6076	X	4902	-0-	-1174	-0-	378	1	4524	2	Y	-0-					2

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
02	13636	X	12135	-0-	-1501	-0-	501	1	11634	2	Y	-0-					35
03	15097	X	13200	-0-	-1897	-0-	543	1	12657	2	Y	-0-					35
04	14610	X	13047	-0-	-1563	-0-	540	1	12468	2	Y	35	54	1			16
							39	9									
05	14260	X	12540	-0-	-1720	-0-	500	1	12019	2	Y	19					35
							21	9									
06	12990	X	11570	-0-	-1420	-0-	507	1	11060	2	Y	3					38
							3	9									
07	13485	X	12142	-0-	-1343	-0-	544	1	11597	2	Y	1					39
							1	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
02	23380	X	19600	-0-	-3780	-0-	809	1	18791	2	Y	-0-					35
03	25885	X	21606	-0-	-4279	-0-	888	1	20718	2	Y	-0-					35
04	24180	X	20587	-0-	-3593	-0-	852	1	19698	2	Y	34	54	1			15
							37	9									
05	23870	X	20783	-0-	-3087	-0-	830	1	19933	2	Y	18					33
							20	9									
06	21510	X	19716	-0-	-1794	-0-	864	1	18850	2	Y	2					35
							2	9									
07	21700	X	19192	-0-	-2508	-0-	860	1	18331	2	Y	1					36
							1	9									

CRUMP GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260889 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10940 - 16090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10973	X	10973	-0-	-0-	-0-	10973	2			N	-0-					-0-
03	12667	X	12667	-0-	-0-	-0-	12667	2			N	-0-					-0-
04	9737	X	9737	-0-	-0-	-0-	9737	2			N	-0-					-0-
05	10722	X	10722	-0-	-0-	-0-	10722	2			N	-0-					-0-
06	9990	X	8628	-0-	-1362	-0-	8628	2			N	-0-					-0-
07	10323	X	8876	-0-	-1447	-0-	8876	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
02	25424	X	21160	-0-	-4264	-0-	84	1	21074	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	27032	X	23427	-0-	-3605	-0-	93	1	23331	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
04	26160	X	22724	-0-	-3436	-0-	90	1	22628	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
05	24335	X	22863	-0-	-1472	-0-	93	1	22762	2	N	7	7	8			-0-
							8	9									
06	22770	X	21058	-0-	-1712	-0-	90	1	20962	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
07	23467	X	19961	-0-	-3506	-0-	93	1	19867	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
02	4284	X	3970	-0-	-314	-0-	3970	2			Y	-0-					-0-
03	4743	X	3452	-0-	-1291	-0-	3452	2			Y	-0-					-0-
04	4470	X	4300	-0-	-170	-0-	4300	2			Y	-0-					-0-
05	4526	X	3945	-0-	-581	-0-	3945	2			Y	-0-					-0-
06	4380	X	4135	-0-	-245	-0-	4135	2			Y	-0-					-0-
07	4433	X	3846	-0-	-587	-0-	3846	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

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
02	18956	X	16471	-0-	-2485	-0-	679	1	15792	2	Y	-0-					1
03	20987	X	18199	-0-	-2788	-0-	748	1	17451	2	Y	-0-					1
04	20310	X	17485	-0-	-2825	-0-	725	1	16760	2	Y	-0-					1
05	19809	X	17554	-0-	-2255	-0-	701	1	16853	2	Y	-0-					1
06	17640	X	17383	-0-	-257	-0-	761	1	16622	2	Y	-0-					1
07	18228	X	16911	-0-	-1317	-0-	757	1	16154	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
02	5124	X	4824	-0-	-300	-0-	385	1	4439	2	Y	-0-					9
03	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-	408	1	5194	2	Y	-0-					9
04	5411	X	5411	-0-	-0-	-0-	413	1	4998	2	Y	-0-					9
05	5456	X	4780	-0-	-676	-0-	376	1	4404	2	Y	-0-					9
06	5430	X	5151	-0-	-279	-0-	411	1	4740	2	Y	-0-					9
07	5611	X	5474	-0-	-137	-0-	422	1	5052	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
02	11228	X	9873	-0-	-1355	-0-	9873	2			N	-0-					-0-
03	11625	X	9913	-0-	-1712	-0-	9913	2			N	-0-					-0-
04	10980	X	7319	-0-	-3661	-0-	7319	2			N	-0-					-0-
05	11346	X	9851	-0-	-1495	-0-	9849	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	10770	X	8964	-0-	-1806	-0-	8961	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	10943	X	9016	-0-	-1927	-0-	9013	2	3	9	N	3	3	8			-0-

DINKLE DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 261578 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11512 - 15867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28784	X	25254	-0-	-3530	-0-	25254	2			Y	-0-					-0-
03	30380	X	26575	-0-	-3805	-0-	26575	2			Y	-0-					-0-
04	28860	X	26680	-0-	-2180	-0-	26680	2			Y	-0-					-0-
05	28892	X	25852	-0-	-3040	-0-	25851	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	27420	X	24451	-0-	-2969	-0-	24451	2			Y	-0-					-0-
07	27962	X	24802	-0-	-3160	-0-	24802	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
02	21588	X	16952	-0-	-4636	-0-	699	1	16253	2	Y	-0-					-0-
03	23901	X	19388	-0-	-4513	-0-	797	1	18591	2	Y	-0-					-0-
04	21030	X	18393	-0-	-2637	-0-	763	1	17630	2	Y	-0-					-0-
05	21421	X	18835	-0-	-2586	-0-	753	1	18082	2	Y	-0-					-0-
06	18990	X	17079	-0-	-1911	-0-	748	1	16331	2	Y	-0-					-0-
07	19375	X	18205	-0-	-1170	-0-	815	1	17390	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
02	16156	X	12314	-0-	-3842	-0-	12314	2			N	-0-					-0-
03	15624	X	14387	-0-	-1237	-0-	14385	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	16551	X	16551	-0-	-0-	-0-	16549	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	14769	X	14769	-0-	-0-	-0-	14769	2			N	-0-					-0-
06	14707	X	14707	-0-	-0-	-0-	14707	2			N	-0-					-0-
07	17112	X	14283	-0-	-2829	-0-	14283	2			N	-0-					-0-

PANOLA DEVELOPMENT GU WELL #: 1H RRCID -> 261846 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 10772 PERF.10788 - 14716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	34584	X	34584	-0-	-0-	-0-	34584	2			N	-0-					-0-
03	35047	X	35047	-0-	-0-	-0-	35047	2			N	-0-					-0-
04	34800	X	31021	-0-	-3779	-0-	31021	2			N	-0-					-0-
05	35960	X	30350	-0-	-5610	-0-	30350	2			N	-0-					-0-
06	34800	X	26445	-0-	-8355	-0-	26445	2			N	-0-					-0-
07	35960	X	25587	-0-	-10373	-0-	25587	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
02	28112	X	25189	-0-	-2923	-0-	25159	2	30	9	N	27	27	8			-0-
03	31124	X	22237	-0-	-8887	-0-	22235	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	29280	X	26393	-0-	-2887	-0-	26393	2			N	-0-					-0-
05	29915	X	27176	-0-	-2739	-0-	27174	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	27330	X	25757	-0-	-1573	-0-	25757	2			N	-0-					-0-
07	27900	X	26620	-0-	-1280	-0-	26618	2	2	9	N	2	2	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
02	19544	X	17396	-0-	-2148	-0-	17395	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
03	21266	X	18276	-0-	-2990	-0-	18276	2			Y	-0-					-0-
04	20580	X	17907	-0-	-2673	-0-	17907	2			Y	-0-					-0-
05	20522	X	17260	-0-	-3262	-0-	17259	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	18780	X	17012	-0-	-1768	-0-	17012	2			Y	-0-					-0-
07	19251	X	17020	-0-	-2231	-0-	17020	2			Y	-0-					-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
02	6944	X	6259	-0-	-685	-0-	6259	2			Y	-0-					-0-
03	7750	X	7005	-0-	-745	-0-	7005	2			Y	-0-					-0-
04	7920	X	6900	-0-	-1020	-0-	6900	2			Y	-0-					-0-
05	8184	X	7105	-0-	-1079	-0-	7105	2			Y	-0-					-0-
06	7920	X	7039	-0-	-881	-0-	7039	2			Y	-0-					-0-
07	7130	X	6296	-0-	-834	-0-	6296	2			Y	-0-					-0-

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
02	14746	X	14746	-0-	-0-	-0-	111	1	14635	2	N	-0-					-0-
03	15997	X	15997	-0-	-0-	-0-	116	1	15881	2	N	-0-					-0-
04	16740	X	13363	-0-	-3377	-0-	117	1	13246	2	N	-0-					-0-
05	17298	X	13717	-0-	-3581	-0-	107	1	13607	2	N	3					3
							3	9									
06	16740	X	12474	-0-	-4266	-0-	104	1	12370	2	N	-0-					3
07	16337	X	12537	-0-	-3800	-0-	102	1	12435	2	N	-0-					3

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
02	6048	X	5094	-0-	-954	-0-	5094	2			N	-0-					-0-
03	9249	X	9249	-0-	-0-	-0-	9248	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	6480	X	5830	-0-	-650	-0-	5830	2			N	-0-					-0-
05	6417	X	5826	-0-	-591	-0-	5825	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	7140	X	5413	-0-	-1727	-0-	5411	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	7378	X	5856	-0-	-1522	-0-	5856	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
02	17416	X	16740	-0-	-676	-0-	16740	2			N	-0-					-0-
03	19779	X	19779	-0-	-0-	-0-	19779	2			N	-0-					-0-
04	18390	X	17730	-0-	-660	-0-	17730	2			N	-0-					-0-
05	18538	X	17878	-0-	-660	-0-	17878	2			N	-0-					-0-
06	19140	X	17486	-0-	-1654	-0-	17486	2			N	-0-					-0-
07	19778	X	17732	-0-	-2046	-0-	17732	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
02	10108	X	7560	-0-	-2548	-0-	45	1	7515	2	N	-0-					-0-
03	8242	X	8242	-0-	-0-	-0-	50	1	8192	2	N	-0-					-0-
04	8910	X	5313	-0-	-3597	-0-	38	1	5275	2	N	-0-					-0-
05	9207	X	6209	-0-	-2998	-0-	53	1	6156	2	N	-0-					-0-
06	8910	X	8358	-0-	-552	-0-	145	1	8213	2	N	-0-					-0-
*07	10161	X	10161	-0-	-0-	-0-	104	1	10057	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
02	23156	X	17057	-0-	-6099	-0-	17050	2	7	9	Y	6	6	8			-0-
03	25637	X	17128	-0-	-8509	-0-	17122	2	6	9	Y	5	5	8			-0-
04	20490	X	17778	-0-	-2712	-0-	17761	2	17	9	Y	15	15	8			-0-
05	20336	X	17818	-0-	-2518	-0-	17816	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
06	19680	X	15228	-0-	-4452	-0-	15218	2	10	9	Y	9	9	8			-0-
07	18879	X	16990	-0-	-1889	-0-	16989	2	1	9	Y	1	1	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
02	18931	X	18931	-0-	-0-	-0-	18931	2			Y	-0-					-0-
03	21545	X	20255	-0-	-1290	-0-	20255	2			Y	-0-					-0-
04	20850	X	18981	-0-	-1869	-0-	18981	2			Y	-0-					-0-
05	21545	X	18962	-0-	-2583	-0-	18962	2			Y	-0-					-0-
06	20550	X	19066	-0-	-1484	-0-	19066	2			Y	-0-					-0-
07	20956	X	18382	-0-	-2574	-0-	18382	2			Y	-0-					-0-

PORTER DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 263552 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 11809 PERF.12093 - 18154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13776	X	13175	-0-	-601	-0-	13173	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	15252	X	14731	-0-	-521	-0-	14731	2			N	-0-					-0-
04	14760	X	13205	-0-	-1555	-0-	13205	2			N	-0-					-0-
05	14601	X	13729	-0-	-872	-0-	13729	2			N	-0-					-0-
06	14250	X	12589	-0-	-1661	-0-	12589	2			N	-0-					-0-
07	14725	X	12890	-0-	-1835	-0-	12889	2	1	9	N	1	1	8			-0-

PRESTON SOUTH DEEP WELL #: 1H RRCID -> 264361 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 11346 PERF.11612 - 15021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6944	X	5749	-0-	-1195	-0-	5749	2			N	-0-					-0-
03	7347	X	6263	-0-	-1084	-0-	6263	2			N	-0-					-0-
04	6930	X	5979	-0-	-951	-0-	5979	2			N	-0-					-0-
05	6913	X	5974	-0-	-939	-0-	5974	2			N	-0-					-0-
06	6390	X	5696	-0-	-694	-0-	5696	2			N	-0-					-0-
07	6355	X	5640	-0-	-715	-0-	5640	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
02	2772	X	1787	-0-	-985	-0-	119	1	1668	2	N	-0-					70
03	2852	X	1736	-0-	-1116	-0-	118	1	1618	2	N	-0-					70
04	2760	X	1640	-0-	-1120	-0-	114	1	1526	2	N	-0-					70
05	2387	X	2113	-0-	-274	-0-	149	1	1964	2	N	-0-					70
*06	2250	X	1748	-0-	-502	-0-	122	1	1626	2	N	-0-					70
07	1984	X	1913	-0-	-71	-0-	136	1	1777	2	N	-0-					70

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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		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
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
02	35028	X	31345	-0-	-3683	-0-	31345	2			N	-0-					20
03	35092	X	33105	-0-	-1987	-0-	33105	2			N	-0-					20
04	35490	X	30565	-0-	-4925	-0-	30565	2			N	-0-					20
05	36673	X	30253	-0-	-6420	-0-	30253	2			N	-0-					20
06	35490	X	28391	-0-	-7099	-0-	28391	2			N	-0-					20
07	34689	X	28326	-0-	-6363	-0-	28326	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
02	57344	X	49509	-0-	-7835	-0-	49509	2			N	-0-					-0-
03	58993	X	55148	-0-	-3845	-0-	55148	2			N	-0-					-0-
04	55530	X	49071	-0-	-6459	-0-	49071	2			N	-0-					-0-
05	57381	X	52853	-0-	-4528	-0-	52853	2			N	-0-					-0-
06	60285	X	60285	-0-	-0-	-0-	60285	2			N	-0-					-0-
07	55149	X	54122	-0-	-1027	-0-	54122	2			N	-0-					-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 279442 COMPL. DATE 12/17/2015 TOTAL DEPTH 10744 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 279896 COMPL. DATE 03/03/2018 TOTAL DEPTH 10733 PERF.10803 - 17779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	107968	X	81197	-0-	-26771	-0-	81197	2			N	-0-					3
03	116405	X	94266	-0-	-22139	-0-	94266	2			N	-0-					3
04	109470	X	86901	-0-	-22569	-0-	86901	2			N	-0-					3
05	108965	X	86164	-0-	-22801	-0-	86164	2			N	-0-					3
06	93030	X	78067	-0-	-14963	-0-	78067	2			N	-0-					3
07	94271	X	78628	-0-	-15643	-0-	78628	2			N	-0-					3

DUNAWAY-FURRH (AW) WELL #: 1H RRCID -> 284324 COMPL. DATE 01/18/2018 TOTAL DEPTH 10893 PERF.11265 - 19646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		529842	-0-	529842	716794	252	1	529590	2	N	-0-					-0-
03	1291701	X	574907	-0-	-716794	-0-	279	1	574628	2	N	-0-					-0-
04	515155	X	515155	-0-	-0-	-0-	270	1	514885	2	N	-0-					-0-
05	486964	X	486964	-0-	-0-	-0-	279	1	486685	2	N	-0-					-0-
06	433913	X	433913	-0-	-0-	-0-	433913	2			N	-0-					-0-
*07	412087	X	412087	-0-	-0-	-0-	412087	2			N	-0-					-0-

SELECT ENERGY SERVICES, LLC 765602
CHIRENO SWD WELL #: 1 RRCID -> 260963 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5236 - 5400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854

WOOD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236369 COMPL. DATE 11/04/2017 TOTAL DEPTH 12488 PERF.12253 - 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
02	9161	X	9161	-0-	-0-	-0-	570	1	8533	2	N	53	99	1			11
							58	9									
03	9399	X	9399	-0-	-0-	-0-	931	1	8433	2	N	32	19	1			24
							35	9									
04	8792	X	8792	-0-	-0-	-0-	837	1	7934	2	N	19	18	1			25
							21	9									
05	8432	X	8432	-0-	-0-	-0-	770	1	7659	2	N	3					28
							3	9									
*06	8157	X	8157	-0-	-0-	-0-	706	1	7434	2	N	15	20	1			23
							17	9									
*07	7767	X	7767	-0-	-0-	-0-	697	1	7028	2	N	38	18	1			43
							42	9									

HULL UNIT A WELL #: A102 RRCID -> 237861 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 11094 PERF. 8644 - 11024

02	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	3425	2	37	9	Y	34	23	1			25
03	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	3811	2	56	9	Y	51	58	1			18
04	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	3648	2	50	9	Y	45	47	1			16
05	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	3756	2	50	9	Y	45	34	1			27
06	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	3746	2	40	9	Y	36	55	1			8
*07	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	3783	2			Y	-0-	8	1			-0-

CASE WELL #: 3 RRCID -> 242180 COMPL. DATE 01/03/2018 TOTAL DEPTH 12430 PERF.12140 - 12200

02	595	N	595	-0-	-0-	-0-	37	1	554	2	N	4	5	1			1
							4	9									
03	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	163	1	1477	2	N	7	3	1			5
							8	9									
04	656	N	656	-0-	-0-	-0-	62	1	593	2	N	1	3	1			3
							1	9									
05	920	N	920	-0-	-0-	-0-	84	1	835	2	N	1					4
							1	9									
*06	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	225	1	2374	2	N	5	4	1			5
							6	9									
*07	3100	N	4720	-0-	1620	1620	423	1	4269	2	N	25	7	1			23
							28	9									

NOBLE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244865 COMPL. DATE 12/03/2017 TOTAL DEPTH 12528 PERF.12350 - 12420

02	10248	X	5251	-0-	-4997	-0-	327	1	4891	2	N	30	62	1			6
							33	9									
03	11346	X	4703	-0-	-6643	-0-	466	1	4218	2	N	17	10	1			13
							19	9									
04	10980	X	4005	-0-	-6975	-0-	381	1	3615	2	N	8	9	1			12
							9	9									
05	11346	X	3532	-0-	-7814	-0-	322	1	3208	2	N	2					14
							2	9									
06	7080	X	3358	-0-	-3722	-0-	291	1	3061	2	N	5	9	1			10
							6	9									
07	5828	X	3475	-0-	-2353	-0-	312	1	3144	2	N	17	8	1			19
							19	9									

HULL UNIT B WELL #: B 23 RRCID -> 245029 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 9895 - 10820

02	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			Y	-0-					-0-
03	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			Y	-0-					-0-
04	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			Y	-0-					-0-
05	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			Y	-0-					-0-
06	390	N	1	-0-	-389	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
*07	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
SMITH-BIRD UNIT WELL #: 19 RRCID -> 246052 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 10724 PERF. 8864 - 10570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	3811	2	29	9	Y	26	37	1			20
03	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	4496	2	34	9	Y	31					51
04	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	4522	2	34	9	Y	31	39	1			43
05	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	4632	2	30	9	Y	27	38	1			32
06	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	4351	2	24	9	Y	22	37	1			17
*07	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	4512	2	25	9	Y	23					40

HULL UNIT A WELL #: A103H RRCID -> 247656 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 10577 PERF.10670 - 14161

02	4648	X	4270	-0-	-378	-0-	4270	2			N	-0-					-0-
03	4991	X	4713	-0-	-278	-0-	4713	2			N	-0-					-0-
04	4800	X	4150	-0-	-650	-0-	4150	2			N	-0-					-0-
05	4929	X	4239	-0-	-690	-0-	4239	2			N	-0-					-0-
06	4710	X	3949	-0-	-761	-0-	3949	2			N	-0-					-0-
07	4743	X	3008	-0-	-1735	-0-	3008	2			N	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A119H RRCID -> 247783 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10880 - 14200

02	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	2485	2	2	9	Y	2	1	1			1
03	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	2833	2	2	9	Y	2	2	1			1
04	2867	N	2867	-0-	-0-	-0-	2865	2	2	9	Y	2	2	1			1
05	3100	N	3237	-0-	137	137	3230	2	7	9	Y	6	5	1			2
06	3000	N	3131	-0-	131	268	3128	2	3	9	Y	3	4	1			1
*07	2932	N	2664	-0-	-268	-0-	2664	2			Y	-0-	1	1			-0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 24 RRCID -> 247853 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 11127 PERF. 8520 - 11060

02	2912	X	2315	-0-	-597	-0-	2275	2	40	9	Y	36	38	1			5
03	3224	X	2342	-0-	-882	-0-	2297	2	45	9	Y	41	27	1			19
04	2850	X	2357	-0-	-493	-0-	2320	2	37	9	Y	34	41	1			12
05	2573	X	2459	-0-	-114	-0-	2418	2	41	9	Y	37	27	1			22
06	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	2693	2	35	9	Y	32	43	1			11
*07	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	2638	2	32	9	Y	29	27	1			13

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 25H RRCID -> 248835 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 10502 PERF.10855 - 13892

02	14030	X	14030	-0-	-0-	-0-	14030	2			Y	-0-					-0-
03	14812	X	14812	-0-	-0-	-0-	14812	2			Y	-0-					-0-
04	13790	X	13790	-0-	-0-	-0-	13790	2			Y	-0-					-0-
05	14368	X	14368	-0-	-0-	-0-	14368	2			Y	-0-					-0-
06	13482	X	13482	-0-	-0-	-0-	13482	2			Y	-0-					-0-
*07	12705	X	12705	-0-	-0-	-0-	12705	2			Y	-0-					-0-

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 22H RRCID -> 250716 COMPL. DATE 12/30/2014 TOTAL DEPTH 10601 PERF.11060 - 14218

02	8512	X	7416	-0-	-1096	-0-	7405	2	11	9	N	10	10	1			36
03	9145	X	7982	-0-	-1163	-0-	7968	2	14	9	N	13	12	1			37
04	8670	X	7569	-0-	-1101	-0-	7556	2	13	9	N	12	12	1			37
05	8618	X	7697	-0-	-921	-0-	7682	2	15	9	N	14	13	1			38
06	8100	X	7246	-0-	-854	-0-	7237	2	9	9	N	8	9	1			37
07	8215	X	NO RPT	-0-	-8215	-0-					N	NO RPT					37

JERNIGAN "A" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 251601 COMPL. DATE 08/16/2009 TOTAL DEPTH 10854 PERF.11201 - 15289

02	3808	X	3617	-0-	-191	-0-	3617	2			N	-0-					95
03	4216	X	3967	-0-	-249	-0-	3967	2			N	-0-					95
04	3990	X	3777	-0-	-213	-0-	3777	2			N	-0-					95
05	4030	X	3875	-0-	-155	-0-	3867	2	8	9	N	7					102
06	3900	X	3794	-0-	-106	-0-	3792	2	2	9	N	2					104
*07	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	4090	2			N	-0-					104

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
SMITH-BIRD UNIT WELL #: 20H RRCID -> 253023 COMPL. DATE 07/05/2009 TOTAL DEPTH 10459 PERF.10850 - 14522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	3780	X	3449	-0-	-331	-0-	3449	2			Y	-0-			-0-
03	5626	X	5626	-0-	-0-	-0-	5626	2			Y	-0-			-0-
04	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	4533	2			Y	-0-			-0-
05	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	4410	2			Y	-0-			-0-
06	4050	X	3914	-0-	-136	-0-	3914	2			Y	-0-			-0-
07	4185	X	3803	-0-	-382	-0-	3803	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
02	9800	X	8029	-0-	-1771	-0-	8029	2			Y	-0-			-0-
03	10385	X	8670	-0-	-1715	-0-	8670	2			Y	-0-			-0-
04	9360	X	7969	-0-	-1391	-0-	7969	2			Y	-0-			-0-
05	9331	X	7771	-0-	-1560	-0-	7771	2			Y	-0-			-0-
06	8880	X	7742	-0-	-1138	-0-	7742	2			Y	-0-			-0-
07	8897	X	4857	-0-	-4040	-0-	4857	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
02	1764	N	928	-0-	-836	-0-	928	2			N	-0-			-0-
03	1612	N	928	-0-	-684	-0-	928	2			N	-0-			-0-
04	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	-0-			-0-
05	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-			-0-
*06	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-			-0-
*07	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-			-0-

WARR WELL #: 1H RRCID -> 255363 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 11521 PERF.11921 - 16345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	386	1	3873	2	N	-0-			-0-
03	4867	X	4078	-0-	-789	-0-	386	1	3692	2	N	-0-			-0-
04	4710	X	3191	-0-	-1519	-0-	267	1	2924	2	N	-0-			-0-
05	4867	X	4481	-0-	-386	-0-	355	1	4126	2	N	-0-			-0-
06	4710	X	3815	-0-	-895	-0-	383	1	3432	2	N	-0-			-0-
07	4712	X	3969	-0-	-743	-0-	440	1	3529	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
02	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	56	1	1394	2	N	-0-			-0-
03	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	46	1	1438	2	N	-0-			-0-
04	1890	N	1479	-0-	-411	-0-	41	1	1438	2	N	-0-			-0-
05	1612	N	1430	-0-	-182	-0-	41	1	1389	2	N	-0-			-0-
06	1440	N	1409	-0-	-31	-0-	47	1	1362	2	N	-0-			-0-
*07	242	N	242	-0-	-0-	-0-	9	1	233	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
02	3612	X	2695	-0-	-917	-0-	104	1	2591	2	N	-0-			-0-
03	3565	X	2921	-0-	-644	-0-	91	1	2830	2	N	-0-			-0-
04	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	91	1	3186	2	N	-0-			-0-
05	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	100	1	3351	2	N	-0-			-0-
*06	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	113	1	3308	2	N	-0-			-0-
*07	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	119	1	3222	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
02	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	116	1	2472	2	N	16	19	1			4
							18	9									
03	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	74	1	1791	2	N	6	5	1			5
							7	9									
04	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	57	1	1568	2	N	3	4	1			4
							3	9									
05	2883	N	2705	-0-	-178	-0-	85	1	2620	2	N	-0-					4
*06	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	80	1	2067	2	N	5	4	1			5
							6	9									
*07	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	46	1	1072	2	N	6	3	1			8
							7	9									

ADAMS WELL #: 1H RRCID -> 256648 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 11044 PERF.12085 - 16114

02	1372	X	1285	-0-	-87	-0-	49	1	1236	2	N	-0-					-0-
03	1457	X	1159	-0-	-298	-0-	36	1	1123	2	N	-0-					-0-
04	1500	X	1168	-0-	-332	-0-	32	1	1136	2	N	-0-					-0-
05	1550	X	1082	-0-	-468	-0-	31	1	1051	2	N	-0-					-0-
06	1500	X	915	-0-	-585	-0-	30	1	885	2	N	-0-					-0-
07	1426	X	1028	-0-	-398	-0-	37	1	991	2	N	-0-					-0-

SUBLETT, J. GU WELL #: 1H RRCID -> 257565 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 13381 PERF.13750 - 18408

02	2464	X	2048	-0-	-416	-0-	2048	2			N	-0-					-0-
03	2697	X	2386	-0-	-311	-0-	2386	2			N	-0-					-0-
04	2580	X	2134	-0-	-446	-0-	2134	2			N	-0-					-0-
05	2418	X	2310	-0-	-108	-0-	2310	2			N	-0-					-0-
06	2310	X	2279	-0-	-31	-0-	2279	2			N	-0-					-0-
07	2387	X	2144	-0-	-243	-0-	2144	2			N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257783 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10559 - 15301

02	3332	X	3216	-0-	-116	-0-	3216	2			N	-0-					50
03	3596	X	3569	-0-	-27	-0-	3569	2			N	-0-					50
04	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	3380	2	17	9	N	15					65
05	3565	X	3333	-0-	-232	-0-	3330	2	3	9	N	3					68
06	3450	X	3327	-0-	-123	-0-	3327	2			N	-0-					68
07	3565	X	3367	-0-	-198	-0-	3367	2			N	-0-					68

BATTLE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258855 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 11650 PERF.12127 - 17238

02	2828	X	859	-0-	-1969	-0-	195	1	664	2	N	-0-					-0-
03	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	343	1	3366	2	N	-0-					-0-
04	3090	X	2260	-0-	-830	-0-	246	1	2014	2	N	-0-					-0-
05	3193	X	1665	-0-	-1528	-0-	228	1	1437	2	N	-0-					-0-
06	3600	X	1832	-0-	-1768	-0-	182	1	1650	2	N	-0-					-0-
07	3720	X	1907	-0-	-1813	-0-	169	1	1738	2	N	-0-					-0-

GLASPIE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259508 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 11097 PERF.11476 - 16341

02	3080	X	2914	-0-	-166	-0-	479	1	2435	2	N	-0-					-0-
03	3224	X	3078	-0-	-146	-0-	520	1	2558	2	N	-0-					-0-
04	3120	X	2833	-0-	-287	-0-	489	1	2344	2	N	-0-					-0-
05	3224	X	2767	-0-	-457	-0-	459	1	2308	2	N	-0-					-0-
06	3120	X	2752	-0-	-368	-0-	487	1	2265	2	N	-0-					-0-
07	3224	X	2773	-0-	-451	-0-	494	1	2279	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
02	3780	X	2562	-0-	-1218	-0-	410	1	2152	2	N	-0-			40
03	4185	X	2994	-0-	-1191	-0-	465	1	2529	2	N	-0-			40
04	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	409	1	2339	2	N	-0-			40
05	2852	X	2425	-0-	-427	-0-	465	1	1960	2	N	-0-			40
06	2910	X	2152	-0-	-758	-0-	270	1	1882	2	N	-0-			40
*07	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	450	1	4401	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
02	224	X	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-			-0-
03	155	X	113	-0-	-42	-0-	4	1	109	2	N	-0-			-0-
04	360	X	28	-0-	-332	-0-	1	1	27	2	N	-0-			-0-
05	372	X	31	-0-	-341	-0-	1	1	30	2	N	-0-			-0-
06	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-			-0-
07	124	X	51	-0-	-73	-0-	2	1	49	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
02	4648	X	4077	-0-	-571	-0-	4077	2			N	-0-			-0-
03	4929	X	4336	-0-	-593	-0-	4336	2			N	-0-			-0-
04	4620	X	4122	-0-	-498	-0-	4122	2			N	-0-			-0-
05	4526	X	4341	-0-	-185	-0-	4341	2			N	-0-			-0-
06	4380	X	4150	-0-	-230	-0-	4150	2			N	-0-			-0-
07	4526	X	4140	-0-	-386	-0-	4140	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
02	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					N	-0-			-0-
03	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					N	-0-			-0-
04	3150	X	-0-	-0-	-3150	-0-					N	-0-			-0-
05	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-			-0-
06	1560	X	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BLOUNT MCFADDIN GU WELL #: 1H RRCID -> 260831 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13420 - 18303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1652	X	1387	-0-	-265	-0-	1387	2			N	-0-			-0-
03	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	2813	2			N	-0-			-0-
04	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	2961	2			N	-0-			-0-
05	2441	X	2441	-0-	-0-	-0-	2441	2			N	-0-			-0-
06	2730	X	2338	-0-	-392	-0-	2338	2			N	-0-			-0-
07	2821	X	1948	-0-	-873	-0-	1948	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
02	8036	X	7656	-0-	-380	-0-	7656	2			N	-0-			-0-
03	8897	X	8176	-0-	-721	-0-	8176	2			N	-0-			-0-
04	8490	X	7745	-0-	-745	-0-	7745	2			N	-0-			-0-
05	8587	X	8237	-0-	-350	-0-	8237	2			N	-0-			-0-
06	8190	X	7710	-0-	-480	-0-	7710	2			N	-0-			-0-
07	8463	X	7833	-0-	-630	-0-	7833	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
02	2660	X	2374	-0-	-286	-0-	2374	2			N	-0-			-0-
03	2945	X	2591	-0-	-354	-0-	2591	2			N	-0-			-0-
04	2820	X	2640	-0-	-180	-0-	2640	2			N	-0-			-0-
05	2852	X	2600	-0-	-252	-0-	2600	2			N	-0-			-0-
06	2760	X	2384	-0-	-376	-0-	2384	2			N	-0-			-0-
07	2635	X	1898	-0-	-737	-0-	1898	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
02	4788	X	3828	-0-	-960	-0-	3789	2	39	9	Y	35	33	1			44
03	5301	X	4037	-0-	-1264	-0-	4024	2	13	9	Y	12	33	1			23
04	5130	X	3837	-0-	-1293	-0-	3824	2	13	9	Y	12					35
05	4247	X	3903	-0-	-344	-0-	3811	2	92	9	Y	84	63	1			56
06	4110	X	3684	-0-	-426	-0-	3649	2	35	9	Y	32	53	1			35
07	4247	X	3813	-0-	-434	-0-	3771	2	42	9	Y	38					73

HALBERT TRUST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262099 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 13443 PERF.13555 - 17755

02	2212	X	2119	-0-	-93	-0-	835	1	1284	2	N	-0-					-0-
03	2607	X	2607	-0-	-0-	-0-	910	1	1697	2	N	-0-					-0-
04	2550	X	2450	-0-	-100	-0-	890	1	1560	2	N	-0-					-0-
05	2635	X	2455	-0-	-180	-0-	850	1	1605	2	N	-0-					-0-
06	2550	X	2184	-0-	-366	-0-	893	1	1291	2	N	-0-					-0-
07	2604	X	2112	-0-	-492	-0-	930	1	1182	2	N	-0-					-0-

WILLIAMS-CHUMLEY WELL #: 1H RRCID -> 262442 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 13319 PERF.13778 - 18025

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-

CRENSHAW UNIT WELL #: 11H RRCID -> 263943 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 10565 PERF.10962 - 16103

02	10668	X	3940	-0-	-6728	-0-	3938	2	2	9	N	2					18
03	11811	X	3064	-0-	-8747	-0-	3064	2			N	-0-					18
04	9180	X	4032	-0-	-5148	-0-	4032	2			N	-0-					18
05	12240	X	12240	-0-	-0-	-0-	12239	2	1	9	N	1					19
06	8394	X	8394	-0-	-0-	-0-	8394	2			N	-0-					19
*07	9447	X	9447	-0-	-0-	-0-	9447	2			N	-0-					19

TAYLOR "A" - TAYLOR (ALLOCATION) WELL #: 23 H RRCID -> 264141 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 10593 PERF.10964 - 16523

02	8148	X	7756	-0-	-392	-0-	7756	2			N	-0-					5
03	8804	X	8565	-0-	-239	-0-	8565	2			N	-0-					5
04	8520	X	8336	-0-	-184	-0-	8336	2			N	-0-					5
05	8587	X	8324	-0-	-263	-0-	8324	2			N	-0-					5
*06	8310	X	7985	-0-	-325	-0-	7985	2			N	-0-					5
07	8587	X	NO RPT	-0-	-8587	-0-					N	NO RPT					5

ALLISON UNIT WELL #: 26H RRCID -> 265513 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 10562 PERF.11115 - 15825

02	10724	X	-0-	-0-	-10724	-0-					N	-0-					-0-
03	11532	X	500	-0-	-11032	-0-	500	2			N	-0-					-0-
04	25282	X	25282	-0-	-0-	-0-	25072	2	210	9	N	191	106	1			85
05	15571	X	15571	-0-	-0-	-0-	15351	2	220	9	N	200	273	1			12
06	14003	X	14003	-0-	-0-	-0-	13825	2	178	9	N	162	136	1			38
*07	14064	X	14064	-0-	-0-	-0-	13874	2	190	9	N	173	97	1			114

WOOD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 283287 COMPL. DATE 11/04/2017 TOTAL DEPTH 12488 PERF.12253 - 12500

02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643
BREEDLOVE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260835 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 14255 PERF.13993 - 18519

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

WALLACE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261088 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 14110 PERF.14400 - 19220

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

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
ROGERS LAKE WELL #: 1 RRCID -> 245742 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 11690 PERF.10892 - 10984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1545	2	6	9	N	5					160
03	1736	N	785	-0-	-951	-0-	781	2	4	9	N	4					164
04	1680	N	626	-0-	-1054	-0-	625	2	1	9	N	1					165
05	1705	N	1622	-0-	-83	-0-	1622	2			N	-0-					165
06	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1379	2	2	9	N	2					167
*07	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			N	-0-					167

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
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
02	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					1
03	540	N	540	-0-	-0-	-0-	334	2	206	9	N	187					188
04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					188
05	217	N	154	-0-	-63	-0-	154	2			N	-0-					188
06	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					188
*07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	308	2	2	9	N	2	1	8			189

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
02	1232	N	1162	-0-	-70	-0-	1162	3			N	-0-					4
03	1333	N	1301	-0-	-32	-0-	1301	3			N	-0-					4
04	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-					4
05	1302	N	1222	-0-	-80	-0-	1222	2			N	-0-					4
06	1260	N	1127	-0-	-133	-0-	1127	2			N	-0-					4
07	1333	N	1063	-0-	-270	-0-	1063	2			N	-0-					4

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
02	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	3			N	-0-					4
03	1240	N	1114	-0-	-126	-0-	1112	3	2	9	N	2	2	8			4
04	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					4
05	1054	N	1016	-0-	-38	-0-	1016	2			N	-0-					4
06	1080	N	1003	-0-	-77	-0-	1003	2			N	-0-					4
07	1147	N	1137	-0-	-10	-0-	1137	2			N	-0-					4

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

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
02	1596	N	1519	-0-	-77	-0-	1519	3			N	-0-					9
03	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	3			N	-0-					9
04	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			N	-0-					9
05	1674	N	1336	-0-	-338	-0-	1336	2			N	-0-					9
06	1560	N	1247	-0-	-313	-0-	1245	2	2	9	N	2					11
07	1488	N	1382	-0-	-106	-0-	1382	2			N	-0-					11

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
02	3052	X	2524	-0-	-528	-0-	2524	3			N	-0-					-0-
03	3379	X	2706	-0-	-673	-0-	2706	2			N	-0-					-0-
04	3240	X	2836	-0-	-404	-0-	2836	2			N	-0-					-0-
05	2976	X	2891	-0-	-85	-0-	2891	2			N	-0-					-0-
06	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	2862	2			N	-0-					-0-
*07	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	3524	2			N	-0-					-0-

VERHALEN "A" WELL #: 1H RRCID -> 253036 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 10218 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
02	3248	X	2627	-0-	-621	-0-	2627	3			N	-0-					1
03	3472	X	2838	-0-	-634	-0-	2837	2	1	9	N	1					2
04	3330	X	2829	-0-	-501	-0-	2829	2			N	-0-					2
05	3100	X	2925	-0-	-175	-0-	2922	2	3	9	N	3					5
06	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	2964	2	2	9	N	2					7
07	2914	X	2505	-0-	-409	-0-	2505	2			N	-0-					7

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
02	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	4792	3			N	-0-					-0-
03	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	5457	2			N	-0-					-0-
04	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	5039	2			N	-0-					-0-
05	6240	X	6240	-0-	-0-	-0-	655	1	5585	2	N	-0-					-0-
06	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	5305	2			N	-0-					-0-
*07	5408	X	5408	-0-	-0-	-0-	5408	2			N	-0-					-0-

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
02	5768	X	5132	-0-	-636	-0-	5132	3			N	-0-					40
03	8067	X	8067	-0-	-0-	-0-	8067	3			N	-0-					40
04	5970	X	5715	-0-	-255	-0-	5701	2	14	9	N	13					53
05	7347	X	5716	-0-	-1631	-0-	5716	2			N	-0-					53
06	7110	X	5639	-0-	-1471	-0-	5639	2			N	-0-					53
07	7347	X	5987	-0-	-1360	-0-	5987	2			N	-0-					53

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
02	3388	X	2985	-0-	-403	-0-	2985	3			N	-0-					-0-
03	3596	X	3133	-0-	-463	-0-	3132	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	3330	X	3227	-0-	-103	-0-	3227	2			N	-0-					-0-
05	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	3454	2			N	-0-					-0-
06	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	4545	2			N	-0-					-0-
*07	5826	X	5826	-0-	-0-	-0-	5826	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	2828	X	2582	-0-	-246	-0-	2580	3	2	9	N	2	2	8			-0-
03	3131	X	2454	-0-	-677	-0-	2454	3			N	-0-					-0-
04	2880	X	2478	-0-	-402	-0-	2478	2			N	-0-					-0-
05	2976	X	2591	-0-	-385	-0-	2591	2			N	-0-					-0-
06	2760	X	2616	-0-	-144	-0-	2616	2			N	-0-					-0-
07	2852	X	2242	-0-	-610	-0-	2242	2			N	-0-					-0-

VERHALEN "B" WELL #: 1H RRCID -> 255049 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 11044 PERF.11475 - 16500

02	2688	X	2619	-0-	-69	-0-	2618	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	2945	X	2631	-0-	-314	-0-	2630	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	2820	X	2554	-0-	-266	-0-	2554	2			N	-0-					-0-
05	2914	X	2677	-0-	-237	-0-	2677	2			N	-0-					-0-
06	2820	X	2328	-0-	-492	-0-	2328	2			N	-0-					-0-
07	2914	X	2098	-0-	-816	-0-	2098	2			N	-0-					-0-

AUSTIN, MIA WELL #: 1H RRCID -> 255413 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 10988 PERF.11510 - 15978

02	5432	X	4433	-0-	-999	-0-	4433	3			N	-0-					-0-
03	5921	X	5356	-0-	-565	-0-	5356	2			N	-0-					-0-
04	5520	X	5077	-0-	-443	-0-	5077	2			N	-0-					-0-
05	5611	X	4071	-0-	-1540	-0-	4071	2			N	-0-					-0-
06	5190	X	5145	-0-	-45	-0-	5145	2			N	-0-					-0-
07	5363	X	3867	-0-	-1496	-0-	3867	2			N	-0-					-0-

VERHALEN "D" WELL #: 1H RRCID -> 255875 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 11164 PERF.11495 - 16037

02	3304	X	3093	-0-	-211	-0-	3093	3			N	-0-					-0-
03	3441	X	3159	-0-	-282	-0-	3158	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	3990	X	2876	-0-	-1114	-0-	2876	2			N	-0-					-0-
05	4123	X	3247	-0-	-876	-0-	3247	2			N	-0-					-0-
06	3990	X	3007	-0-	-983	-0-	3007	2			N	-0-					-0-
07	3410	X	2597	-0-	-813	-0-	2597	2			N	-0-					-0-

VERHALEN "E" WELL #: 1H RRCID -> 256207 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 10317 PERF.11363 - 15750

02	4144	X	3171	-0-	-973	-0-	3171	3			N	-0-					-0-
03	4588	X	4462	-0-	-126	-0-	4461	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	4440	X	3924	-0-	-516	-0-	3924	2			N	-0-					-0-
05	4495	X	4109	-0-	-386	-0-	4109	2			N	-0-					-0-
06	4320	X	3981	-0-	-339	-0-	3981	2			N	-0-					-0-
07	4464	X	3722	-0-	-742	-0-	3722	2			N	-0-					-0-

BELL WELL #: 5H RRCID -> 256208 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 11025 PERF.11378 - 15548

02	1904	N	1682	-0-	-222	-0-	1682	3			N	-0-					-0-
03	1953	N	1863	-0-	-90	-0-	1863	2			N	-0-					-0-
04	1950	N	1836	-0-	-114	-0-	1836	2			N	-0-					-0-
05	1860	N	1583	-0-	-277	-0-	1583	2			N	-0-					-0-
06	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2			N	-0-					-0-
*07	2884	N	2884	-0-	-0-	-0-	2884	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
BECKHAM WELL #: 8 RRCID -> 256420 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 11173 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOSH WELL #: 19H RRCID -> 258074 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 10305 PERF.12059 - 16200

02	1764	X	1230	-0-	-534	-0-	1230	3			N	-0-					-0-
03	1581	X	1446	-0-	-135	-0-	1446	2			N	-0-					-0-
04	1457	X	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			N	-0-					-0-
05	1600	X	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			N	-0-					-0-
06	1672	X	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2			N	-0-					-0-
*07	2142	X	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2			N	-0-					-0-

BLOCKER HEIRS WELL #: 20H RRCID -> 258076 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 10294 PERF.11253 - 15631

02	5096	X	4725	-0-	-371	-0-	4725	3			N	-0-					-0-
03	5549	X	4877	-0-	-672	-0-	4877	2			N	-0-					-0-
04	5310	X	4663	-0-	-647	-0-	4663	2			N	-0-					-0-
05	5487	X	4994	-0-	-493	-0-	4994	2			N	-0-					-0-
06	5250	X	4871	-0-	-379	-0-	4871	2			N	-0-					-0-
07	5239	X	4369	-0-	-870	-0-	4365	2	4	9	N	4	4	8			-0-

VERHALEN "D" WELL #: 3H RRCID -> 258077 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 11484 PERF.11410 - 16256

02	5751	X	5751	-0-	-0-	-0-	5749	3	2	9	N	2	2	8			-0-
03	5860	X	5860	-0-	-0-	-0-	5857	3	3	9	N	3	3	8			-0-
04	5836	X	5836	-0-	-0-	-0-	5836	2			N	-0-					-0-
05	6076	X	6076	-0-	-0-	-0-	6076	2			N	-0-					-0-
06	5603	X	5603	-0-	-0-	-0-	5603	2			N	-0-					-0-
07	5549	X	5220	-0-	-329	-0-	5220	2			N	-0-					-0-

BLOCKER HEIRS WELL #: 14H RRCID -> 259603 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 11079 PERF.11254 - 16361

02	6440	X	2445	-0-	-3995	-0-	2445	3			N	-0-					3
03	7068	X	2754	-0-	-4314	-0-	2754	3			N	-0-					3
04	6750	X	4246	-0-	-2504	-0-	4246	2			N	-0-					3
05	6479	X	3608	-0-	-2871	-0-	3608	2			N	-0-					3
06	3510	X	2260	-0-	-1250	-0-	2260	2			N	-0-					3
07	4402	X	2780	-0-	-1622	-0-	2779	2	1	9	N	1	1	8			3

HOLT WELL #: 2H RRCID -> 259604 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 11116 PERF.11175 - 16461

02	7364	X	6723	-0-	-641	-0-	6723	3			N	-0-					2
03	7998	X	7438	-0-	-560	-0-	7438	3			N	-0-					2
04	7590	X	7084	-0-	-506	-0-	7084	2			N	-0-					2
05	7719	X	7158	-0-	-561	-0-	7158	2			N	-0-					2
06	7665	X	7665	-0-	-0-	-0-	7665	2			N	-0-					2
*07	8714	X	8714	-0-	-0-	-0-	8714	2			N	-0-					2

SHAW WELL #: 1H RRCID -> 259689 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 11080 PERF.11150 - 16411

02	8456	X	7749	-0-	-707	-0-	7749	3			N	-0-					-0-
03	9362	X	8358	-0-	-1004	-0-	8358	3			N	-0-					-0-
04	8571	X	8571	-0-	-0-	-0-	8571	2			N	-0-					-0-
05	11464	X	11464	-0-	-0-	-0-	3348	1	8116	2	N	-0-					-0-
06	8310	X	7309	-0-	-1001	-0-	7309	2			N	-0-					-0-
07	8866	X	7751	-0-	-1115	-0-	7751	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

VERHALEN "F" WELL #: 1H RRCID -> 260010 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 11028 PERF.11100 - 16431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8232	X	7587	-0-	-645	-0-	7586	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	9114	X	7476	-0-	-1638	-0-	7473	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	8640	X	7938	-0-	-702	-0-	7938	2			N	-0-					-0-
05	8680	X	8090	-0-	-590	-0-	8090	2			N	-0-					-0-
06	8130	X	7850	-0-	-280	-0-	7850	2			N	-0-					-0-
07	8401	X	7674	-0-	-727	-0-	7674	2			N	-0-					-0-

BECKHAM WELL #: 7R RRCID -> 260270 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 11400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		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-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VERHALEN "E" WELL #: 6H RRCID -> 261076 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 11141 PERF.11271 - 15716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5320	X	4936	-0-	-384	-0-	4935	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	5890	X	5086	-0-	-804	-0-	5085	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	5490	X	5070	-0-	-420	-0-	5069	2	1	9	N	1					1
05	5549	X	5132	-0-	-417	-0-	5132	2			N	-0-					1
06	5280	X	4848	-0-	-432	-0-	4848	2			N	-0-					1
07	5456	X	4570	-0-	-886	-0-	4570	2			N	-0-					1

BLOCKER HEIRS WELL #: 21H RRCID -> 261481 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 11033 PERF.11005 - 16457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6748	X	6213	-0-	-535	-0-	6213	3			N	-0-					8
03	7409	X	6825	-0-	-584	-0-	6823	2	2	9	N	2					10
04	7170	X	6093	-0-	-1077	-0-	6093	2			N	-0-					10
05	7378	X	5797	-0-	-1581	-0-	5797	2			N	-0-					10
06	7140	X	5954	-0-	-1186	-0-	5954	2			N	-0-					10
07	6882	X	5835	-0-	-1047	-0-	5813	2	22	9	N	20	20	8			10

VERHALEN "B" WELL #: 7H RRCID -> 261851 COMPL. DATE 11/25/2010 TOTAL DEPTH 11041 PERF.11100 - 16117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8092	X	5636	-0-	-2456	-0-	5635	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	8711	X	6430	-0-	-2281	-0-	6429	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	8220	X	5186	-0-	-3034	-0-	5186	2			N	-0-					-0-
05	8122	X	4433	-0-	-3689	-0-	4433	2			N	-0-					-0-
06	6810	X	2978	-0-	-3832	-0-	2978	2			N	-0-					-0-
07	6417	X	950	-0-	-5467	-0-	950	2			N	-0-					-0-

VERHALEN "A" WELL #: 8H RRCID -> 261914 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 11105 PERF.11224 - 17772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10864	X	10522	-0-	-342	-0-	10520	3	2	9	N	2	2	8			-0-
03	11687	X	10703	-0-	-984	-0-	10703	2			N	-0-					-0-
04	11880	X	10708	-0-	-1172	-0-	10708	2			N	-0-					-0-
05	12276	X	10582	-0-	-1694	-0-	10582	2			N	-0-					-0-
06	11880	X	10386	-0-	-1494	-0-	10386	2			N	-0-					-0-
07	11656	X	9149	-0-	-2507	-0-	9149	2			N	-0-					-0-

VERHALEN "A" WELL #: 5H RRCID -> 262215 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 11132 PERF.11310 - 17422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9072	X	7627	-0-	-1445	-0-	7623	3	4	9	N	4	4	8			-0-
03	10044	X	7959	-0-	-2085	-0-	7953	2	6	9	N	5	5	8			-0-
04	9720	X	8264	-0-	-1456	-0-	8264	2			N	-0-					-0-
05	9703	X	8582	-0-	-1121	-0-	8582	2			N	-0-					-0-
06	9390	X	8431	-0-	-959	-0-	8431	2			N	-0-					-0-
07	8525	X	7433	-0-	-1092	-0-	7433	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
MIA AUSTIN WELL #: 10H RRCID -> 262478 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 10957 PERF.11411 - 18041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14140	X	13154	-0-	-986	-0-	13154	3			N	-0-					-0-
03	15500	X	14614	-0-	-886	-0-	14614	2			N	-0-					-0-
04	14730	X	13966	-0-	-764	-0-	13966	2			N	-0-					-0-
05	14818	X	14315	-0-	-503	-0-	14315	2			N	-0-					-0-
06	14323	X	14323	-0-	-0-	-0-	14323	2			N	-0-					-0-
*07	14607	X	14607	-0-	-0-	-0-	14607	2			N	-0-					-0-

MERCER WELL #: 11H RRCID -> 263072 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 11020 PERF.11050 - 15901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7056	X	6786	-0-	-270	-0-	6786	3			N	-0-					5
03	7812	X	4919	-0-	-2893	-0-	4919	3			N	-0-					5
04	7860	X	4561	-0-	-3299	-0-	4561	2			N	-0-					5
05	8122	X	4476	-0-	-3646	-0-	4476	2			N	-0-					5
06	7860	X	4314	-0-	-3546	-0-	4314	2			N	-0-					5
07	7502	X	2422	-0-	-5080	-0-	2422	2			N	-0-					5

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6916	X	1591	-0-	-5325	-0-	1590	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	6975	X	2189	-0-	-4786	-0-	2188	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	6180	X	1532	-0-	-4648	-0-	1532	2			N	-0-					-0-
05	5456	X	1467	-0-	-3989	-0-	1467	2			N	-0-					-0-
06	2130	X	1763	-0-	-367	-0-	1763	2			N	-0-					-0-
07	2201	X	945	-0-	-1256	-0-	945	2			N	-0-					-0-

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13219	X	13219	-0-	-0-	-0-	13219	3			N	-0-					5
03	14260	X	13003	-0-	-1257	-0-	13003	3			N	-0-					5
04	13590	X	12359	-0-	-1231	-0-	12359	2			N	-0-					5
05	14632	X	12547	-0-	-2085	-0-	12547	2			N	-0-					5
06	14160	X	12238	-0-	-1922	-0-	12238	2			N	-0-					5
07	14632	X	9258	-0-	-5374	-0-	9235	2	23	9	N	21	21	8			5

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9744	X	8588	-0-	-1156	-0-	8588	3			N	-0-					10
03	10292	X	9247	-0-	-1045	-0-	9245	2	2	9	N	2					12
04	9690	X	8687	-0-	-1003	-0-	8687	2			N	-0-					12
05	9703	X	9159	-0-	-544	-0-	9159	2			N	-0-					12
06	9210	X	8538	-0-	-672	-0-	8538	2			N	-0-					12
07	9517	X	8499	-0-	-1018	-0-	8499	2			N	-0-					12

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6608	X	6390	-0-	-218	-0-	6390	3			N	-0-					-0-
03	7254	X	6871	-0-	-383	-0-	6871	2			N	-0-					-0-
04	7020	X	6637	-0-	-383	-0-	6637	2			N	-0-					-0-
05	7161	X	6966	-0-	-195	-0-	6966	2			N	-0-					-0-
06	6930	X	6731	-0-	-199	-0-	6728	2	3	9	N	3					3
07	7068	X	6558	-0-	-510	-0-	6557	2	1	9	N	1	1	8			3

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9408	X	6862	-0-	-2546	-0-	6862	3			N	-0-					3
03	10137	X	7025	-0-	-3112	-0-	7016	2	9	9	N	8					11
04	9540	X	6115	-0-	-3425	-0-	6115	2			N	-0-					11
05	9548	X	4804	-0-	-4744	-0-	4802	2	2	9	N	2					13
06	8070	X	5693	-0-	-2377	-0-	5693	2			N	-0-					13
07	7595	X	3891	-0-	-3704	-0-	3891	2			N	-0-					13

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

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
02	12656	X	11741	-0-	-915	-0-	11741	3			N	-0-					2
03	14012	X	12832	-0-	-1180	-0-	12831	3	1	9	N	1	1	8			2
04	13350	X	12234	-0-	-1116	-0-	12234	2			N	-0-					2
05	13454	X	11980	-0-	-1474	-0-	11980	2			N	-0-					2
06	12900	X	1154	-0-	-11746	-0-	1154	2			N	-0-					2
07	12989	X	46	-0-	-12943	-0-	46	2			N	-0-					2

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
02	7000	X	5281	-0-	-1719	-0-	5281	3			N	-0-					-0-
03	7626	X	5944	-0-	-1682	-0-	5944	3			N	-0-					-0-
04	7230	X	4107	-0-	-3123	-0-	4107	2			N	-0-					-0-
05	6758	X	1347	-0-	-5411	-0-	1347	2			N	-0-					-0-
06	6540	X	2378	-0-	-4162	-0-	2378	2			N	-0-					-0-
07	5952	X	3638	-0-	-2314	-0-	3638	2			N	-0-					-0-

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
02	11872	X	10847	-0-	-1025	-0-	10847	3			N	-0-					1
03	18813	X	18813	-0-	-0-	-0-	18813	3			N	-0-					1
04	21650	X	21650	-0-	-0-	-0-	21650	2			N	-0-					1
05	12245	X	11552	-0-	-693	-0-	11551	2	1	9	N	1					2
06	14880	X	11120	-0-	-3760	-0-	11120	2			N	-0-					2
07	15376	X	11287	-0-	-4089	-0-	11285	2	2	9	N	2	2	8			2

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
02	13748	X	12913	-0-	-835	-0-	12913	3			N	-0-					-0-
03	15190	X	14039	-0-	-1151	-0-	14039	2			N	-0-					-0-
04	15150	X	13219	-0-	-1931	-0-	13219	2			N	-0-					-0-
05	15655	X	13418	-0-	-2237	-0-	13418	2			N	-0-					-0-
06	15150	X	12838	-0-	-2312	-0-	12838	2			N	-0-					-0-
07	14291	X	12814	-0-	-1477	-0-	12811	2	3	9	N	3	3	8			-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
02	13048	X	11735	-0-	-1313	-0-	11735	3			N	-0-					2
03	14229	X	13070	-0-	-1159	-0-	13070	3			N	-0-					2
04	13500	X	12264	-0-	-1236	-0-	12264	2			N	-0-					2
05	13547	X	12420	-0-	-1127	-0-	12420	2			N	-0-					2
06	12900	X	12298	-0-	-602	-0-	12298	2			N	-0-					2
07	13082	X	12354	-0-	-728	-0-	12352	2	2	9	N	2	2	8			2

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
02	17500	X	16733	-0-	-767	-0-	16733	3			N	-0-					2
03	19375	X	18714	-0-	-661	-0-	18714	3			N	-0-					2
04	18450	X	18105	-0-	-345	-0-	18105	2			N	-0-					2
05	19003	X	18515	-0-	-488	-0-	18513	2	2	9	N	2					4
06	18270	X	17865	-0-	-405	-0-	17864	2	1	9	N	1					5
07	18724	X	18104	-0-	-620	-0-	18104	2			N	-0-					5

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TITAN ROCK E&P, LLC 860931
LILLY WELL #: 1H RRCID -> 261817 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 13365 PERF.13758 - 19073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4368	X	2721	-0-	-1647	-0-	152	1	2569	2	Y	-0-					-0-
03	4836	X	1925	-0-	-2911	-0-	106	1	1819	2	Y	-0-					-0-
04	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	227	1	3739	2	Y	-0-					-0-
05	3999	X	2609	-0-	-1390	-0-	131	1	2478	2	Y	-0-					-0-
06	3300	X	1376	-0-	-1924	-0-	75	1	1301	2	Y	-0-					-0-
07	4092	X	1635	-0-	-2457	-0-	98	1	1535	2	Y	2					2
							2	9									

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
02	3444	X	2660	-0-	-784	-0-	149	1	2511	2	Y	-0-					-0-
03	3534	X	2928	-0-	-606	-0-	161	1	2767	2	Y	-0-					-0-
04	3420	X	2437	-0-	-983	-0-	140	1	2297	2	Y	-0-					-0-
05	3534	X	2436	-0-	-1098	-0-	123	1	2313	2	Y	-0-					-0-
06	3300	X	2525	-0-	-775	-0-	138	1	2387	2	Y	-0-					-0-
07	2945	X	2500	-0-	-445	-0-	151	1	2349	2	Y	-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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TUTT, W. R. WELL #: 4 RRCID -> 229461 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 12345 PERF.11404 - 12190

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

PUGH WELL #: 1 RRCID -> 231385 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 11946 PERF.11204 - 11800

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

LOFTIS WELL #: 5 RRCID -> 233783 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 12706 PERF.11694 - 12570

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

REESE WELL #: 1 RRCID -> 233787 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 11977 PERF.11117 - 11772

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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
ROBERTSON, OMIE G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 233855 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 12596 PERF.11034 - 12474

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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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

LOFTIS WELL #: 3 RRCID -> 238183 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 12675 PERF.10861 - 12579

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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
02	1344	N	914	-0-	-430	-0-	900	2	14	9	Y	13	12	1			336
03	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1041	2	24	9	Y	22					358
04	870	N	797	-0-	-73	-0-	786	2	11	9	Y	10					368
05	1023	N	859	-0-	-164	-0-	835	2	24	9	Y	22					390
06	1020	N	958	-0-	-62	-0-	952	2	6	9	Y	5					395
*07	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1256	2	3	9	Y	3	119	1			279

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
02	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1680	2	106	9	Y	96	92	1			87
03	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2			Y	-0-					87
04	1950	N	1789	-0-	-161	-0-	1789	2			Y	-0-					87
05	1984	N	1773	-0-	-211	-0-	1773	2			Y	-0-					87
06	1800	N	1770	-0-	-30	-0-	1770	2			Y	-0-					87
07	1860	N	1770	-0-	-90	-0-	1770	2			Y	-0-	44	1			43

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
02	938	N	938	-0-	-0-	-0-	844	2	94	9	Y	85	81	1			10
03	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			Y	-0-					10
04	1020	N	858	-0-	-162	-0-	858	2			Y	-0-					10
05	1054	N	882	-0-	-172	-0-	882	2			Y	-0-					10
06	960	N	883	-0-	-77	-0-	883	2			Y	-0-					10
07	899	N	874	-0-	-25	-0-	874	2			Y	-0-	5	1			5

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
02	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	3731	2			Y	-0-					-0-
03	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	4294	2			Y	-0-					-0-
04	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	3798	2			Y	-0-					-0-
05	2184	X	2184	-0-	-0-	-0-	2137	2	47	9	Y	43	4	1			39
06	2118	X	2118	-0-	-0-	-0-	45	1	2043	2	Y	27	39	1			27
							30	9									
*07	2473	X	2473	-0-	-0-	-0-	52	1	2381	2	Y	36	45	1			18
							40	9									

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
02	3444	X	3135	-0-	-309	-0-	3135	2			Y	-0-					16
03	3813	X	3613	-0-	-200	-0-	3613	2			Y	-0-					16
04	3960	X	3782	-0-	-178	-0-	3782	2			Y	-0-	15	1			1
05	4092	X	3794	-0-	-298	-0-	3794	2			Y	-0-					1
06	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	3671	2			Y	-0-					1
07	3906	X	3700	-0-	-206	-0-	3700	2			Y	-0-	1	1			-0-

STEWART, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 254120 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 13330 PERF. 9590 - 13240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		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
CORGEY WELL #: 1R RRCID -> 254153 COMPL. DATE 07/19/2009 TOTAL DEPTH 13605 PERF.12751 - 13301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14364	X	13911	-0-	-453	-0-	13911	2			Y	-0-					67
03	15903	X	14865	-0-	-1038	-0-	14766	2	99	9	Y	90					157
04	15390	X	14362	-0-	-1028	-0-	14362	2			Y	-0-					157
05	15407	X	14537	-0-	-870	-0-	14537	2			Y	-0-					157
06	14910	X	14137	-0-	-773	-0-	14106	2	31	9	Y	28	160	1			25
07	15407	X	14580	-0-	-827	-0-	14580	2			Y	-0-					25

WALTON, HOLLIS WELL #: 1 RRCID -> 254155 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 14073 PERF. 8140 - 13714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2996	X	2649	-0-	-347	-0-	2641	2	8	9	Y	7					106
03	3317	X	2591	-0-	-726	-0-	2591	2			Y	-0-					106
04	3210	X	2417	-0-	-793	-0-	2408	2	9	9	Y	8					114
05	3131	X	2658	-0-	-473	-0-	2656	2	2	9	Y	2					116
06	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	2939	2			Y	-0-					116
07	2945	X	2288	-0-	-657	-0-	2282	2	6	9	Y	5	98	1			23

PATZAKIS WELL #: 1 RRCID -> 254418 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 13560 PERF.12857 - 13527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11732	X	10897	-0-	-835	-0-	10897	2			Y	-0-					112
03	12989	X	11202	-0-	-1787	-0-	11202	2			Y	-0-					112
04	12570	X	10660	-0-	-1910	-0-	10660	2			Y	-0-					112
05	12555	X	10773	-0-	-1782	-0-	10773	2			Y	-0-					112
06	11670	X	10154	-0-	-1516	-0-	10154	2			Y	-0-					112
07	12059	X	10334	-0-	-1725	-0-	10331	2	3	9	Y	3	90	1			25

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
02	5180	X	2777	-0-	-2403	-0-	72	1	2705	2	Y	-0-					-0-
03	5456	X	3176	-0-	-2280	-0-	71	1	3105	2	Y	-0-					-0-
04	5220	X	3730	-0-	-1490	-0-	83	1	3647	2	Y	-0-					-0-
05	4061	X	3666	-0-	-395	-0-	89	1	3577	2	Y	-0-					-0-
06	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	103	1	3980	2	Y	-0-					-0-
*07	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	110	1	3972	2	Y	-0-					-0-

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 254647 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 6652 - 11912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	4942	2			Y	-0-					-0-
03	5746	X	5746	-0-	-0-	-0-	5746	2			Y	-0-					-0-
04	5403	X	5403	-0-	-0-	-0-	5403	2			Y	-0-					-0-
05	5251	X	5251	-0-	-0-	-0-	5196	2	55	9	Y	50	4	1			46
06	5169	X	5169	-0-	-0-	-0-	111	1	5022	2	Y	33	46	1			33
							36	9									
*07	4912	X	4912	-0-	-0-	-0-	105	1	4768	2	Y	35	51	1			17
							39	9									

GARRETT "E" WELL #: 12 RRCID -> 255202 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 11610 PERF. 8433 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3388	X	2986	-0-	-402	-0-	2986	2			Y	-0-					4
03	3751	X	2728	-0-	-1023	-0-	2728	2			Y	-0-					4
04	3630	X	1923	-0-	-1707	-0-	1923	2			Y	-0-	4	1			-0-
05	3317	X	2307	-0-	-1010	-0-	2307	2			Y	-0-					-0-
06	3210	X	2405	-0-	-805	-0-	2405	2			Y	-0-					-0-
07	3317	X	2655	-0-	-662	-0-	2655	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BARBO WELL #: 1 RRCID -> 257043 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 13885 PERF. 8020 - 13796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4116	X	3459	-0-	-657	-0-	3459	2			Y	-0-					130
03	4216	X	3624	-0-	-592	-0-	3624	2			Y	-0-					130
04	3930	X	3373	-0-	-557	-0-	3369	2	4	9	Y	4					134
05	4061	X	3638	-0-	-423	-0-	3638	2			Y	-0-					134
06	3720	X	3428	-0-	-292	-0-	3428	2			Y	-0-					134
07	3844	X	3709	-0-	-135	-0-	3692	2	17	9	Y	15	86	1			63

WALLACE WELL #: 4 RRCID -> 257118 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 12132 PERF. 6850 - 12008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2192	X	2192	-0-	-0-	-0-	57	1	2135	2	Y	-0-					-0-
03	1650	X	1650	-0-	-0-	-0-	37	1	1613	2	Y	-0-					-0-
04	2201	X	2201	-0-	-0-	-0-	49	1	2152	2	Y	-0-					-0-
05	2401	X	2401	-0-	-0-	-0-	59	1	2342	2	Y	-0-					-0-
06	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	71	1	2752	2	Y	-0-					-0-
*07	2900	N	2900	-0-	-0-	-0-	78	1	2822	2	Y	-0-					-0-

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
02	2828	X	2593	-0-	-235	-0-	2593	2			N	-0-					213
03	3100	X	3042	-0-	-58	-0-	3040	2	2	9	N	2	180	1			35
04	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	3035	2			N	-0-					35
05	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	3163	2	36	9	N	33					68
06	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	3423	2			N	-0-					68
07	3131	X	2704	-0-	-427	-0-	2704	2			N	-0-					68

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
02	2856	X	2620	-0-	-236	-0-	2612	2	8	9	Y	7					145
03	3007	X	2577	-0-	-430	-0-	2563	2	14	9	Y	13					158
04	2880	X	2436	-0-	-444	-0-	2430	2	6	9	Y	5					163
05	2914	X	2576	-0-	-338	-0-	2557	2	19	9	Y	17					180
06	2820	X	2345	-0-	-475	-0-	2344	2	1	9	Y	1	174	1			7
07	2914	X	2595	-0-	-319	-0-	2575	2	20	9	Y	18					25

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
02	5980	X	5980	-0-	-0-	-0-	165	1	5815	2	Y	-0-					-0-
03	5575	X	5575	-0-	-0-	-0-	153	1	5422	2	Y	-0-					-0-
04	5575	X	5575	-0-	-0-	-0-	152	1	5423	2	Y	-0-					-0-
05	5152	X	5152	-0-	-0-	-0-	136	1	5016	2	Y	-0-					-0-
06	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	122	1	4298	2	Y	9	8	1			1
							10	9									
*07	5045	X	5045	-0-	-0-	-0-	130	1	4904	2	Y	10	6	1			5
							11	9									

TUTT, W. R. WELL #: 5 RRCID -> 261093 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 12246 PERF. 8984 - 12108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		5765	-0-	5765	5765	159	1	5588	2	Y	16	2	1			16
							18	9									
03	T. A.		5394	-0-	5394	11159	148	1	5244	2	Y	2	14	1			4
							2	9									
04	T. A.		5793	-0-	5793	16952	157	1	5622	2	Y	13	16	1			1
							14	9									
05	22330	X	5378	-0-	-16952	-0-	142	1	5229	2	Y	6	5	1			2
							7	9									
06	6180	X	5311	-0-	-869	-0-	145	1	5121	2	Y	41	39	1			4
							45	9									
07	6386	X	5683	-0-	-703	-0-	146	1	5489	2	Y	44	26	1			22
							48	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
02	2716	X	2396	-0-	-320	-0-	2388	2	8	9	N	7					34
03	3007	X	2922	-0-	-85	-0-	2902	2	20	9	N	18					52
04	3180	X	2743	-0-	-437	-0-	2723	2	20	9	N	18					70
05	3286	X	2799	-0-	-487	-0-	2785	2	14	9	N	13					83
06	2820	X	2704	-0-	-116	-0-	2693	2	11	9	N	10					93
07	2914	X	2737	-0-	-177	-0-	2716	2	21	9	N	19	89	1			23

BREWSTER, NANCY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 261787 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 12228 PERF. 8840 - 11885

02	3276	X	2981	-0-	-295	-0-	2981	2			N	-0-					-0-
03	3596	X	3269	-0-	-327	-0-	3269	2			N	-0-					-0-
04	3480	X	3160	-0-	-320	-0-	3160	2			N	-0-					-0-
05	3503	X	3067	-0-	-436	-0-	3067	2			N	-0-					-0-
06	3270	X	2918	-0-	-352	-0-	2918	2			N	-0-					-0-
07	3286	X	2924	-0-	-362	-0-	2924	2			N	-0-					-0-

BATH GAS UNIT B WELL #: 10 RRCID -> 263550 COMPL. DATE 03/14/2012 TOTAL DEPTH 11995 PERF. 8770 - 11830

02	2940	X	2896	-0-	-44	-0-	2896	2			N	-0-					-0-
03	3255	X	3212	-0-	-43	-0-	3212	2			N	-0-					-0-
04	3180	X	3047	-0-	-133	-0-	3047	2			N	-0-					-0-
05	3286	X	3136	-0-	-150	-0-	3136	2			N	-0-					-0-
06	3150	X	3009	-0-	-141	-0-	3009	2			N	-0-					-0-
07	3224	X	3108	-0-	-116	-0-	3108	2			N	-0-					-0-

RUNNELS, MACK V. WELL #: 9 RRCID -> 263551 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 12075 PERF. 6727 - 11990

02	4032	X	3837	-0-	-195	-0-	3837	2			N	-0-					-0-
03	4340	X	4314	-0-	-26	-0-	4314	2			N	-0-					-0-
04	4200	X	4065	-0-	-135	-0-	4065	2			N	-0-					-0-
05	4278	X	4216	-0-	-62	-0-	4216	2			N	-0-					-0-
06	4170	X	3971	-0-	-199	-0-	3971	2			N	-0-					-0-
07	4309	X	4003	-0-	-306	-0-	4003	2			N	-0-					-0-

BAILEY WELL #: 2 RRCID -> 263642 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 11915 PERF. 8748 - 11740

02	5264	X	5012	-0-	-252	-0-	4944	2	68	9	Y	62	39	1			23
03	5828	X	5142	-0-	-686	-0-	5097	2	45	9	Y	41	42	1			22
04	5850	X	5657	-0-	-193	-0-	5611	2	46	9	Y	42	42	1			22
05	6824	X	6824	-0-	-0-	-0-	6772	2	52	9	Y	47	63	1			6
06	5680	X	5680	-0-	-0-	-0-	5635	2	45	9	Y	41	37	1			10
*07	6033	X	6033	-0-	-0-	-0-	6033	2			Y	-0-	10	1			-0-

ROBERTSON, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 263910 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 11948 PERF. 6469 - 11816

02	12921	X	12921	-0-	-0-	-0-	12895	2	26	9	Y	24	86	1			-0-
03	11569	X	11569	-0-	-0-	-0-	11513	2	56	9	Y	51	51	1			-0-
04	9480	X	9159	-0-	-321	-0-	9112	2	47	9	Y	43	40	1			3
05	11057	X	11057	-0-	-0-	-0-	11018	2	39	9	Y	35	33	1			5
06	12219	X	12219	-0-	-0-	-0-	12174	2	45	9	Y	41	36	1			10
*07	10654	X	10654	-0-	-0-	-0-	10617	2	37	9	Y	34	38	1			6

JORDAN WELL #: 3 RRCID -> 263912 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 11935 PERF. 8768 - 11744

02	6923	X	6923	-0-	-0-	-0-	6806	2	117	9	Y	106	39	1			67
03	5748	X	5748	-0-	-0-	-0-	5702	2	46	9	Y	42	47	1			62
04	5912	X	5912	-0-	-0-	-0-	5871	2	41	9	Y	37	37	1			62
05	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	4851	2	78	9	Y	71	123	1			10
06	5825	X	5825	-0-	-0-	-0-	5728	2	97	9	Y	88	78	1			20
*07	5575	X	5575	-0-	-0-	-0-	5486	2	89	9	Y	81	88	1			13

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
02	7400	X	7400	-0-	-0-	-0-	7400	2			Y	-0-					-0-
03	7785	X	7785	-0-	-0-	-0-	7785	2			Y	-0-					-0-
04	7470	X	6956	-0-	-514	-0-	6956	2			Y	-0-					-0-
05	7719	X	5003	-0-	-2716	-0-	4952	2	51	9	Y	46	18	1			28
06	7470	X	4500	-0-	-2970	-0-	4438	2	62	9	Y	56	71	1			13
07	7719	X	4964	-0-	-2755	-0-	4898	2	66	9	Y	60	51	1			22

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
02	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	3713	2	24	9	Y	22	60	1			21
03	4123	X	4084	-0-	-39	-0-	4052	2	32	9	Y	29					50
04	3840	X	3512	-0-	-328	-0-	3487	2	25	9	Y	23					73
05	4123	X	3561	-0-	-562	-0-	3539	2	22	9	Y	20	80	1			13
06	3990	X	3779	-0-	-211	-0-	3760	2	19	9	Y	17					30
07	4123	X	3276	-0-	-847	-0-	3256	2	20	9	Y	18					48

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
02	12516	X	8583	-0-	-3933	-0-	8373	2	210	9	Y	191	231	1			114
03	11160	X	7520	-0-	-3640	-0-	7338	2	182	9	Y	165	190	1			89
04	10800	X	7889	-0-	-2911	-0-	7704	2	185	9	Y	168	125	1			132
05	10881	X	9079	-0-	-1802	-0-	8958	2	121	9	Y	110	172	1			70
06	10530	X	9396	-0-	-1134	-0-	9227	2	169	9	Y	154	184	1			40
*07	11946	X	11946	-0-	-0-	-0-	11737	2	209	9	Y	190	160	1			70

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
02	7196	X	6271	-0-	-925	-0-	6179	2	92	9	Y	84	80	1			29
03	7967	X	6875	-0-	-1092	-0-	6779	2	96	9	Y	87	84	1			32
04	7230	X	5807	-0-	-1423	-0-	5720	2	87	9	Y	79	79	1			32
05	6944	X	5991	-0-	-953	-0-	5917	2	74	9	Y	67	72	1			27
06	6720	X	4867	-0-	-1853	-0-	4809	2	58	9	Y	53	56	1			24
07	6944	X	5409	-0-	-1535	-0-	5337	2	72	9	Y	65	80	1			9

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
02	10724	X	6091	-0-	-4633	-0-	6001	2	90	9	Y	82	76	1			48
03	9393	X	9015	-0-	-378	-0-	8885	2	130	9	Y	118	103	1			63
04	9501	X	9501	-0-	-0-	-0-	9368	2	133	9	Y	121	89	1			95
05	10034	X	10034	-0-	-0-	-0-	9955	2	79	9	Y	72	123	1			44
06	8730	X	8004	-0-	-726	-0-	7918	2	86	9	Y	78	103	1			19
07	9827	X	7141	-0-	-2686	-0-	7067	2	74	9	Y	67	62	1			24

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
02	7056	X	6033	-0-	-1023	-0-	5895	2	138	9	Y	125	127	1			43
03	7750	X	6340	-0-	-1410	-0-	6204	2	136	9	Y	124	121	1			46
04	7440	X	3795	-0-	-3645	-0-	3707	2	88	9	Y	80	93	1			33
05	7533	X	3889	-0-	-3644	-0-	3815	2	74	9	Y	67	73	1			27
06	7290	X	4289	-0-	-3001	-0-	4209	2	80	9	Y	73	67	1			33
07	6665	X	3533	-0-	-3132	-0-	3461	2	72	9	Y	65	89	1			9

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
02	6888	X	5240	-0-	-1648	-0-	5223	2	17	9	Y	15	15	1			5
03	6665	X	5751	-0-	-914	-0-	5733	2	18	9	Y	16	15	1			6
04	6630	X	5793	-0-	-837	-0-	5774	2	19	9	Y	17	16	1			7
05	6851	X	6447	-0-	-404	-0-	6429	2	18	9	Y	16	16	1			7
06	6636	X	6636	-0-	-0-	-0-	6618	2	18	9	Y	16	16	1			7
*07	6942	X	6942	-0-	-0-	-0-	6922	2	20	9	Y	18	23	1			2

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
02	3976	X	3196	-0-	-780	-0-	3149	2	47	9	Y	43	44	1			14
03	4185	X	3660	-0-	-525	-0-	3608	2	52	9	Y	47	43	1			18
04	3750	X	3421	-0-	-329	-0-	3369	2	52	9	Y	47	46	1			19
05	3875	X	3758	-0-	-117	-0-	3711	2	47	9	Y	43	44	1			18
06	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	3879	2	47	9	Y	43	42	1			19
07	3658	X	2833	-0-	-825	-0-	2796	2	37	9	Y	34	48	1			5

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
02	5096	X	4583	-0-	-513	-0-	4546	2	37	9	Y	34					120
03	5642	X	4624	-0-	-1018	-0-	4596	2	28	9	Y	25	66	1			79
04	5460	X	4712	-0-	-748	-0-	4681	2	31	9	Y	28					107
05	5642	X	5155	-0-	-487	-0-	5149	2	6	9	Y	5					112
06	5460	X	4862	-0-	-598	-0-	4862	2			Y	-0-					112
07	5084	X	3740	-0-	-1344	-0-	3740	2			Y	-0-	96	1			16

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
02	4396	X	4131	-0-	-265	-0-	4094	2	37	9	Y	34					152
03	4836	X	4154	-0-	-682	-0-	4128	2	26	9	Y	24	84	1			92
04	4320	X	4112	-0-	-208	-0-	4082	2	30	9	Y	27					119
05	5955	X	5955	-0-	-0-	-0-	5944	2	11	9	Y	10					129
06	5700	X	5700	-0-	-0-	-0-	5700	2			Y	-0-					129
*07	5626	X	5626	-0-	-0-	-0-	5626	2			Y	-0-	82	1			47

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
02	16772	X	10436	-0-	-6336	-0-	124	1	9784	2	Y	480	476	1			54
							528	9									
03	18569	X	11526	-0-	-7043	-0-	143	1	11036	2	Y	315	320	1			49
							347	9									
04	15240	X	11018	-0-	-4222	-0-	137	1	10559	2	Y	293	271	1			71
							322	9									
05	15748	X	9441	-0-	-6307	-0-	118	1	9184	2	Y	126	176	1			21
							139	9									
06	13710	X	9201	-0-	-4509	-0-	122	1	8949	2	Y	118	116	1			23
							130	9									
07	11563	X	9113	-0-	-2450	-0-	108	1	8909	2	Y	87	99	1			11
							96	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
02	28794	X	28794	-0-	-0-	-0-	357	1	28246	2	Y	174	173	1			51
							191	9									
03	26536	X	24119	-0-	-2417	-0-	296	1	22943	2	Y	800	727	1			124
							880	9									
04	25680	X	18466	-0-	-7214	-0-	228	1	17580	2	Y	598	575	1			147
							658	9									
05	26536	X	22810	-0-	-3726	-0-	284	1	22077	2	Y	408	486	1			69
							449	9									
06	25680	X	22598	-0-	-3082	-0-	300	1	22025	2	Y	248	268	1			49
							273	9									
07	26536	X	20041	-0-	-6495	-0-	236	1	19548	2	Y	234	252	1			31
							257	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
COLEMAN WELL #: 3 RRCID -> 282479 COMPL. DATE 09/22/2017 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
02	22708	X	13366	-0-	-9342	-0-	164 253	1 9	12949	2	Y	230	228	1			200
03	24676	X	22165	-0-	-2511	-0-	281 127	1 9	21757	2	Y	115	297	1			18
04	23700	X	22534	-0-	-1166	-0-	287 125	1 9	22122	2	Y	114	104	1			28
05	24490	X	17364	-0-	-7126	-0-	216 356	1 9	16792	2	Y	324	297	1			55
06	23700	X	14687	-0-	-9013	-0-	194 240	1 9	14253	2	Y	218	230	1			43
07	23281	X	13058	-0-	-10223	-0-	153 251	1 9	12654	2	Y	228	241	1			30

WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 245600 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14008 - 14224

02	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					10
03	403	N	352	-0-	-51	-0-	352	2			N	-0-					10
04	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					10
05	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					10
06	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					10
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 250615 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 13900 PERF.12848 - 12865

02	7924	X	-0-	-0-	-7924	-0-					N	-0-					3
03	8773	X	-0-	-0-	-8773	-0-					N	-0-					3
04	7800	X	-0-	-0-	-7800	-0-					N	-0-					3
05	5425	X	-0-	-0-	-5425	-0-					N	-0-					3
*06	7590	X	7590	-0-	-0-	-0-	7590	2			N	-0-					3
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

HARVEY WELL #: 1H RRCID -> 254406 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 11331 PERF.11541 - 15685

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
04	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					-0-
05	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-
06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
*07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-

CARZENAVA WELL #: 1H RRCID -> 255889 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 11405 PERF.11474 - 16086

02	3332	X	3103	-0-	-229	-0-	3103	2			N	-0-					-0-
03	3596	X	3324	-0-	-272	-0-	3324	2			N	-0-					-0-
04	3810	X	3262	-0-	-548	-0-	3262	2			N	-0-					-0-
05	3937	X	3456	-0-	-481	-0-	3456	2			N	-0-					-0-
06	3810	X	2209	-0-	-1601	-0-	2209	2			N	-0-					-0-
07	3441	X	3184	-0-	-257	-0-	3184	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

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
02	4872	X	4544	-0-	-328	-0-	4544	2			N	-0-					-0-
03	5394	X	4952	-0-	-442	-0-	4952	2			N	-0-					-0-
04	7458	X	7458	-0-	-0-	-0-	7458	2			N	-0-					-0-
05	6447	X	6447	-0-	-0-	-0-	6447	2			N	-0-					-0-
06	6339	X	6339	-0-	-0-	-0-	6339	2			N	-0-					-0-
*07	6447	X	6447	-0-	-0-	-0-	6447	2			N	-0-					-0-

PILOT WELL #: 1H RRCID -> 256836 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 11958 PERF.12443 - 16950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2072	N	1440	-0-	-632	-0-	1440	2			N	-0-					-0-
03	2015	N	1740	-0-	-275	-0-	1740	2			N	-0-					-0-
04	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2433	2			N	-0-					-0-
05	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-					-0-
06	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			N	-0-					-0-
*07	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2			N	-0-					-0-

HURST WELL #: 1H RRCID -> 256920 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 11914 PERF.11997 - 17986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4956	X	4191	-0-	-765	-0-	4191	2			N	-0-					-0-
03	4836	X	3957	-0-	-879	-0-	3957	2			N	-0-					-0-
04	4939	X	4939	-0-	-0-	-0-	4939	2			N	-0-					-0-
05	5201	X	5201	-0-	-0-	-0-	5201	2			N	-0-					-0-
06	6666	X	6666	-0-	-0-	-0-	6666	2			N	-0-					-0-
*07	6749	X	6749	-0-	-0-	-0-	6749	2			N	-0-					-0-

SMITH WELL #: 1H RRCID -> 257366 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 11575 PERF.11804 - 14881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2660	X	2058	-0-	-602	-0-	2058	2			N	-0-					-0-
03	2945	X	2928	-0-	-17	-0-	2928	2			N	-0-					-0-
04	2850	X	2440	-0-	-410	-0-	2440	2			N	-0-					-0-
05	2790	X	2548	-0-	-242	-0-	2548	2			N	-0-					-0-
06	2259	X	2259	-0-	-0-	-0-	2259	2			N	-0-					-0-
07	2914	X	2726	-0-	-188	-0-	2726	2			N	-0-					-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
02	5768	X	4681	-0-	-1087	-0-	4681	2			N	-0-					-0-
03	6046	X	6046	-0-	-0-	-0-	6046	2			N	-0-					-0-
04	9443	X	9443	-0-	-0-	-0-	9443	2			N	-0-					-0-
05	8990	X	8990	-0-	-0-	-0-	8990	2			N	-0-					-0-
06	7594	X	7594	-0-	-0-	-0-	7594	2			N	-0-					-0-
*07	7105	X	7105	-0-	-0-	-0-	7105	2			N	-0-					-0-

HERONE WELL #: 1H RRCID -> 258002 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 11896 PERF.11908 - 16161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1820	N	1440	-0-	-380	-0-	1440	2			N	-0-					-0-
03	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	2			N	-0-					-0-
04	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2			N	-0-					-0-
05	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			N	-0-					-0-
06	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			N	-0-					-0-
*07	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 258149 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 11787 PERF.12121 - 16012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4368	X	3171	-0-	-1197	-0-	3171	2			N	-0-					-0-
03	4836	X	3462	-0-	-1374	-0-	3462	2			N	-0-					-0-
04	3480	X	3470	-0-	-10	-0-	3470	2			N	-0-					-0-
05	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	3797	2			N	-0-					-0-
06	6884	X	6884	-0-	-0-	-0-	6884	2			N	-0-					-0-
*07	5570	X	5570	-0-	-0-	-0-	5570	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

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
02	3612	X	3211	-0-	-401	-0-	3211	2			N	-0-					-0-
03	3937	X	3525	-0-	-412	-0-	3525	2			N	-0-					-0-
04	3720	X	3120	-0-	-600	-0-	3120	2			N	-0-					-0-
05	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	5321	2			N	-0-					-0-
06	6876	X	6876	-0-	-0-	-0-	6876	2			N	-0-					-0-
*07	7515	X	7515	-0-	-0-	-0-	7515	2			N	-0-					-0-

CATHERINE WELL #: 1H RRCID -> 258553 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12535 - 17055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3836	X	3515	-0-	-321	-0-	3515	2			N	-0-					-0-
03	4340	X	3916	-0-	-424	-0-	3916	2			N	-0-					-0-
04	4200	X	2312	-0-	-1888	-0-	2312	2			N	-0-					-0-
05	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					N	-0-					-0-
06	3780	X	-0-	-0-	-3780	-0-					N	-0-					-0-
*07	116504	X	116504	-0-	-0-	-0-	116504	2			N	-0-					-0-

HEZEKIAH WELL #: 1H RRCID -> 258784 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 12582 PERF.12658 - 17440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5180	X	2516	-0-	-2664	-0-	2516	2			N	-0-					-0-
03	5735	X	5296	-0-	-439	-0-	5296	2			N	-0-					-0-
04	5670	X	5081	-0-	-589	-0-	5081	2			N	-0-					-0-
05	5859	X	4493	-0-	-1366	-0-	4493	2			N	-0-					-0-
06	6404	X	6404	-0-	-0-	-0-	6404	2			N	-0-					-0-
*07	6559	X	6559	-0-	-0-	-0-	6559	2			N	-0-					-0-

SAMFORD WELL #: 1H RRCID -> 259378 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 11904 PERF.12170 - 16420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6748	X	5859	-0-	-889	-0-	5859	2			N	-0-					-0-
03	7006	X	6000	-0-	-1006	-0-	6000	2			N	-0-					-0-
04	7369	X	7369	-0-	-0-	-0-	7369	2			N	-0-					-0-
05	6510	X	5593	-0-	-917	-0-	5593	2			N	-0-					-0-
06	7324	X	7324	-0-	-0-	-0-	7324	2			N	-0-					-0-
*07	8504	X	8504	-0-	-0-	-0-	8504	2			N	-0-					-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
02	4424	X	-0-	-0-	-4424	-0-					N	-0-					-0-
03	6488	X	6488	-0-	-0-	-0-	6488	2			N	-0-					-0-
04	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	4163	2			N	-0-					-0-
05	3131	X	1538	-0-	-1593	-0-	1538	2			N	-0-					-0-
06	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					-0-
07	6479	X	5	-0-	-6474	-0-	5	2			N	-0-					-0-

BRIDGES WELL #: 1H RRCID -> 260788 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 12374 PERF.12465 - 15510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2968	X	2721	-0-	-247	-0-	2721	2			N	-0-					-0-
03	3534	X	2719	-0-	-815	-0-	2719	2			N	-0-					-0-
04	3420	X	2475	-0-	-945	-0-	2475	2			N	-0-					-0-
05	3534	X	2749	-0-	-785	-0-	2749	2			N	-0-					-0-
06	3090	X	2957	-0-	-133	-0-	2957	2			N	-0-					-0-
*07	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	3082	2			N	-0-					-0-

CHRISTINE WELL #: 1H RRCID -> 260887 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 12294 PERF.12680 - 17536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4368	X	3809	-0-	-559	-0-	3809	2			N	-0-					-0-
03	4681	X	3988	-0-	-693	-0-	3988	2			N	-0-					-0-
04	4530	X	3914	-0-	-616	-0-	3914	2			N	-0-					-0-
05	4681	X	4018	-0-	-663	-0-	4018	2			N	-0-					-0-
06	5998	X	5998	-0-	-0-	-0-	5998	2			N	-0-					-0-
*07	13189	X	13189	-0-	-0-	-0-	13189	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

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
02	7476	X	4878	-0-	-2598	-0-	4878	2			N	-0-					-0-
03	7781	X	6761	-0-	-1020	-0-	6761	2			N	-0-					-0-
04	7530	X	6893	-0-	-637	-0-	6893	2			N	-0-					-0-
05	7099	X	6667	-0-	-432	-0-	6667	2			N	-0-					-0-
06	7676	X	7676	-0-	-0-	-0-	7676	2			N	-0-					-0-
07	6758	X	6292	-0-	-466	-0-	6292	2			N	-0-					-0-

MCGUIRE WELL #: 1H RRCID -> 261149 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 12448 PERF.12696 - 17206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5712	X	3945	-0-	-1767	-0-	3945	2			N	-0-					-0-
03	6324	X	4889	-0-	-1435	-0-	4889	2			N	-0-					-0-
04	6120	X	4705	-0-	-1415	-0-	4705	2			N	-0-					-0-
05	5673	X	4992	-0-	-681	-0-	4992	2			N	-0-					-0-
06	5490	X	4668	-0-	-822	-0-	4668	2			N	-0-					-0-
*07	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	4951	2			N	-0-					-0-

JEANNINE WELL #: 1H RRCID -> 261946 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 12546 PERF.12850 - 17284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5684	X	5289	-0-	-395	-0-	5289	2			N	-0-					-0-
03	6293	X	5821	-0-	-472	-0-	5821	2			N	-0-					-0-
04	7566	X	7566	-0-	-0-	-0-	7566	2			N	-0-					-0-
05	6200	X	5993	-0-	-207	-0-	5993	2			N	-0-					-0-
06	6277	X	6277	-0-	-0-	-0-	6277	2			N	-0-					-0-
*07	6133	X	6133	-0-	-0-	-0-	6133	2			N	-0-					-0-

FRAZIER FED WELL #: 1H RRCID -> 262116 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 12346 PERF.13728 - 17375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	448	N	349	-0-	-99	-0-	349	2			N	-0-					-0-
03	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
04	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
05	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
02	7215	X	7215	-0-	-0-	-0-	7215	2			N	-0-					-0-
03	2852	X	2527	-0-	-325	-0-	2527	2			N	-0-					-0-
04	5052	X	5052	-0-	-0-	-0-	5052	2			N	-0-					-0-
05	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	4759	2			N	-0-					-0-
06	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	4632	2			N	-0-					-0-
*07	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	3892	2			N	-0-					-0-

DOUG SLB WELL #: 1H RRCID -> 262826 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 12572 PERF.12706 - 18545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8176	X	7511	-0-	-665	-0-	7511	2			N	-0-					-0-
03	8556	X	7581	-0-	-975	-0-	7581	2			N	-0-					-0-
04	8910	X	8233	-0-	-677	-0-	8233	2			N	-0-					-0-
05	9207	X	7578	-0-	-1629	-0-	7578	2			N	-0-					-0-
06	9756	X	9756	-0-	-0-	-0-	9756	2			N	-0-					-0-
*07	9701	X	9701	-0-	-0-	-0-	9701	2			N	-0-					-0-

WEST SPOON GU SBN WELL #: 1H RRCID -> 262936 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 13341 PERF.13342 - 17367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	812	N	561	-0-	-251	-0-	561	2			N	-0-					-0-
03	744	N	27	-0-	-717	-0-	27	2			N	-0-					-0-
04	660	N	19	-0-	-641	-0-	19	2			N	-0-					-0-
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
*07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
WRIGHT GU SAG WELL #: 1H RRCID -> 263055 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 12910 PERF.13358 - 19352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6468	X	6174	-0-	-294	-0-	6174	2			N	-0-					-0-
03	7192	X	6429	-0-	-763	-0-	6429	2			N	-0-					-0-
04	6960	X	6128	-0-	-832	-0-	6128	2			N	-0-					-0-
05	7192	X	6189	-0-	-1003	-0-	6189	2			N	-0-					-0-
06	6630	X	6099	-0-	-531	-0-	6099	2			N	-0-					-0-
07	6851	X	6816	-0-	-35	-0-	6816	2			N	-0-					-0-

DURHAM GU SLB WELL #: 1H RRCID -> 263086 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 12438 PERF.12728 - 16898

02	6468	X	5181	-0-	-1287	-0-	5181	2			N	-0-					-0-
03	6386	X	6366	-0-	-20	-0-	6366	2			N	-0-					-0-
04	6180	X	5896	-0-	-284	-0-	5896	2			N	-0-					-0-
05	6386	X	5594	-0-	-792	-0-	5594	2			N	-0-					-0-
06	6043	X	6043	-0-	-0-	-0-	6043	2			N	-0-					-0-
07	6355	X	4694	-0-	-1661	-0-	4694	2			N	-0-					-0-

ABNEY GU SLB WELL #: 1H RRCID -> 263176 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 12304 PERF.12721 - 19417

02	8512	X	7097	-0-	-1415	-0-	7097	2			N	-0-					-0-
03	8277	X	8098	-0-	-179	-0-	8098	2			N	-0-					-0-
04	10816	X	10816	-0-	-0-	-0-	10816	2			N	-0-					-0-
05	9554	X	9554	-0-	-0-	-0-	9554	2			N	-0-					-0-
06	8703	X	8703	-0-	-0-	-0-	8703	2			N	-0-					-0-
*07	9341	X	9341	-0-	-0-	-0-	9341	2			N	-0-					-0-

WEST INGRAM GU SBN WELL #: 1H RRCID -> 263180 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 13081 PERF.13442 - 18575

02	3920	X	3391	-0-	-529	-0-	3391	2			N	-0-					-0-
03	3813	X	3387	-0-	-426	-0-	3387	2			N	-0-					-0-
04	3990	X	3939	-0-	-51	-0-	3939	2			N	-0-					-0-
05	4123	X	3415	-0-	-708	-0-	3415	2			N	-0-					-0-
06	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	4682	2			N	-0-					-0-
*07	4975	X	4975	-0-	-0-	-0-	4975	2			N	-0-					-0-

RICHARDS GU SBN WELL #: 1H RRCID -> 263384 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 12712 PERF.12749 - 17447

02	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	4580	2			N	-0-					-0-
03	6261	X	6261	-0-	-0-	-0-	6261	2			N	-0-					-0-
04	5875	X	5875	-0-	-0-	-0-	5875	2			N	-0-					-0-
05	5704	X	5414	-0-	-290	-0-	5414	2			N	-0-					-0-
06	6938	X	6938	-0-	-0-	-0-	6938	2			N	-0-					-0-
07	6262	X	6193	-0-	-69	-0-	6193	2			N	-0-					-0-

STERLING GU SAG WELL #: 1H RRCID -> 263553 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 12662 PERF.13342 - 18189

02	3640	X	1544	-0-	-2096	-0-	1544	2			N	-0-					-0-
03	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	4606	2			N	-0-					-0-
04	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	3954	2			N	-0-					-0-
05	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	5112	2			N	-0-					-0-
06	5422	X	5422	-0-	-0-	-0-	5422	2			N	-0-					-0-
*07	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	4647	2			N	-0-					-0-

DOME FED GU SLB WELL #: 1H RRCID -> 263680 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 12262 PERF.12983 - 17928

02	6244	X	5411	-0-	-833	-0-	5411	2			N	-0-					-0-
03	6913	X	5537	-0-	-1376	-0-	5537	2			N	-0-					-0-
04	6750	X	5582	-0-	-1168	-0-	5582	2			N	-0-					-0-
05	6975	X	6316	-0-	-659	-0-	6316	2			N	-0-					-0-
06	6750	X	5909	-0-	-841	-0-	5909	2			N	-0-					-0-
*07	7480	X	7480	-0-	-0-	-0-	7480	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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
02	5068	X	3867	-0-	-1201	-0-	3867	2			N	-0-					-0-
03	5611	X	2031	-0-	-3580	-0-	2031	2			N	-0-					-0-
04	3570	X	2229	-0-	-1341	-0-	2229	2			N	-0-					-0-
05	4843	X	4843	-0-	-0-	-0-	4843	2			N	-0-					-0-
06	6092	X	6092	-0-	-0-	-0-	6092	2			N	-0-					-0-
*07	5970	X	5970	-0-	-0-	-0-	5970	2			N	-0-					-0-

THRASH GU SLB WELL #: 1H RRCID -> 264002 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 12905 PERF.12724 - 16298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3164	X	2914	-0-	-250	-0-	2914	2			N	-0-					-0-
03	3658	X	3031	-0-	-627	-0-	3031	2			N	-0-					-0-
04	3750	X	2346	-0-	-1404	-0-	2346	2			N	-0-					-0-
05	3875	X	2369	-0-	-1506	-0-	2369	2			N	-0-					-0-
06	3750	X	2507	-0-	-1243	-0-	2507	2			N	-0-					-0-
*07	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	3361	2			N	-0-					-0-

HARRY GU SLB WELL #: 1H RRCID -> 265978 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12500 - 18588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8428	X	2786	-0-	-5642	-0-	2786	2			N	-0-					-0-
03	11711	X	11711	-0-	-0-	-0-	11711	2			N	-0-					-0-
04	10600	X	10600	-0-	-0-	-0-	10600	2			N	-0-					-0-
05	9052	X	8514	-0-	-538	-0-	8514	2			N	-0-					-0-
06	9647	X	9647	-0-	-0-	-0-	9647	2			N	-0-					-0-
07	11718	X	9450	-0-	-2268	-0-	9450	2			N	-0-					-0-

JACKSON SLB WELL #: 1H RRCID -> 266984 COMPL. DATE 11/27/2012 TOTAL DEPTH 11654 PERF.11876 - 16071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10696	X	9283	-0-	-1413	-0-	9283	2			N	-0-					-0-
03	10478	X	10081	-0-	-397	-0-	10081	2			N	-0-					-0-
04	11717	X	11717	-0-	-0-	-0-	11717	2			N	-0-					-0-
05	10920	X	10920	-0-	-0-	-0-	10920	2			N	-0-					-0-
06	11338	X	11338	-0-	-0-	-0-	11338	2			N	-0-					-0-
*07	12492	X	12492	-0-	-0-	-0-	12492	2			N	-0-					-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
02	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	5188	2			N	-0-					-0-
03	6246	X	6246	-0-	-0-	-0-	6246	2			N	-0-					-0-
04	6411	X	6411	-0-	-0-	-0-	6411	2			N	-0-					-0-
05	5766	X	5605	-0-	-161	-0-	5605	2			N	-0-					-0-
06	5853	X	5853	-0-	-0-	-0-	5853	2			N	-0-					-0-
*07	6139	X	6139	-0-	-0-	-0-	6139	2			N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
RUDMAN, DUKE GAS UNIT WELL #: K 01H RRCID -> 246535 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 11161 PERF.11547 - 16801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5572	X	4979	-0-	-593	-0-	4979	2			N	-0-					-0-
03	5766	X	5434	-0-	-332	-0-	5434	2			N	-0-					-0-
04	5160	X	4980	-0-	-180	-0-	4980	2			N	-0-					-0-
05	5518	X	3062	-0-	-2456	-0-	3062	2			N	-0-					-0-
06	5340	X	2737	-0-	-2603	-0-	2737	2			N	-0-					-0-
07	5518	X	2764	-0-	-2754	-0-	2764	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FLOYD GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 247714 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 12323 PERF. 8080 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	2698	2			Y	-0-					24
03	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	2645	2	30	9	Y	27	33	1			18
04	2160	N	2615	-0-	455	-0-	2583	2	32	9	Y	29	36	1			11
05	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	2573	2			Y	-0-					11
06	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	2484	2			Y	-0-					11
07	2480	N	2151	-0-	-329	-0-	2151	2			Y	-0-					11

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
02	7644	X	6299	-0-	-1345	-0-	6299	2			N	-0-					-0-
03	8463	X	6162	-0-	-2301	-0-	6162	2			N	-0-					-0-
04	6810	X	7258	-0-	448	-0-	7258	2			N	-0-					-0-
05	6975	X	6511	-0-	-464	-0-	6511	2			N	-0-					-0-
06	7598	X	7598	-0-	-0-	-0-	7598	2			N	-0-					-0-
07	7502	X	6504	-0-	-998	-0-	6504	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
02	6378	X	6378	-0-	-0-	-0-	6378	2			N	-0-					-0-
03	6682	X	6682	-0-	-0-	-0-	6682	2			N	-0-					-0-
04	2940	X	6538	-0-	3598	-0-	6538	2			N	-0-					-0-
05	6462	X	6462	-0-	-0-	-0-	6462	2			N	-0-					-0-
06	6504	X	6504	-0-	-0-	-0-	6504	2			N	-0-					-0-
*07	6336	X	6336	-0-	-0-	-0-	6336	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
02	3220	X	2306	-0-	-914	-0-	2306	2			N	-0-					-0-
03	2883	X	2130	-0-	-753	-0-	2130	2			N	-0-					-0-
04	2790	X	1790	-0-	-1000	-0-	1790	2			N	-0-					-0-
05	2542	X	2175	-0-	-367	-0-	2175	2			N	-0-					-0-
06	2460	X	1679	-0-	-781	-0-	1679	2			N	-0-					-0-
07	2542	X	2047	-0-	-495	-0-	2047	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
02	8204	X	7314	-0-	-890	-0-	7314	2			N	-0-					-0-
03	8959	X	7992	-0-	-967	-0-	7992	2			N	-0-					-0-
04	8100	X	7631	-0-	-469	-0-	7631	2			N	-0-					-0-
05	8370	X	7166	-0-	-1204	-0-	7166	2			N	-0-					-0-
06	7830	X	7626	-0-	-204	-0-	7626	2			N	-0-					-0-
07	8091	X	7489	-0-	-602	-0-	7489	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
02	8148	X	7769	-0-	-379	-0-	7769	2			Y	-0-					54
03	9021	X	8452	-0-	-569	-0-	8452	2			Y	-0-					54
04	8760	X	9066	-0-	306	-0-	9066	2			Y	-0-					54
05	9052	X	8589	-0-	-463	-0-	8589	2			Y	-0-					54
06	8760	X	7790	-0-	-970	-0-	7790	2			Y	-0-					54
07	9362	X	7873	-0-	-1489	-0-	7873	2			Y	-0-					54

GULLEY, MARVIN WELL #: 21H RRCID -> 253513 COMPL. DATE 09/23/2015 TOTAL DEPTH 10635 PERF.10580 - 14953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2520	X	2329	-0-	-191	-0-	2329	2			N	-0-					-0-
03	2635	X	2357	-0-	-278	-0-	2357	2			N	-0-					-0-
04	2430	X	2087	-0-	-343	-0-	2087	2			N	-0-					-0-
05	2573	X	1973	-0-	-600	-0-	1973	2			N	-0-					-0-
06	2490	X	1768	-0-	-722	-0-	1768	2			N	-0-					-0-
07	2573	X	1726	-0-	-847	-0-	1726	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CORDRAY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254408 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 11855 PERF. 8956 - 10227

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	3274	2			N	-0-					142
03	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	2566	2	77	9	N	70	185	1			27
04	2490	X	2093	-0-	-397	-0-	2093	2			N	-0-					27
05	3193	X	1770	-0-	-1423	-0-	1736	2	34	9	N	31					58
06	3090	X	1807	-0-	-1283	-0-	1807	2			N	-0-					58
07	3193	X	1705	-0-	-1488	-0-	1642	2	63	9	N	57					115

MITCHELL, RUDY WELL #: 1H RRCID -> 255050 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 12754 PERF.13050 - 15563

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4032	X	3341	-0-	-691	-0-	3341	2			N	-0-					-0-
03	4464	X	3475	-0-	-989	-0-	3475	2			N	-0-					-0-
04	4320	X	3004	-0-	-1316	-0-	3004	2			N	-0-					-0-
05	3968	X	3463	-0-	-505	-0-	3463	2			N	-0-					-0-
06	3840	X	3068	-0-	-772	-0-	3068	2			N	-0-					-0-
07	3689	X	3003	-0-	-686	-0-	3003	2			N	-0-					-0-

NEW HORIZONS WELL #: 2H RRCID -> 255072 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 11098 PERF.11372 - 17486

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10276	X	8467	-0-	-1809	-0-	8467	2			N	-0-					-0-
03	10974	X	8700	-0-	-2274	-0-	8700	2			N	-0-					-0-
04	10140	X	8454	-0-	-1686	-0-	8454	2			N	-0-					-0-
05	10106	X	8271	-0-	-1835	-0-	8271	2			N	-0-					-0-
06	9060	X	8279	-0-	-781	-0-	8279	2			N	-0-					-0-
07	9362	X	8056	-0-	-1306	-0-	8056	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6384	X	6069	-0-	-315	-0-	6069	2			N	-0-					-0-
03	7068	X	6958	-0-	-110	-0-	6958	2			N	-0-					-0-
04	6750	X	6943	-0-	193	-0-	6943	2			N	-0-					-0-
05	6975	X	6804	-0-	-171	-0-	6804	2			N	-0-					-0-
06	6750	X	5566	-0-	-1184	-0-	5566	2			N	-0-					-0-
07	7161	X	6619	-0-	-542	-0-	6619	2			N	-0-					-0-

SCOTT R. MCGEE WELL #: 12H RRCID -> 255139 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10827 - 16556

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9156	X	8091	-0-	-1065	-0-	8	1	8083	2	N	-0-					-0-
03	9827	X	8304	-0-	-1523	-0-	8	1	8293	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
04	9300	X	7663	-0-	-1637	-0-	8	1	7655	2	N	-0-					-0-
05	9269	X	8280	-0-	-989	-0-	8	1	8272	2	N	-0-					-0-
06	8850	X	7937	-0-	-913	-0-	8	1	7929	2	N	-0-					-0-
07	8959	X	7708	-0-	-1251	-0-	8	1	7698	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									

RAYMOND WELL #: 1 RRCID -> 255159 COMPL. DATE 05/25/2009 TOTAL DEPTH 12638 PERF.11844 - 12297

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PARKER-HAGLER WELL #: 1 RRCID -> 255160 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 12641 PERF.12518 - 12556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112	N	8	-0-	-104	-0-	8	2			N	-0-					-0-
03	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	180	N	312	-0-	132	-0-	14	1	298	2	N	-0-					-0-
05	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	310	N	43	-0-	-267	-0-	2	1	41	2	N	-0-					-0-

BAGGETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255209 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 12921 PERF.12441 - 12486

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-

HORNED FROGS DU WELL #: 1H RRCID -> 255578 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 12451 PERF.12600 - 18303

02	4648	X	3739	-0-	-909	-0-	7	1	3732	2	N	-0-					-0-
03	5146	X	4158	-0-	-988	-0-	8	1	4150	2	N	-0-					-0-
04	4620	X	3808	-0-	-812	-0-	8	1	3800	2	N	-0-					-0-
05	4650	X	4317	-0-	-333	-0-	9	1	4308	2	N	-0-					-0-
06	4020	X	3951	-0-	-69	-0-	8	1	3943	2	N	-0-					-0-
07	4154	X	4118	-0-	-36	-0-	8	1	4110	2	N	-0-					-0-

LOUIS WERNER SAWMILL WELL #: 12H RRCID -> 255579 COMPL. DATE 11/23/2009 TOTAL DEPTH 10842 PERF.10884 - 17144

02	11722	X	11722	-0-	-0-	-0-	11722	2			N	-0-					-0-
03	12731	X	12731	-0-	-0-	-0-	12731	2			N	-0-					-0-
04	8850	X	10750	-0-	1900	-0-	10750	2			N	-0-					-0-
05	12741	X	10373	-0-	-2368	-0-	10373	2			N	-0-					-0-
06	12330	X	10300	-0-	-2030	-0-	10300	2			N	-0-					-0-
07	12741	X	10106	-0-	-2635	-0-	10106	2			N	-0-					-0-

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 11H RRCID -> 256421 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10923 - 15507

02	7840	X	6576	-0-	-1264	-0-	7	1	6569	2	N	-0-					3
03	8401	X	7741	-0-	-660	-0-	8	1	7731	2	N	2	2	8			3
							2	9									
04	8400	X	7397	-0-	-1003	-0-	7	1	7390	2	N	-0-					3
05	8680	X	7710	-0-	-970	-0-	8	1	7702	2	N	-0-					3
06	8400	X	7251	-0-	-1149	-0-	7	1	7244	2	N	-0-					3
07	7750	X	7422	-0-	-328	-0-	7	1	7414	2	N	1	1	8			3
							1	9									

LOUIS WERNER SAWMILL WELL #: 13H RRCID -> 257105 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 10834 PERF.10843 - 14947

02	7196	X	6122	-0-	-1074	-0-	6122	2			N	-0-					-0-
03	7564	X	6686	-0-	-878	-0-	6686	2			N	-0-					-0-
04	7320	X	9622	-0-	2302	-0-	9622	2			N	-0-					-0-
05	7564	X	7472	-0-	-92	-0-	7472	2			N	-0-					-0-
06	6570	X	6448	-0-	-122	-0-	6448	2			N	-0-					-0-
07	8804	X	5477	-0-	-3327	-0-	5477	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEC MINERALS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1H RRCID -> 257642 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 17673 PERF.10966 - 17568

02	9940	X	8610	-0-	-1330	-0-	8610	2			N	-0-					-0-
03	11315	X	9769	-0-	-1546	-0-	9769	2			N	-0-					-0-
04	10950	X	9770	-0-	-1180	-0-	9770	2			N	-0-					-0-
05	11315	X	9406	-0-	-1909	-0-	9406	2			N	-0-					-0-
06	10770	X	8858	-0-	-1912	-0-	8858	2			N	-0-					-0-
07	10106	X	9418	-0-	-688	-0-	9418	2			N	-0-					-0-

TOMPKINS, ELVE WELL #: 15H RRCID -> 258068 COMPL. DATE 02/20/2010 TOTAL DEPTH 10960 PERF.11505 - 18027

02	4928	X	4516	-0-	-412	-0-	198	1	4306	2	N	11	11	8			-0-
							12	9									
03	5456	X	4819	-0-	-637	-0-	212	1	4604	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
04	5070	X	5119	-0-	49	-0-	225	1	4893	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	5239	X	4874	-0-	-365	-0-	214	1	4660	2	N	-0-					-0-
06	4830	X	4730	-0-	-100	-0-	208	1	4522	2	N	-0-					-0-
07	5301	X	4707	-0-	-594	-0-	207	1	4500	2	N	-0-					-0-

HOLCOMBE WELL #: 10H RRCID -> 258109 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 11008 PERF.11582 - 15059

02	5012	X	3920	-0-	-1092	-0-	4	1	3916	2	N	-0-					5
03	5549	X	3535	-0-	-2014	-0-	4	1	3531	2	N	-0-					5
04	5100	X	4700	-0-	-400	-0-	5	1	4695	2	N	-0-					5
05	5146	X	4904	-0-	-242	-0-	5	1	4899	2	N	-0-					5
06	4980	X	4574	-0-	-406	-0-	5	1	4569	2	N	-0-					5
07	4867	X	4258	-0-	-609	-0-	4	1	4254	2	N	-0-					5

BS BRODERICK GU 2 WELL #: 3H RRCID -> 258161 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 10608 PERF.10710 - 16035

02	6020	X	5055	-0-	-965	-0-	5055	2			Y	-0-					-0-
03	6665	X	6469	-0-	-196	-0-	6469	2			Y	-0-					-0-
04	6450	X	6227	-0-	-223	-0-	6227	2			Y	-0-					-0-
05	6510	X	6215	-0-	-295	-0-	6215	2			Y	-0-					-0-
06	6270	X	5812	-0-	-458	-0-	5812	2			Y	-0-					-0-
07	6479	X	5764	-0-	-715	-0-	5764	2			Y	-0-					-0-

LISTON, W. L. WELL #: 7H RRCID -> 258415 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 10892 PERF.10887 - 16763

02	10088	X	10088	-0-	-0-	-0-	10	1	10078	2	N	-0-					-0-
03	10673	X	10673	-0-	-0-	-0-	11	1	10659	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
04	30	X	9805	-0-	9775	-0-	10	1	9795	2	N	-0-					-0-
05	10151	X	10151	-0-	-0-	-0-	10	1	10141	2	N	-0-					-0-
06	9671	X	9671	-0-	-0-	-0-	10	1	9661	2	N	-0-					-0-
*07	9655	X	9655	-0-	-0-	-0-	10	1	9643	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FLOYD GAS UNIT WELL #: 26H RRCID -> 258416 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 10430 PERF.10573 - 14879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3052	X	2710	-0-	-342	-0-	2710	2			N	-0-					-0-
03	3379	X	2748	-0-	-631	-0-	2748	2			N	-0-					-0-
04	2940	X	2828	-0-	-112	-0-	2828	2			N	-0-					-0-
05	3007	X	2689	-0-	-318	-0-	2689	2			N	-0-					-0-
06	2910	X	2733	-0-	-177	-0-	2733	2			N	-0-					-0-
*07	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	3469	2			N	-0-					-0-

DUCKS DU WELL #: 1H RRCID -> 259584 COMPL. DATE 09/06/2010 TOTAL DEPTH 12280 PERF.12380 - 19323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8313	X	8313	-0-	-0-	-0-	16	1	8297	2	N	-0-					-0-
03	8959	X	5520	-0-	-3439	-0-	11	1	5509	2	N	-0-					-0-
04	9030	X	-0-	-0-	-9030	-0-					N	-0-					-0-
05	9331	X	-0-	-0-	-9331	-0-					N	-0-					-0-
06	9030	X	-0-	-0-	-9030	-0-					N	-0-					-0-
07	9207	X	-0-	-0-	-9207	-0-					N	-0-					-0-

LUMBERJACKS DU WELL #: 1H RRCID -> 259585 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 11855 PERF.12605 - 17578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5992	X	5255	-0-	-737	-0-	10	1	5245	2	N	-0-					-0-
03	6634	X	5671	-0-	-963	-0-	11	1	5660	2	N	-0-					-0-
04	6300	X	4903	-0-	-1397	-0-	10	1	4893	2	N	-0-					-0-
05	6590	X	6590	-0-	-0-	-0-	13	1	6577	2	N	-0-					-0-
06	6300	X	4971	-0-	-1329	-0-	10	1	4961	2	N	-0-					-0-
*07	6172	X	6172	-0-	-0-	-0-	12	1	6160	2	N	-0-					-0-

BRUINS DU WELL #: 1H RRCID -> 259597 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 12225 PERF.12550 - 18320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7364	X	5571	-0-	-1793	-0-	11	1	5560	2	N	-0-					-0-
03	7719	X	6399	-0-	-1320	-0-	13	1	6386	2	N	-0-					-0-
04	6930	X	5539	-0-	-1391	-0-	11	1	5528	2	N	-0-					-0-
05	6882	X	5978	-0-	-904	-0-	12	1	5966	2	N	-0-					-0-
06	6660	X	5267	-0-	-1393	-0-	10	1	5257	2	N	-0-					-0-
*07	6701	X	6701	-0-	-0-	-0-	13	1	6688	2	N	-0-					-0-

PEC MINERALS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2H RRCID -> 259599 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 10816 PERF.10931 - 17399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12824	X	10415	-0-	-2409	-0-	10415	2			N	-0-					-0-
03	14198	X	12885	-0-	-1313	-0-	12885	2			N	-0-					-0-
04	13050	X	11470	-0-	-1580	-0-	11470	2			N	-0-					-0-
05	13485	X	12092	-0-	-1393	-0-	12092	2			N	-0-					-0-
06	12570	X	12361	-0-	-209	-0-	12361	2			N	-0-					-0-
*07	13442	X	13442	-0-	-0-	-0-	13442	2			N	-0-					-0-

UTES DU WELL #: 1H RRCID -> 259646 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 13146 PERF.13205 - 17963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4088	X	3639	-0-	-449	-0-	7	1	3632	2	N	-0-					-0-
03	4495	X	3853	-0-	-642	-0-	8	1	3845	2	N	-0-					-0-
04	4680	X	4388	-0-	-292	-0-	9	1	4379	2	N	-0-					-0-
05	4836	X	3942	-0-	-894	-0-	8	1	3934	2	N	-0-					-0-
06	4680	X	3948	-0-	-732	-0-	8	1	3940	2	N	-0-					-0-
*07	4969	X	4969	-0-	-0-	-0-	10	1	4959	2	N	-0-					-0-

SUN DEVILS DU WELL #: 1SL RRCID -> 259687 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 12413 PERF.12810 - 19743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	60984	X	57353	-0-	-3631	-0-	114	1	57239	2	N	-0-					-0-
03	67518	X	59578	-0-	-7940	-0-	117	1	59461	2	N	-0-					-0-
04	63570	X	54528	-0-	-9042	-0-	107	1	54421	2	N	-0-					-0-
05	65689	X	54049	-0-	-11640	-0-	107	1	53942	2	N	-0-					-0-
06	63570	X	50002	-0-	-13568	-0-	100	1	49902	2	N	-0-					-0-
07	63488	X	49727	-0-	-13761	-0-	98	1	49629	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BS BRODERICK G U 2 WELL #: 6H RRCID -> 259744 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10000 - 15480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6327	X	6327	-0-	-0-	-0-	6327	2			Y	-0-					-0-
03	6367	X	6367	-0-	-0-	-0-	6367	2			Y	-0-					-0-
04	5850	X	6006	-0-	156	-0-	6006	2			Y	-0-					-0-
05	6789	X	5525	-0-	-1264	-0-	5525	2			Y	-0-					-0-
06	6570	X	5253	-0-	-1317	-0-	5253	2			Y	-0-					-0-
07	6789	X	4744	-0-	-2045	-0-	4744	2			Y	-0-					-0-

VERA BLACK WELL #: 10H RRCID -> 259745 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 10879 PERF.10769 - 15883

02	5353	X	5353	-0-	-0-	-0-	5	1	5348	2	N	-0-					-0-
03	5828	X	4201	-0-	-1627	-0-	4	1	4196	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	5310	X	5308	-0-	-2	-0-	5	1	5303	2	N	-0-					-0-
05	5921	X	4905	-0-	-1016	-0-	5	1	4900	2	N	-0-					-0-
06	5730	X	4627	-0-	-1103	-0-	5	1	4622	2	N	-0-					-0-
07	5921	X	4529	-0-	-1392	-0-	5	1	4523	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

COUGARS DU WELL #: 1 RRCID -> 259748 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 14244 PERF.11178 - 11260

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-

MIDYETT-GULLEY WELL #: 13H RRCID -> 259846 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 10451 PERF.10608 - 17894

02	9968	X	9404	-0-	-564	-0-	9404	2			N	-0-					-0-
03	11997	X	9638	-0-	-2359	-0-	9638	2			N	-0-					-0-
04	11610	X	10001	-0-	-1609	-0-	10001	2			N	-0-					-0-
05	11997	X	9659	-0-	-2338	-0-	9659	2			N	-0-					-0-
06	11250	X	9739	-0-	-1511	-0-	9739	2			N	-0-					-0-
07	10416	X	9370	-0-	-1046	-0-	9370	2			N	-0-					-0-

ROADRUNNERS DU WELL #: 1HR RRCID -> 260001 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 11890 PERF.12635 - 18443

02	6104	X	4124	-0-	-1980	-0-	8	1	4116	2	N	-0-					-0-
03	6758	X	6501	-0-	-257	-0-	13	1	6488	2	N	-0-					-0-
04	4890	X	3416	-0-	-1474	-0-	7	1	3409	2	N	-0-					-0-
05	5522	X	5522	-0-	-0-	-0-	11	1	5511	2	N	-0-					-0-
06	6300	X	5780	-0-	-520	-0-	11	1	5769	2	N	-0-					-0-
07	6510	X	5025	-0-	-1485	-0-	10	1	5015	2	N	-0-					-0-

TIMBERSTAR-BLACKSTONE UNIT 1-SL WELL #: 1SL RRCID -> 260142 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 12531 PERF.12920 - 16882

02	66388	X	55456	-0-	-10932	-0-	55456	2			N	-0-					-0-
03	70897	X	56479	-0-	-14418	-0-	56479	2			N	-0-					-0-
04	65190	X	48081	-0-	-17109	-0-	48081	2			N	-0-					-0-
05	67363	X	46943	-0-	-20420	-0-	46943	2			N	-0-					-0-
06	61440	X	44292	-0-	-17148	-0-	44292	2			N	-0-					-0-
07	61411	X	43894	-0-	-17517	-0-	43894	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	4480	X	4442	-0-	-38	-0-	9	1	4433	2	N	-0-			-0-
03	4991	X	3896	-0-	-1095	-0-	8	1	3888	2	N	-0-			-0-
04	4830	X	3871	-0-	-959	-0-	8	1	3863	2	N	-0-			-0-
05	4991	X	3238	-0-	-1753	-0-	6	1	3232	2	N	-0-			-0-
06	4770	X	3807	-0-	-963	-0-	8	1	3799	2	N	-0-			-0-
07	4929	X	4406	-0-	-523	-0-	9	1	4397	2	N	-0-			-0-

BRONCOS DU WELL #: 1H RRCID -> 260251 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 13166 PERF.13550 - 17603

02	7672	X	6489	-0-	-1183	-0-	13	1	6476	2	N	-0-			-0-
03	7998	X	6985	-0-	-1013	-0-	14	1	6971	2	N	-0-			-0-
04	7500	X	6539	-0-	-961	-0-	13	1	6526	2	N	-0-			-0-
05	7533	X	6356	-0-	-1177	-0-	13	1	6343	2	N	-0-			-0-
06	7200	X	6182	-0-	-1018	-0-	12	1	6170	2	N	-0-			-0-
07	7192	X	6291	-0-	-901	-0-	12	1	6279	2	N	-0-			-0-

BLACK STONE UNIT A-43 WELL #: 1H RRCID -> 260252 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 14372 PERF.14726 - 18562

02	7112	X	6734	-0-	-378	-0-	6734	2			N	-0-			-0-
03	7316	X	6687	-0-	-629	-0-	6687	2			N	-0-			-0-
04	7020	X	6370	-0-	-650	-0-	6370	2			N	-0-			-0-
05	7471	X	6528	-0-	-943	-0-	6528	2			N	-0-			-0-
06	7230	X	6528	-0-	-702	-0-	6528	2			N	-0-			-0-
07	7471	X	6793	-0-	-678	-0-	6793	2			N	-0-			-0-

NEW HORIZONS WELL #: D 1H RRCID -> 260253 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 11286 PERF.11189 - 17568

02	7504	X	7269	-0-	-235	-0-	7269	2			N	-0-			-0-
03	8308	X	7610	-0-	-698	-0-	7610	2			N	-0-			-0-
04	7800	X	7345	-0-	-455	-0-	7345	2			N	-0-			-0-
05	8060	X	7101	-0-	-959	-0-	7101	2			N	-0-			-0-
06	7800	X	7235	-0-	-565	-0-	7235	2			N	-0-			-0-
07	8060	X	6929	-0-	-1131	-0-	6929	2			N	-0-			-0-

BUTLER ROONEY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260254 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 13713 PERF.13620 - 18843

02	6580	X	5157	-0-	-1423	-0-	5157	2			N	-0-			-0-
03	7161	X	6426	-0-	-735	-0-	6426	2			N	-0-			-0-
04	6570	X	6091	-0-	-479	-0-	6091	2			N	-0-			-0-
05	6665	X	1481	-0-	-5184	-0-	1481	2			N	-0-			-0-
06	6450	X	-0-	-0-	-6450	-0-					N	-0-			-0-
07	6417	X	-0-	-0-	-6417	-0-					N	-0-			-0-

BUCKEYES DU WELL #: 1H RRCID -> 260673 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 12924 PERF.12975 - 18478

02	8400	X	6171	-0-	-2229	-0-	12	1	6159	2	N	-0-			-0-
03	9300	X	7488	-0-	-1812	-0-	15	1	7473	2	N	-0-			-0-
04	9000	X	6849	-0-	-2151	-0-	13	1	6836	2	N	-0-			-0-
05	9300	X	8397	-0-	-903	-0-	17	1	8380	2	N	-0-			-0-
06	8370	X	6254	-0-	-2116	-0-	12	1	6242	2	N	-0-			-0-
*07	7610	X	7610	-0-	-0-	-0-	15	1	7595	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRIGGS-MORELAND WELL #: 14H RRCID -> 260784 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 10682 PERF.10680 - 16155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11284	X	10273	-0-	-1011	-0-	10	1	10263	2	N	-0-					-0-
03	12431	X	11008	-0-	-1423	-0-	11	1	10994	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
04	11760	X	10296	-0-	-1464	-0-	10	1	10286	2	N	-0-					-0-
05	11842	X	10916	-0-	-926	-0-	11	1	10905	2	N	-0-					-0-
06	11070	X	10467	-0-	-603	-0-	10	1	10457	2	N	-0-					-0-
07	11377	X	10553	-0-	-824	-0-	11	1	10540	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									

FIGHTIN' ILLINI DU WELL #: 1H RRCID -> 260785 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 12777 PERF.12890 - 17663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5877	X	5877	-0-	-0-	-0-	12	1	5865	2	N	-0-					-0-
03	6675	X	6675	-0-	-0-	-0-	13	1	6662	2	N	-0-					-0-
04	0	X	6283	-0-	6283	-0-	12	1	6271	2	N	-0-					-0-
05	6453	X	6453	-0-	-0-	-0-	13	1	6440	2	N	-0-					-0-
06	5779	X	5779	-0-	-0-	-0-	12	1	5767	2	N	-0-					-0-
*07	6354	X	6354	-0-	-0-	-0-	13	1	6341	2	N	-0-					-0-

CRIMSON TIDE DU WELL #: 1H RRCID -> 260786 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 12337 PERF.12400 - 17604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3752	X	3658	-0-	-94	-0-	7	1	3651	2	N	-0-					-0-
03	4061	X	3915	-0-	-146	-0-	8	1	3907	2	N	-0-					-0-
04	3780	X	3446	-0-	-334	-0-	7	1	3439	2	N	-0-					-0-
05	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	9	1	4375	2	N	-0-					-0-
06	3930	X	3844	-0-	-86	-0-	8	1	3836	2	N	-0-					-0-
*07	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	9	1	4400	2	N	-0-					-0-

MAVERICKS DU WELL #: 1H RRCID -> 260795 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 13084 PERF.13135 - 17423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	10	1	4858	2	N	-0-					-0-
03	5301	X	4991	-0-	-310	-0-	10	1	4981	2	N	-0-					-0-
04	5310	X	3682	-0-	-1628	-0-	7	1	3675	2	N	-0-					-0-
05	5487	X	3826	-0-	-1661	-0-	8	1	3818	2	N	-0-					-0-
06	5310	X	4194	-0-	-1116	-0-	8	1	4186	2	N	-0-					-0-
07	5394	X	4089	-0-	-1305	-0-	8	1	4081	2	N	-0-					-0-

BEARCATS DU WELL #: 1H RRCID -> 260832 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 12263 PERF.12445 - 16733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6803	X	6803	-0-	-0-	-0-	13	1	6790	2	N	-0-					-0-
03	6541	X	5914	-0-	-627	-0-	12	1	5902	2	N	-0-					-0-
04	5970	X	5210	-0-	-760	-0-	10	1	5200	2	N	-0-					-0-
05	7223	X	5555	-0-	-1668	-0-	11	1	5544	2	N	-0-					-0-
06	6990	X	4018	-0-	-2972	-0-	8	1	4010	2	N	-0-					-0-
07	7223	X	5506	-0-	-1717	-0-	11	1	5495	2	N	-0-					-0-

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
02	34915	X	34915	-0-	-0-	-0-	34915	2			N	-0-					-0-
03	37203	X	37203	-0-	-0-	-0-	37203	2			N	-0-					-0-
04	13140	X	32798	-0-	19658	-0-	32798	2			N	-0-					-0-
05	29842	X	29842	-0-	-0-	-0-	29842	2			N	-0-					-0-
06	26527	X	26527	-0-	-0-	-0-	26527	2			N	-0-					-0-
*07	24683	X	24683	-0-	-0-	-0-	24683	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HARRIS B WELL #: 1 H RRCID -> 260896 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 13037 PERF.12780 - 16212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3584	X	3314	-0-	-270	-0-	3314	2			N	-0-					-0-
03	3782	X	3465	-0-	-317	-0-	3465	2			N	-0-					-0-
04	3660	X	3221	-0-	-439	-0-	3221	2			N	-0-					-0-
05	3782	X	3392	-0-	-390	-0-	3392	2			N	-0-					-0-
06	3540	X	3328	-0-	-212	-0-	3328	2			N	-0-					-0-
07	3658	X	3400	-0-	-258	-0-	3400	2			N	-0-					-0-

CREST C WELL #: 1H RRCID -> 260917 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 12584 PERF.13210 - 17273

02	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	2741	2			N	-0-					-0-
03	2976	X	2577	-0-	-399	-0-	2577	2			N	-0-					-0-
04	2610	X	2212	-0-	-398	-0-	2212	2			N	-0-					-0-
05	3038	X	2078	-0-	-960	-0-	2078	2			N	-0-					-0-
06	2940	X	2190	-0-	-750	-0-	2190	2			N	-0-					-0-
07	3038	X	1636	-0-	-1402	-0-	1636	2			N	-0-					-0-

CREST E WELL #: 1HB RRCID -> 260921 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 17454 PERF.12450 - 17313

02	18116	X	14195	-0-	-3921	-0-	14195	2			N	-0-					-0-
03	19158	X	16723	-0-	-2435	-0-	16723	2			N	-0-					-0-
04	17430	X	14574	-0-	-2856	-0-	14574	2			N	-0-					-0-
05	16244	X	15872	-0-	-372	-0-	15872	2			N	-0-					-0-
06	16170	X	14506	-0-	-1664	-0-	14506	2			N	-0-					-0-
07	16709	X	14782	-0-	-1927	-0-	14782	2			N	-0-					-0-

NEW HORIZONS WELL #: E 1H RRCID -> 260926 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 11704 PERF.11180 - 18305

02	15428	X	12554	-0-	-2874	-0-	12554	2			N	-0-					-0-
03	16647	X	13288	-0-	-3359	-0-	13288	2			N	-0-					-0-
04	15480	X	12497	-0-	-2983	-0-	12497	2			N	-0-					-0-
05	15221	X	11980	-0-	-3241	-0-	11980	2			N	-0-					-0-
06	14460	X	11589	-0-	-2871	-0-	11589	2			N	-0-					-0-
07	13888	X	13137	-0-	-751	-0-	13137	2			N	-0-					-0-

WYNN TRUST H WELL #: 1HB RRCID -> 260967 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 12212 PERF.12420 - 16697

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	105116	X	105116	-0-	-0-	-0-	105116	2			N	-0-					-0-
04	0	X	131663	-0-	131663	-0-	131663	2			N	-0-					-0-
05	97921	X	97921	-0-	-0-	-0-	97921	2			N	-0-					-0-
06	75550	X	75550	-0-	-0-	-0-	75550	2			N	-0-					-0-
*07	62361	X	62361	-0-	-0-	-0-	62361	2			N	-0-					-0-

BLACK KNIGHTS (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 260972 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 13005 PERF.12940 - 19183

02	20496	X	19410	-0-	-1086	-0-	20	1	19390	2	N	-0-					-0-
03	22847	X	20528	-0-	-2319	-0-	21	1	20507	2	N	-0-					-0-
04	22110	X	19414	-0-	-2696	-0-	20	1	19394	2	N	-0-					-0-
05	22847	X	19200	-0-	-3647	-0-	19	1	19181	2	N	-0-					-0-
06	20790	X	17910	-0-	-2880	-0-	18	1	17892	2	N	-0-					-0-
07	21483	X	18927	-0-	-2556	-0-	19	1	18908	2	N	-0-					-0-

OREDIGGERS DU WELL #: 1H RRCID -> 261059 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 12921 PERF.12980 - 17543

02	5320	X	4602	-0-	-718	-0-	9	1	4593	2	N	-0-					-0-
03	5890	X	4842	-0-	-1048	-0-	10	1	4832	2	N	-0-					-0-
04	5040	X	4623	-0-	-417	-0-	9	1	4614	2	N	-0-					-0-
05	5084	X	4560	-0-	-524	-0-	9	1	4551	2	N	-0-					-0-
06	4920	X	3992	-0-	-928	-0-	8	1	3984	2	N	-0-					-0-
07	5084	X	4281	-0-	-803	-0-	8	1	4273	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PANTHERS DU WELL #: 1H RRCID -> 261077 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 13104 PERF.13135 - 17257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	4172	X	3518	-0-	-654	-0-	7	1	3511	2	N	-0-			-0-
03	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	8	1	4276	2	N	-0-			-0-
04	4080	X	3590	-0-	-490	-0-	7	1	3583	2	N	-0-			-0-
05	4216	X	4080	-0-	-136	-0-	8	1	4072	2	N	-0-			-0-
06	4140	X	2980	-0-	-1160	-0-	6	1	2974	2	N	-0-			-0-
07	4278	X	4133	-0-	-145	-0-	8	1	4125	2	N	-0-			-0-

VANDALS DU WELL #: 1H RRCID -> 261110 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 13010 PERF.12950 - 17493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	7952	X	7157	-0-	-795	-0-	14	1	7143	2	N	-0-			-0-
03	8122	X	7671	-0-	-451	-0-	15	1	7656	2	N	-0-			-0-
04	8220	X	7283	-0-	-937	-0-	14	1	7269	2	N	-0-			-0-
05	8494	X	7301	-0-	-1193	-0-	14	1	7287	2	N	-0-			-0-
06	8220	X	6899	-0-	-1321	-0-	14	1	6885	2	N	-0-			-0-
07	7936	X	6111	-0-	-1825	-0-	12	1	6099	2	N	-0-			-0-

PEC MINERALS GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1H RRCID -> 261111 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 10854 PERF.10719 - 15394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	8036	X	7533	-0-	-503	-0-	7533	2			N	-0-			-0-
03	9362	X	8063	-0-	-1299	-0-	8063	2			N	-0-			-0-
04	9060	X	8153	-0-	-907	-0-	8153	2			N	-0-			-0-
05	9362	X	8163	-0-	-1199	-0-	8163	2			N	-0-			-0-
06	8820	X	7510	-0-	-1310	-0-	7510	2			N	-0-			-0-
07	8432	X	7676	-0-	-756	-0-	7676	2			N	-0-			-0-

SCORPIONS DU WELL #: 1H RRCID -> 261119 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 13658 PERF.13920 - 17758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	6552	X	4999	-0-	-1553	-0-	4999	2			N	-0-			-0-
03	6851	X	5550	-0-	-1301	-0-	5550	2			N	-0-			-0-
04	6180	X	5684	-0-	-496	-0-	5684	2			N	-0-			-0-
05	6386	X	5804	-0-	-582	-0-	5804	2			N	-0-			-0-
06	7692	X	7692	-0-	-0-	-0-	7692	2			N	-0-			-0-
*07	6309	X	6309	-0-	-0-	-0-	6309	2			N	-0-			-0-

BORDERS Q WELL #: 1H RRCID -> 261377 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 13089 PERF.13350 - 18460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	4928	X	3964	-0-	-964	-0-	3964	2			N	-0-			-0-
03	5332	X	4456	-0-	-876	-0-	4456	2			N	-0-			-0-
04	5160	X	4479	-0-	-681	-0-	4479	2			N	-0-			-0-
05	5239	X	4312	-0-	-927	-0-	4312	2			N	-0-			-0-
06	5070	X	4922	-0-	-148	-0-	4922	2			N	-0-			-0-
*07	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	4821	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
02	10080	X	9239	-0-	-841	-0-	18	1	9221	2	N	-0-			-0-
03	10912	X	9841	-0-	-1071	-0-	19	1	9822	2	N	-0-			-0-
04	10560	X	9399	-0-	-1161	-0-	18	1	9381	2	N	-0-			-0-
05	10912	X	8672	-0-	-2240	-0-	17	1	8655	2	N	-0-			-0-
06	9900	X	8216	-0-	-1684	-0-	16	1	8200	2	N	-0-			-0-
07	10230	X	8336	-0-	-1894	-0-	16	1	8320	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
02	5404	X	4931	-0-	-473	-0-	10	1	4921	2	N	-0-			-0-
03	5921	X	4795	-0-	-1126	-0-	9	1	4786	2	N	-0-			-0-
04	5730	X	5441	-0-	-289	-0-	11	1	5430	2	N	-0-			-0-
05	5797	X	4408	-0-	-1389	-0-	9	1	4399	2	N	-0-			-0-
06	5610	X	5540	-0-	-70	-0-	11	1	5529	2	N	-0-			-0-
07	5611	X	4809	-0-	-802	-0-	9	1	4800	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TAR HEELS DU WELL #: 1H RRCID -> 261591 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 12722 PERF.12890 - 18563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	6244	X	5349	-0-	-895	-0-	11	1	5338	2	N	-0-			-0-
03	6913	X	5655	-0-	-1258	-0-	11	1	5644	2	N	-0-			-0-
04	6240	X	5567	-0-	-673	-0-	11	1	5556	2	N	-0-			-0-
05	6448	X	5183	-0-	-1265	-0-	10	1	5173	2	N	-0-			-0-
06	5730	X	5198	-0-	-532	-0-	10	1	5188	2	N	-0-			-0-
07	5921	X	5161	-0-	-760	-0-	10	1	5151	2	N	-0-			-0-

COYOTES DU WELL #: 1H RRCID -> 261794 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 12700 PERF.13160 - 17393

02	5768	X	5352	-0-	-416	-0-	11	1	5341	2	N	-0-			-0-
03	5983	X	5754	-0-	-229	-0-	11	1	5743	2	N	-0-			-0-
04	5610	X	5474	-0-	-136	-0-	11	1	5463	2	N	-0-			-0-
05	5921	X	5541	-0-	-380	-0-	11	1	5530	2	N	-0-			-0-
06	5730	X	5087	-0-	-643	-0-	10	1	5077	2	N	-0-			-0-
07	5921	X	2199	-0-	-3722	-0-	4	1	2195	2	N	-0-			-0-

HOOSIERS DU WELL #: 2H RRCID -> 261809 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 12635 PERF.12985 - 18853

02	11256	X	10866	-0-	-390	-0-	21	1	10845	2	N	-0-			-0-
03	12462	X	9713	-0-	-2749	-0-	19	1	9694	2	N	-0-			-0-
04	11910	X	11824	-0-	-86	-0-	23	1	11801	2	N	-0-			-0-
05	12307	X	11299	-0-	-1008	-0-	22	1	11277	2	N	-0-			-0-
06	11910	X	9693	-0-	-2217	-0-	19	1	9674	2	N	-0-			-0-
07	12214	X	11586	-0-	-628	-0-	23	1	11563	2	N	-0-			-0-

VOLS DU SL WELL #: 1SL RRCID -> 261810 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 12942 PERF.12890 - 19053

02	61348	X	48043	-0-	-13305	-0-	95	1	47948	2	N	-0-			-0-
03	64790	X	45287	-0-	-19503	-0-	89	1	45198	2	N	-0-			-0-
04	59970	X	42000	-0-	-17970	-0-	82	1	41918	2	N	-0-			-0-
05	56823	X	38378	-0-	-18445	-0-	76	1	38302	2	N	-0-			-0-
06	52110	X	39008	-0-	-13102	-0-	77	1	38931	2	N	-0-			-0-
07	53196	X	29358	-0-	-23838	-0-	58	1	29300	2	N	-0-			-0-

GAMECOCKS DU WELL #: 1H RRCID -> 261822 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 12445 PERF.12435 - 19003

02	6076	X	5849	-0-	-227	-0-	12	1	5837	2	N	-0-			-0-
03	6789	X	6351	-0-	-438	-0-	13	1	6338	2	N	-0-			-0-
04	6570	X	5974	-0-	-596	-0-	12	1	5962	2	N	-0-			-0-
05	6789	X	5774	-0-	-1015	-0-	11	1	5763	2	N	-0-			-0-
06	6270	X	4382	-0-	-1888	-0-	9	1	4373	2	N	-0-			-0-
07	6479	X	6226	-0-	-253	-0-	12	1	6214	2	N	-0-			-0-

CORNHUSKERS DU WELL #: 1H RRCID -> 261904 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 12860 PERF.13010 - 17573

02	3556	X	-0-	-0-	-3556	-0-					N	-0-			-0-
03	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-			-0-
04	2070	X	-0-	-0-	-2070	-0-					N	-0-			-0-
05	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-			-0-
06	1398	X	1398	-0-	-0-	-0-	3	1	1395	2	N	-0-			-0-
*07	4986	X	4986	-0-	-0-	-0-	10	1	4976	2	N	-0-			-0-

RISINGER P GU WELL #: 1HB RRCID -> 261909 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 17650 PERF.12270 - 17550

02	16576	X	14490	-0-	-2086	-0-	14490	2			N	-0-			-0-
03	18352	X	15909	-0-	-2443	-0-	15909	2			N	-0-			-0-
04	16740	X	14647	-0-	-2093	-0-	14647	2			N	-0-			-0-
05	16957	X	13561	-0-	-3396	-0-	13561	2			N	-0-			-0-
06	16410	X	15533	-0-	-877	-0-	15533	2			N	-0-			-0-
07	16058	X	15177	-0-	-881	-0-	15177	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RAGIN CAJUNS DU WELL #: 1H RRCID -> 261930 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 13212 PERF.13180 - 18283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	8092	X	6440	-0-	-1652	-0-	13	1	6427	2	N	-0-			-0-
03	8494	X	7206	-0-	-1288	-0-	14	1	7192	2	N	-0-			-0-
04	7380	X	7441	-0-	61	-0-	15	1	7426	2	N	-0-			-0-
05	7828	X	7828	-0-	-0-	-0-	15	1	7813	2	N	-0-			-0-
06	7260	X	6926	-0-	-334	-0-	14	1	6912	2	N	-0-			-0-
07	7688	X	6671	-0-	-1017	-0-	13	1	6658	2	N	-0-			-0-

WARRIORS (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 261931 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 12985 PERF.12950 - 18593

02	26320	X	23303	-0-	-3017	-0-	23	1	23280	2	N	-0-			-0-
03	29140	X	23114	-0-	-6026	-0-	24	1	23090	2	N	-0-			-0-
04	26280	X	21196	-0-	-5084	-0-	21	1	21175	2	N	-0-			-0-
05	26505	X	24003	-0-	-2502	-0-	24	1	23979	2	N	-0-			-0-
06	25530	X	21203	-0-	-4327	-0-	21	1	21182	2	N	-0-			-0-
07	25792	X	21764	-0-	-4028	-0-	22	1	21742	2	N	-0-			-0-

HALEY G WELL #: 1HB RRCID -> 261943 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 12102 PERF.12290 - 18250

02	18144	X	15556	-0-	-2588	-0-	15556	2			N	-0-			-0-
03	18941	X	16196	-0-	-2745	-0-	16196	2			N	-0-			-0-
04	18330	X	14556	-0-	-3774	-0-	14556	2			N	-0-			-0-
05	18941	X	17073	-0-	-1868	-0-	17073	2			N	-0-			-0-
06	18330	X	14202	-0-	-4128	-0-	14202	2			N	-0-			-0-
07	17236	X	16115	-0-	-1121	-0-	16115	2			N	-0-			-0-

FIGHTIN' IRISH (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 261953 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 12585 PERF.13220 - 19613

02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WOLFPACK (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 261954 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	15372	X	12869	-0-	-2503	-0-	26	1	12843	2	N	-0-			-0-
03	17019	X	13964	-0-	-3055	-0-	27	1	13937	2	N	-0-			-0-
04	14610	X	11329	-0-	-3281	-0-	23	1	11306	2	N	-0-			-0-
05	15097	X	14299	-0-	-798	-0-	28	1	14271	2	N	-0-			-0-
06	13980	X	12747	-0-	-1233	-0-	25	1	12722	2	N	-0-			-0-
07	14260	X	12308	-0-	-1952	-0-	24	1	12284	2	N	-0-			-0-

FIGHTIN' IRISH (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 261955 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	19852	X	19128	-0-	-724	-0-	20	1	19108	2	N	-0-			-0-
03	22351	X	19827	-0-	-2524	-0-	20	1	19807	2	N	-0-			-0-
04	21630	X	19490	-0-	-2140	-0-	20	1	19470	2	N	-0-			-0-
05	22351	X	19068	-0-	-3283	-0-	19	1	19049	2	N	-0-			-0-
06	20880	X	18649	-0-	-2231	-0-	19	1	18630	2	N	-0-			-0-
07	21173	X	19024	-0-	-2149	-0-	19	1	19005	2	N	-0-			-0-

WOLFPACK (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 261957 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 12842 PERF.13030 - 19333

02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HAWKEYES DU WELL #: 1H RRCID -> 261979 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 12457 PERF.12860 - 17638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10248	X	9818	-0-	-430	-0-	19	1	9799	2	N	-0-					-0-
03	11346	X	10974	-0-	-372	-0-	22	1	10952	2	N	-0-					-0-
04	10980	X	9620	-0-	-1360	-0-	19	1	9601	2	N	-0-					-0-
05	10974	X	9563	-0-	-1411	-0-	19	1	9544	2	N	-0-					-0-
06	10620	X	8659	-0-	-1961	-0-	17	1	8642	2	N	-0-					-0-
07	10974	X	9534	-0-	-1440	-0-	19	1	9515	2	N	-0-					-0-

JAYHAWKS DU WELL #: 1H RRCID -> 261984 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 13222 PERF.13340 - 19183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13692	X	5801	-0-	-7891	-0-	11	1	5790	2	N	-0-					-0-
03	15159	X	7678	-0-	-7481	-0-	15	1	7663	2	N	-0-					-0-
04	14670	X	6410	-0-	-8260	-0-	13	1	6397	2	N	-0-					-0-
05	7006	X	5513	-0-	-1493	-0-	11	1	5502	2	N	-0-					-0-
06	7440	X	5459	-0-	-1981	-0-	11	1	5448	2	N	-0-					-0-
07	7688	X	6726	-0-	-962	-0-	13	1	6713	2	N	-0-					-0-

RISINGER J GU WELL #: 1HB RRCID -> 262044 COMPL. DATE 03/24/2013 TOTAL DEPTH 12076 PERF.12509 - 17550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14868	X	10428	-0-	-4440	-0-	10428	2			N	-0-					-0-
03	16461	X	9561	-0-	-6900	-0-	9561	2			N	-0-					-0-
04	14100	X	11726	-0-	-2374	-0-	11726	2			N	-0-					-0-
05	14570	X	11501	-0-	-3069	-0-	11501	2			N	-0-					-0-
06	13200	X	9114	-0-	-4086	-0-	9114	2			N	-0-					-0-
*07	15067	X	15067	-0-	-0-	-0-	15067	2			N	-0-					-0-

BLACK, C. O. WELL #: 9H RRCID -> 262098 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 10775 PERF.10802 - 15303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6664	X	5582	-0-	-1082	-0-	6	1	5576	2	N	-0-					-0-
03	7378	X	5801	-0-	-1577	-0-	6	1	5794	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	6420	X	5341	-0-	-1079	-0-	5	1	5336	2	N	-0-					-0-
05	6448	X	6124	-0-	-324	-0-	6	1	6118	2	N	-0-					-0-
06	6240	X	5875	-0-	-365	-0-	6	1	5869	2	N	-0-					-0-
*07	6656	X	6656	-0-	-0-	-0-	7	1	6646	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									

BLACK STONE UNIT A-17 WELL #: 1H RRCID -> 262107 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 13959 PERF.14365 - 19932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2268	X	1854	-0-	-414	-0-	1854	2			N	-0-					-0-
03	3441	X	2118	-0-	-1323	-0-	2118	2			N	-0-					-0-
04	3330	X	1742	-0-	-1588	-0-	1742	2			N	-0-					-0-
05	3441	X	1667	-0-	-1774	-0-	1667	2			N	-0-					-0-
06	2130	X	1882	-0-	-248	-0-	1882	2			N	-0-					-0-
07	2108	X	1645	-0-	-463	-0-	1645	2			N	-0-					-0-

NEW HORIZONS EAST UNIT WELL #: W 1H RRCID -> 262113 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 11168 PERF.11185 - 16431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12292	X	12228	-0-	-64	-0-	12228	2			N	-0-					-0-
03	13609	X	11310	-0-	-2299	-0-	11310	2			N	-0-					-0-
04	13110	X	11416	-0-	-1694	-0-	11416	2			N	-0-					-0-
05	13547	X	10066	-0-	-3481	-0-	10066	2			N	-0-					-0-
06	13110	X	11647	-0-	-1463	-0-	11647	2			N	-0-					-0-
07	13547	X	12596	-0-	-951	-0-	12596	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HIGGINBOTHAM U UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262114 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 13182 PERF.13665 - 18613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4760	X	4113	-0-	-647	-0-	4113	2			N	-0-					-0-
03	5115	X	4133	-0-	-982	-0-	4133	2			N	-0-					-0-
04	4590	X	4193	-0-	-397	-0-	4193	2			N	-0-					-0-
05	4619	X	4224	-0-	-395	-0-	4224	2			N	-0-					-0-
06	4410	X	4006	-0-	-404	-0-	4006	2			N	-0-					-0-
07	4557	X	4170	-0-	-387	-0-	4170	2			N	-0-					-0-

FIGHTIN' IRISH (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 262227 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 12144 PERF.12840 - 18843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CREST F GU WELL #: 1HB RRCID -> 262298 COMPL. DATE 11/26/2012 TOTAL DEPTH 12314 PERF.12580 - 17660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10164	X	8624	-0-	-1540	-0-	8624	2			N	-0-					-0-
03	11253	X	8663	-0-	-2590	-0-	8663	2			N	-0-					-0-
04	11700	X	7211	-0-	-4489	-0-	7211	2			N	-0-					-0-
05	12090	X	8081	-0-	-4009	-0-	8081	2			N	-0-					-0-
06	11700	X	8780	-0-	-2920	-0-	8780	2			N	-0-					-0-
07	9548	X	8440	-0-	-1108	-0-	8440	2			N	-0-					-0-

BLACK STONE UNIT A-43 WELL #: 2H RRCID -> 262300 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 14015 PERF.14271 - 18357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4620	X	4608	-0-	-12	-0-	4608	2			N	-0-					-0-
03	4650	X	4570	-0-	-80	-0-	4570	2			N	-0-					-0-
04	4890	X	4109	-0-	-781	-0-	4109	2			N	-0-					-0-
05	5115	X	3931	-0-	-1184	-0-	3931	2			N	-0-					-0-
06	4950	X	3564	-0-	-1386	-0-	3564	2			N	-0-					-0-
07	5115	X	1343	-0-	-3772	-0-	1343	2			N	-0-					-0-

CYCLONES DU WELL #: 1H RRCID -> 262304 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 12448 PERF.12840 - 18743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8148	X	6086	-0-	-2062	-0-	12	1	6074	2	N	-0-					-0-
03	8215	X	7499	-0-	-716	-0-	15	1	7484	2	N	-0-					-0-
04	8400	X	5248	-0-	-3152	-0-	10	1	5238	2	N	-0-					-0-
05	8680	X	7401	-0-	-1279	-0-	15	1	7386	2	N	-0-					-0-
06	8400	X	6282	-0-	-2118	-0-	13	1	6269	2	N	-0-					-0-
07	7502	X	7326	-0-	-176	-0-	14	1	7312	2	N	-0-					-0-

TIGERS DU WELL #: 1H RRCID -> 262306 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 12837 PERF.13160 - 17933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6328	X	6169	-0-	-159	-0-	12	1	6157	2	N	-0-					-0-
03	6975	X	6241	-0-	-734	-0-	12	1	6229	2	N	-0-					-0-
04	6450	X	6097	-0-	-353	-0-	12	1	6085	2	N	-0-					-0-
05	6820	X	5975	-0-	-845	-0-	12	1	5963	2	N	-0-					-0-
06	6600	X	5833	-0-	-767	-0-	12	1	5821	2	N	-0-					-0-
07	6820	X	5712	-0-	-1108	-0-	11	1	5701	2	N	-0-					-0-

BEAVERS DU WELL #: 1H RRCID -> 262321 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 12394 PERF.12670 - 18963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	8	1	4175	2	N	-0-					-0-
03	6054	X	6054	-0-	-0-	-0-	12	1	6042	2	N	-0-					-0-
04	5130	X	4289	-0-	-841	-0-	8	1	4281	2	N	-0-					-0-
05	5301	X	3478	-0-	-1823	-0-	7	1	3471	2	N	-0-					-0-
06	5850	X	3492	-0-	-2358	-0-	7	1	3485	2	N	-0-					-0-
07	6045	X	2127	-0-	-3918	-0-	4	1	2123	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
02	10808	X	8087	-0-	-2721	-0-	16	1	8071	2	N	-0-			-0-
03	10075	X	8522	-0-	-1553	-0-	17	1	8505	2	N	-0-			-0-
04	9750	X	7308	-0-	-2442	-0-	14	1	7294	2	N	-0-			-0-
05	10013	X	10013	-0-	-0-	-0-	20	1	9993	2	N	-0-			-0-
06	9330	X	8133	-0-	-1197	-0-	16	1	8117	2	N	-0-			-0-
07	8959	X	8487	-0-	-472	-0-	17	1	8470	2	N	-0-			-0-

COMMODORES DU WELL #: 1H RRCID -> 262332 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 12489 PERF.12700 - 17463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	11564	X	10210	-0-	-1354	-0-	20	1	10190	2	N	-0-			-0-
03	12803	X	10982	-0-	-1821	-0-	22	1	10960	2	N	-0-			-0-
04	12390	X	9785	-0-	-2605	-0-	19	1	9766	2	N	-0-			-0-
05	11315	X	10311	-0-	-1004	-0-	20	1	10291	2	N	-0-			-0-
06	10950	X	9578	-0-	-1372	-0-	19	1	9559	2	N	-0-			-0-
07	11315	X	9304	-0-	-2011	-0-	18	1	9286	2	N	-0-			-0-

CARDINALS DU WELL #: 1H RRCID -> 262353 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 12676 PERF.12985 - 17803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	7252	X	5883	-0-	-1369	-0-	12	1	5871	2	N	-0-			-0-
03	7347	X	6689	-0-	-658	-0-	13	1	6676	2	N	-0-			-0-
04	7110	X	5702	-0-	-1408	-0-	11	1	5691	2	N	-0-			-0-
05	6510	X	5961	-0-	-549	-0-	12	1	5949	2	N	-0-			-0-
06	6480	X	5639	-0-	-841	-0-	11	1	5628	2	N	-0-			-0-
07	6696	X	5986	-0-	-710	-0-	12	1	5974	2	N	-0-			-0-

COWBOYS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262392 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 13280 PERF.13045 - 13210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	784	N	435	-0-	-349	-0-	19	1	416	2	N	-0-			-0-
03	589	N	457	-0-	-132	-0-	20	1	437	2	N	-0-			-0-
04	360	N	639	-0-	279	-0-	28	1	611	2	N	-0-			-0-
05	496	N	397	-0-	-99	-0-	18	1	379	2	N	-0-			-0-
06	450	N	161	-0-	-289	-0-	7	1	154	2	N	-0-			-0-
07	651	N	41	-0-	-610	-0-	2	1	39	2	N	-0-			-0-

BLUE RAIDERS (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 262491 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 13869 PERF.14180 - 18593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BULLS DU WELL #: 1H RRCID -> 262578 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 12615 PERF.12840 - 17801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	8092	X	6922	-0-	-1170	-0-	14	1	6908	2	N	-0-			-0-
03	8494	X	7507	-0-	-987	-0-	15	1	7492	2	N	-0-			-0-
04	8220	X	6973	-0-	-1247	-0-	14	1	6959	2	N	-0-			-0-
05	7657	X	6857	-0-	-800	-0-	14	1	6843	2	N	-0-			-0-
06	7410	X	6651	-0-	-759	-0-	13	1	6638	2	N	-0-			-0-
07	7657	X	6839	-0-	-818	-0-	13	1	6826	2	N	-0-			-0-

SEMPRA ENERGY GAS UNIT II WELL #: 1H RRCID -> 262657 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 10518 PERF.11087 - 16493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	7508	X	7508	-0-	-0-	-0-	7508	2			N	-0-			-0-
03	8525	X	7529	-0-	-996	-0-	7529	2			N	-0-			-0-
04	8250	X	7859	-0-	-391	-0-	7859	2			N	-0-			-0-
05	8525	X	5943	-0-	-2582	-0-	5943	2			N	-0-			-0-
06	8190	X	7805	-0-	-385	-0-	7805	2			N	-0-			-0-
07	8308	X	6060	-0-	-2248	-0-	6060	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
02	5600	X	3493	-0-	-2107	-0-	3493	2			N	-0-					-0-
03	3999	X	3351	-0-	-648	-0-	3351	2			N	-0-					-0-
04	3870	X	2446	-0-	-1424	-0-	2446	2			N	-0-					-0-
05	3999	X	2499	-0-	-1500	-0-	2499	2			N	-0-					-0-
06	3750	X	29	-0-	-3721	-0-	29	2			N	-0-					-0-
07	3875	X	2799	-0-	-1076	-0-	2799	2			N	-0-					-0-

DEMON DEACONS DU WELL #: 1HB RRCID -> 262751 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 12131 PERF.12252 - 20690

02	9268	X	7416	-0-	-1852	-0-	7416	2			N	-0-					-0-
03	10261	X	9552	-0-	-709	-0-	9552	2			N	-0-					-0-
04	9930	X	9321	-0-	-609	-0-	9321	2			N	-0-					-0-
05	9796	X	8762	-0-	-1034	-0-	8762	2			N	-0-					-0-
06	9480	X	8082	-0-	-1398	-0-	8082	2			N	-0-					-0-
07	9641	X	9228	-0-	-413	-0-	9228	2			N	-0-					-0-

TEXANS DU WELL #: 1H RRCID -> 262757 COMPL. DATE 08/13/2011 TOTAL DEPTH 13671 PERF.14120 - 18383

02	9296	X	8330	-0-	-966	-0-	8330	2			N	-0-					-0-
03	10013	X	9080	-0-	-933	-0-	9080	2			N	-0-					-0-
04	9330	X	8501	-0-	-829	-0-	8501	2			N	-0-					-0-
05	9641	X	7716	-0-	-1925	-0-	7716	2			N	-0-					-0-
06	9330	X	8469	-0-	-861	-0-	8469	2			N	-0-					-0-
*07	10101	X	10101	-0-	-0-	-0-	10101	2			N	-0-					-0-

ZIPS DU WELL #: 1H RRCID -> 262840 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 11943 PERF.12394 - 17353

02	16268	X	13047	-0-	-3221	-0-	13	1	13034	2	N	-0-					-0-
03	17453	X	14897	-0-	-2556	-0-	15	1	14882	2	N	-0-					-0-
04	16170	X	14112	-0-	-2058	-0-	15	1	14097	2	N	-0-					-0-
05	16337	X	14375	-0-	-1962	-0-	15	1	14360	2	N	-0-					-0-
06	15210	X	13477	-0-	-1733	-0-	14	1	13463	2	N	-0-					-0-
07	14911	X	13879	-0-	-1032	-0-	14	1	13865	2	N	-0-					-0-

BARCOO WELL #: 1H RRCID -> 262898 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 12185 PERF.12420 - 18951

02	11760	X	8736	-0-	-3024	-0-	8736	2			N	-0-					-0-
03	13175	X	3	-0-	-13172	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	12750	X	-0-	-0-	-12750	-0-					N	-0-					-0-
05	13175	X	-0-	-0-	-13175	-0-					N	-0-					-0-
06	12630	X	-0-	-0-	-12630	-0-					N	-0-					-0-
07	9672	X	-0-	-0-	-9672	-0-					N	-0-					-0-

HILL HEIRS DEEP GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262935 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 10921 PERF.10908 - 16305

02	10360	X	8214	-0-	-2146	-0-	8	1	8206	2	N	-0-					-0-
03	11470	X	8507	-0-	-2963	-0-	8	1	8496	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
04	10890	X	7820	-0-	-3070	-0-	8	1	7812	2	N	-0-					-0-
05	10943	X	8878	-0-	-2065	-0-	9	1	8869	2	N	-0-					-0-
06	10590	X	9230	-0-	-1360	-0-	9	1	9221	2	N	-0-					-0-
07	9083	X	8843	-0-	-240	-0-	9	1	8830	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									

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
02	7616	X	6697	-0-	-919	-0-	7	1	6690	2	N	-0-					-0-
03	8432	X	6886	-0-	-1546	-0-	7	1	6877	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	8160	X	6335	-0-	-1825	-0-	6	1	6329	2	N	-0-					-0-
05	7688	X	6790	-0-	-898	-0-	7	1	6783	2	N	-0-					-0-
06	7440	X	6408	-0-	-1032	-0-	6	1	6402	2	N	-0-					-0-
07	7409	X	6310	-0-	-1099	-0-	6	1	6303	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

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
02	8064	X	6801	-0-	-1263	-0-	6801	2			N	-0-					-0-
03	8773	X	7865	-0-	-908	-0-	7865	2			N	-0-					-0-
04	8610	X	7571	-0-	-1039	-0-	7571	2			N	-0-					-0-
05	8897	X	7836	-0-	-1061	-0-	7836	2			N	-0-					-0-
06	8610	X	8110	-0-	-500	-0-	8110	2			N	-0-					-0-
*07	8632	X	8632	-0-	-0-	-0-	8632	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
02	7392	X	6772	-0-	-620	-0-	13	1	6759	2	N	-0-					-0-
03	7851	X	7851	-0-	-0-	-0-	15	1	7836	2	N	-0-					-0-
04	7620	X	7394	-0-	-226	-0-	15	1	7379	2	N	-0-					-0-
05	7874	X	6875	-0-	-999	-0-	14	1	6861	2	N	-0-					-0-
06	7620	X	6834	-0-	-786	-0-	14	1	6820	2	N	-0-					-0-
07	7843	X	6657	-0-	-1186	-0-	13	1	6644	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
02	11984	X	10424	-0-	-1560	-0-	10424	2			N	-0-					-0-
03	13268	X	12844	-0-	-424	-0-	12844	2			N	-0-					-0-
04	12570	X	1273	-0-	-11297	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
05	12524	X	-0-	-0-	-12524	-0-					N	-0-					-0-
06	12420	X	-0-	-0-	-12420	-0-					N	-0-					-0-
07	12834	X	-0-	-0-	-12834	-0-					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
02	13188	X	9547	-0-	-3641	-0-	9547	2			N	-0-					-0-
03	15283	X	13999	-0-	-1284	-0-	13999	2			N	-0-					-0-
04	14790	X	6033	-0-	-8757	-0-	6033	2			N	-0-					-0-
05	15283	X	12307	-0-	-2976	-0-	12307	2			N	-0-					-0-
06	13560	X	10924	-0-	-2636	-0-	10924	2			N	-0-					-0-
07	14012	X	10266	-0-	-3746	-0-	10266	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
02	11480	X	10698	-0-	-782	-0-	10698	2			N	-0-					-0-
03	13082	X	8803	-0-	-4279	-0-	8803	2			N	-0-					-0-
04	12660	X	11144	-0-	-1516	-0-	11144	2			N	-0-					-0-
05	13082	X	9880	-0-	-3202	-0-	9880	2			N	-0-					-0-
06	11599	X	11599	-0-	-0-	-0-	11599	2			N	-0-					-0-
07	11842	X	10198	-0-	-1644	-0-	10198	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
02	14252	X	9788	-0-	-4464	-0-	19	1	9769	2	N	-0-					-0-
03	15779	X	6388	-0-	-9391	-0-	13	1	6375	2	N	-0-					-0-
04	12900	X	6672	-0-	-6228	-0-	13	1	6659	2	N	-0-					-0-
05	13330	X	11943	-0-	-1387	-0-	24	1	11919	2	N	-0-					-0-
06	10500	X	8826	-0-	-1674	-0-	17	1	8809	2	N	-0-					-0-
07	10850	X	9756	-0-	-1094	-0-	19	1	9737	2	N	-0-					-0-

BADGERS DU WELL #: 1HB RRCID -> 263073 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 12207 PERF.12110 - 16342

02	5768	X	5230	-0-	-538	-0-	10	1	5220	2	N	-0-					-0-
03	6851	X	5585	-0-	-1266	-0-	11	1	5574	2	N	-0-					-0-
04	6840	X	5493	-0-	-1347	-0-	11	1	5482	2	N	-0-					-0-
05	7068	X	4946	-0-	-2122	-0-	10	1	4936	2	N	-0-					-0-
06	6840	X	5066	-0-	-1774	-0-	10	1	5056	2	N	-0-					-0-
07	5797	X	5572	-0-	-225	-0-	11	1	5561	2	N	-0-					-0-

BOILERMAKERS DU WELL #: 1H RRCID -> 263170 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 12749 PERF.13010 - 19203

02	11340	X	10960	-0-	-380	-0-	22	1	10938	2	N	-0-					-0-
03	12090	X	10999	-0-	-1091	-0-	22	1	10977	2	N	-0-					-0-
04	11640	X	10686	-0-	-954	-0-	21	1	10665	2	N	-0-					-0-
05	12121	X	9703	-0-	-2418	-0-	19	1	9683	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	11730	X	10070	-0-	-1660	-0-	20	1	10050	2	N	-0-					-0-
07	12121	X	11262	-0-	-859	-0-	22	1	11240	2	N	-0-					-0-

PIRATES DU WELL #: 1H RRCID -> 263171 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 12991 PERF.13220 - 18743

02	3388	X	2801	-0-	-587	-0-	6	1	2795	2	N	-0-					-0-
03	4464	X	3360	-0-	-1104	-0-	7	1	3353	2	N	-0-					-0-
04	4320	X	3572	-0-	-748	-0-	7	1	3565	2	N	-0-					-0-
05	4464	X	3897	-0-	-567	-0-	8	1	3889	2	N	-0-					-0-
06	3900	X	3330	-0-	-570	-0-	7	1	3323	2	N	-0-					-0-
*07	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	8	1	4030	2	N	-0-					-0-

GOLDEN EAGLES DU WELL #: 1H RRCID -> 263174 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 13142 PERF.13350 - 19023

02	10836	X	9555	-0-	-1281	-0-	19	1	9536	2	N	-0-					-0-
03	11470	X	10514	-0-	-956	-0-	21	1	10493	2	N	-0-					-0-
04	10980	X	10223	-0-	-757	-0-	20	1	10203	2	N	-0-					-0-
05	11346	X	9983	-0-	-1363	-0-	20	1	9963	2	N	-0-					-0-
06	10710	X	9515	-0-	-1195	-0-	19	1	9496	2	N	-0-					-0-
07	10571	X	9781	-0-	-790	-0-	19	1	9762	2	N	-0-					-0-

TUCKER GAS UNIT II WELL #: 1H RRCID -> 263178 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 10997 PERF.10806 - 15585

02	7504	X	6198	-0-	-1306	-0-	6198	2			N	-0-					-0-
03	8308	X	6731	-0-	-1577	-0-	6731	2			N	-0-					-0-
04	8040	X	5872	-0-	-2168	-0-	5872	2			N	-0-					-0-
05	7533	X	5623	-0-	-1910	-0-	5623	2			N	-0-					-0-
06	6630	X	5554	-0-	-1076	-0-	5554	2			N	-0-					-0-
07	6851	X	4585	-0-	-2266	-0-	4585	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	163273	X	163273	-0-	-0-	-0-	163273	2			N	-0-					-0-
03	225142	X	225142	-0-	-0-	-0-	225142	2			N	-0-					-0-
04	54540	X	238979	-0-	184439	-0-	238979	2			N	-0-					-0-
05	232647	X	232647	-0-	-0-	-0-	232647	2			N	-0-					-0-
06	205726	X	205726	-0-	-0-	-0-	205726	2			N	-0-					-0-
*07	219598	X	219598	-0-	-0-	-0-	219598	2			N	-0-					-0-

BSI UNIT A47 WELL #: 2H RRCID -> 263358 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 14717 PERF.16027 - 22154

02	96851	X	96851	-0-	-0-	-0-	96851	2			N	-0-					-0-
03	126763	X	126763	-0-	-0-	-0-	126763	2			N	-0-					-0-
04	51990	X	165520	-0-	113530	-0-	165520	2			N	-0-					-0-
05	151589	X	151589	-0-	-0-	-0-	151589	2			N	-0-					-0-
06	121572	X	121572	-0-	-0-	-0-	121572	2			N	-0-					-0-
*07	92325	X	92325	-0-	-0-	-0-	92325	2			N	-0-					-0-

BSM UNIT A19 WELL #: 1H RRCID -> 263426 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 13807 PERF.14080 - 19004

02	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	3994	2			N	-0-					-0-
03	4991	X	4396	-0-	-595	-0-	4396	2			N	-0-					-0-
04	4830	X	3999	-0-	-831	-0-	3999	2			N	-0-					-0-
05	4991	X	3799	-0-	-1192	-0-	3799	2			N	-0-					-0-
06	4530	X	2771	-0-	-1759	-0-	2771	2			N	-0-					-0-
07	4433	X	3575	-0-	-858	-0-	3575	2			N	-0-					-0-

BSM UNIT A20 WELL #: 1H RRCID -> 263433 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 13972 PERF.14223 - 20001

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-

NEW HORIZONS EAST UNIT WELL #: O 1H RRCID -> 263441 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 11209 PERF.11297 - 17789

02	16296	X	13737	-0-	-2559	-0-	13737	2			N	-0-					-0-
03	17639	X	14230	-0-	-3409	-0-	14230	2			N	-0-					-0-
04	16320	X	13382	-0-	-2938	-0-	13382	2			N	-0-					-0-
05	16244	X	13418	-0-	-2826	-0-	13418	2			N	-0-					-0-
06	15150	X	13433	-0-	-1717	-0-	13433	2			N	-0-					-0-
07	15221	X	13056	-0-	-2165	-0-	13056	2			N	-0-					-0-

HURRICANES DU WELL #: 1H RRCID -> 263796 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 12982 PERF.13040 - 17103

02	946	X	946	-0-	-0-	-0-	2	1	944	2	N	-0-					-0-
03	1317	X	1317	-0-	-0-	-0-	3	1	1314	2	N	-0-					-0-
04	750	X	1395	-0-	645	-0-	3	1	1392	2	N	-0-					-0-
05	1643	X	1643	-0-	-0-	-0-	3	1	1640	2	N	-0-					-0-
06	1591	X	1591	-0-	-0-	-0-	3	1	1588	2	N	-0-					-0-
*07	1633	X	1633	-0-	-0-	-0-	3	1	1630	2	N	-0-					-0-

CREST D GU WELL #: 1HB RRCID -> 264262 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 17860 PERF.12570 - 17750

02	16016	X	12774	-0-	-3242	-0-	12774	2			N	-0-					-0-
03	17143	X	14015	-0-	-3128	-0-	14015	2			N	-0-					-0-
04	15810	X	14004	-0-	-1806	-0-	14004	2			N	-0-					-0-
05	14880	X	13749	-0-	-1131	-0-	13749	2			N	-0-					-0-
06	13991	X	13991	-0-	-0-	-0-	13991	2			N	-0-					-0-
07	14477	X	11867	-0-	-2610	-0-	11867	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VIKINGS DU WELL #: 1H RRCID -> 264330 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 13517 PERF.13900 - 18993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8428	X	7266	-0-	-1162	-0-	7266	2			N	-0-					-0-
03	9207	X	8087	-0-	-1120	-0-	8087	2			N	-0-					-0-
04	9300	X	7342	-0-	-1958	-0-	7342	2			N	-0-					-0-
05	9610	X	9584	-0-	-26	-0-	9584	2			N	-0-					-0-
06	9376	X	9376	-0-	-0-	-0-	9376	2			N	-0-					-0-
*07	10742	X	10742	-0-	-0-	-0-	10742	2			N	-0-					-0-

LOUIS WERNER SAWMILL WELL #: 14H RRCID -> 264332 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 10813 PERF.10777 - 15029

02	19686	X	19686	-0-	-0-	-0-	19686	2			N	-0-					-0-
03	18684	X	18684	-0-	-0-	-0-	18684	2			N	-0-					-0-
04	14160	X	16502	-0-	2342	-0-	16502	2			N	-0-					-0-
05	17918	X	13753	-0-	-4165	-0-	13753	2			N	-0-					-0-
06	17340	X	15952	-0-	-1388	-0-	15952	2			N	-0-					-0-
07	17918	X	15001	-0-	-2917	-0-	15001	2			N	-0-					-0-

THUNDERING HERD (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 264547 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	46160	X	46160	-0-	-0-	-0-	46160	2			N	-0-					-0-
03	53965	X	53965	-0-	-0-	-0-	53965	2			N	-0-					-0-
04	32850	X	60320	-0-	27470	-0-	60320	2			N	-0-					-0-
05	65240	X	65240	-0-	-0-	-0-	65240	2			N	-0-					-0-
06	43895	X	43895	-0-	-0-	-0-	43895	2			N	-0-					-0-
07	33945	X	-0-	-0-	-33945	-0-					N	-0-					-0-

THUNDERING HERD (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 264548 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 14075 PERF.14565 - 19153

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

THUNDERING HERD (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 264549 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 13769 PERF.14055 - 18903

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WESTERNERS (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 264551 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	16492	X	14233	-0-	-2259	-0-	14233	2			N	-0-					-0-
03	18259	X	15057	-0-	-3202	-0-	15057	2			N	-0-					-0-
04	16320	X	14960	-0-	-1360	-0-	14960	2			N	-0-					-0-
05	16461	X	15128	-0-	-1333	-0-	15128	2			N	-0-					-0-
06	15240	X	14160	-0-	-1080	-0-	14160	2			N	-0-					-0-
07	15748	X	14235	-0-	-1513	-0-	14235	2			N	-0-					-0-

WESTERNERS (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 264552 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13760 - 18838

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	13048	X	11948	-0-	-1100	-0-	11948	2			N	-0-					-0-
03	14291	X	12301	-0-	-1990	-0-	12301	2			N	-0-					-0-
04	13440	X	11659	-0-	-1781	-0-	11659	2			N	-0-					-0-
05	13888	X	10149	-0-	-3739	-0-	10149	2			N	-0-					-0-
06	13410	X	13030	-0-	-380	-0-	13030	2			N	-0-					-0-
07	13237	X	11859	-0-	-1378	-0-	11859	2			N	-0-					-0-

WESTERNERS (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 264555 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 13319 PERF.13820 - 18322

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREER DEEP GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264683 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 10997 PERF.10947 - 15401

02	13720	X	13385	-0-	-335	-0-	13	1	13372	2	N	-0-					-0-
03	15283	X	14272	-0-	-1011	-0-	14	1	14258	2	N	-0-					-0-
04	14790	X	13080	-0-	-1710	-0-	13	1	13067	2	N	-0-					-0-
05	15283	X	13740	-0-	-1543	-0-	14	1	13726	2	N	-0-					-0-
06	14610	X	13259	-0-	-1351	-0-	13	1	13246	2	N	-0-					-0-
07	14818	X	13166	-0-	-1652	-0-	13	1	13153	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

02	16100	X	14786	-0-	-1314	-0-	14786	2			Y	-0-					54
03	17825	X	15714	-0-	-2111	-0-	15714	2			Y	-0-					54
04	16860	X	16708	-0-	-152	-0-	16708	2			Y	-0-					54
05	17422	X	16077	-0-	-1345	-0-	16077	2			Y	-0-					54
06	16350	X	14840	-0-	-1510	-0-	14840	2			Y	-0-					54
07	17267	X	15211	-0-	-2056	-0-	15211	2			Y	-0-					54

NEW HORIZONS EAST UNIT WELL #: X 2H RRCID -> 265172 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 11155 PERF.11203 - 15775

02	13272	X	11709	-0-	-1563	-0-	11709	2			N	-0-					-0-
03	14694	X	12108	-0-	-2586	-0-	12108	2			N	-0-					-0-
04	13320	X	11753	-0-	-1567	-0-	11753	2			N	-0-					-0-
05	13609	X	11143	-0-	-2466	-0-	11143	2			N	-0-					-0-
06	12540	X	11822	-0-	-718	-0-	11822	2			N	-0-					-0-
07	12958	X	10768	-0-	-2190	-0-	10768	2			N	-0-					-0-

DNIEPER WELL #: 1HB RRCID -> 265223 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 11425 PERF.11639 - 17429

02	7336	X	6401	-0-	-935	-0-	6401	2			N	-0-					-0-
03	8122	X	5892	-0-	-2230	-0-	5892	2			N	-0-					-0-
04	7920	X	7000	-0-	-920	-0-	7000	2			N	-0-					-0-
05	8184	X	6906	-0-	-1278	-0-	6906	2			N	-0-					-0-
06	7920	X	6338	-0-	-1582	-0-	6338	2			N	-0-					-0-
07	7223	X	6609	-0-	-614	-0-	6609	2			N	-0-					-0-

TERRAPINS (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 265418 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
PIRATES (SL) DU WELL #: 2SL RRCID -> 265419 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
02	23604	X	21223	-0-	-2381	-0-	42	1	21181	2	N	-0-			-0-
03	26133	X	22360	-0-	-3773	-0-	44	1	22316	2	N	-0-			-0-
04	24240	X	21684	-0-	-2556	-0-	43	1	21641	2	N	-0-			-0-
05	25048	X	22863	-0-	-2185	-0-	46	1	22817	2	N	-0-			-0-
06	23730	X	20760	-0-	-2970	-0-	42	1	20718	2	N	-0-			-0-
07	23498	X	20671	-0-	-2827	-0-	41	1	20630	2	N	-0-			-0-
RAYMOND (SL) GAS UNIT WELL #: 2SL RRCID -> 265423 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
02	34720	X	31582	-0-	-3138	-0-	62	1	31520	2	N	-0-			-0-
03	36952	X	35026	-0-	-1926	-0-	69	1	34957	2	N	-0-			-0-
04	35160	X	31029	-0-	-4131	-0-	61	1	30968	2	N	-0-			-0-
05	35712	X	33457	-0-	-2255	-0-	66	1	33391	2	N	-0-			-0-
06	34560	X	31153	-0-	-3407	-0-	61	1	31092	2	N	-0-			-0-
07	35030	X	31439	-0-	-3591	-0-	62	1	31377	2	N	-0-			-0-
RAYMOND (SL) GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265424 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 12092 PERF.12830 - 19583															
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
RAYMOND (SL) GAS UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 265425 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 11685 PERF.12040 - 19083															
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BLUE RAIDERS (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 265426 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
02	24752	X	17533	-0-	-7219	-0-	17533	2			N	-0-			-0-
03	23219	X	20941	-0-	-2278	-0-	20941	2			N	-0-			-0-
04	22470	X	18189	-0-	-4281	-0-	18189	2			N	-0-			-0-
05	21638	X	20535	-0-	-1103	-0-	20535	2			N	-0-			-0-
06	21471	X	21471	-0-	-0-	-0-	21471	2			N	-0-			-0-
07	20956	X	20900	-0-	-56	-0-	20900	2			N	-0-			-0-
AGGIES (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 265427 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
02	24304	X	21412	-0-	-2892	-0-	21412	2			N	-0-			-0-
03	26908	X	26536	-0-	-372	-0-	26536	2			N	-0-			-0-
04	30210	X	21627	-0-	-8583	-0-	21627	2			N	-0-			-0-
05	31217	X	23649	-0-	-7568	-0-	23649	2			N	-0-			-0-
06	30210	X	23522	-0-	-6688	-0-	23522	2			N	-0-			-0-
07	26536	X	24642	-0-	-1894	-0-	24642	2			N	-0-			-0-
RED RAIDERS (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 265428 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
02	15848	X	14863	-0-	-985	-0-	29	1	14834	2	N	-0-			-0-
03	17236	X	16305	-0-	-931	-0-	32	1	16273	2	N	-0-			-0-
04	17040	X	15546	-0-	-1494	-0-	30	1	15516	2	N	-0-			-0-
05	17608	X	15523	-0-	-2085	-0-	31	1	15492	2	N	-0-			-0-
06	17040	X	14456	-0-	-2584	-0-	29	1	14427	2	N	-0-			-0-
07	16461	X	15024	-0-	-1437	-0-	30	1	14994	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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOMACK WELL #: 9H RRCID -> 265485 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 10721 PERF.10722 - 16916

02	27076	X	23800	-0-	-3276	-0-	24	1	23776	2	N	-0-					-0-
03	29233	X	25562	-0-	-3671	-0-	26	1	25524	2	N	11	11	8			-0-
							12	9									
04	27330	X	23512	-0-	-3818	-0-	23	1	23489	2	N	-0-					-0-
05	27466	X	24362	-0-	-3104	-0-	24	1	24338	2	N	-0-					-0-
06	26190	X	22778	-0-	-3412	-0-	23	1	22755	2	N	-0-					-0-
07	26350	X	23047	-0-	-3303	-0-	23	1	23016	2	N	7	7	8			-0-
							8	9									

WOLFPACK (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 265514 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 12456 PERF.12600 - 19173

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLDEN GOPHERS DU WELL #: 1H RRCID -> 265518 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 12920 PERF.13050 - 19083

02	8859	X	8859	-0-	-0-	-0-	17	1	8842	2	N	-0-					-0-
03	9517	X	8565	-0-	-952	-0-	17	1	8548	2	N	-0-					-0-
04	9030	X	8764	-0-	-266	-0-	17	1	8747	2	N	-0-					-0-
05	9796	X	7795	-0-	-2001	-0-	15	1	7780	2	N	-0-					-0-
06	9480	X	7628	-0-	-1852	-0-	15	1	7613	2	N	-0-					-0-
07	9796	X	8017	-0-	-1779	-0-	16	1	8001	2	N	-0-					-0-

HILLTOPPERS DU WELL #: 1H RRCID -> 265543 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 14396 PERF.14320 - 20253

02	11816	X	10168	-0-	-1648	-0-	10168	2			N	-0-					-0-
03	11842	X	11497	-0-	-345	-0-	11497	2			N	-0-					-0-
04	11970	X	6350	-0-	-5620	-0-	6350	2			N	-0-					-0-
05	12369	X	-0-	-0-	-12369	-0-					N	-0-					-0-
06	11970	X	-0-	-0-	-11970	-0-					N	-0-					-0-
07	11501	X	-0-	-0-	-11501	-0-					N	-0-					-0-

CONGO WELL #: B 1 RRCID -> 265649 COMPL. DATE 12/04/2017 TOTAL DEPTH 11097 PERF.11434 - 19421

02	18022	X	18022	-0-	-0-	-0-	18022	2			N	-0-					-0-
03	19956	X	19956	-0-	-0-	-0-	19956	2			N	-0-					-0-
04	0	X	18583	-0-	18583	-0-	18583	2			N	-0-					-0-
05	19913	X	19913	-0-	-0-	-0-	19913	2			N	-0-					-0-
06	18806	X	18806	-0-	-0-	-0-	18806	2			N	-0-					-0-
*07	19392	X	19392	-0-	-0-	-0-	19392	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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RHINE WELL #: 1H RRCID -> 265835 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 11868 PERF.12056 - 18105

	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
02	8148	X	4411	-0-	-3737	-0-	4411	2			N	-0-					-0-
03	9021	X	5195	-0-	-3826	-0-	5195	2			N	-0-					-0-
04	8730	X	4799	-0-	-3931	-0-	4799	2			N	-0-					-0-
05	5890	X	2745	-0-	-3145	-0-	2745	2			N	-0-					-0-
06	5700	X	5502	-0-	-198	-0-	5502	2			N	-0-					-0-
07	5208	X	5173	-0-	-35	-0-	5173	2			N	-0-					-0-

NEW HORIZONS EAST UNIT WELL #: Q 1H RRCID -> 265836 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 11113 PERF.11196 - 16818

	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
02	15148	X	13871	-0-	-1277	-0-	13871	2			N	-0-					-0-
03	16771	X	13870	-0-	-2901	-0-	13870	2			N	-0-					-0-
04	14910	X	13848	-0-	-1062	-0-	13848	2			N	-0-					-0-
05	15407	X	13608	-0-	-1799	-0-	13608	2			N	-0-					-0-
06	14880	X	14614	-0-	-266	-0-	14614	2			N	-0-					-0-
07	15345	X	12751	-0-	-2594	-0-	12751	2			N	-0-					-0-

MIDSHIPMEN DU WELL #: 1H RRCID -> 265837 COMPL. DATE 12/11/2011 TOTAL DEPTH 12879 PERF.13245 - 18721

	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
02	7196	X	2713	-0-	-4483	-0-	5	1	2708	2	N	-0-					-0-
03	5301	X	3992	-0-	-1309	-0-	8	1	3984	2	N	-0-					-0-
04	3810	X	4038	-0-	228	-0-	8	1	4030	2	N	-0-					-0-
05	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	8	1	4141	2	N	-0-					-0-
06	10918	X	10918	-0-	-0-	-0-	22	1	10896	2	N	-0-					-0-
*07	10015	X	10015	-0-	-0-	-0-	20	1	9995	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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCATS DU WELL #: 1H RRCID -> 265981 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 12960 PERF.13300 - 17783

	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
02	13720	X	12320	-0-	-1400	-0-	24	1	12296	2	N	-0-					-0-
03	14694	X	12108	-0-	-2586	-0-	24	1	12084	2	N	-0-					-0-
04	13920	X	12161	-0-	-1759	-0-	24	1	12137	2	N	-0-					-0-
05	13888	X	11711	-0-	-2177	-0-	23	1	11688	2	N	-0-					-0-
06	13290	X	12426	-0-	-864	-0-	25	1	12401	2	N	-0-					-0-
07	13640	X	12835	-0-	-805	-0-	25	1	12810	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLCOMBE WELL #: 11H RRCID -> 266016 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 10918 PERF.11006 - 17245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	20160	X	18890	-0-	-1270	-0-	19	1	18871	2	N	-0-			-0-
03	22227	X	20545	-0-	-1682	-0-	21	1	20524	2	N	-0-			-0-
04	21510	X	18691	-0-	-2819	-0-	19	1	18672	2	N	-0-			-0-
05	21669	X	19793	-0-	-1876	-0-	20	1	19773	2	N	-0-			-0-
06	20460	X	19172	-0-	-1288	-0-	19	1	19153	2	N	-0-			-0-
07	20925	X	19393	-0-	-1532	-0-	19	1	19374	2	N	-0-			-0-

MUSTANGS DU WELL #: 1H RRCID -> 266655 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 12749 PERF.13020 - 19048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	16940	X	15683	-0-	-1257	-0-	31	1	15652	2	N	-0-			-0-
03	18724	X	17115	-0-	-1609	-0-	34	1	17081	2	N	-0-			-0-
04	17610	X	16498	-0-	-1112	-0-	32	1	16466	2	N	-0-			-0-
05	18197	X	16163	-0-	-2034	-0-	32	1	16131	2	N	-0-			-0-
06	17610	X	15023	-0-	-2587	-0-	30	1	14993	2	N	-0-			-0-
07	17360	X	15576	-0-	-1784	-0-	31	1	15545	2	N	-0-			-0-

AGGIES (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 266659 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 13384 PERF.13650 - 18843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TERRAPINS (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 266812 COMPL. DATE 10/15/2012 TOTAL DEPTH 13649 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TERRAPINS (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 266813 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 13985 PERF.14380 - 18378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	8568	X	7222	-0-	-1346	-0-	7222	2			N	-0-			-0-
03	9486	X	6895	-0-	-2591	-0-	6895	2			N	-0-			-0-
04	8970	X	6480	-0-	-2490	-0-	6480	2			N	-0-			-0-
05	9269	X	5378	-0-	-3891	-0-	5378	2			N	-0-			-0-
06	8100	X	5238	-0-	-2862	-0-	5238	2			N	-0-			-0-
07	7998	X	3254	-0-	-4744	-0-	3254	2			N	-0-			-0-

SEMINOLES DU WELL #: 1H RRCID -> 267166 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 12737 PERF.12755 - 20063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	53340	X	46263	-0-	-7077	-0-	91	1	46172	2	N	-0-			-0-
03	56947	X	50164	-0-	-6783	-0-	99	1	50065	2	N	-0-			-0-
04	53280	X	47187	-0-	-6093	-0-	93	1	47094	2	N	-0-			-0-
05	53822	X	53822	-0-	-0-	-0-	106	1	53716	2	N	-0-			-0-
06	54773	X	54773	-0-	-0-	-0-	108	1	54665	2	N	-0-			-0-
*07	53779	X	53779	-0-	-0-	-0-	106	1	53673	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
02	28896	X	28662	-0-	-234	-0-	57	1	28605	2	N	-0-			-0-
03	31589	X	31571	-0-	-18	-0-	62	1	31509	2	N	-0-			-0-
04	32760	X	28767	-0-	-3993	-0-	57	1	28710	2	N	-0-			-0-
05	33852	X	29449	-0-	-4403	-0-	58	1	29391	2	N	-0-			-0-
06	32760	X	26871	-0-	-5889	-0-	54	1	26817	2	N	-0-			-0-
07	31744	X	29771	-0-	-1973	-0-	59	1	29712	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	26992	X	24293	-0-	-2699	-0-	24	1	24269	2	N	-0-					-0-
03	29140	X	25972	-0-	-3168	-0-	26	1	25939	2	N	6	6	8			-0-
							7	9									
04	27900	X	24342	-0-	-3558	-0-	24	1	24318	2	N	-0-					-0-
05	27776	X	25167	-0-	-2609	-0-	25	1	25142	2	N	-0-					-0-
06	26040	X	23716	-0-	-2324	-0-	24	1	23692	2	N	-0-					-0-
07	26908	X	23692	-0-	-3216	-0-	24	1	23665	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									

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
02	18116	X	15902	-0-	-2214	-0-	16	1	15886	2	N	-0-					-0-
03	19499	X	16754	-0-	-2745	-0-	17	1	16737	2	N	-0-					-0-
04	18210	X	15146	-0-	-3064	-0-	15	1	15131	2	N	-0-					-0-
05	18073	X	16283	-0-	-1790	-0-	16	1	16267	2	N	-0-					-0-
06	17040	X	15183	-0-	-1857	-0-	15	1	15168	2	N	-0-					-0-
07	17608	X	15410	-0-	-2198	-0-	15	1	15395	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
02	128884	X	128884	-0-	-0-	-0-	254	1	128630	2	N	-0-					-0-
03	125938	X	125938	-0-	-0-	-0-	248	1	125690	2	N	-0-					-0-
04	30	X	117673	-0-	117643	-0-	231	1	117442	2	N	-0-					-0-
05	135578	X	135578	-0-	-0-	-0-	268	1	135310	2	N	-0-					-0-
06	127592	X	127592	-0-	-0-	-0-	254	1	127338	2	N	-0-					-0-
*07	132686	X	132686	-0-	-0-	-0-	262	1	132424	2	N	-0-					-0-

EVANS, CORNELIUS WELL #: 7H RRCID -> 267827 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 10781 PERF.10718 - 16370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	25536	X	23676	-0-	-1860	-0-	24	1	23652	2	Y	-0-					19
03	27931	X	25401	-0-	-2530	-0-	25	1	25361	2	Y	14	14	8			19
							15	9									
04	26070	X	23013	-0-	-3057	-0-	23	1	22990	2	Y	-0-					19
05	26815	X	23353	-0-	-3462	-0-	23	1	23330	2	Y	-0-					19
06	25950	X	21987	-0-	-3963	-0-	22	1	21965	2	Y	-0-					19
07	26226	X	22380	-0-	-3846	-0-	22	1	22349	2	Y	8	8	8			19
							9	9									

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
02	17640	X	15067	-0-	-2573	-0-	15	1	15052	2	Y	-0-					-0-
03	18476	X	16308	-0-	-2168	-0-	16	1	16289	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
04	17670	X	14805	-0-	-2865	-0-	15	1	14790	2	Y	-0-					-0-
05	17422	X	15692	-0-	-1730	-0-	16	1	15676	2	Y	-0-					-0-
06	16830	X	14534	-0-	-2296	-0-	15	1	14519	2	Y	-0-					-0-
07	16678	X	14708	-0-	-1970	-0-	15	1	14691	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									

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
02	15932	X	14617	-0-	-1315	-0-	14617	2			N	-0-					-0-
03	17639	X	15169	-0-	-2470	-0-	15169	2			N	-0-					-0-
04	16290	X	14733	-0-	-1557	-0-	14733	2			N	-0-					-0-
05	16709	X	14435	-0-	-2274	-0-	14435	2			N	-0-					-0-
06	15660	X	14958	-0-	-702	-0-	14958	2			N	-0-					-0-
07	16182	X	14267	-0-	-1915	-0-	14267	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	13244	X		11550	-0-	-1694	-0-	11550	2			N	-0-					-0-
03	14663	X		11265	-0-	-3398	-0-	11265	2			N	-0-					-0-
04	14190	X		10061	-0-	-4129	-0-	10061	2			N	-0-					-0-
05	14096	X		14096	-0-	-0-	-0-	14096	2			N	-0-					-0-
06	13050	X		12826	-0-	-224	-0-	12826	2			N	-0-					-0-
*07	13971	X		13971	-0-	-0-	-0-	13971	2			N	-0-					-0-

SMITH I GAS UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 268191 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 12175 PERF.12500 - 17695

M O	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11536	X		9867	-0-	-1669	-0-	9867	2			N	-0-					-0-
03	12772	X		10573	-0-	-2199	-0-	10573	2			N	-0-					-0-
04	11970	X		5601	-0-	-6369	-0-	5601	2			N	-0-					-0-
05	12369	X		-0-	-0-	-12369	-0-					N	-0-					-0-
06	11970	X		-0-	-0-	-11970	-0-					N	-0-					-0-
07	10912	X		-0-	-0-	-10912	-0-					N	-0-					-0-

BLACK KNIGHTS (SL) DU WELL #: H 3 RRCID -> 268322 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 12745 PERF.13310 - 19263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK KNIGHTS (SL) DU WELL #: 3SL RRCID -> 268324 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 12417 PERF.12800 - 18680

M O	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	41216	X		35473	-0-	-5743	-0-	36	1	35437	2	N	-0-					-0-
03	45632	X		35015	-0-	-10617	-0-	36	1	34979	2	N	-0-					-0-
04	41730	X		34777	-0-	-6953	-0-	36	1	34741	2	N	-0-					-0-
05	41788	X		31706	-0-	-10082	-0-	32	1	31674	2	N	-0-					-0-
06	38490	X		36327	-0-	-2163	-0-	36	1	36291	2	N	-0-					-0-
07	39277	X		32285	-0-	-6992	-0-	33	1	32252	2	N	-0-					-0-

NEW HORIZONS WELL #: I 1H RRCID -> 268385 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 11174 PERF.11361 - 18463

M O	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	23744	X		21511	-0-	-2233	-0-	21511	2			N	-0-					-0-
03	26288	X		22663	-0-	-3625	-0-	22663	2			N	-0-					-0-
04	24150	X		21962	-0-	-2188	-0-	21962	2			N	-0-					-0-
05	24893	X		21297	-0-	-3596	-0-	21297	2			N	-0-					-0-
06	23370	X		22517	-0-	-853	-0-	22517	2			N	-0-					-0-
07	23808	X		21552	-0-	-2256	-0-	21552	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WARRIORS (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 268406 COMPL. DATE 07/07/2013 TOTAL DEPTH 12608 PERF.12630 - 19163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERT WALTON WELL #: 10H RRCID -> 268862 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 10822 PERF.10932 - 18246

02	32004	X	29983	-0-	-2021	-0-	30	1	29953	2	N	-0-					-0-
03	35030	X	31496	-0-	-3534	-0-	31	1	31455	2	N	9	9	8			-0-
							10	9									
04	33270	X	28577	-0-	-4693	-0-	29	1	28548	2	N	-0-					-0-
05	33573	X	30110	-0-	-3463	-0-	30	1	30080	2	N	-0-					-0-
06	32130	X	27942	-0-	-4188	-0-	28	1	27914	2	N	-0-					-0-
07	33201	X	28190	-0-	-5011	-0-	28	1	28156	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 14H RRCID -> 268871 COMPL. DATE 04/23/2013 TOTAL DEPTH 10890 PERF.11042 - 18594

02	39648	X	30767	-0-	-8881	-0-	31	1	30736	2	N	-0-					-0-
03	43896	X	32637	-0-	-11259	-0-	33	1	32600	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
04	39600	X	29366	-0-	-10234	-0-	29	1	29337	2	N	-0-					-0-
05	37293	X	30371	-0-	-6922	-0-	30	1	30341	2	N	-0-					-0-
06	34170	X	28890	-0-	-5280	-0-	29	1	28861	2	N	-0-					-0-
07	34069	X	29050	-0-	-5019	-0-	29	1	29015	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									

BANANA SLUGS DU WELL #: 1H RRCID -> 269459 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 14580 PERF.14655 - 21193

02	38108	X	36236	-0-	-1872	-0-	36236	2			N	-0-					-0-
03	42191	X	35585	-0-	-6606	-0-	35585	2			N	-0-					-0-
04	40830	X	33961	-0-	-6869	-0-	33961	2			N	-0-					-0-
05	40114	X	34179	-0-	-5935	-0-	34179	2			N	-0-					-0-
06	38820	X	20846	-0-	-17974	-0-	20846	2			N	-0-					-0-
07	40114	X	-0-	-0-	-40114	-0-					N	-0-					-0-

BLACK KNIGHTS (SL) DU WELL #: 4SL RRCID -> 269635 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 12397 PERF.12790 - 18630

02	46049	X	46049	-0-	-0-	-0-	47	1	46002	2	N	-0-					-0-
03	50065	X	48137	-0-	-1928	-0-	50	1	48087	2	N	-0-					-0-
04	48450	X	49098	-0-	648	-0-	50	1	49048	2	N	-0-					-0-
05	50065	X	48526	-0-	-1539	-0-	49	1	48477	2	N	-0-					-0-
06	48450	X	44095	-0-	-4355	-0-	44	1	44051	2	N	-0-					-0-
07	50065	X	44640	-0-	-5425	-0-	45	1	44595	2	N	-0-					-0-

LISTON, W. L. WELL #: 8H RRCID -> 270238 COMPL. DATE 01/20/2013 TOTAL DEPTH 10847 PERF.10933 - 18685

02	34930	X	34930	-0-	-0-	-0-	35	1	34895	2	N	-0-					-0-
03	38285	X	37863	-0-	-422	-0-	38	1	37803	2	N	20	20	8			-0-
							22	9									
04	37050	X	35843	-0-	-1207	-0-	36	1	35807	2	N	-0-					-0-
05	38285	X	36606	-0-	-1679	-0-	37	1	36569	2	N	-0-					-0-
06	37050	X	33927	-0-	-3123	-0-	34	1	33893	2	N	-0-					-0-
07	38285	X	34318	-0-	-3967	-0-	34	1	34272	2	N	11	11	8			-0-
							12	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GOLDEN FLASHES DU WELL #: 1H RRCID -> 271137 COMPL. DATE 07/27/2013 TOTAL DEPTH 12430 PERF.12470 - 17023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	36372	X	24050	-0-	-12322	-0-	25	1	24025	2	N	-0-			-0-
03	39711	X	31458	-0-	-8253	-0-	32	1	31426	2	N	-0-			-0-
04	35880	X	26600	-0-	-9280	-0-	27	1	26573	2	N	-0-			-0-
05	35929	X	27486	-0-	-8443	-0-	28	1	27458	2	N	-0-			-0-
06	30450	X	24803	-0-	-5647	-0-	25	1	24778	2	N	-0-			-0-
07	31465	X	24913	-0-	-6552	-0-	25	1	24888	2	N	-0-			-0-

BULLDOGS DU WELL #: 1H RRCID -> 271215 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 14369 PERF.14460 - 20813

02	40628	X	32159	-0-	-8469	-0-	32159	2			N	-0-			-0-
03	44981	X	35113	-0-	-9868	-0-	35113	2			N	-0-			-0-
04	43530	X	32378	-0-	-11152	-0-	32378	2			N	-0-			-0-
05	40021	X	31899	-0-	-8122	-0-	31899	2			N	-0-			-0-
06	38730	X	29236	-0-	-9494	-0-	29236	2			N	-0-			-0-
07	35619	X	28627	-0-	-6992	-0-	28627	2			N	-0-			-0-

BLACK KNIGHTS (SL) DU WELL #: H 4 RRCID -> 271230 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 12788 PERF.13120 - 19383

02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

REDHAWKS (SL) DU WELL #: B 1 RRCID -> 271698 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 12395 PERF.12520 - 19135

02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

URAL WELL #: B 1SL RRCID -> 271986 COMPL. DATE 05/18/2014 TOTAL DEPTH 11665 PERF.11950 - 17526

02	66444	X	52636	-0-	-13808	-0-	52636	2			N	-0-			-0-
03	71269	X	55377	-0-	-15892	-0-	55377	2			N	-0-			-0-
04	63000	X	52037	-0-	-10963	-0-	52037	2			N	-0-			-0-
05	63612	X	51375	-0-	-12237	-0-	51375	2			N	-0-			-0-
06	59130	X	46879	-0-	-12251	-0-	46879	2			N	-0-			-0-
07	58280	X	45535	-0-	-12745	-0-	45535	2			N	-0-			-0-

TERRIERS DU WELL #: 1H RRCID -> 272019 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 14366 PERF.14550 - 20703

02	42168	X	33541	-0-	-8627	-0-	33541	2			N	-0-			-0-
03	46686	X	35468	-0-	-11218	-0-	35468	2			N	-0-			-0-
04	44340	X	35028	-0-	-9312	-0-	35028	2			N	-0-			-0-
05	41695	X	31227	-0-	-10468	-0-	31227	2			N	-0-			-0-
06	37500	X	29619	-0-	-7881	-0-	29619	2			N	-0-			-0-
07	37138	X	28374	-0-	-8764	-0-	28374	2			N	-0-			-0-

MURRAY WELL #: B 1 RRCID -> 272020 COMPL. DATE 08/28/2014 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11930 - 20480

02	89544	X	-0-	-0-	-89544	-0-					N	-0-			-0-
03	95108	X	-0-	-0-	-95108	-0-					N	-0-			-0-
04	91770	X	-0-	-0-	-91770	-0-					N	-0-			-0-
05	90830	X	-0-	-0-	-90830	-0-					N	-0-			-0-
06	24420	X	-0-	-0-	-24420	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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 #: 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
02	22456	X	18974	-0-	-3482	-0-	19	1	18955	2	N	-0-					-0-
03	23312	X	19925	-0-	-3387	-0-	20	1	19897	2	N	7	7	8			-0-
							8	9									
04	22020	X	18057	-0-	-3963	-0-	18	1	18039	2	N	-0-					-0-
05	22692	X	19207	-0-	-3485	-0-	19	1	19188	2	N	-0-					-0-
06	21960	X	18280	-0-	-3680	-0-	18	1	18262	2	N	-0-					-0-
07	21018	X	18424	-0-	-2594	-0-	18	1	18400	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									

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
02	27944	X	23634	-0-	-4310	-0-	23634	2			N	-0-					-0-
03	30256	X	25576	-0-	-4680	-0-	25576	2			N	-0-					-0-
04	28050	X	24747	-0-	-3303	-0-	24747	2			N	-0-					-0-
05	27745	X	24124	-0-	-3621	-0-	24124	2			N	-0-					-0-
06	26520	X	24229	-0-	-2291	-0-	24229	2			N	-0-					-0-
07	26164	X	23314	-0-	-2850	-0-	23314	2			N	-0-					-0-

BISON DU WELL #: 1SL RRCID -> 272548 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 12947 PERF.13670 - 22203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	138376	X	113040	-0-	-25336	-0-	223	1	112817	2	N	-0-					-0-
03	143933	X	119665	-0-	-24268	-0-	236	1	119429	2	N	-0-					-0-
04	139290	X	110134	-0-	-29156	-0-	216	1	109918	2	N	-0-					-0-
05	138756	X	106999	-0-	-31757	-0-	212	1	106787	2	N	-0-					-0-
06	128400	X	97853	-0-	-30547	-0-	195	1	97658	2	N	-0-					-0-
07	125147	X	101983	-0-	-23164	-0-	202	1	101781	2	N	-0-					-0-

EVANS, CORNELIUS WELL #: 11H RRCID -> 272552 COMPL. DATE 01/25/2014 TOTAL DEPTH 10764 PERF.10845 - 14710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28840	X	24981	-0-	-3859	-0-	25	1	24956	2	N	-0-					-0-
03	30566	X	26274	-0-	-4292	-0-	26	1	26238	2	N	9	9	8			-0-
							10	9									
04	29190	X	24440	-0-	-4750	-0-	24	1	24416	2	N	-0-					-0-
05	29233	X	24694	-0-	-4539	-0-	25	1	24669	2	N	-0-					-0-
06	27540	X	23761	-0-	-3779	-0-	24	1	23737	2	N	-0-					-0-
07	27652	X	24015	-0-	-3637	-0-	24	1	23982	2	N	8	8	8			-0-
							9	9									

PECHORA WELL #: B 1 RRCID -> 273068 COMPL. DATE 07/19/2014 TOTAL DEPTH 11897 PERF.12100 - 18820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	98812	X	79965	-0-	-18847	-0-	79965	2			N	-0-					-0-
03	106082	X	85075	-0-	-21007	-0-	85075	2			N	-0-					-0-
04	96510	X	77803	-0-	-18707	-0-	77803	2			N	-0-					-0-
05	94922	X	76219	-0-	-18703	-0-	76219	2			N	-0-					-0-
06	87840	X	71897	-0-	-15943	-0-	71897	2			N	-0-					-0-
07	88536	X	70538	-0-	-17998	-0-	70538	2			N	-0-					-0-

HILL HEIRS DEEP GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 273076 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 10891 PERF.10917 - 16372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	24416	X	19502	-0-	-4914	-0-	19	1	19483	2	N	-0-					-0-
03	26133	X	20466	-0-	-5667	-0-	20	1	20439	2	N	6	6	8			-0-
							7	9									
04	24570	X	19504	-0-	-5066	-0-	19	1	19485	2	N	-0-					-0-
05	24149	X	20242	-0-	-3907	-0-	20	1	20222	2	N	-0-					-0-
06	21480	X	19535	-0-	-1945	-0-	20	1	19515	2	N	-0-					-0-
07	21607	X	19421	-0-	-2186	-0-	19	1	19396	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									

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
02	25760	X	22095	-0-	-3665	-0-	22	1	22073	2	N	-0-					-0-
03	27714	X	23217	-0-	-4497	-0-	23	1	23186	2	N	7	7	8			-0-
							8	9									
04	25920	X	21588	-0-	-4332	-0-	22	1	21566	2	N	-0-					-0-
05	25792	X	21946	-0-	-3846	-0-	22	1	21924	2	N	-0-					-0-
06	24420	X	20943	-0-	-3477	-0-	21	1	20922	2	N	-0-					-0-
07	24459	X	20653	-0-	-3806	-0-	21	1	20628	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									

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
02	39004	X	33456	-0-	-5548	-0-	33456	2			N	-0-					-0-
03	42098	X	34649	-0-	-7449	-0-	34649	2			N	-0-					-0-
04	38940	X	33616	-0-	-5324	-0-	33616	2			N	-0-					-0-
05	39029	X	33700	-0-	-5329	-0-	33700	2			N	-0-					-0-
06	36900	X	32927	-0-	-3973	-0-	32927	2			N	-0-					-0-
07	37045	X	32123	-0-	-4922	-0-	32123	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
02	134484	X	126215	-0-	-8269	-0-	126215	2			N	-0-					-0-
03	148893	X	73581	-0-	-75312	-0-	73581	2			N	-0-					-0-
04	144090	X	63674	-0-	-80416	-0-	63674	2			N	-0-					-0-
05	139748	X	111657	-0-	-28091	-0-	111657	2			N	-0-					-0-
06	149371	X	149371	-0-	-0-	-0-	149371	2			N	-0-					-0-
*07	165626	X	165626	-0-	-0-	-0-	165626	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
02	60928	X	53152	-0-	-7776	-0-	105	1	53047	2	N	-0-					-0-
03	63922	X	57218	-0-	-6704	-0-	113	1	57105	2	N	-0-					-0-
04	61800	X	54199	-0-	-7601	-0-	107	1	54092	2	N	-0-					-0-
05	62403	X	54726	-0-	-7677	-0-	108	1	54618	2	N	-0-					-0-
06	58410	X	50567	-0-	-7843	-0-	100	1	50467	2	N	-0-					-0-
07	58838	X	55107	-0-	-3731	-0-	109	1	54998	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
02	26964	X	23245	-0-	-3719	-0-	23	1	23222	2	N	-0-					-0-
03	29667	X	24586	-0-	-5081	-0-	25	1	24551	2	N	9	9	8			-0-
							10	9									
04	27300	X	22830	-0-	-4470	-0-	23	1	22807	2	N	-0-					-0-
05	27497	X	23685	-0-	-3812	-0-	24	1	23661	2	N	-0-					-0-
06	25740	X	22478	-0-	-3262	-0-	22	1	22456	2	N	-0-					-0-
07	25730	X	22084	-0-	-3646	-0-	22	1	22056	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									

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
02	21784	X	18427	-0-	-3357	-0-	18	1	18409	2	N	-0-					-0-
03	23033	X	19338	-0-	-3695	-0-	19	1	19311	2	N	7	7	8			-0-
							8	9									
04	21150	X	17746	-0-	-3404	-0-	18	1	17728	2	N	-0-					-0-
05	21204	X	18491	-0-	-2713	-0-	18	1	18473	2	N	-0-					-0-
06	19980	X	17229	-0-	-2751	-0-	17	1	17212	2	N	-0-					-0-
07	20398	X	17143	-0-	-3255	-0-	17	1	17122	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	64204	X	59195	-0-	-5009	-0-	117	1	59078	2	N	-0-			-0-
03	71083	X	65561	-0-	-5522	-0-	130	1	65431	2	N	-0-			-0-
04	68790	X	61717	-0-	-7073	-0-	121	1	61596	2	N	-0-			-0-
05	73011	X	73011	-0-	-0-	-0-	144	1	72867	2	N	-0-			-0-
06	73856	X	73856	-0-	-0-	-0-	145	1	73711	2	N	-0-			-0-
*07	73576	X	73576	-0-	-0-	-0-	145	1	73431	2	N	-0-			-0-

GASCOYNE WELL #: B 1 RRCID -> 274871 COMPL. DATE 07/20/2014 TOTAL DEPTH 11705 PERF.12127 - 18950

02	60032	X	48329	-0-	-11703	-0-	48329	2			N	-0-			-0-
03	62775	X	49520	-0-	-13255	-0-	49520	2			N	-0-			-0-
04	59940	X	46959	-0-	-12981	-0-	46959	2			N	-0-			-0-
05	59458	X	48945	-0-	-10513	-0-	48945	2			N	-0-			-0-
06	55080	X	44125	-0-	-10955	-0-	44125	2			N	-0-			-0-
07	53506	X	39799	-0-	-13707	-0-	39799	2			N	-0-			-0-

DUKE RUDMAN GAS UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 274952 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 11187 PERF.11288 - 15900

02	19600	X	18248	-0-	-1352	-0-	18248	2			N	-0-			-0-
03	21700	X	19119	-0-	-2581	-0-	19119	2			N	-0-			-0-
04	19920	X	17928	-0-	-1992	-0-	17928	2			N	-0-			-0-
05	20584	X	17726	-0-	-2858	-0-	17726	2			N	-0-			-0-
06	19560	X	17969	-0-	-1591	-0-	17969	2			N	-0-			-0-
07	20212	X	17529	-0-	-2683	-0-	17529	2			N	-0-			-0-

BISON DU SL WELL #: B 1 RRCID -> 275005 COMPL. DATE 06/14/2014 TOTAL DEPTH 12582 PERF.12980 - 22163

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SUN DEVILS (SL) DU WELL #: B 1 RRCID -> 275210 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 12514 PERF.12600 - 20203

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TIMBERSTAR-BLACKSTONE UNIT NO. 1 WELL #: B 1 RRCID -> 275212 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 12094 PERF.12506 - 18020

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LISTON, W. L. WELL #: 9H RRCID -> 275216 COMPL. DATE 09/02/2015 TOTAL DEPTH 10902 PERF.11598 - 19144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	61712	X	51080	-0-	-10632	-0-	51	1	51029	2	N	-0-					-0-
03	65162	X	53623	-0-	-11539	-0-	54	1	53555	2	N	13	13	8			-0-
							14	9									
04	59490	X	50193	-0-	-9297	-0-	50	1	50143	2	N	-0-					-0-
05	61473	X	51487	-0-	-9986	-0-	51	1	51436	2	N	-0-					-0-
06	56850	X	48190	-0-	-8660	-0-	48	1	48142	2	N	-0-					-0-
07	56544	X	48010	-0-	-8534	-0-	48	1	47953	2	N	8	8	8			-0-
							9	9									

HAGLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: H 2 RRCID -> 275230 COMPL. DATE 09/28/2014 TOTAL DEPTH 12425 PERF.12760 - 20533

02	66948	X	62169	-0-	-4779	-0-	123	1	62046	2	N	-0-					-0-
03	71238	X	65536	-0-	-5702	-0-	129	1	65407	2	N	-0-					-0-
04	68130	X	61215	-0-	-6915	-0-	121	1	61094	2	N	-0-					-0-
05	68820	X	60873	-0-	-7947	-0-	120	1	60753	2	N	-0-					-0-
06	66600	X	56891	-0-	-9709	-0-	112	1	56779	2	N	-0-					-0-
07	68820	X	64004	-0-	-4816	-0-	126	1	63878	2	N	-0-					-0-

VOLS DU SL WELL #: B 1 RRCID -> 275323 COMPL. DATE 09/20/2014 TOTAL DEPTH 12610 PERF.12480 - 19450

02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOA WELL #: 1HB RRCID -> 275514 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 11748 PERF. N/A

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	52584	X	7201	-0-	-45383	-0-	7201	2			N	-0-					-0-
03	58218	X	5599	-0-	-52619	-0-	5599	2			N	-0-					-0-
04	56340	X	6066	-0-	-50274	-0-	6066	2			N	-0-					-0-
05	53444	X	262	-0-	-53182	-0-	262	2			N	-0-					-0-
06	22200	X	203	-0-	-21997	-0-	203	2			N	-0-					-0-
07	7967	X	-0-	-0-	-7967	-0-					N	-0-					-0-

BRAHMAPUTRA WELL #: 1HB RRCID -> 276190 COMPL. DATE 10/16/2015 TOTAL DEPTH 12094 PERF.12204 - 20898

02	240279	X	240279	-0-	-0-	-0-	240279	2			N	-0-					-0-
03	270225	X	270225	-0-	-0-	-0-	270225	2			N	-0-					-0-
04	207750	X	263387	-0-	55637	-0-	263387	2			N	-0-					-0-
05	239009	X	239009	-0-	-0-	-0-	239009	2			N	-0-					-0-
06	252922	X	252922	-0-	-0-	-0-	252922	2			N	-0-					-0-
*07	248514	X	248514	-0-	-0-	-0-	248514	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
BSI HAWKS DU WELL #: H 1SL RRCID -> 276443 COMPL. DATE 12/30/2015 TOTAL DEPTH 14473 PERF.14865 - 21753																	
02	245196	X	91662	-0-	-153534	-0-	91662	2			N	-0-					-0-
03	271467	X	113136	-0-	-158331	-0-	113136	2			N	-0-					-0-
04	262710	X	213633	-0-	-49077	-0-	213633	2			N	-0-					-0-
05	271467	X	237155	-0-	-34312	-0-	237155	2			N	-0-					-0-
06	259440	X	246861	-0-	-12579	-0-	246861	2			N	-0-					-0-
07	220751	X	219410	-0-	-1341	-0-	219410	2			N	-0-					-0-
NEW HORIZONS WELL #: 6H RRCID -> 276639 COMPL. DATE 11/27/2015 TOTAL DEPTH 11135 PERF.11263 - 18175																	
02	50428	X	40833	-0-	-9595	-0-	40833	2			N	-0-					-0-
03	53506	X	43497	-0-	-10009	-0-	43497	2			N	-0-					-0-
04	49470	X	39820	-0-	-9650	-0-	39820	2			N	-0-					-0-
05	48298	X	40646	-0-	-7652	-0-	40646	2			N	-0-					-0-
06	44850	X	39515	-0-	-5335	-0-	39515	2			N	-0-					-0-
07	45198	X	38380	-0-	-6818	-0-	38380	2			N	-0-					-0-
NANOOKS DU WELL #: H 3 RRCID -> 276778 COMPL. DATE 11/14/2015 TOTAL DEPTH 12552 PERF.12580 - 18332																	
02	42028	X	40729	-0-	-1299	-0-	42	1	40687	2	N	-0-					-0-
03	52074	X	52074	-0-	-0-	-0-	53	1	52021	2	N	-0-					-0-
04	45030	X	47649	-0-	2619	-0-	49	1	47600	2	N	-0-					-0-
05	51095	X	51095	-0-	-0-	-0-	52	1	51043	2	N	-0-					-0-
06	50400	X	48139	-0-	-2261	-0-	49	1	48090	2	N	-0-					-0-
07	52080	X	45545	-0-	-6535	-0-	46	1	45499	2	N	-0-					-0-
BEARS (SL) DU WELL #: H 2 RRCID -> 276827 COMPL. DATE 01/25/2016 TOTAL DEPTH 12885 PERF.13150 - 21103																	
02	178192	X	149129	-0-	-29063	-0-	295	1	148834	2	N	-0-					-0-
03	180110	X	158131	-0-	-21979	-0-	311	1	157820	2	N	-0-					-0-
04	173550	X	144285	-0-	-29265	-0-	283	1	144002	2	N	-0-					-0-
05	174654	X	151264	-0-	-23390	-0-	299	1	150965	2	N	-0-					-0-
06	166350	X	134571	-0-	-31779	-0-	268	1	134303	2	N	-0-					-0-
07	165106	X	130562	-0-	-34544	-0-	258	1	130304	2	N	-0-					-0-
PENGUINS DU WELL #: H 2 RRCID -> 277600 COMPL. DATE 12/19/2015 TOTAL DEPTH 14482 PERF.14530 - 20423																	
02	184968	X	67151	-0-	-117817	-0-	67151	2			N	-0-					-0-
03	179397	X	170646	-0-	-8751	-0-	170646	2			N	-0-					-0-
04	184230	X	184230	-0-	-0-	-0-	184230	2			N	-0-					-0-
05	188240	X	188240	-0-	-0-	-0-	188240	2			N	-0-					-0-
06	182794	X	182794	-0-	-0-	-0-	182794	2			N	-0-					-0-
07	190371	X	178298	-0-	-12073	-0-	178298	2			N	-0-					-0-
LISTON, W. L. WELL #: 11H RRCID -> 277993 COMPL. DATE 09/02/2015 TOTAL DEPTH 10866 PERF.11269 - 17711																	
02	47376	X	39260	-0-	-8116	-0-	39	1	39221	2	N	-0-					-0-
03	49817	X	41509	-0-	-8308	-0-	41	1	41453	2	N	14	14	8			-0-
							15	9									
04	46290	X	38982	-0-	-7308	-0-	39	1	38943	2	N	-0-					-0-
05	47089	X	39258	-0-	-7831	-0-	39	1	39219	2	N	-0-					-0-
06	43290	X	36878	-0-	-6412	-0-	37	1	36841	2	N	-0-					-0-
07	43462	X	35202	-0-	-8260	-0-	35	1	35159	2	N	7	7	8			-0-
							8	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BSI HAWKS DU SL WELL #: B 1 RRCID -> 278102 COMPL. DATE 12/30/2015 TOTAL DEPTH 14159 PERF.14530 - 22063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW HORIZONS EAST UNIT WELL #: O 2H RRCID -> 278115 COMPL. DATE 11/02/2015 TOTAL DEPTH 11176 PERF.11367 - 19319

02	53257	X	53257	-0-	-0-	-0-	53257	2			N	-0-					-0-
03	57344	X	57344	-0-	-0-	-0-	57344	2			N	-0-					-0-
04	21930	X	54479	-0-	32549	-0-	54479	2			N	-0-					-0-
05	53705	X	53705	-0-	-0-	-0-	53705	2			N	-0-					-0-
06	52326	X	52326	-0-	-0-	-0-	52326	2			N	-0-					-0-
*07	52069	X	52069	-0-	-0-	-0-	52069	2			N	-0-					-0-

BEARS DU WELL #: B 1SL RRCID -> 278285 COMPL. DATE 01/24/2016 TOTAL DEPTH 12470 PERF.12635 - 19963

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BSI KEYDETS DU WELL #: H 1 RRCID -> 279897 COMPL. DATE 02/10/2016 TOTAL DEPTH 14309 PERF.14565 - 20903

02	212912	X	180794	-0-	-32118	-0-	180794	2			N	-0-					-0-
03	235724	X	121379	-0-	-114345	-0-	121379	2			N	-0-					-0-
04	228120	X	-0-	-0-	-228120	-0-					N	-0-					-0-
05	231229	X	-0-	-0-	-231229	-0-					N	-0-					-0-
06	223770	X	-0-	-0-	-223770	-0-					N	-0-					-0-
07	200167	X	62039	-0-	-138128	-0-	62039	2			N	-0-					-0-

BAGGETT GAS UNIT WELL #: H 2 RRCID -> 279898 COMPL. DATE 01/01/2016 TOTAL DEPTH 12295 PERF.12595 - 16873

02	70252	X	64440	-0-	-5812	-0-	66	1	64374	2	N	-0-					-0-
03	86899	X	86899	-0-	-0-	-0-	88	1	86811	2	N	-0-					-0-
04	75270	X	76795	-0-	1525	-0-	79	1	76716	2	N	-0-					-0-
05	102472	X	102472	-0-	-0-	-0-	104	1	102368	2	N	-0-					-0-
06	100587	X	100587	-0-	-0-	-0-	102	1	100485	2	N	-0-					-0-
*07	102066	X	102066	-0-	-0-	-0-	103	1	101963	2	N	-0-					-0-

BSI BOLL WEEVILS DU WELL #: H 1 RRCID -> 279900 COMPL. DATE 02/10/2016 TOTAL DEPTH 14850 PERF.14700 - 22033

02	211036	X	57226	-0-	-153810	-0-	57226	2			N	-0-					-0-
03	229555	X	52697	-0-	-176858	-0-	52697	2			N	-0-					-0-
04	219900	X	-0-	-0-	-219900	-0-					N	-0-					-0-
05	63364	X	-0-	-0-	-63364	-0-					N	-0-					-0-
06	61320	X	-0-	-0-	-61320	-0-					N	-0-					-0-
07	63364	X	7022	-0-	-56342	-0-	7022	2			N	-0-					-0-

MINERS WELL #: H 1 RRCID -> 279902 COMPL. DATE 06/15/2016 TOTAL DEPTH 14301 PERF.14575 - 21535

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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	246395	X	246395	-0-	-0-	-0-	246395	2			N	-0-					-0-
03	292557	X	292557	-0-	-0-	-0-	292557	2			N	-0-					-0-
04	262260	X	285212	-0-	22952	-0-	285212	2			N	-0-					-0-
05	288256	X	288256	-0-	-0-	-0-	288256	2			N	-0-					-0-
06	272356	X	272356	-0-	-0-	-0-	272356	2			N	-0-					-0-
*07	277491	X	277491	-0-	-0-	-0-	277491	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
02	240856	X	-0-	-0-	-240856	-0-					N	-0-					-0-
03	185101	X	34847	-0-	-150254	-0-	34847	2			N	-0-					-0-
04	146820	X	146820	-0-	-0-	-0-	146820	2			N	-0-					-0-
05	124786	X	124786	-0-	-0-	-0-	124786	2			N	-0-					-0-
06	208549	X	208549	-0-	-0-	-0-	208549	2			N	-0-					-0-
*07	418764	X	418764	-0-	-0-	-0-	418764	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
02	116984	X	97051	-0-	-19933	-0-	100	1	96951	2	N	-0-					-0-
03	129518	X	103416	-0-	-26102	-0-	105	1	103311	2	N	-0-					-0-
04	119370	X	96391	-0-	-22979	-0-	99	1	96292	2	N	-0-					-0-
05	113646	X	101494	-0-	-12152	-0-	103	1	101391	2	N	-0-					-0-
06	108630	X	94228	-0-	-14402	-0-	95	1	94133	2	N	-0-					-0-
07	107446	X	95579	-0-	-11867	-0-	96	1	95483	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
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	437338	X	437338	-0-	-0-	-0-	437338	2			N	-0-					-0-
03	357120	X	335405	-0-	-21715	-0-	335405	2			N	-0-					-0-
04	345600	X	391091	-0-	45491	-0-	391091	2			N	-0-					-0-
05	357120	X	275179	-0-	-81941	-0-	275179	2			N	-0-					-0-
06	345600	X	98787	-0-	-246813	-0-	98787	2			N	-0-					-0-
07	357120	X	79767	-0-	-277353	-0-	79767	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
02	160692	X	147098	-0-	-13594	-0-	147098	2			N	-0-					-0-
03	177909	X	168186	-0-	-9723	-0-	168186	2			N	-0-					-0-
04	172170	X	157085	-0-	-15085	-0-	157085	2			N	-0-					-0-
05	173507	X	147006	-0-	-26501	-0-	147006	2			N	-0-					-0-
06	162750	X	159474	-0-	-3276	-0-	159474	2			N	-0-					-0-
07	168175	X	156881	-0-	-11294	-0-	156881	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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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 #: 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
02	176857	X	176857	-0-	-0-	-0-	176857	2			N	-0-					-0-
03	181903	X	181903	-0-	-0-	-0-	181903	2			N	-0-					-0-
04	205140	X	98487	-0-	-106653	-0-	98487	2			N	-0-					-0-
05	211978	X	129572	-0-	-82406	-0-	129572	2			N	-0-					-0-
06	205140	X	131648	-0-	-73492	-0-	131648	2			N	-0-					-0-
07	195796	X	194494	-0-	-1302	-0-	194494	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
02	216356	X	215507	-0-	-849	-0-	215507	2			N	-0-					-0-
03	239537	X	220646	-0-	-18891	-0-	220646	2			N	-0-					-0-
04	226020	X	9071	-0-	-216949	-0-	9071	2			N	-0-					-0-
05	238607	X	104312	-0-	-134295	-0-	104312	2			N	-0-					-0-
06	230910	X	145979	-0-	-84931	-0-	145979	2			N	-0-					-0-
07	238607	X	148432	-0-	-90175	-0-	148432	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
02	274400	X	-0-	-0-	-274400	-0-					N	-0-					-0-
03	303800	X	-0-	-0-	-303800	-0-					N	-0-					-0-
04	294000	X	-0-	-0-	-294000	-0-					N	-0-					-0-
05	286006	X	-0-	-0-	-286006	-0-					N	-0-					-0-
06	171930	X	-0-	-0-	-171930	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	255920	X	215480	-0-	-40440	-0-	215480	2			N	-0-					-0-
03	269018	X	131847	-0-	-137171	-0-	131847	2			N	-0-					-0-
04	260340	X	212325	-0-	-48015	-0-	212325	2			N	-0-					-0-
05	247752	X	215012	-0-	-32740	-0-	215012	2			N	-0-					-0-
06	239760	X	202584	-0-	-37176	-0-	202584	2			N	-0-					-0-
07	238576	X	196645	-0-	-41931	-0-	196645	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
02	210840	X	17370	-0-	-193470	-0-	17370	2			N	-0-					-0-
03	233430	X	95917	-0-	-137513	-0-	95917	2			N	-0-					-0-
04	164700	X	180831	-0-	16131	-0-	180831	2			N	-0-					-0-
05	197666	X	197666	-0-	-0-	-0-	197666	2			N	-0-					-0-
06	208028	X	208028	-0-	-0-	-0-	208028	2			N	-0-					-0-
*07	194876	X	194876	-0-	-0-	-0-	194876	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
02	260736	X	217343	-0-	-43393	-0-	217343	2			N	-0-					-0-
03	238266	X	231198	-0-	-7068	-0-	231198	2			N	-0-					-0-
04	230580	X	225585	-0-	-4995	-0-	225585	2			N	-0-					-0-
05	240622	X	227171	-0-	-13451	-0-	227171	2			N	-0-					-0-
06	232860	X	215496	-0-	-17364	-0-	215496	2			N	-0-					-0-
07	240622	X	221486	-0-	-19136	-0-	221486	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	257992	X	95161	-0-	-162831	-0-	95161	2			N	-0-					-0-
03	256897	X	227073	-0-	-29824	-0-	227073	2			N	-0-					-0-
04	242280	X	206769	-0-	-35511	-0-	206769	2			N	-0-					-0-
05	247008	X	237047	-0-	-9961	-0-	237047	2			N	-0-					-0-
06	219750	X	216792	-0-	-2958	-0-	216792	2			N	-0-					-0-
07	227075	X	214901	-0-	-12174	-0-	214901	2			N	-0-					-0-

BSI MOCS DU WELL #: H 3 RRCID -> 282368 COMPL. DATE 04/06/2018 TOTAL DEPTH 14941 PERF.15120 - 21833

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	205200	X	168640	-0-	-36560	-0-	168640	2			N	-0-					-0-
05	279174	X	279174	-0-	-0-	-0-	279174	2			N	-0-					-0-
06	290273	X	290273	-0-	-0-	-0-	290273	2			N	-0-					-0-
*07	299209	X	299209	-0-	-0-	-0-	299209	2			N	-0-					-0-

BSI HOKIES DU WELL #: H 1 RRCID -> 282369 COMPL. DATE 02/22/2017 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	108543	-0-	108543	108543	108543	2			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	297378	-0-	297378	405921	297378	2			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	301962	-0-	301962	707883	301962	2			N	-0-					-0-

BSI MOUNTAIN HAWKS DU WELL #: H 3 RRCID -> 282470 COMPL. DATE 04/09/2017 TOTAL DEPTH 14453 PERF. N/A

02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT-IN		50195	-0-	50195	-0-	50194	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	SHUT IN		303013	-0-	303013	303013	303012	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	14B2	EXT	288758	-0-	288758	591771	288758	2			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	254974	-0-	254974	846745	254974	2			N	-0-					-0-

BSI MOUNTAIN HAWKS DU WELL #: H 2 RRCID -> 282471 COMPL. DATE 03/18/2017 TOTAL DEPTH 14448 PERF. N/A

02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		207440	-0-	207440	207440	207440	2			N	-0-					-0-
05	SHUT IN		303423	-0-	303423	510863	303423	2			N	-0-					-0-
06	SHUT IN		307981	-0-	307981	818844	307981	2			N	-0-					-0-
07	SHUT IN		289338	-0-	289338	1108182	289338	2			N	-0-					-0-

THUNDERING HERD-BP FEE ALLOC. WELL #: H 3 RRCID -> 282520 COMPL. DATE 04/03/2017 TOTAL DEPTH 14044 PERF.14445 - 21803

02	217214	X	217214	-0-	-0-	-0-	217214	2			N	-0-					-0-
03	240359	X	240359	-0-	-0-	-0-	240359	2			N	-0-					-0-
04	234120	X	232472	-0-	-1648	-0-	232472	2			N	-0-					-0-
05	241924	X	234111	-0-	-7813	-0-	234111	2			N	-0-					-0-
06	234120	X	220139	-0-	-13981	-0-	220139	2			N	-0-					-0-
07	240498	X	224873	-0-	-15625	-0-	224873	2			N	-0-					-0-

BSI/USFS F6 DU WELL #: H 4 RRCID -> 282612 COMPL. DATE 05/31/2017 TOTAL DEPTH 14183 PERF. N/A

02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		133820	-0-	133820	133820	133820	2			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	315826	-0-	315826	449646	315826	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		216252	-0-	216252	216252	216252	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		607736	-0-	607736	823988	607736	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		614616	-0-	614616	1438604	614616	2			N	-0-					-0-

BSI MOCS DU WELL #: H 2 RRCID -> 283062 COMPL. DATE 04/06/2018 TOTAL DEPTH N/A PERF.15055 - 22363

02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	194584	X	194584	-0-	-0-	-0-	194584	2			N	-0-					-0-
05	295770	X	295770	-0-	-0-	-0-	295770	2			N	-0-					-0-
06	276134	X	276134	-0-	-0-	-0-	276134	2			N	-0-					-0-
*07	300439	X	300439	-0-	-0-	-0-	300439	2			N	-0-					-0-

BSI/USFS F6 DU WELL #: B 4 RRCID -> 283175 COMPL. DATE 11/02/2017 TOTAL DEPTH 13894 PERF. N/A

02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		139009	-0-	139009	139009	139009	2			N	-0-					-0-
07	SHUT IN		323787	-0-	323787	462796	323787	2			N	-0-					-0-

MINERS WELL #: B 2SL RRCID -> 283284 COMPL. DATE 11/29/2017 TOTAL DEPTH 13975 PERF. N/A

02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BSI SKYHAWKS DU WELL #: B 1 RRCID -> 283742 COMPL. DATE 09/25/2017 TOTAL DEPTH 14081 PERF. N/A

02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINERS WELL #: B 1SL RRCID -> 284180 COMPL. DATE 01/21/2018 TOTAL DEPTH 13990 PERF. N/A

02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BSI RAPTORS DU WELL #: H 1 RRCID -> 284247 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 14986 PERF. N/A

02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MINERS WELL #: H 3 RRCID -> 284542 COMPL. DATE 04/16/2018 TOTAL DEPTH 14155 PERF. N/A

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

BSI BOLL WEEVILS DU WELL #: H 2 RRCID -> 284565 COMPL. DATE 04/02/2018 TOTAL DEPTH 14443 PERF. N/A

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

MINERS WELL #: B 3SL RRCID -> 284607 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
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

CARTHAGE UNIT WELL #: 12 T RRCID -> 030749 COMPL. DATE 06/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4913 - 4941

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

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
02	3024	X	2219	-0-	-805	-0-	51	1	2168	2	Y	-0-					-0-
03	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					Y	-0-					-0-
04	3240	X	-0-	-0-	-3240	-0-					Y	-0-					-0-
05	3348	X	889	-0-	-2459	-0-	21	1	868	2	Y	-0-					-0-
*06	3090	X	3041	-0-	-49	-0-	73	1	2968	2	Y	-0-					-0-
*07	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	83	1	3443	2	Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 6 C RRCID -> 029618 COMPL. DATE 12/05/1949 TOTAL DEPTH 6446 PERF. 4999 - 5012

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

CARTHAGE (HILL, NORTH) //CONT.// 16032 348 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
UNIT 14 WELL #: 2 C RRCID -> 029623 COMPL. DATE 10/17/1946 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 4929 - 4941

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

CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
CGU 29 WELL #: 6 C RRCID -> 177970 COMPL. DATE 07/09/1993 TOTAL DEPTH 9940 PERF. N/A

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

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
CGU #9 WELL #: 8CR RRCID -> 194548 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4948 - 4958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3			N	-0-					-0-
03	1271	N	1053	-0-	-218	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
04	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	1183	-0-	-57	-0-	1183	3			N	-0-					-0-
06	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	1082	-0-	-158	-0-	1082	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

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

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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS-WALL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156410 COMPL. DATE 03/31/1945 TOTAL DEPTH 6237 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		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
WILLIAMS-WALL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 207354 COMPL. DATE 07/05/2003 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 5038 - 5082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195514 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 5064 - 5081

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

CX OPERATING LLC 195798
EAST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216609 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 5213 - 5218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
03	248	N	121	-0-	-127	-0-	121	2			N	-0-					-0-
04	150	N	122	-0-	-28	-0-	122	2			N	-0-					-0-
05	155	N	83	-0-	-72	-0-	83	2			N	-0-					-0-
06	120	N	78	-0-	-42	-0-	78	2			N	-0-					-0-
*07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
HOOKER, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 029643 COMPL. DATE 04/16/1948 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 5202 - 5212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					97
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					97
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					97
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					97
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	55	1	68	2	N	-0-					97
*07	221	N	221	-0-	-0-	-0-	120	1	101	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
02	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	62	1	2339	3	Y	19	19	1			2
							21	9									
03	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	75	1	2597	3	Y	16	14	1			4
							18	9									
04	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	84	1	2542	3	Y	13	14	1			3
							14	9									
05	2542	N	2481	-0-	-61	-0-	81	1	2388	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
*06	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	82	1	2542	3	Y	14	13	1			3
							15	9									
07	2542	N	2164	-0-	-378	-0-	69	1	2082	3	Y	12	13	1			2
							13	9									

CARTHAGE (HILL, SOUTHEAST) //CONT.// 16032 406 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
CURTIS, A. B. WELL #: 1 U RRCID -> 029657 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5132 - 5174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	30	1	1131	3	Y	-0-					-0-
03	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	37	1	1283	3	Y	-0-					-0-
04	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	39	1	1192	3	Y	-0-					-0-
05	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	37	1	1122	3	Y	-0-					-0-
*06	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	38	1	1173	3	Y	-0-					-0-
*07	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	37	1	1120	3	Y	-0-					-0-

REEVES-MCMILLAN WELL #: 2 RRCID -> 111465 COMPL. DATE 06/20/1984 TOTAL DEPTH 5161 PERF. 5066 - 5074

02	952	N	951	-0-	-1	-0-	24	1	927	3	Y	-0-					-0-
03	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	30	1	1034	3	Y	-0-					-0-
04	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	33	1	1003	3	Y	-0-					-0-
05	1054	N	898	-0-	-156	-0-	29	1	869	3	Y	-0-					-0-
*06	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	35	1	1056	3	Y	-0-					-0-
07	1085	N	984	-0-	-101	-0-	31	1	953	3	Y	-0-					-0-

MCMILLIAN, KATE WELL #: 2 RRCID -> 264160 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 5118 - 5126

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-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
WERNER, LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 029651 COMPL. DATE 06/10/1954 TOTAL DEPTH 6460 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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-

WERNER-NEEDHAM WELL #: 1 C RRCID -> 029653 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6070 PERF. 4959 - 4970

02	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARAWAY-ASH WELL #: 1 C RRCID -> 038835 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 4945 - 4953

02	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HILL, SOUTHWEST) 16032 435 ASSOCIATED 49B CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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-

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
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184

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
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	237	N	237	-0-	-0-	-0-	155	1	82	2	N	-0-					9
03	292	N	292	-0-	-0-	-0-	205	1	87	2	N	-0-					9
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	166	1	84	2	N	-0-					9
05	248	N	247	-0-	-1	-0-	156	1	91	2	N	-0-					9
06	270	N	184	-0-	-86	-0-	114	1	70	2	N	-0-					9
07	248	N	171	-0-	-77	-0-	101	1	70	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
02	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	71	1	2311	2	N	-0-					-0-
03	2666	N	2591	-0-	-75	-0-	78	1	2513	2	N	-0-					-0-
04	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	74	1	2397	2	N	-0-					-0-
05	2635	N	2388	-0-	-247	-0-	72	1	2316	2	N	-0-					-0-
06	2520	N	2406	-0-	-114	-0-	72	1	2334	2	N	-0-					-0-
07	2542	N	2440	-0-	-102	-0-	73	1	2367	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (L. PETTIT 6100) //CONT.// 16032 536 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
02	644	N	580	-0-	-64	-0-	577	3	3	9	N	3					44
03	651	N	617	-0-	-34	-0-	613	3	4	9	N	4					48
04	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					48
05	651	N	598	-0-	-53	-0-	591	3	7	9	N	6					54
06	600	N	577	-0-	-23	-0-	576	3	1	9	N	1					55
*07	598	N	598	-0-	-0-	-0-	597	3	1	9	N	1					56

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
02	5404	X	5222	-0-	-182	-0-	5134	3	88	9	N	80					115
03	5983	X	5842	-0-	-141	-0-	5798	3	44	9	N	40					155
04	5790	X	5731	-0-	-59	-0-	5667	3	64	9	N	58	185	1			28
05	5898	X	5898	-0-	-0-	-0-	5819	3	79	9	N	72					100
06	5640	X	5384	-0-	-256	-0-	5340	3	44	9	N	40					140
07	5921	X	5078	-0-	-843	-0-	5039	3	39	9	N	35					175

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
02	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	3			N	-0-					91
03	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			N	-0-					91
04	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	3			N	-0-					91
05	1085	N	1078	-0-	-7	-0-	1078	3			N	-0-					91
06	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			N	-0-					91
*07	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			N	-0-					91

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
02	2716	X	2650	-0-	-66	-0-	2650	3			N	-0-					60
03	2976	X	2907	-0-	-69	-0-	2900	3	7	9	N	6					66
04	2850	X	2796	-0-	-54	-0-	2788	3	8	9	N	7					73
05	2945	X	2876	-0-	-69	-0-	2876	3			N	-0-					73
06	2850	X	2759	-0-	-91	-0-	2759	3			N	-0-					73
07	2945	X	2870	-0-	-75	-0-	2850	3	20	9	N	18					91

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
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-

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
ASHTON 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 281388 COMPL. DATE 06/21/2017 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5954 - 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
02	7698	X	7698	-0-	-0-	-0-	7625	2	73	9	Y	66	67	1			27
03	7923	X	7923	-0-	-0-	-0-	7858	2	65	9	Y	59	50	1			36
04	5875	X	5875	-0-	-0-	-0-	5825	2	50	9	Y	45	52	1			29
05	6079	X	6079	-0-	-0-	-0-	6027	2	52	9	Y	47	50	1			26
06	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	4424	2	25	9	Y	23	32	1			17
07	3658	X	2944	-0-	-714	-0-	2916	2	28	9	Y	25	21	1	7	8	14

CARTHAGE (L. PETTIT 6100) //CONT.// 16032 536 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
ASHTON 2 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 283069 COMPL. DATE 10/12/2016 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 5933 - 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
02	1848	X	-0-	-0-	-1848	-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-

ASHTON 2 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 283235 COMPL. DATE 09/30/2017 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 5910 - 6004

02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAUDE 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 283539 COMPL. DATE 02/02/2018 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6034 - 6156

02	6632	X	6632	-0-	-0-	-0-	6632	2			N	-0-					-0-
03	11966	X	10641	-0-	-1325	-0-	10617	2	24	9	N	22					22
04	11580	X	9561	-0-	-2019	-0-	9522	2	39	9	N	35	20	1			37
05	11966	X	8952	-0-	-3014	-0-	338	1	8600	2	N	13					50
							14	9									
06	11580	X	8165	-0-	-3415	-0-	8143	2	22	9	N	20	20	1			50
07	10633	X	8681	-0-	-1952	-0-	8664	2	17	9	N	15					65

CARTHAGE (PAGE) 16032 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
MCJIMSEY WELL #: RRCID -> 134441 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 6552 - 6561

02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/13/2015

O'BENCO, INC. 617512
WERNER-CARAWAY WELL #: RRCID -> 176203 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 6132 - 6142

02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/07/2012

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
BROWN UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 220357 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5962 - 5966

02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	16	1	293	2	Y	-0-					-0-
03	434	N	302	-0-	-132	-0-	15	1	287	2	Y	-0-					-0-
04	390	N	320	-0-	-70	-0-	15	1	305	2	Y	-0-					-0-
05	341	N	282	-0-	-59	-0-	15	1	267	2	Y	-0-					-0-
06	365	N	365	-0-	-0-	-0-	18	1	347	2	Y	-0-					-0-
*07	2929	N	2929	-0-	-0-	-0-	255	1	2674	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PAGE) //CONT.// 16032 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 7 WELL #: 20 RRCID -> 269633 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 5959 - 5963

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

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BRIGGS, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 015829 COMPL. DATE 05/13/1996 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6206 - 6420

02	644 N	222	-0-	-422	-0-	167	1	55	2	Y	-0-					-0-
03	744 N	337	-0-	-407	-0-	224	1	105	2	Y	7					7
						8	9									
04	270 N	154	-0-	-116	-0-	151	1	3	2	Y	-0-					7
05	248 N	156	-0-	-92	-0-	155	1	1	2	Y	-0-					7
06	330 N	164	-0-	-166	-0-	154	1	10	2	Y	-0-					7
*07	491 N	491	-0-	-0-	-0-	246	1	245	2	Y	-0-					7

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

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
CURTIS, A. R. WELL #: 2 RRCID -> 032993 COMPL. DATE 03/29/1964 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3073 - 3151

02	392 N	-0-	-0-	-392	-0-					Y	-0-					-0-
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-GOODSON WELL #: 2 RRCID -> 033554 COMPL. DATE 06/04/1964 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2885 - 3051

02	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	39	1	1449	3	Y	64	63	1			8
						70	9									
03	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	44	1	1517	3	Y	51	46	1			13
						56	9									
04	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	45	1	1344	3	Y	42	45	1			10
						46	9									
05	1581 N	1190	-0-	-391	-0-	37	1	1099	3	Y	49	48	1			11
						54	9									
*06	1530 N	1488	-0-	-42	-0-	46	1	1395	3	Y	43	45	1			9
						47	9									
07	1488 N	1185	-0-	-303	-0-	36	1	1101	3	Y	44	46	1			7
						48	9									

CARTHAGE (PALUXY) //CONT.// 16032 609 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
REEVES G/U WELL #: 1 RRCID -> 159153 COMPL. DATE 05/09/1996 TOTAL DEPTH 6223 PERF. 3050 - 3060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	952	N	949	-0-	-3	-0-	24	1	925	3	Y	-0-					-0-
03	1085	N	1028	-0-	-57	-0-	29	1	999	3	Y	-0-					-0-
04	1230	N	971	-0-	-259	-0-	31	1	940	3	Y	-0-					-0-
05	1054	N	935	-0-	-119	-0-	30	1	905	3	Y	-0-					-0-
*06	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	59	1	1811	3	Y	-0-					-0-
07	992	N	739	-0-	-253	-0-	24	1	715	3	Y	-0-					-0-

WERNER-STEVENS WELL #: 2 RRCID -> 180295 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 2906 - 3121

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-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
WERNER-CARAWAY WELL #: 3 RRCID -> 266002 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 2964 - 2970

02	2800	N	23548	-0-	20748	20748	23548	2			N	-0-					29
03	3100	N	15695	-0-	12595	33343	15695	2			N	-0-					29
04	3000	N	8301	-0-	5301	38644	8129	2	172	9	N	156	156	1			29
*05	41866	X	3222	-0-	-38644	-0-	3222	2			N	-0-					29
*06	1500	X	156	-0-	-1344	-0-	156	2			N	-0-					29
07	1550	X	188	-0-	-1362	-0-	188	2			N	-0-					29

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
BARHAM, ELEANOR WELL #: 1 RRCID -> 126224 COMPL. DATE 08/29/1987 TOTAL DEPTH 4017 PERF. 3017 - 3031

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-

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

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

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

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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
BOWEN WELL #: 3 RRCID -> 188434 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 6506 - 6516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	728	N	670	-0-	-58	-0-	636	3	34	9	N	31	179	1			72
03	850	N	850	-0-	-0-	-0-	844	3	6	9	N	5					77
04	974	N	974	-0-	-0-	-0-	891	3	83	9	N	75					152
05	784	N	784	-0-	-0-	-0-	764	3	20	9	N	18					170
06	810	N	782	-0-	-28	-0-	734	3	48	9	N	44	177	1			37
07	930	N	773	-0-	-157	-0-	759	3	14	9	N	13					50

CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
SHIVERS GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 214922 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10084 PERF. 6516 - 6548

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

GARY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 267493 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 9601 PERF. 6142 - 6158

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CGU 35 WELL #: 2 RRCID -> 271804 COMPL. DATE 03/30/1992 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6150 - 6160

02	1372	N	1353	-0-	-19	-0-	1353	3			N	-0-					-0-
03	1519	N	1492	-0-	-27	-0-	1492	3			N	-0-					-0-
04	1470	N	1454	-0-	-16	-0-	1454	3			N	-0-					-0-
05	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	3			N	-0-					-0-
06	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	3			N	-0-					-0-
07	1488	N	1479	-0-	-9	-0-	1479	3			N	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
LAGRONE-ALEXANDER WELL #: 1 RRCID -> 218987 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6118 - 6240

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-

SHIVERS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234941 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6024 - 6167

02	4760	X	3734	-0-	-1026	-0-	70	1	3664	3	N	-0-					-0-
03	5270	X	2955	-0-	-2315	-0-	57	1	2898	3	N	-0-					-0-
04	5040	X	3377	-0-	-1663	-0-	59	1	3318	3	N	-0-					-0-
05	5053	X	4084	-0-	-969	-0-	72	1	4012	3	N	-0-					-0-
06	4890	X	3846	-0-	-1044	-0-	88	1	3758	3	N	-0-					-0-
07	4123	X	3701	-0-	-422	-0-	50	1	3651	3	N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER - CLARENCE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 263391 COMPL. DATE 12/13/2016 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5895 - 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
02	2325	X	2325	-0-	-0-	-0-	61	1	2234	3	N	27	27	1			3
							30	9									
03	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	71	1	2472	3	N	20	18	1			5
							22	9									
04	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	77	1	2349	3	N	17	18	1			4
							19	9									
05	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	83	1	2470	3	N	19	19	1			4
							21	9									
*06	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	77	1	2365	3	N	18	18	1			4
							20	9									
*07	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	77	1	2344	3	N	17	18	1			3
							19	9									

DEADWOOD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 266671 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 8708 PERF. 6164 - 6218

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-

WERNER A SWD WELL #: 2 RRCID -> 275937 COMPL. DATE 07/25/2015 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 6104 - 6240

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-

WERNER-POPE WELL #: 1 RRCID -> 279715 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6102 - 6230

02	8204	X	6949	-0-	-1255	-0-	180	1	6714	3	N	50	50	1			6
							55	9									
03	8339	X	7754	-0-	-585	-0-	215	1	7495	3	N	40	36	1			10
							44	9									
04	7980	X	6796	-0-	-1184	-0-	216	1	6543	3	N	34	36	1			8
							37	9									
05	8029	X	-0-	-0-	-8029	-0-					N	-0-	8	1			-0-
*06	7770	X	4121	-0-	-3649	-0-	129	1	3970	3	N	20	16	1			4
							22	9									
07	7750	X	-0-	-0-	-7750	-0-					N	-0-	4	1			-0-

CRD OPERATING, LLC 186953
BROOKS, C. WELL #: 13 RRCID -> 265945 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 6901 - 6905

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
HOWE WELL #: 3 RRCID -> 271472 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6295 - 6315

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

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
ELLIS WELL #: 1 RRCID -> 243295 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 5730 - 6021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1792	N	1233	-0-	-559	-0-	37	1	1196	2	N	-0-					-0-
03	1705	N	1483	-0-	-222	-0-	44	1	1439	2	N	-0-					-0-
04	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	42	1	1372	2	N	-0-					-0-
05	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	47	1	1534	2	N	-0-					-0-
06	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	49	1	1596	2	N	-0-					-0-
*07	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	49	1	1584	2	N	-0-					-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244224 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 5676 - 5974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	392	N	376	-0-	-16	-0-	11	1	365	2	N	-0-					-0-
03	465	N	433	-0-	-32	-0-	13	1	420	2	N	-0-					-0-
04	466	N	466	-0-	-0-	-0-	14	1	452	2	N	-0-					-0-
05	441	N	441	-0-	-0-	-0-	13	1	428	2	N	-0-					-0-
06	420	N	337	-0-	-83	-0-	10	1	327	2	N	-0-					-0-
07	496	N	375	-0-	-121	-0-	11	1	364	2	N	-0-					-0-

COOKE, J.W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256425 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5714 - 6014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	70	1	2280	2	N	-0-					-0-
03	2573	N	2504	-0-	-69	-0-	75	1	2429	2	N	-0-					-0-
04	2490	N	2486	-0-	-4	-0-	75	1	2411	2	N	-0-					-0-
05	2573	N	2519	-0-	-54	-0-	76	1	2443	2	N	-0-					-0-
06	2430	N	2428	-0-	-2	-0-	73	1	2355	2	N	-0-					-0-
07	2573	N	2539	-0-	-34	-0-	76	1	2463	2	N	-0-					-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 260770 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 5874 - 5985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2716	X	2307	-0-	-409	-0-	69	1	2238	2	N	-0-					-0-
03	3007	X	2501	-0-	-506	-0-	75	1	2426	2	N	-0-					-0-
04	2910	X	2377	-0-	-533	-0-	71	1	2306	2	N	-0-					-0-
05	2635	X	2444	-0-	-191	-0-	73	1	2371	2	N	-0-					-0-
06	2460	X	2331	-0-	-129	-0-	70	1	2261	2	N	-0-					-0-
07	2542	X	2438	-0-	-104	-0-	73	1	2365	2	N	-0-					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
GLASPIE, OCIE WELL #: 7A RRCID -> 235893 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6132 - 6242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4760	X	4208	-0-	-552	-0-	4208	3			Y	-0-					-0-
03	5270	X	5021	-0-	-249	-0-	5021	3			Y	-0-					-0-
04	5189	X	5189	-0-	-0-	-0-	5189	3			Y	-0-					-0-
05	6004	X	6004	-0-	-0-	-0-	6004	3			Y	-0-					-0-
06	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	5196	3			Y	-0-					-0-
*07	5891	X	5891	-0-	-0-	-0-	5891	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
02	2632	X	2302	-0-	-330	-0-	2302	3			N	-0-					-0-
03	2883	X	927	-0-	-1956	-0-	927	3			N	-0-					-0-
04	1751	X	1751	-0-	-0-	-0-	1751	3			N	-0-					-0-
05	2542	X	630	-0-	-1912	-0-	630	3			N	-0-					-0-
06	2497	X	2497	-0-	-0-	-0-	2497	3			N	-0-					-0-
*07	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	2781	3			N	-0-					-0-

HOELL OPERATING, LLC 390873
LATHAM ESTATES WELL #: 3 RRCID -> 232612 COMPL. DATE 04/29/2015 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 6174 - 6224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
CARTHAGE LOOP SWD WELL #: 1 RRCID -> 186390 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5929 - 5979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
WILLIAM HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 186584 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 6220 - 6246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUMMINGS WELL #: 6 RRCID -> 282878 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6052 - 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
02	7530	X	7530	-0-	-0-	-0-	7521	2	9	9	N	8	24	1			2
03	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	10	11	1			1
04	8192	X	8192	-0-	-0-	-0-	8184	2	8	9	N	7	7	1			1
05	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	7	6	1			2
06	6990	X	6990	-0-	-0-	-0-	6983	2	7	9	N	6	6	1			2
*07	8634	X	8634	-0-	-0-	-0-	8627	2	7	9	N	6	7	1			1

CUMMINGS WELL #: 7 RRCID -> 282879 COMPL. DATE 08/05/2017 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5906 - 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
02	6714	X	6714	-0-	-0-	-0-	6692	2	22	9	N	20	21	1			3
03	6169	X	5647	-0-	-522	-0-	8	1	5611	2	N	25	25	1			3
							28	9									
04	5970	X	5681	-0-	-289	-0-	204	1	5457	2	N	18	19	1			2
							20	9									
05	4185	X	222	-0-	-3963	-0-	203	1	19	9	N	17	15	1			4
06	5970	X	5161	-0-	-809	-0-	223	1	4923	2	N	14	14	1			4
							15	9									
07	6169	X	5953	-0-	-216	-0-	248	1	5687	2	N	16	17	1			3
							18	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
CUMMINGS WELL #: 20 RRCID -> 283236 COMPL. DATE 07/07/2017 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 5913 - 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
02	7672	X	4813	-0-	-2859	-0-	4719	2	94	9	N	85	125	1			14
03	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	8	1	5223	2	N	171	167	1			18
							188	9									
04	5785	X	5785	-0-	-0-	-0-	222	1	5477	2	N	78	87	1			9
							86	9									
05	7967	X	305	-0-	-7662	-0-	219	1	86	9	N	78	68	1			19
06	6690	X	5369	-0-	-1321	-0-	197	1	5106	2	N	60	60	1			19
							66	9									
*07	6214	X	6214	-0-	-0-	-0-	240	1	5895	2	N	72	77	1			14
							79	9									

CUMMINGS WELL #: 12 RRCID -> 283237 COMPL. DATE 11/16/2017 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 5886 - 6015

02	10247	X	2147	-0-	-8100	-0-	2147	2			N	-0-					-0-
03	2635	X	2086	-0-	-549	-0-	2021	2	65	9	N	59	57	1			2
04	2550	X	2292	-0-	-258	-0-	2267	2	25	9	N	23	21	1			4
05	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	23	20	1			7
06	2550	X	2266	-0-	-284	-0-	2245	2	21	9	N	19	19	1			7
*07	2614	X	2614	-0-	-0-	-0-	2591	2	23	9	N	21	22	1			6

CUMMINGS WELL #: 8 RRCID -> 283274 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5859 - 5972

02	8289	X	3484	-0-	-4805	-0-	3484	2			N	-0-					-0-
03	4123	X	3429	-0-	-694	-0-	3429	2			N	-0-					-0-
04	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	4097	2			N	-0-					-0-
05	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					N	-0-					-0-
06	3990	X	3546	-0-	-444	-0-	3546	2			N	-0-					-0-
*07	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	4405	2			N	-0-					-0-

CUMMINGS WELL #: 2 RRCID -> 283285 COMPL. DATE 12/02/2017 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 5973 - 6040

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-

SPONTE OPERATING, INC. 810277
GLOVIER-HAMILTON WELL #: 1 RRCID -> 029908 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6537 - 6632

02	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	4989	2	75	9	N	68	180	1			88
03	5662	X	5662	-0-	-0-	-0-	5662	2			N	-0-					88
04	5328	X	5328	-0-	-0-	-0-	5328	2			N	-0-					88
05	5939	X	5939	-0-	-0-	-0-	5744	2	195	9	N	177	177	1			88
06	5228	X	5228	-0-	-0-	-0-	5228	2			N	-0-					88
07	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT					88

SHARP, BELLE GU WELL #: 1 RRCID -> 030193 COMPL. DATE 11/12/1990 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6638 - 6746

02	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1271	2	24	9	Y	22	20	1			10
03	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			Y	-0-					10
04	1500	N	867	-0-	-633	-0-	814	2	53	9	Y	48	48	1			10
05	3100	N	6177	-0-	3077	3077	6151	2	26	9	Y	24	24	1			10
06	3000	N	1895	-0-	-1105	1972	1847	2	48	9	Y	44	44	1			10
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1972					Y	NO RPT					10

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
PANOLA 2 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 283186 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 6106 - 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
02	448	X	177	-0-	-271	-0-	175	2	2	9	N	2					15
03	T. A.		323	-0-	323	323	323	2			N	-0-					15
04	T. A.		201	-0-	201	524	195	2	6	9	N	5					20
05	T. A.		329	-0-	329	853	325	2	4	9	N	4	20	1			4
*06	T. A.		297	-0-	297	1150	290	2	7	9	Y	6					10
*07	1349	X	199	-0-	-1150	-0-	195	2	4	9	Y	4					14

CALLOW 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 284360 COMPL. DATE 04/19/2018 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6045 - 6154

04	0		1288	-0-	1288	1288	1288	2			N	-0-					-0-
05	4555	X	3267	-0-	-1288	-0-	3267	2			N	-0-					-0-
*06	3330	X	3137	-0-	-193	-0-	3083	2	54	9	N	49	5	8			44
*07	3441	X	3152	-0-	-289	-0-	3049	2	103	9	N	94	2	8			136

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 2 RRCID -> 271892 COMPL. DATE 10/18/2014 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6204 - 6318

02	420	N	372	-0-	-48	-0-	372	2			Y	-0-					-0-
03	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			Y	-0-					-0-
04	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			Y	-0-					-0-
05	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			Y	-0-					-0-
06	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			Y	-0-					-0-
*07	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			Y	-0-					-0-

J. W. WILTCHER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 281971 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6147 - 6224

02	6160	X	4923	-0-	-1237	-0-	4904	2	19	9	N	17					68
03	5828	X	5074	-0-	-754	-0-	5061	2	13	9	N	12	37	1			43
04	5250	X	4556	-0-	-694	-0-	4542	2	14	9	N	13					56
05	5456	X	2609	-0-	-2847	-0-	2587	2	22	9	N	20					76
06	5280	X	2461	-0-	-2819	-0-	2453	2	8	9	N	7					83
07	5456	X	3294	-0-	-2162	-0-	3243	2	51	9	N	46	122	1			7

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 19 RRCID -> 282533 COMPL. DATE 02/10/2017 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6153 - 6227

02	1036	N	722	-0-	-314	-0-	722	2			Y	-0-					-0-
03	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			Y	-0-					-0-
04	870	N	802	-0-	-68	-0-	802	2			Y	-0-					-0-
05	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1445	2	6	9	Y	5	3	1			2
06	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1497	2	6	9	Y	5	5	1			2
*07	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1584	2	7	9	Y	6	7	1			1

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

02	2492	X	2462	-0-	-30	-0-	2261	3	201	9	Y	183	235	1			15
03	2976	X	2463	-0-	-513	-0-	58	1	2233	3	Y	156	165	1			6
							172	9									
04	2880	X	2613	-0-	-267	-0-	71	1	2481	3	Y	55	55	1			6
							61	9									
05	2976	X	2767	-0-	-209	-0-	78	1	2634	3	Y	50	50	1			6
							55	9									
06	2880	X	2600	-0-	-280	-0-	74	1	2480	3	Y	42	37	1			11
							46	9									
07	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					Y	NO RPT					11

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

BOWEN WELL #: 1 T RRCID -> 029971 COMPL. DATE 10/27/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6002 - 6100

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

BOYNTON WELL #: 1 RRCID -> 029972 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5820 - 6082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	10	1	23	3	N	1	6	1			-0-
							1	9									
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1440	N	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRANNON WELL #: 1 RRCID -> 029973 COMPL. DATE 09/23/1946 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 6012 - 6150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARK C WELL #: 1 RRCID -> 029974 COMPL. DATE 08/01/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5992 - 6100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3			Y	-0-					-0-
03	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	3			Y	-0-					-0-
04	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	3			Y	-0-					-0-
05	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	3			Y	-0-					-0-
*06	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	3			Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CLARK D WELL #: 1 RRCID -> 029975 COMPL. DATE 03/28/1945 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6206 - 6248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	13	1	325	3	Y	-0-					-0-
03	340	N	340	-0-	-0-	-0-	9	1	331	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	333	-0-	-27	-0-	9	1	324	3	Y	-0-					-0-
05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	10	1	333	3	Y	-0-					-0-
*06	344	N	344	-0-	-0-	-0-	10	1	334	3	Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
02	5544	X	4111	-0-	-1433	-0-	4111	3			Y	-0-					-0-
03	5642	X	3840	-0-	-1802	-0-	3840	3			Y	-0-					-0-
04	5070	X	4218	-0-	-852	-0-	4218	3			Y	-0-					-0-
05	4836	X	3318	-0-	-1518	-0-	3318	3			Y	-0-					-0-
06	4560	X	4123	-0-	-437	-0-	4123	3			Y	-0-					-0-
07	4557	X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRAVES -B- WELL #: 1 RRCID -> 029982 COMPL. DATE 11/11/1947 TOTAL DEPTH 6351 PERF. 6078 - 6248

02	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	101	1	1595	3	Y	27	35	1			2
							30	9									
03	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	93	1	1653	3	Y	16	17	1			1
							18	9									
04	1860	N	1788	-0-	-72	-0-	125	1	1648	3	Y	14	14	1			1
							15	9									
05	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	123	1	1703	3	Y	14	13	1			2
							15	9									
*06	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	114	1	1594	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

HARDIN -B- WELL #: 1 RRCID -> 029985 COMPL. DATE 12/21/1945 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6100 - 6206

02	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	63	1	988	3	Y	15	19	1			1
							17	9									
03	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	57	1	1020	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	1200	N	1122	-0-	-78	-0-	79	1	1043	3	Y	-0-					-0-
05	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	81	1	1126	3	Y	-0-					-0-
*06	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	81	1	1128	3	Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUDSON WELL #: 1 RRCID -> 029986 COMPL. DATE 10/04/1944 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 5970 - 6062

02	5695	X	5695	-0-	-0-	-0-	243	1	5277	3	Y	159	199	1			13
							175	9									
03	6242	X	6242	-0-	-0-	-0-	273	1	5786	3	Y	166	173	1			6
							183	9									
04	6245	X	6245	-0-	-0-	-0-	264	1	5796	3	Y	168	157	1			17
							185	9									
05	6368	X	6368	-0-	-0-	-0-	274	1	5922	3	Y	156	153	1			20
							172	9									
*06	6235	X	6235	-0-	-0-	-0-	261	1	5833	3	Y	128	115	1			33
							141	9									
07	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					Y	NO RPT					33

MAURITZEN WELL #: 1 RRCID -> 029987 COMPL. DATE 08/24/1947 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6332 - 6380

02	4424	X	4229	-0-	-195	-0-	168	1	4050	3	Y	10	13	1			1
							11	9									
03	4898	X	4449	-0-	-449	-0-	113	1	4326	3	Y	9	10	1			-0-
							10	9									
04	4620	X	4511	-0-	-109	-0-	125	1	4375	3	Y	10	9	1			1
							11	9									
05	4774	X	4745	-0-	-29	-0-	137	1	4598	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
*06	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	134	1	4499	3	Y	8	7	1			2
							9	9									
07	4681	X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					Y	NO RPT					2

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	3	Y	-0-					-0-
03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	1	1	56	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	51	-0-	-9	-0-	1	1	50	3	Y	-0-					-0-
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	2	1	61	3	Y	-0-					-0-
*06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	1	1	48	3	Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWENS -H- WELL #: 1 L RRCID -> 029991 COMPL. DATE 10/06/1946 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 5955 - 5972

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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PATE WELL #: 1 RRCID -> 029992 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6010 - 6178

02	3444	X	3164	-0-	-280	-0-	3145	3	19	9	Y	17	23	1			1
03	3813	X	3520	-0-	-293	-0-	3514	3	6	9	Y	5	6	1			-0-
04	3630	X	362	-0-	-3268	-0-	361	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	3751	X	1	-0-	-3750	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
06	3630	X	-0-	-0-	-3630	-0-					Y	-0-					-0-
07	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					Y	NO RPT					-0-

PHILLIPS WELL #: 1 RRCID -> 029993 COMPL. DATE 12/13/1946 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 6064 - 6168

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

PIRKLE WELL #: 1 RRCID -> 029994 COMPL. DATE 06/21/1944 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 5946 - 5976

02	3920	X	3885	-0-	-35	-0-	111	1	3745	3	N	26	32	1			2
							29	9									
03	4340	X	3842	-0-	-498	-0-	84	1	3734	3	N	22	23	1			1
							24	9									
04	4200	X	3648	-0-	-552	-0-	81	1	3542	3	N	23	22	1			2
							25	9									
05	4340	X	4333	-0-	-7	-0-	104	1	4204	3	N	23	22	1			3
							25	9									
*06	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	101	1	4076	3	N	18	16	1			5
							20	9									
07	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					N	NO RPT					5

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

PIRKLE -B- WELL #: 1 RRCID -> 029995 COMPL. DATE 09/12/1945 TOTAL DEPTH 6241 PERF. 6010 - 6118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4284	X	3944	-0-	-340	-0-	111	1	3733	3	Y	91	112	1			7
							100	9									
03	4712	X	3886	-0-	-826	-0-	84	1	3716	3	Y	78	82	1			3
							86	9									
04	4470	X	3451	-0-	-1019	-0-	75	1	3300	3	Y	69	65	1			7
							76	9									
05	4433	X	4334	-0-	-99	-0-	103	1	4145	3	Y	78	75	1			10
							86	9									
*06	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	101	1	4078	3	Y	65	58	1			17
							72	9									
07	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					Y	NO RPT					17

PIRKLE -C- WELL #: 1 RRCID -> 029996 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5958 - 6058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4480	X	3706	-0-	-774	-0-	3670	3	36	9	Y	33	64	1			3
03	4619	X	3628	-0-	-991	-0-	3597	3	31	9	Y	28	30	1			1
04	4410	X	3866	-0-	-544	-0-	3833	3	33	9	Y	30	28	1			3
05	4340	X	3877	-0-	-463	-0-	3846	3	31	9	Y	28	27	1			4
06	4080	X	3596	-0-	-484	-0-	3572	3	24	9	Y	22	20	1			6
07	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					Y	NO RPT					6

THOMAS H WELL #: 1 L RRCID -> 029998 COMPL. DATE 10/11/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6062 - 6160

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

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
02	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2093	3	14	9	Y	13	17	1			1
03	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2265	3	43	9	Y	39	39	1			1
04	2250	N	2213	-0-	-37	-0-	2169	3	44	9	Y	40	37	1			4
05	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2356	3	40	9	Y	36	35	1			5
*06	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2363	3	33	9	Y	30	27	1			8
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

CARTHAGE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 030134 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 586 - 5942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	508	N	508	-0-	-0-	-0-	28	1	480	3	Y	-0-					-0-
03	557	N	557	-0-	-0-	-0-	31	1	526	3	Y	-0-					-0-
04	540	N	533	-0-	-7	-0-	28	1	505	3	Y	-0-					-0-
05	556	N	556	-0-	-0-	-0-	32	1	524	3	Y	-0-					-0-
*06	560	N	560	-0-	-0-	-0-	33	1	527	3	Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 9 L RRCID -> 030137 COMPL. DATE 04/06/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 030139 COMPL. DATE 02/07/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	731	N	731	-0-	-0-	-0-	41	1	690	3	Y	-0-					-0-
03	810	N	810	-0-	-0-	-0-	46	1	764	3	Y	-0-					-0-
04	766	N	766	-0-	-0-	-0-	40	1	726	3	Y	-0-					-0-
05	768	N	768	-0-	-0-	-0-	44	1	724	3	Y	-0-					-0-
*06	718	N	718	-0-	-0-	-0-	42	1	676	3	Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 19 RRCID -> 030141 COMPL. DATE 09/12/1998 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5661 - 5986

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

CARTHAGE UNIT WELL #: 20 RRCID -> 030142 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 5649 - 5950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4452	X	4304	-0-	-148	-0-	240	1	4056	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
03	4712	X	4422	-0-	-290	-0-	249	1	4173	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	4560	X	3589	-0-	-971	-0-	186	1	3403	3	Y	-0-					-0-
05	4340	X	3313	-0-	-1027	-0-	189	1	3124	3	Y	-0-					-0-
06	4260	X	3030	-0-	-1230	-0-	178	1	2852	3	Y	-0-					-0-
07	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 21 RRCID -> 030143 COMPL. DATE 10/28/1998 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 5637 - 5948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 24 RRCID -> 030145 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 5651 - 5958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	209	1	3540	3	N	12	12	1			2
							13	9									
03	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	234	1	3922	3	N	-0-	2	1			-0-
04	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	204	1	3740	3	N	-0-					-0-
05	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	238	1	3927	3	N	-0-					-0-
*06	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	247	1	3970	3	N	-0-					-0-
07	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					N	NO RPT					-0-

WERNER, LOUIS WELL #: 1 RRCID -> 030146 COMPL. DATE 01/22/1999 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 5681 - 5925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	67	1	1196	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
03	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	80	1	1417	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	97	1	1879	3	Y	-0-					-0-
05	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	80	1	1398	3	Y	-0-					-0-
*06	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	86	1	1474	3	Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

DANIELS -C- WELL #: 2 RRCID -> 035616 COMPL. DATE 02/01/1965 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6075 - 6111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	107	1	2583	3	Y	11	14	1			1
							12	9									
03	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	67	1	2571	3	Y	7	8	1			-0-
							8	9									
04	2850	N	2742	-0-	-108	-0-	76	1	2657	3	Y	8	7	1			1
							9	9									
05	2944	N	2944	-0-	-0-	-0-	85	1	2851	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
*06	2891	N	2891	-0-	-0-	-0-	84	1	2800	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

DANIELS "D" WELL #: 2 T RRCID -> 129613 COMPL. DATE 11/20/1988 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 6039 - 6135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	3			Y	-0-					-0-
03	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	3			Y	-0-					-0-
04	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	3			Y	-0-					-0-
05	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	3			Y	-0-					-0-
*06	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	3			Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANIELS WELL #: 3 RRCID -> 131177 COMPL. DATE 06/08/1989 TOTAL DEPTH 6326 PERF. 6043 - 6158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	785	N	785	-0-	-0-	-0-	775	3	10	9	Y	9	11	1			1
03	750	N	750	-0-	-0-	-0-	19	1	731	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	960	N	774	-0-	-186	-0-	21	1	753	3	Y	-0-					-0-
05	821	N	821	-0-	-0-	-0-	24	1	797	3	Y	-0-					-0-
*06	790	N	790	-0-	-0-	-0-	23	1	767	3	Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARDIN "B" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136421 COMPL. DATE 06/17/1990 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 6066 - 6187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	82	1	1300	3	Y	17	22	1			1
							19	9									
03	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	87	1	1557	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	937	N	937	-0-	-0-	-0-	66	1	871	3	Y	-0-					-0-
05	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	75	1	1046	3	Y	-0-					-0-
*06	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	76	1	1060	3	Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BELL, C.I. WELL #: 1 RRCID -> 139355 COMPL. DATE 01/12/1991 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 6523 - 6536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	3			N	-0-					15
03	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			N	-0-					15
04	1050	N	679	-0-	-371	-0-	679	3			N	-0-					15
05	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3			N	-0-					15
*06	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3			N	-0-					15
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
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		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
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
02	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1929	3	8	9	Y	7	8	1			1
03	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	2261	3	75	9	Y	68	66	1			3
04	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2147	3	74	9	Y	67	63	1			7
05	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2292	3	68	9	Y	62	61	1			8
*06	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2130	3	56	9	Y	51	46	1			13
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

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
02	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	82	1	2742	3	Y	101	96	1			8
							111	9									
03	3162	X	2878	-0-	-284	-0-	61	1	2722	3	Y	86	91	1			3
							95	9									
04	3060	X	2832	-0-	-228	-0-	61	1	2668	3	Y	94	88	1			9
							103	9									
05	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	75	1	3039	3	Y	87	85	1			11
							96	9									
*06	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	72	1	2930	3	Y	72	64	1			19
							79	9									
07	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					Y	NO RPT					19

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
02	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	2484	3	77	9	Y	70	70	1			6
03	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	51	1	2275	3	Y	59	63	1			2
							65	9									
04	2670	N	2226	-0-	-444	-0-	48	1	2120	3	Y	53	50	1			5
							58	9									
05	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	64	1	2570	3	Y	61	58	1			8
							67	9									
*06	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	63	1	2556	3	Y	50	45	1			13
							55	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

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
02	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	60	1	2010	3	Y	9	10	1			1
							10	9									
03	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	51	1	2280	3	Y	7	8	1			-0-
							8	9									
04	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	54	1	2383	3	Y	9	8	1			1
							10	9									
05	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	54	1	2174	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
*06	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	53	1	2128	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		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
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
02	5096	X	3978	-0-	-1118	-0-	470	1	3436	3	Y	65	66	1			10
							72	9									
03	5642	X	4173	-0-	-1469	-0-	504	1	3566	3	Y	94	93	1			11
							103	9									
04	5190	X	3981	-0-	-1209	-0-	461	1	3436	3	Y	76	77	1			10
							84	9									
05	5363	X	4410	-0-	-953	-0-	519	1	3795	3	Y	87	81	1			16
							96	9									
*06	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	526	1	3821	3	Y	87	88	1			15
							96	9									
07	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					Y	NO RPT					15

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
02	853	X	853	-0-	-0-	-0-	45	1	808	3	Y	-0-					-0-
03	960	X	960	-0-	-0-	-0-	51	1	909	3	Y	-0-					-0-
04	1013	X	1013	-0-	-0-	-0-	50	1	963	3	Y	-0-					-0-
05	1066	X	1066	-0-	-0-	-0-	58	1	1008	3	Y	-0-					-0-
*06	998	X	998	-0-	-0-	-0-	55	1	943	3	Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PARKER UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 166925 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6048 - 6276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 301 RRCID -> 167773 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5630 - 5932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6748	X	6748	-0-	-0-	-0-	371	1	6271	3	Y	96	97	1			15
							106	9									
03	6231	X	4907	-0-	-1324	-0-	276	1	4619	3	Y	11	25	1			1
							12	9									
04	6030	X	3358	-0-	-2672	-0-	173	1	3175	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
05	6231	X	4797	-0-	-1434	-0-	274	1	4512	3	Y	10	9	1			2
							11	9									
*06	7387	X	7387	-0-	-0-	-0-	427	1	6852	3	Y	98	83	1			17
							108	9									
07	6200	X	NO RPT	-0-	-6200	-0-					Y	NO RPT					17

CARTHAGE UNIT WELL #: 302 RRCID -> 170387 COMPL. DATE 10/20/1998 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5634 - 5945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	X	2658	-0-	-142	-0-	148	1	2499	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
03	2914	X	2891	-0-	-23	-0-	162	1	2719	3	Y	9	10	1			1
							10	9									
04	2820	X	2817	-0-	-3	-0-	145	1	2663	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
05	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	167	1	2758	3	Y	9	8	1			2
							10	9									
*06	2948	N	2948	-0-	-0-	-0-	172	1	2766	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 171013 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6222 - 6304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3416	X	2757	-0-	-659	-0-	465	1	2140	3	Y	138	150	1			22
							152	9									
03	3782	X	3231	-0-	-551	-0-	558	1	2504	3	Y	154	149	1			27
							169	9									
04	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	656	1	3234	3	Y	199	205	1			21
							219	9									
05	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	699	1	3608	3	Y	199	186	1			34
							219	9									
*06	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	676	1	3206	3	Y	176	198	1			12
							194	9									
07	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					Y	NO RPT					12

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
02	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	117	1	1978	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
03	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	130	1	2172	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	2220	N	2188	-0-	-32	-0-	113	1	2075	3	Y	-0-					-0-
05	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	131	1	2167	3	Y	-0-					-0-
*06	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	137	1	2208	3	Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	5096	X	4881	-0-	-215	-0-	268	1	4537	3	Y	69	70	1			11
							76	9									
03	5611	X	5420	-0-	-191	-0-	300	1	5026	3	Y	85	86	1			10
							94	9									
04	5614	X	5614	-0-	-0-	-0-	287	1	5251	3	Y	69	70	1			9
							76	9									
05	5875	X	5875	-0-	-0-	-0-	331	1	5458	3	Y	78	73	1			14
							86	9									
*06	5921	X	5921	-0-	-0-	-0-	342	1	5492	3	Y	79	79	1			14
							87	9									
07	5425	X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					Y	NO RPT					14

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 171392 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6026 - 6250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	8432	X	8432	-0-	-0-	-0-	1070	1	7227	3	Y	123	130	1			20
							135	9									
03	8996	X	8996	-0-	-0-	-0-	1202	1	7659	3	Y	123	121	1			22
							135	9									
04	8730	X	8688	-0-	-42	-0-	1151	1	7363	3	Y	158	163	1			17
							174	9									
05	9557	X	9557	-0-	-0-	-0-	1215	1	8174	3	Y	153	144	1			26
							168	9									
*06	8581	X	8581	-0-	-0-	-0-	1144	1	7287	3	Y	136	153	1			9
							150	9									
07	8773	X	NO RPT	-0-	-8773	-0-					Y	NO RPT					9

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
PIERCE UNIT NO. 4 WELL #: 2 RRCID -> 171966 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6040 - 6262

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

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 303 RRCID -> 172986 COMPL. DATE 01/13/1999 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5613 - 5934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	3	Y	-0-					-0-
03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	41	-0-	-79	-0-	2	1	39	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	Y	-0-					-0-
*06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
02	3192	X	2425	-0-	-767	-0-	312	1	2043	3	Y	64	66	1			10
							70	9									
03	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	576	1	3760	3	Y	89	83	1			16
							98	9									
04	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	564	1	3702	3	Y	118	121	1			13
							130	9									
05	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	498	1	3359	3	Y	106	101	1			18
							117	9									
*06	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	513	1	3288	3	Y	96	108	1			6
							106	9									
07	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					Y	NO RPT					6

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
02	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-	2	1			-0-
03	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					-0-
04	870	N	781	-0-	-89	-0-	781	3			N	-0-					-0-
05	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	3			N	-0-					-0-
*06	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWEN "A" WELL #: 3 RRCID -> 178984 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 5882 - 6140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
02	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			Y	-0-					-0-
03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
04	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	3			Y	-0-					-0-
05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
*06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
02	4032	X	-0-	-0-	-4032	-0-					N	-0-					-0-
03	4309	X	-0-	-0-	-4309	-0-					N	-0-					-0-
04	3960	X	-0-	-0-	-3960	-0-					N	-0-					-0-
05	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

THOMAS H WELL #: 2 RRCID -> 182864 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6108 - 6226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4256	X	4031	-0-	-225	-0-	159 23	1 9	3849	3	Y	21	27	1			2
03	4712	X	4109	-0-	-603	-0-	104 37	1 9	3968	3	Y	34	35	1			1
04	4500	X	4461	-0-	-39	-0-	122 42	1 9	4297	3	Y	38	35	1			4
05	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	134 37	1 9	4517	3	Y	34	34	1			4
*06	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	130 31	1 9	4365	3	Y	28	25	1			7
07	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					Y	NO RPT					7

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

BOWEN "A" WELL #: 5 RRCID -> 216177 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 6064 PERF. 6044 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CLARK C WELL #: 3 RRCID -> 216828 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5831 - 7222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			Y	-0-					-0-
03	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			Y	-0-					-0-
04	510	N	501	-0-	-9	-0-	501	3			Y	-0-					-0-
05	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			Y	-0-					-0-
*06	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 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
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	1282					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	1282					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	1282					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	1282					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	1282					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	1282					N	-0-					-0-

BURNETT BROS. WELL #: 7 C RRCID -> 030084 COMPL. DATE 04/17/1950 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 5882 - 6016

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	280	N	130	-0-	-150	-0-	130	3			Y	-0-					-0-
03	310	N	154	-0-	-156	-0-	154	3			Y	-0-					-0-
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-					-0-
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			Y	-0-					-0-
06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			Y	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 1 T RRCID -> 030087 COMPL. DATE 12/14/1948 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5886 - 6012

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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

CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 2 T RRCID -> 030093 COMPL. DATE 04/25/2017 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 5842 - 5969

02	7612	X	7612	-0-	-0-	-0-	548	1	7033	2	Y	28	25	1			3
							31	9									
03	7378	X	5367	-0-	-2011	-0-	540	1	4807	2	Y	18	16	1			5
							20	9									
04	7140	X	5077	-0-	-2063	-0-	516	1	4544	2	Y	15	17	1			3
							17	9									
05	8229	X	8229	-0-	-0-	-0-	609	1	7594	2	Y	24	24	1			3
							26	9									
*06	7140	X	4917	-0-	-2223	-0-	515	1	4390	2	Y	11	12	1			2
							12	9									
07	7378	X	1432	-0-	-5946	-0-	444	1	986	2	Y	2	4	1			-0-
							2	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 2 U RRCID -> 030094 COMPL. DATE 09/11/1948 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 5854 - 5982

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

BREWSTER, J.T. WELL #: 1 RRCID -> 030122 COMPL. DATE 02/18/2001 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 5904 - 6146

02	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	328	1	3449	3	Y	67	65	1			12
							74	9									
03	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	339	1	3688	3	Y	62	64	1			10
							68	9									
04	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	313	1	3340	3	Y	57	57	1			10
							63	9									
05	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	326	1	3614	3	Y	57	57	1			10
							63	9									
06	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	196	1	3417	3	Y	46	45	1			11
							51	9									
*07	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	127	1	3492	3	Y	55	55	1			11
							61	9									

DAVIS, S. L. WELL #: 1 RRCID -> 030123 COMPL. DATE 07/18/1946 TOTAL DEPTH 6475 PERF. N/A

02	2439	X	2439	-0-	-0-	-0-	328	1	2098	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
03	3075	N	3075	-0-	-0-	-0-	366	1	2695	3	Y	13	13	1			2
							14	9									
04	2879	N	2879	-0-	-0-	-0-	346	1	2520	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
05	2871	N	2871	-0-	-0-	-0-	351	1	2508	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
06	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	329	1	2077	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
*07	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	325	1	1737	3	Y	7	8	1			1
							8	9									

HARRISON, R. WELL #: 1 T RRCID -> 030125 COMPL. DATE 05/17/1946 TOTAL DEPTH 6340 PERF. N/A

02	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	680	1	2874	3	Y	92	91	1			16
							101	9									
03	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	736	1	3134	3	Y	89	90	1			15
							98	9									
04	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	708	1	3074	3	Y	86	86	1			15
							95	9									
05	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	715	1	2807	3	Y	74	76	1			13
							81	9									
06	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	707	1	3057	3	Y	69	66	1			16
							76	9									
*07	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	724	1	3003	3	Y	80	80	1			16
							88	9									

REED, W. M. WELL #: 1 T RRCID -> 030129 COMPL. DATE 03/29/1946 TOTAL DEPTH 6365 PERF. N/A

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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ROBERTS, GEO. WELL #: 1 T RRCID -> 030130 COMPL. DATE 07/25/1946 TOTAL DEPTH 6418 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7682	X	7682	-0-	-0-	-0-	590	1	7092	3	Y	-0-					23
03	7873	X	7873	-0-	-0-	-0-	326	1	7412	3	Y	123					146
							135	9									
04	7329	X	7329	-0-	-0-	-0-	316	1	7013	3	Y	-0-					146
05	7716	X	7716	-0-	-0-	-0-	422	1	7294	3	Y	-0-	30	5			116
06	6133	X	6133	-0-	-0-	-0-	409	1	5596	3	Y	116	183	1			49
							128	9									
*07	7881	X	7881	-0-	-0-	-0-	423	1	7437	3	Y	19					68
							21	9									

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030131 COMPL. DATE 01/09/1997 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 5905 - 6160

02	6720	X	5351	-0-	-1369	-0-	506	1	4815	3	Y	27	28	1			5
							30	9									
03	4433	X	4399	-0-	-34	-0-	474	1	3905	3	Y	18	20	1			3
							20	9									
04	7403	X	7403	-0-	-0-	-0-	568	1	6799	3	Y	33	30	1			6
							36	9									
05	7354	X	7354	-0-	-0-	-0-	569	1	6752	3	Y	30	31	1			5
							33	9									
06	7189	X	7189	-0-	-0-	-0-	560	1	6601	3	Y	25	24	1			6
							28	9									
07	7657	X	6862	-0-	-795	-0-	554	1	6277	3	Y	28	28	1			6
							31	9									

WILCHER, J. W. WELL #: 1 T RRCID -> 030132 COMPL. DATE 10/17/1946 TOTAL DEPTH 6324 PERF. 5952 - 6226

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-

GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143619 COMPL. DATE 11/18/1992 TOTAL DEPTH 9541 PERF. 6157 - 6248

02	5692	X	5692	-0-	-0-	-0-	237	1	5430	3	Y	23	23	1			4
							25	9									
03	6034	X	6034	-0-	-0-	-0-	224	1	5786	3	Y	22	22	1			4
							24	9									
04	5430	X	4588	-0-	-842	-0-	162	1	4408	3	Y	16	17	1			3
							18	9									
05	5611	X	3216	-0-	-2395	-0-	111	1	3093	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
06	5430	X	3395	-0-	-2035	-0-	121	1	3264	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
07	5611	X	5324	-0-	-287	-0-	186	1	5119	3	Y	17	16	1			3
							19	9									

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 156242 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 6063 PERF. 5747 - 6063

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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 157375 COMPL. DATE 01/09/1996 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5996 - 6290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	700	N	539	-0-	-161	-0-	22 30	1 9	487	3	Y	27	29	1			5
03	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
04	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-					-0-
05	589	N	63	-0-	-526	-0-	2 3	1 9	58	3	Y	3	2	1			1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILTCHER, J.W. WELL #: 6 RRCID -> 165674 COMPL. DATE 02/25/1997 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 6286 - 8178

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2480					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2480					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2480					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2480					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2480					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2480					Y	-0-					-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174355 COMPL. DATE 08/04/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6130 - 6230

02	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	214 55	1 9	1967	3	Y	50	52	1			9
03	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	225 53	1 9	2147	3	Y	48	49	1			8
04	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	76 51	1 9	2051	3	Y	46	46	1			8
05	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	75 48	1 9	2086	3	Y	44	44	1			8
06	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	70 37	1 9	1901	3	Y	34	34	1			8
*07	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	70 44	1 9	1906	3	Y	40	40	1			8

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 178313 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 5937 - 6186

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-
07	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

02	756	N	-0-	-0-	-756	-0-					Y	-0-					-0-
03	806	N	-0-	-0-	-806	-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	551	N	551	-0-	-0-	-0-	271	1	280	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 8 RRCID -> 189967 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5664 - 5975

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

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 4 RRCID -> 190070 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 5704 - 6002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

CARTHAGE GAS UNIT 9 WELL #: 7 U RRCID -> 192085 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 6022 - 6037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 5 RRCID -> 194914 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 5596 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	532	N	508	-0-	-24	-0-	12	1	496	2	Y	-0-					-0-
03	569	N	569	-0-	-0-	-0-	14	1	555	2	Y	-0-					-0-
04	559	N	559	-0-	-0-	-0-	13	1	546	2	Y	-0-					-0-
05	569	N	569	-0-	-0-	-0-	14	1	555	2	Y	-0-					-0-
*06	553	N	553	-0-	-0-	-0-	13	1	540	2	Y	-0-					-0-
07	589	N	568	-0-	-21	-0-	13	1	555	2	Y	-0-					-0-

BURNETT BROS. WELL #: 22 L RRCID -> 197409 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 5730 - 5939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	471					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	471					Y	-0-					-0-
04	471	X	-0-	-0-	-471	-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-

BURNETT BROS. WELL #: 20 RRCID -> 197881 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 5708 - 5988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5012	X	4635	-0-	-377	-0-	380	1	4223	2	N	29	27	1			3
							32	9									
03	5549	X	4583	-0-	-966	-0-	411	1	4141	2	N	28	23	1			8
							31	9									
04	5370	X	2830	-0-	-2540	-0-	358	1	2455	2	N	15	20	1			3
							17	9									
05	5549	X	3046	-0-	-2503	-0-	375	1	2654	2	N	15	16	1			2
							17	9									
*06	5359	X	5359	-0-	-0-	-0-	420	1	4917	2	N	20	19	1			3
							22	9									
*07	6170	X	6170	-0-	-0-	-0-	446	1	5691	2	N	30	29	1			4
							33	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
02	2884	X	2272	-0-	-612	-0-	374	1	1864	2	Y	31	29	1			3
							34	9									
03	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	425	1	2389	2	Y	38	30	1			11
							42	9									
04	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	412	1	2461	2	Y	34	38	1			7
							37	9									
05	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	421	1	2263	2	Y	30	33	1			4
							33	9									
*06	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	412	1	2386	2	Y	23	23	1			4
							25	9									
07	3007	X	2737	-0-	-270	-0-	420	1	2289	2	Y	25	26	1			3
							28	9									

CARTHAGE GAS UNIT NO. 3-A WELL #: 17 RRCID -> 233299 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 6226 - 6510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1036	N	640	-0-	-396	-0-	631	3	9	9	Y	8	6	1			4
03	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1384	3	18	9	Y	16	8	1			12
04	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1027	3	13	9	Y	12	21	1			3
05	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	262	1	1220	3	Y	7	10	1			-0-
							8	9									
06	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	253	1	1368	3	Y	19	11	1			8
							21	9									
*07	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	262	1	1404	3	Y	8	12	1			4
							9	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

02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/14/2017 - PLUGGED 11/14/17

CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
CGU 1 WELL #: 1 RRCID -> 029934 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 5778 - 5990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	980	N	857	-0-	-123	-0-	857	3			N	-0-					-0-
03	1054	N	664	-0-	-390	-0-	664	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	1192	-0-	172	-0-	1192	3			N	-0-					-0-
05	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3			N	-0-					-0-
06	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	1048	-0-	-99	-0-	1048	3			N	-0-					-0-

CGU 2 WELL #: 1 RRCID -> 029935 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 5308 - 6052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5319	X	5319	-0-	-0-	-0-	5319	3			N	-0-					-0-
03	6126	X	6126	-0-	-0-	-0-	6126	3			N	-0-					-0-
04	1380	X	5389	-0-	4009	-0-	5389	3			N	-0-					-0-
05	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	4849	3			N	-0-					-0-
06	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	4907	3			N	-0-					-0-
*07	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-	5182	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
02	5152	X	2749	-0-	-2403	-0-	2749	3		N	-0-			-0-
03	5704	X	401	-0-	-5303	-0-	401	3		N	-0-			-0-
04	4830	X	3963	-0-	-867	-0-	3963	3		N	-0-			-0-
05	3937	X	3834	-0-	-103	-0-	3834	3		N	-0-			-0-
06	3750	X	3375	-0-	-375	-0-	3375	3		N	-0-			-0-
07	4092	X	3273	-0-	-819	-0-	3273	3		N	-0-			-0-

CGU 4 WELL #: 1 T RRCID -> 029937 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5944 - 6056

02	3948	X	3022	-0-	-926	-0-	3022	3		N	-0-			-0-
03	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	4334	3		N	-0-			-0-
04	2760	X	3838	-0-	1078	-0-	3838	3		N	-0-			-0-
05	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	3501	3		N	-0-			-0-
06	4200	X	3532	-0-	-668	-0-	3532	3		N	-0-			-0-
07	4340	X	4046	-0-	-294	-0-	4046	3		N	-0-			-0-

CGU 5 WELL #: 1 T RRCID -> 029938 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 5836 - 6058

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	1680	N	1418	-0-	-262	-0-	1418	3		N	-0-			-0-
03	1736	N	858	-0-	-878	-0-	858	3		N	-0-			-0-
04	1710	N	1740	-0-	30	-0-	1740	3		N	-0-			-0-
05	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	3		N	-0-			-0-
06	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	3		N	-0-			-0-
07	1798	N	1641	-0-	-157	-0-	1641	3		N	-0-			-0-

CGU 7 WELL #: 1 RRCID -> 029940 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 6040 - 6124

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-

CGU 8 WELL #: 1 RRCID -> 029941 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5870 - 6130

02	1344	N	783	-0-	-561	-0-	783	3		N	-0-			-0-
03	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	3		N	-0-			-0-
04	1140	N	359	-0-	-781	-0-	359	3		N	-0-			-0-
05	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	3		N	-0-			-0-
06	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	3		N	-0-			-0-
*07	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	3		N	-0-			-0-

CGU 9 WELL #: 1 T RRCID -> 029942 COMPL. DATE 11/04/1945 TOTAL DEPTH 6256 PERF. 6010 - 6110

02	2015	X	2015	-0-	-0-	-0-	2015	3		N	-0-			-0-
03	696	X	696	-0-	-0-	-0-	696	3		N	-0-			-0-
04	570	X	249	-0-	-321	-0-	249	3		N	-0-			-0-
05	1714	X	1714	-0-	-0-	-0-	1714	3		N	-0-			-0-
06	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	3459	3		N	-0-			-0-
*07	1295	X	1295	-0-	-0-	-0-	1295	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
02	2800	N	2846	-0-	46	46	2846	3			N	-0-					-0-
03	3007	N	2869	-0-	-138	-0-	2869	3			N	-0-					-0-
04	2880	N	2891	-0-	11	-0-	2891	3			N	-0-					-0-
05	3069	X	2784	-0-	-285	-0-	2784	3			N	-0-					-0-
06	2970	X	2504	-0-	-466	-0-	2504	3			N	-0-					-0-
07	3069	X	2773	-0-	-296	-0-	2773	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
02	3528	X	2545	-0-	-983	-0-	2545	3			N	-0-					-0-
03	3875	X	2141	-0-	-1734	-0-	2141	3			N	-0-					-0-
04	3750	X	1942	-0-	-1808	-0-	1942	3			N	-0-					-0-
05	3410	X	1870	-0-	-1540	-0-	1870	3			N	-0-					-0-
06	3150	X	1549	-0-	-1601	-0-	1549	3			N	-0-					-0-
07	2821	X	1803	-0-	-1018	-0-	1803	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
02	1708	X	1348	-0-	-360	-0-	1348	3			N	-0-					-0-
03	1705	X	275	-0-	-1430	-0-	275	3			N	-0-					-0-
04	1620	X	-0-	-0-	-1620	-0-					N	-0-					-0-
05	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-
06	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	3			N	-0-					-0-
*07	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2441	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
02	2968	X	1237	-0-	-1731	-0-	1237	3			N	-0-					-0-
03	3286	X	1002	-0-	-2284	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
04	3180	X	1288	-0-	-1892	-0-	1288	3			N	-0-					-0-
05	2232	X	1136	-0-	-1096	-0-	1136	3			N	-0-					-0-
06	1470	X	996	-0-	-474	-0-	996	3			N	-0-					-0-
07	1364	X	1111	-0-	-253	-0-	1111	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
02	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	3			N	-0-					-0-
03	1178	N	1130	-0-	-48	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
04	1140	N	1071	-0-	-69	-0-	1071	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	1038	-0-	-140	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	936	-0-	-144	-0-	936	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	926	-0-	-190	-0-	926	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
02	1540	X	1245	-0-	-295	-0-	1245	3			N	-0-					-0-
03	1705	X	1171	-0-	-534	-0-	1171	3			N	-0-					-0-
04	1650	X	1262	-0-	-388	-0-	1262	3			N	-0-					-0-
05	1705	X	1302	-0-	-403	-0-	1302	3			N	-0-					-0-
06	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	3			N	-0-					-0-
07	1302	N	1298	-0-	-4	-0-	1298	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
02	1540	X	425	-0-	-1115	-0-	425	3			N	-0-					-0-
03	2515	X	2515	-0-	-0-	-0-	2515	3			N	-0-					-0-
04	1650	X	4298	-0-	2648	-0-	4298	3			N	-0-					-0-
05	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	3231	3			N	-0-					-0-
06	1650	X	1607	-0-	-43	-0-	1607	3			N	-0-					-0-
*07	2333	X	2333	-0-	-0-	-0-	2333	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
02	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	2732	3			N	-0-					-0-
03	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	3182	3			N	-0-					-0-
04	1410	X	2837	-0-	1427	-0-	2837	3			N	-0-					-0-
05	2218	X	2218	-0-	-0-	-0-	2218	3			N	-0-					-0-
06	1410	X	842	-0-	-568	-0-	842	3			N	-0-					-0-
*07	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	2610	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 1 T RRCID -> 029955 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6154 - 6186

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-

CGU 23 WELL #: 1 RRCID -> 029956 COMPL. DATE 01/09/1995 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6000 - 6182

02	1176	X	1066	-0-	-110	-0-	1066	3			N	-0-					-0-
03	1429	X	1429	-0-	-0-	-0-	1429	3			N	-0-					-0-
04	1260	N	1661	-0-	401	-0-	1661	3			N	-0-					-0-
05	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	3			N	-0-					-0-
06	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	3			N	-0-					-0-
*07	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 1 RRCID -> 029958 COMPL. DATE 02/01/1995 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6070 - 6248

02	2518	X	2518	-0-	-0-	-0-	2518	3			N	-0-					-0-
03	2697	X	2667	-0-	-30	-0-	2667	3			N	-0-					-0-
04	2610	X	2430	-0-	-180	-0-	2430	3			N	-0-					-0-
05	2697	X	2420	-0-	-277	-0-	2420	3			N	-0-					-0-
06	2580	N	2251	-0-	-329	-0-	2251	3			N	-0-					-0-
07	2511	N	2237	-0-	-274	-0-	2237	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 1 T RRCID -> 029959 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6179 - 6189

02	588	N	242	-0-	-346	-0-	242	3			N	-0-					-0-
03	527	N	245	-0-	-282	-0-	245	3			N	-0-					-0-
04	570	N	514	-0-	-56	-0-	514	3			N	-0-					-0-
05	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
06	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
*07	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 1 T RRCID -> 029960 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6347 PERF. 6132 - 6204

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 28 WELL #: 1 T RRCID -> 029961 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6251 - 6340

02	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	2847	3			N	-0-					-0-
03	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	3596	3			N	-0-					-0-
04	2400	X	3199	-0-	799	-0-	3199	3			N	-0-					-0-
05	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	3177	3			N	-0-					-0-
06	3240	X	2029	-0-	-1211	-0-	2029	3			N	-0-					-0-
07	3348	X	844	-0-	-2504	-0-	844	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
02	1372	N	991	-0-	-381	-0-	991	3			N	-0-					-0-
03	868	N	734	-0-	-134	-0-	734	3			N	-0-					-0-
04	630	N	1399	-0-	769	-0-	1399	3			N	-0-					-0-
05	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3			N	-0-					-0-
06	720	N	518	-0-	-202	-0-	518	3			N	-0-					-0-
07	1457	N	997	-0-	-460	-0-	997	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
02	1624	N	1328	-0-	-296	-0-	1328	3			N	-0-					-0-
03	1643	N	1162	-0-	-481	-0-	1162	3			N	-0-					-0-
04	990	N	1418	-0-	428	-0-	1418	3			N	-0-					-0-
05	1457	N	1119	-0-	-338	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
06	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	3			N	-0-					-0-
*07	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	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
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-

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
02	1008	N	942	-0-	-66	-0-	942	3			N	-0-					-0-
03	1085	N	828	-0-	-257	-0-	828	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	1164	-0-	84	-0-	1164	3			N	-0-					-0-
05	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	3			N	-0-					-0-
06	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	1091	-0-	-25	-0-	1091	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1128						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1128						N	NO RPT					-0-
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	14B DENY	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
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-

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
02	1400	X	1370	-0-	-30	-0-	1370	3			N	-0-					-0-
03	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	3132	3			N	-0-					-0-
04	1140	X	3812	-0-	2672	-0-	3812	3			N	-0-					-0-
05	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	4355	3			N	-0-					-0-
06	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	3550	3			N	-0-					-0-
07	3937	X	2703	-0-	-1234	-0-	2703	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
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, CLAYBERN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 047490 COMPL. DATE 11/14/1969 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 6065 - 6079

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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-

CGU 20 WELL #: 1 T RRCID -> 121665 COMPL. DATE 12/03/1946 TOTAL DEPTH 6141 PERF. 6100 - 6130

02	2128	N	1858	-0-	-270	-0-	1858	3			N	-0-					-0-
03	2015	N	1948	-0-	-67	-0-	1948	3			N	-0-					-0-
04	2190	N	1779	-0-	-411	-0-	1779	3			N	-0-					-0-
05	2046	N	1491	-0-	-555	-0-	1491	3			N	-0-					-0-
06	1890	N	1665	-0-	-225	-0-	1665	3			N	-0-					-0-
*07	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 4-C RRCID -> 136108 COMPL. DATE 07/26/1990 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 5854 - 6048

02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 27 WELL #: 8 RRCID -> 151080 COMPL. DATE 07/16/1994 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 6116 - 6260

02	1426	X	1426	-0-	-0-	-0-	1426	3			N	-0-					-0-
03	651	X	422	-0-	-229	-0-	422	3			N	-0-					-0-
04	540	X	72	-0-	-468	-0-	72	3			N	-0-					-0-
05	1581	X	1	-0-	-1580	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	420	N	3	-0-	-417	-0-	3	3			N	-0-					-0-
*07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 154552 COMPL. DATE 02/17/1995 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5946 - 5962

02	4760	X	3777	-0-	-983	-0-	3756	3	21	9	Y	19					64
03	5146	X	1856	-0-	-3290	-0-	1854	3	2	9	Y	2					66
04	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	4364	3	12	9	Y	11					77
05	4185	X	3497	-0-	-688	-0-	3497	3			Y	-0-	53	1			24
06	4050	X	2796	-0-	-1254	-0-	2781	3	15	9	Y	14					38
07	4526	X	693	-0-	-3833	-0-	689	3	4	9	Y	4					42

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
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-

CGU 9 WELL #: 9 RRCID -> 156286 COMPL. DATE 10/11/1995 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 5990 - 6132

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-

CGU 14 WELL #: 9 RRCID -> 157159 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5978 - 6038

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-

CGU 22 WELL #: 10 RRCID -> 157659 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 6231 PERF. 5974 - 6207

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-

KANGAROO GAS UNIT 16 WELL #: 5 RRCID -> 160970 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6150 - 6330

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-

CGU 5 WELL #: 10 RRCID -> 166430 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 6056 PERF. 5997 - 6017

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-

CGU 6 WELL #: 12 RRCID -> 166491 COMPL. DATE 09/07/1997 TOTAL DEPTH 6026 PERF. 5750 - 5968

02	868	N	670	-0-	-198	-0-	670	3			N	-0-					-0-
03	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
04	900	N	1016	-0-	116	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
05	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			N	-0-					-0-
06	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-					-0-
07	961	N	860	-0-	-101	-0-	860	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
02	2184	N	1307	-0-	-877	-0-	1307	3			N	-0-					-0-
03	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	3			N	-0-					-0-
04	1890	N	2324	-0-	434	-0-	2324	3			N	-0-					-0-
05	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	3			N	-0-					-0-
06	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2512	3			N	-0-					-0-
*07	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	2562	3			N	-0-					-0-

MOORE, LLOYD WELL #: 1 RRCID -> 186575 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 5866 - 5951

02	1484	N	1082	-0-	-402	-0-	1082	3			N	-0-					-0-
03	1488	N	1130	-0-	-358	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
04	1260	N	2289	-0-	1029	-0-	2289	3			N	-0-					-0-
05	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	3			N	-0-					-0-
06	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3			N	-0-					-0-
07	2356	N	945	-0-	-1411	-0-	945	3			N	-0-					-0-

MCDANIEL, J.A. WELL #: 1 RRCID -> 187416 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5880 - 5978

02	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	4913	3			N	-0-					-0-
03	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	4309	3			N	-0-					-0-
04	1260	X	2755	-0-	1495	-0-	2755	3			N	-0-					-0-
05	4650	X	2023	-0-	-2627	-0-	2023	3			N	-0-					-0-
06	4500	X	1545	-0-	-2955	-0-	1545	3			N	-0-					-0-
07	4650	X	1566	-0-	-3084	-0-	1566	3			N	-0-					-0-

MARSHALL, HOMER WELL #: 1 U RRCID -> 189869 COMPL. DATE 05/18/2002 TOTAL DEPTH 9684 PERF. 6095 - 6218

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KYLE, FRED "A" WELL #: 4 RRCID -> 194478 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 5986 - 5892

02	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-					-0-
03	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					-0-
04	990	N	751	-0-	-239	-0-	751	3			N	-0-					-0-
05	899	N	576	-0-	-323	-0-	576	3			N	-0-					-0-
06	810	N	643	-0-	-167	-0-	643	3			N	-0-					-0-
*07	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-					-0-

SMITH, J. J. WELL #: 3 U RRCID -> 205146 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 9561 PERF. 6105 - 6215

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 9 WELL #: 5 RRCID -> 283460 COMPL. DATE 09/19/2017 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 5990 - 6038

02	7439	X	7439	-0-	-0-	-0-	7439	3			N	-0-					-0-
03	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	3331	3			N	-0-					-0-
04	0	X	3835	-0-	3835	-0-	3835	3			N	-0-					-0-
05	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	3346	3			N	-0-					-0-
06	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	4101	3			N	-0-					-0-
*07	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	3346	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 20 WELL #: 25 RRCID -> 283623 COMPL. DATE 07/11/2017 TOTAL DEPTH 6820 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
02	3220	X	2364	-0-	-856	-0-	2364	3			N	-0-					-0-
03	3565	X	2730	-0-	-835	-0-	2730	3			N	-0-					-0-
04	3450	X	1919	-0-	-1531	-0-	1919	3			N	-0-					-0-
05	1014	X	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3			N	-0-					-0-
06	2640	X	1738	-0-	-902	-0-	1738	3			N	-0-					-0-
07	2728	X	2360	-0-	-368	-0-	2360	3			N	-0-					-0-

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
02	4228	X	2448	-0-	-1780	-0-	135	1	2313	3	N	-0-					-0-
03	4681	X	3563	-0-	-1118	-0-	173	1	3390	3	N	-0-					-0-
04	4530	X	2982	-0-	-1548	-0-	172	1	2810	3	N	-0-					-0-
05	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	171	1	4569	3	N	-0-					-0-
06	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	203	1	3685	3	N	-0-					-0-
*07	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	136	1	3852	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
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	41	1	1505	3	Y	19	19	1			2
							21	9									
03	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	48	1	1661	3	Y	15	13	1			4
							17	9									
04	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	52	1	1567	3	Y	12	13	1			3
							13	9									
05	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	40	1	1178	3	Y	14	14	1			3
							15	9									
*06	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	52	1	1609	3	Y	13	13	1			3
							14	9									
07	1488	N	1338	-0-	-150	-0-	43	1	1282	3	Y	12	13	1			2
							13	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
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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
02	567	N	567	-0-	-0-	-0-	15	1	552	3	Y	-0-					-0-
03	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	28	1	983	3	Y	-0-					-0-
04	802	N	802	-0-	-0-	-0-	25	1	753	3	Y	22	17	1			5
							24	9									
05	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	34	1	1041	3	Y	27	26	1			6
							30	9									
*06	834	N	834	-0-	-0-	-0-	25	1	787	3	Y	20	22	1			4
							22	9									
*07	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	34	1	1015	3	Y	24	24	1			4
							26	9									

BEALL, W. F., G U WELL #: 1 RRCID -> 030153 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6120 - 6399

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43

BEALL-BARKSDALE GU WELL #: 1 L RRCID -> 030154 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	3			N	-0-					-0-
03	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3			N	-0-					-0-
04	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3			N	-0-					-0-
05	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	3			N	-0-					-0-
06	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	3			N	-0-					-0-
*07	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3			N	-0-					-0-

BOUNDS, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 030157 COMPL. DATE 09/30/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	1372	N	1133	-0-	-239	-0-	28	1	1046	3	Y	54	53	1			7
							59	9									
03	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	44	1	1518	3	Y	47	42	1			12
							52	9									
04	1440	N	1434	-0-	-6	-0-	45	1	1344	3	Y	41	43	1			10
							45	9									
05	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	53	1	1561	3	Y	45	45	1			10
							50	9									
*06	1560	N	1388	-0-	-172	-0-	42	1	1306	3	Y	36	38	1			8
							40	9									
*07	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	51	1	1537	3	Y	40	42	1			6
							44	9									

CURTIS, A. R. WELL #: 1 L RRCID -> 030160 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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. 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
02	2156	N	2139	-0-	-17	-0-	54	1	2015	3	Y	64	66	1			8
							70	9									
03	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	70	1	2411	3	Y	28	29	1			7
							31	9									
04	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	77	1	2325	3	Y	25	26	1			6
							28	9									
05	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	85	1	2503	3	Y	27	27	1			6
							30	9									
*06	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	78	1	2395	3	Y	25	26	1			5
							28	9									
*07	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	77	1	2344	3	Y	25	26	1			4
							28	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. 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
02	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	49	1	1833	3	Y	74	73	1			9
							81	9									
03	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	56	1	1910	3	Y	64	57	1			16
							70	9									
04	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	66	1	2009	3	Y	54	57	1			13
							59	9									
05	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	62	1	1842	3	Y	45	48	1			10
							50	9									
*06	1980	N	1730	-0-	-250	-0-	53	1	1615	3	Y	56	54	1			12
							62	9									
07	2139	N	1900	-0-	-239	-0-	60	1	1796	3	Y	40	46	1			6
							44	9									

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. 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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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
02	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	7	1	2650	3	N	-0-					-0-
03	2317	X	2317	-0-	-0-	-0-	7	1	2310	3	N	-0-					-0-
04	1823	X	1823	-0-	-0-	-0-	3	1	1820	3	N	-0-					-0-
05	1590	X	1590	-0-	-0-	-0-	5	1	1585	3	N	-0-					-0-
06	932	X	932	-0-	-0-	-0-	4	1	928	3	N	-0-					-0-
*07	622	X	622	-0-	-0-	-0-	3	1	619	3	N	-0-					-0-

HARRIS, S. S. WELL #: 2 U RRCID -> 030168 COMPL. DATE 05/30/1955 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HOUSE, W. F. GU WELL #: 1 L RRCID -> 030172 COMPL. DATE 08/23/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

JOHNSON, B. J. WELL #: 1 RRCID -> 030173 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	1008	N	925	-0-	-83	-0-	24	1	891	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
03	1116	N	61	-0-	-1055	-0-	1	1	60	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-					-0-
05	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					-0-
*06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES, O. L. GU WELL #: 1 RRCID -> 030174 COMPL. DATE 04/11/2000 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 6014 - 6160

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-

LA GRONE, T. S. WELL #: 1 RRCID -> 030178 COMPL. DATE 07/04/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	114	1	4262	3	Y	77	70	1			10
							85	9									
03	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	131	1	4567	3	Y	122	101	1			31
							134	9									
04	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	142	1	4311	3	Y	100	107	1			24
							110	9									
05	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	134	1	3975	3	Y	117	115	1			26
							129	9									
*06	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	150	1	4635	3	Y	100	105	1			21
							110	9									
07	4557	X	4009	-0-	-548	-0-	126	1	3794	3	Y	81	90	1			12
							89	9									

LA GRONE-JESTER WELL #: 1 RRCID -> 030179 COMPL. DATE 05/21/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	85	1	3148	3	Y	15	15	1			2
							17	9									
03	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	101	1	3527	3	Y	13	12	1			3
							14	9									
04	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	114	1	3449	3	Y	12	12	1			3
							13	9									
05	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	109	1	3242	3	Y	13	13	1			3
							14	9									
*06	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	122	1	3782	3	Y	12	12	1			3
							13	9									
07	3534	X	3342	-0-	-192	-0-	107	1	3223	3	Y	11	12	1			2
							12	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
MANGHAM, R. S. WELL #: 1 L RRCID -> 030180 COMPL. DATE 03/01/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2436	N	2332	-0-	-104	-0-	86	1	2246	3	N	-0-					-0-
03	2821	N	2426	-0-	-395	-0-	97	1	2329	3	N	-0-					-0-
04	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	74	1	2356	3	N	-0-					-0-
05	2573	N	2144	-0-	-429	-0-	55	1	2089	3	N	-0-					-0-
06	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	48	1	2305	3	N	-0-					-0-
07	2511	N	1904	-0-	-607	-0-	66	1	1838	3	N	-0-					-0-

MCMILLAN, KATE WELL #: 1 RRCID -> 030182 COMPL. DATE 04/02/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	49	1	1853	3	Y	47	46	1			6
							52	9									
03	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	50	1	1753	3	Y	45	40	1			11
							50	9									
04	1740	N	929	-0-	-811	-0-	28	1	860	3	Y	37	39	1			9
							41	9									
05	1798	N	480	-0-	-1318	-0-	15	1	439	3	Y	24	28	1			5
							26	9									
*06	1800	N	460	-0-	-1340	-0-	14	1	401	3	Y	41	37	1			9
							45	9									
07	961	N	505	-0-	-456	-0-	16	1	457	3	Y	29	33	1			5
							32	9									

POWERS, E. C. GU WELL #: 1 L RRCID -> 030185 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 6303 - 6326

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-

REEVES-MCMILLAN WELL #: 1 RRCID -> 030188 COMPL. DATE 09/03/2000 TOTAL DEPTH 6264 PERF. 6072 - 6190

02	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	79	1	2941	3	Y	55	54	1			7
							61	9									
03	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	89	1	3124	3	Y	55	48	1			14
							61	9									
04	3120	X	3046	-0-	-74	-0-	96	1	2903	3	Y	43	47	1			10
							47	9									
05	3410	X	2629	-0-	-781	-0-	85	1	2504	3	Y	36	38	1			8
							40	9									
*06	3120	X	2974	-0-	-146	-0-	92	1	2829	3	Y	48	46	1			10
							53	9									
07	3224	X	3177	-0-	-47	-0-	100	1	3026	3	Y	46	49	1			7
							51	9									

ROSS, J. T. UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 030189 COMPL. DATE 02/21/1945 TOTAL DEPTH 6410 PERF. N/A

02	3276	X	2837	-0-	-439	-0-	37	1	2800	3	N	-0-					-0-
03	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	39	1	3800	3	N	-0-					-0-
04	3480	X	3366	-0-	-114	-0-	28	1	3338	3	N	-0-					-0-
05	3317	X	2259	-0-	-1058	-0-	4	1	2255	3	N	-0-					-0-
06	3720	X	3351	-0-	-369	-0-	16	1	3335	3	N	-0-					-0-
07	3844	X	2899	-0-	-945	-0-	10	1	2889	3	N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SEALY, MAY WELL #: 2 RRCID -> 030192 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

SHARP-SMITH WELL #: 1 RRCID -> 030194 COMPL. DATE 11/12/1990 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6638 - 6746

02	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	3345	3			N	-0-					-0-
03	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	3696	3			N	-0-					-0-
04	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	3768	3			N	-0-					-0-
05	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	3979	3			N	-0-					-0-
06	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	4155	3			N	-0-					-0-
*07	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	3343	3			N	-0-					-0-

SHIVERS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 030195 COMPL. DATE 11/18/1944 TOTAL DEPTH 6212 PERF. N/A

02	3640	X	3296	-0-	-344	-0-	61	1	3235	3	N	-0-					-0-
03	4030	X	3949	-0-	-81	-0-	77	1	3872	3	N	-0-					-0-
04	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	71	1	4006	3	N	-0-					-0-
05	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	78	1	4337	3	N	-0-					-0-
06	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	99	1	4211	3	N	-0-					-0-
*07	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	59	1	4230	3	N	-0-					-0-

SHIVERS-HAMILTON WELL #: 1 RRCID -> 030196 COMPL. DATE 11/18/1953 TOTAL DEPTH 6670 PERF. N/A

02	6069	X	6069	-0-	-0-	-0-	6069	3			N	-0-					-0-
03	6860	X	6860	-0-	-0-	-0-	6860	3			N	-0-					-0-
04	6752	X	6752	-0-	-0-	-0-	6752	3			N	-0-					-0-
05	7353	X	7353	-0-	-0-	-0-	7353	3			N	-0-					-0-
06	7109	X	7109	-0-	-0-	-0-	7109	3			N	-0-					-0-
*07	7047	X	7047	-0-	-0-	-0-	7047	3			N	-0-					-0-

DEADWOOD SWD WELL #: 1 RRCID -> 030199 COMPL. DATE 12/07/1983 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 5160 - 6186

02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		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

02	2212	N	888	-0-	-1324	-0-	23	1	854	3	Y	10	9	1			1
							11	9									
03	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	74	1	2588	3	Y	115	87	1			29
							127	9									
04	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	81	1	2470	3	Y	98	104	1			23
							108	9									
05	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	82	1	2440	3	Y	110	109	1			24
							121	9									
*06	2700	X	2625	-0-	-75	-0-	79	1	2435	3	Y	101	104	1			21
							111	9									
07	2790	X	2602	-0-	-188	-0-	79	1	2415	3	Y	98	104	1			15
							108	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-BURTON WELL #: 1 RRCID -> 030207 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

WERNER-CARTER WELL #: 1 RRCID -> 030208 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5842 - 6158

02	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	87	1	2672	3	Y	23	23	1			3
							25	9									
03	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	107	1	3137	3	Y	19	17	1			5
							21	9									
04	2850	X	2822	-0-	-28	-0-	106	1	2698	3	Y	16	17	1			4
							18	9									
05	2945	X	2782	-0-	-163	-0-	101	1	2660	3	Y	19	19	1			4
							21	9									
*06	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	115	1	3038	3	Y	19	19	1			4
							21	9									
07	2945	X	2106	-0-	-839	-0-	84	1	2002	3	Y	18	19	1			3
							20	9									

WERNER-GENEVA GU WELL #: 1 L RRCID -> 030210 COMPL. DATE 10/16/1948 TOTAL DEPTH 6273 PERF. N/A

02	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	66	1	2461	3	Y	104	105	1			13
							114	9									
03	3000	N	3000	-0-	-0-	-0-	82	1	2849	3	Y	63	60	1			16
							69	9									
04	2903	N	2903	-0-	-0-	-0-	91	1	2753	3	Y	54	57	1			13
							59	9									
05	3028	N	3028	-0-	-0-	-0-	97	1	2866	3	Y	59	59	1			13
							65	9									
*06	2870	N	2870	-0-	-0-	-0-	88	1	2721	3	Y	55	56	1			12
							61	9									
*07	2905	N	2905	-0-	-0-	-0-	92	1	2755	3	Y	53	57	1			8
							58	9									

WERNER-POWELL GU WELL #: 1 RRCID -> 030214 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 6255 PERF. 6042 - 6190

02	1428	N	1123	-0-	-305	-0-	28	1	1052	3	Y	39	38	1			5
							43	9									
03	1581	N	1459	-0-	-122	-0-	40	1	1380	3	Y	35	31	1			9
							39	9									
04	1500	N	1304	-0-	-196	-0-	41	1	1231	3	Y	29	31	1			7
							32	9									
05	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	44	1	1330	3	Y	33	33	1			7
							36	9									
*06	1410	N	1178	-0-	-232	-0-	36	1	1112	3	Y	27	28	1			6
							30	9									
07	1364	N	1213	-0-	-151	-0-	38	1	1143	3	Y	29	30	1			5
							32	9									

WHITFIELD UN. WELL #: 1 RRCID -> 030220 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 6409 PERF. 6100 - 6290

02	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	3			N	-0-					-0-
03	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	3			N	-0-					-0-
04	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	3			N	-0-					-0-
05	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	3			N	-0-					-0-
06	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	3			N	-0-					-0-
07	1953	N	1474	-0-	-479	-0-	1474	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BRASHER, J. D. WELL #: 4 RRCID -> 101030 COMPL. DATE 07/17/1981 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6398 - 6404

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

BRASHER, J. D. WELL #: 3 RRCID -> 105725 COMPL. DATE 05/12/1983 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 6406 - 6419

02	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
03	310	N	292	-0-	-18	-0-	292	3			N	-0-					-0-
04	480	N	393	-0-	-87	-0-	393	3			N	-0-					-0-
05	434	N	401	-0-	-33	-0-	401	3			N	-0-					-0-
06	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
*07	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 131556 COMPL. DATE 07/27/1989 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6324 - 6358

02	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3			N	-0-					-0-
03	1395	N	1271	-0-	-124	-0-	1271	3			N	-0-					-0-
04	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	3			N	-0-					-0-
05	1395	N	1188	-0-	-207	-0-	1188	3			N	-0-					-0-
06	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	3			N	-0-					-0-
*07	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	3			N	-0-					-0-

EDDY, EMMA WELL #: 5 RRCID -> 132315 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6144 - 6352

02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
03	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					-0-
04	120	N	91	-0-	-29	-0-	91	3			N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-					-0-
*07	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	2693	3			N	-0-					-0-

BATES-POWELL WELL #: 2 RRCID -> 133312 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5876 - 6194

02	1204	N	1158	-0-	-46	-0-	30	1	1107	3	Y	19	19	1			2
							21	9									
03	1364	N	1322	-0-	-42	-0-	36	1	1267	3	Y	17	15	1			4
							19	9									
04	1260	N	1174	-0-	-86	-0-	37	1	1122	3	Y	14	15	1			3
							15	9									
05	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	45	1	1339	3	Y	16	16	1			3
							18	9									
*06	1290	N	1278	-0-	-12	-0-	40	1	1221	3	Y	15	15	1			3
							17	9									
*07	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	43	1	1293	3	Y	14	15	1			2
							15	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WOODALL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153290 COMPL. DATE 12/24/1994 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6122 - 6229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2212	N	1716	-0-	-496	-0-	47	1	1637	3	Y	29	30	1			4
							32	9									
03	2387	N	2154	-0-	-233	-0-	65	1	2089	3	Y	-0-	4	1			-0-
04	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	88	1	2492	3	Y	-0-					-0-
05	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	88	1	2544	3	Y	-0-					-0-
*06	2070	N	2029	-0-	-41	-0-	67	1	1962	3	Y	-0-					-0-
*07	2804	N	2804	-0-	-0-	-0-	96	1	2708	3	Y	-0-					-0-

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
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	1876	N	1846	-0-	-30	-0-	1846	3			N	-0-					-0-
03	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	3			N	-0-					-0-
04	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	3			N	-0-					-0-
05	2046	N	1979	-0-	-67	-0-	1979	3			N	-0-					-0-
06	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	3			N	-0-					-0-
*07	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	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
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-

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
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-

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
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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-BURTON WELL #: 6 RRCID -> 179247 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 6171 - 6270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
03	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
05	509	N	509	-0-	-0-	-0-	16	1	492	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*06	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	38	1	1162	3	N	4	3	1			1
							4	9									
*07	991	N	991	-0-	-0-	-0-	32	1	957	3	N	2	3	1			-0-
							2	9									

BAKER, J. B. WELL #: 4 RRCID -> 180189 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 6029 - 6130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1512	N	504	-0-	-1008	-0-	13	1	484	3	Y	6	8	1			1
							7	9									
03	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					-0-
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEALL-NORMAN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 183026 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6024 - 6202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3024	X	2605	-0-	-419	-0-	2605	3			N	-0-					-0-
03	3348	X	2270	-0-	-1078	-0-	2270	3			N	-0-					-0-
04	3150	X	2675	-0-	-475	-0-	2675	3			N	-0-					-0-
05	3038	X	2859	-0-	-179	-0-	2859	3			N	-0-					-0-
06	2910	X	2877	-0-	-33	-0-	2877	3			N	-0-					-0-
*07	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	3351	3			N	-0-					-0-

WERNER-BARNETT WELL #: 3 RRCID -> 184728 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 6265 PERF. 6026 - 6067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1120	N	187	-0-	-933	-0-	7	1	179	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	961	N	207	-0-	-754	-0-	6	1	200	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	583	N	583	-0-	-0-	-0-	24	1	555	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
*06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
07	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	2576	X	2041	-0-	-535	-0-	2041	3			N	-0-					-0-
03	2852	X	2139	-0-	-713	-0-	2139	3			N	-0-					-0-
04	2310	N	1548	-0-	-762	-0-	1548	3			N	-0-					-0-
05	2263	N	328	-0-	-1935	-0-	328	3			N	-0-					-0-
06	2070	N	132	-0-	-1938	-0-	132	3			N	-0-					-0-
*07	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BAKER, SALLIE WELL #: 3 RRCID -> 200445 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6048 - 6198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	28	1	1084	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
03	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	36	1	1237	3	Y	11	9	1			3
							12	9									
04	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	40	1	1211	3	Y	8	9	1			2
							9	9									
05	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	43	1	1273	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
*06	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	40	1	1215	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
*07	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	40	1	1197	3	Y	8	9	1			1
							9	9									

DANMARK ENERGY SERVICES, INC. 199614
SHIVERS, VICE WELL #: 1 RRCID -> 030071 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6768 - 6823

02	1932	X	1904	-0-	-28	-0-	1897	2	7	9	Y	6	13	1			16
03	2112	X	2112	-0-	-0-	-0-	2094	2	18	9	Y	16					32
04	2010	X	1979	-0-	-31	-0-	1968	2	11	9	Y	10	24	1			18
05	2108	X	2051	-0-	-57	-0-	2037	2	14	9	Y	13					31
06	DLQ G-10		1974	-0-	1974	1974	1965	2	9	9	Y	8	37	1			2
07	DLQ G-10		1990	-0-	1990	3964	1972	2	18	9	Y	16					18

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

02	2338	X	2338	-0-	-0-	-0-	315	1	2023	2	N	-0-					87
03	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	375	1	2838	2	N	6					93
							7	9									
04	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	420	1	3079	2	N	3					96
							3	9									
05	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	420	1	2924	2	N	4					100
							4	9									
06	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	360	1	2276	2	N	6					106
							7	9									
*07	2564	X	2564	-0-	-0-	-0-	375	1	2183	2	N	5					111
							6	9									

BORDERS, E. WELL #: 1 C RRCID -> 030048 COMPL. DATE 07/01/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5948 - 6010

02	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	280	1	1506	2	N	35					184
							39	9									
03	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	310	1	1691	2	N	22	183	1			23
							24	9									
04	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	300	1	1762	2	N	5					28
							6	9									
05	2015	N	1950	-0-	-65	-0-	300	1	1637	2	N	12					40
							13	9									
06	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	300	1	1693	2	N	13					53
							14	9									
07	2108	N	1411	-0-	-697	-0-	250	1	1161	2	N	-0-					53

SMITH, ELLA UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 030064 COMPL. DATE 11/04/1948 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 5912 - 5962

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	111	1			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/30/2018 - PLUGGED 04/30/18

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
DEBERRY, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 030241 COMPL. DATE 06/12/1946 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6057 - 6071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	420	1	3562	2	N	32					107
							35	9									
03	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	465	1	3869	2	N	45					152
							50	9									
04	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	450	1	3952	2	N	39					191
							43	9									
05	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	465	1	4032	2	N	37	163	1			65
							41	9									
06	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	450	1	3747	2	N	9					74
							10	9									
*07	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	450	1	3871	2	N	11					85
							12	9									

HOLMES, PRIESTLY WELL #: 1 RRCID -> 030243 COMPL. DATE 10/08/1945 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 5868 - 5969

02	2744	X	2410	-0-	-334	-0-	500	1	1877	2	N	30					63
							33	9									
03	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	620	1	2853	2	N	64					127
							70	9									
04	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	600	1	3190	2	N	46					173
							51	9									
05	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	620	1	2683	2	N	64	192	1			45
							70	9									
06	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	600	1	3254	2	N	32					77
							35	9									
*07	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	600	1	3063	2	N	51					128
							56	9									

FRISCO PETROLEUM MANAGEMENT, LLC 286780
KYLE, FRED UNIT WELL #: 15 RRCID -> 244187 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5915 - 6061

02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
*06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	16	7			-0-
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/07/2018 - PLUGGED 05/07/18

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
BURNETT BROS. WELL #: 3 RRCID -> 030082 COMPL. DATE 03/10/2001 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 5736 - 6008

02	2660	X	2412	-0-	-248	-0-	2412	3			N	-0-					-0-
03	2759	X	2694	-0-	-65	-0-	2694	3			N	-0-					-0-
04	2670	X	2391	-0-	-279	-0-	2391	3			N	-0-					-0-
05	2666	X	2538	-0-	-128	-0-	2538	3			N	-0-					-0-
06	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	2790	3			N	-0-					-0-
*07	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	2653	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP GU WELL #: 1 L RRCID -> 030156 COMPL. DATE 02/17/2000 TOTAL DEPTH 6194 PERF. 5876 - 6067

02	2828	X	2565	-0-	-263	-0-	2545	3	20	9	N	18					128
03	3131	X	2733	-0-	-398	-0-	2697	3	36	9	N	33					161
04	3030	X	2594	-0-	-436	-0-	2570	3	24	9	N	22					183
05	2945	X	2888	-0-	-57	-0-	2869	3	19	9	N	17	167	1			33
06	2760	X	2698	-0-	-62	-0-	2685	3	13	9	N	12					45
*07	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	2836	3	29	9	N	26					71

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165

HILL LAKE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 178753 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5706 - 6028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2576	X	2510	-0-	-66	-0-	2510	3			N	-0-					-0-
03	2381	X	2381	-0-	-0-	-0-	2381	3			N	-0-					-0-
04	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	3097	3			N	-0-					-0-
05	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	3321	3			N	-0-					-0-
06	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	2888	3			N	-0-					-0-
*07	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	3211	3			N	-0-					-0-

BOLES, A.M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 178875 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 6305 - 6336

02	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			Y	-0-					-0-
03	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			Y	-0-					-0-
04	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			Y	-0-					-0-
05	930	N	723	-0-	-207	-0-	723	3			Y	-0-					-0-
06	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3			Y	-0-					-0-
07	682	N	679	-0-	-3	-0-	679	3			Y	-0-					-0-

WERNER-SMITH WELL #: 2A RRCID -> 180480 COMPL. DATE 11/28/2000 TOTAL DEPTH 6191 PERF. 5691 - 5904

02	3584	X	2090	-0-	-1494	-0-	2090	3			N	-0-					-0-
03	3782	X	734	-0-	-3048	-0-	734	3			N	-0-					-0-
04	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	3190	3			N	-0-					-0-
05	2356	X	1149	-0-	-1207	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
06	2280	X	2115	-0-	-165	-0-	2115	3			N	-0-					-0-
07	3286	X	2465	-0-	-821	-0-	2465	3			N	-0-					-0-

REEVES WELL #: 3 RRCID -> 183182 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6088 - 6094

02	1288	N	1242	-0-	-46	-0-	1225	3	17	9	N	15					52
03	1302	N	1296	-0-	-6	-0-	1249	3	47	9	N	43					95
04	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1204	3	41	9	N	37					132
05	1364	N	1190	-0-	-174	-0-	1150	3	40	9	N	36					168
06	1260	N	1233	-0-	-27	-0-	1216	3	17	9	N	15	164	1			19
07	1302	N	1284	-0-	-18	-0-	1243	3	41	9	N	37					56

BORDERS-SMITH #3 WELL #: 1A RRCID -> 185174 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 5928 - 5943

02	2240	N	2169	-0-	-71	-0-	2169	3			N	-0-					-0-
03	2480	N	2380	-0-	-100	-0-	2380	3			N	-0-					-0-
04	2310	N	2164	-0-	-146	-0-	2164	3			N	-0-					-0-
05	2387	N	2213	-0-	-174	-0-	2213	3			N	-0-					-0-
06	2310	N	2111	-0-	-199	-0-	2111	3			N	-0-					-0-
07	2232	N	2196	-0-	-36	-0-	2196	3			N	-0-					-0-

BEALL-NORMAN UNIT WELL #: 1B RRCID -> 189329 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5971 - 6237

02	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	2931	3	13	9	N	12	163	1			33
03	3255	X	3189	-0-	-66	-0-	3155	3	34	9	N	31					64
04	3150	X	3032	-0-	-118	-0-	3032	3			N	-0-					64
05	3255	X	3016	-0-	-239	-0-	2963	3	53	9	N	48					112
06	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	3091	3	80	9	N	73					185
07	3255	X	3185	-0-	-70	-0-	3185	3			N	-0-	167	1			18

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 1B RRCID -> 190976 COMPL. DATE 07/20/2002 TOTAL DEPTH 6351 PERF. 5933 - 6263

02	392	N	389	-0-	-3	-0-	360	3	29	9	N	26					116
03	992	N	453	-0-	-539	-0-	423	3	30	9	N	27					143
04	464	N	464	-0-	-0-	-0-	444	3	20	9	N	18					161
05	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					161
06	579	N	579	-0-	-0-	-0-	528	3	51	9	N	46	181	1			26
*07	609	N	609	-0-	-0-	-0-	576	3	33	9	N	30					56

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
CARTHAGE GAS UNIT 9 WELL #: 8B RRCID -> 192452 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 5690 - 5977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	2804	3			N	-0-					80
03	3286	X	2667	-0-	-619	-0-	2667	3			N	-0-					80
04	3180	X	3114	-0-	-66	-0-	3053	3	61	9	N	55					135
05	3286	X	2997	-0-	-289	-0-	2997	3			N	-0-					135
06	3000	X	2845	-0-	-155	-0-	2845	3			N	-0-					135
07	3224	X	2807	-0-	-417	-0-	2742	3	65	9	N	59	179	1			15

ALLISON WELL #: 1B RRCID -> 197077 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 5702 - 6031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1624	N	1447	-0-	-177	-0-	1447	3			N	-0-					26
03	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1666	3	39	9	N	35					61
04	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1631	3	131	9	N	119					180
05	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1685	3	66	9	N	60	177	1			63
06	1650	N	1645	-0-	-5	-0-	1609	3	36	9	N	33					96
07	1829	N	1694	-0-	-135	-0-	1631	3	63	9	N	57					153

CARTHAGE GAS UNIT NO. 3-A WELL #: 1B RRCID -> 197451 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6142 - 6353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1820	N	1640	-0-	-180	-0-	1640	3			N	-0-					-0-
03	2170	N	1963	-0-	-207	-0-	1963	3			N	-0-					-0-
04	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	3			N	-0-					-0-
05	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	3			N	-0-					-0-
06	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	3			N	-0-					-0-
07	2170	N	1403	-0-	-767	-0-	1403	3			N	-0-					-0-

WERNER "H" WELL #: 1 RRCID -> 201182 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6012 - 6058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					N	-0-					31
03	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					N	-0-					31
04	3450	X	1308	-0-	-2142	-0-	1308	3			N	-0-					31
05	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	2906	3	55	9	N	50					81
06	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	3077	3	6	9	N	5					86
*07	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	3054	3	41	9	N	37					123

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
02	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	4308	3	11	9	N	10					160
03	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	3624	3	1	9	N	1					161
04	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	2888	3			N	-0-					161
05	2569	X	2569	-0-	-0-	-0-	2569	3			N	-0-					161
06	5583	X	5583	-0-	-0-	-0-	5517	3	66	9	N	60	185	1			36
*07	5613	X	5613	-0-	-0-	-0-	5572	3	41	9	N	37					73

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
02	2576	X	2462	-0-	-114	-0-	2462	3			Y	-0-					-0-
03	2852	X	2740	-0-	-112	-0-	2740	3			Y	-0-					-0-
04	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	2670	3			Y	-0-					-0-
05	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	2762	3			Y	-0-					-0-
06	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	2684	3			Y	-0-					-0-
*07	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	2765	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
02	4984	X	4848	-0-	-136	-0-	4848	3			Y	-0-					-0-
03	5518	X	5440	-0-	-78	-0-	5440	3			Y	-0-					-0-
04	5310	X	5156	-0-	-154	-0-	5156	3			Y	-0-					-0-
05	5363	X	5324	-0-	-39	-0-	5324	3			Y	-0-					-0-
06	5294	X	5294	-0-	-0-	-0-	5294	3			Y	-0-					-0-
07	5425	X	5370	-0-	-55	-0-	5370	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
REED, W. M. WELL #: 9A RRCID -> 215982 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6222 - 6339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6244	X	5579	-0-	-665	-0-	5579	3			Y	-0-					-0-
03	6913	X	6786	-0-	-127	-0-	6786	3			Y	-0-					-0-
04	6690	X	6356	-0-	-334	-0-	6356	3			Y	-0-					-0-
05	6940	X	6940	-0-	-0-	-0-	6940	3			Y	-0-					-0-
06	6570	X	6529	-0-	-41	-0-	6529	3			Y	-0-					-0-
07	6789	X	6084	-0-	-705	-0-	6084	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
02	1932	N	1504	-0-	-428	-0-	1484	3	20	9	Y	18	162	1			24
03	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2071	3	20	9	Y	18					42
04	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1914	3	28	9	Y	25					67
05	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2077	3	22	9	Y	20					87
06	2010	N	1581	-0-	-429	-0-	1570	3	11	9	Y	10					97
*07	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2037	3	22	9	Y	20					117

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
02	2996	X	2750	-0-	-246	-0-	2750	3			N	-0-					-0-
03	3317	X	3165	-0-	-152	-0-	3165	3			N	-0-					-0-
04	3210	X	3100	-0-	-110	-0-	3100	3			N	-0-					-0-
05	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	3202	3			N	-0-					-0-
06	3060	X	3057	-0-	-3	-0-	3057	3			N	-0-					-0-
07	3193	X	3100	-0-	-93	-0-	3100	3			N	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS GAS UNIT 1 WELL #: 29A RRCID -> 224905 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 6194 PERF. 5729 - 6011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4116	X	3927	-0-	-189	-0-	3927	3			N	-0-					-0-
03	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	4582	3			N	-0-					-0-
04	4410	X	4313	-0-	-97	-0-	4313	3			N	-0-					-0-
05	4495	X	4112	-0-	-383	-0-	4112	3			N	-0-					-0-
06	4410	X	4163	-0-	-247	-0-	4163	3			N	-0-					-0-
*07	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	4764	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
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					41
03	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			Y	-0-					41
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					41
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					41
06	DLQ G-10		118	-0-	118	118	118	2			Y	-0-					41
07	DLQ G-10		117	-0-	117	235	117	2			Y	-0-					41

INDIGO MINERALS LLC 423834
BOOTH-FREEMAN WELL #: 1 RRCID -> 029903 COMPL. DATE 03/22/1958 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7126 - 7135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1988	N	564	-0-	-1424	-0-	464	2	100	9	N	91	159	1			14
03	1984	N	306	-0-	-1678	-0-	306	2			N	-0-					14
04	1080	N	235	-0-	-845	-0-	235	2			N	-0-					14
05	620	N	205	-0-	-415	-0-	205	2			N	-0-					14
06	300	N	200	-0-	-100	-0-	200	2			N	-0-					14
07	248	N	199	-0-	-49	-0-	199	2			N	-0-					14

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741
GRAY, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 030008 COMPL. DATE 01/06/1957 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6370 - 6374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					88
03	961	N	631	-0-	-330	-0-	631	2			N	-0-					88
04	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					88
05	775	N	753	-0-	-22	-0-	753	2			N	-0-					88
06	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					88
07	868	N	789	-0-	-79	-0-	789	2			N	-0-					88

PETROLEUM PRODUCTION MGMT., INC. 660694
SEALEY-ALLEN WELL #: 1 C RRCID -> 029892 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6277 - 6281

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
BOX GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 137042 COMPL. DATE 12/18/1990 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6586 - 6589

02	456	N	456	-0-	-0-	-0-	24 19	1 9	413	2	N	17					186
03	583	N	583	-0-	-0-	-0-	24 3	1 9	556	2	N	3					189
04	270	N	453	-0-	183	-0-	24 3	1 9	426	2	N	3					192
05	496	N	485	-0-	-11	-0-	24 6	1 9	455	2	N	5					197
06	570	N	424	-0-	-146	-0-	24 4	1 9	396	2	N	4	111	1			90
*07	491	N	491	-0-	-0-	-0-	24	1	467	2	N	-0-					90

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
WERNER-CARAWAY WELL #: 1 RRCID -> 029931 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 6057 PERF. 5940 - 6007

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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-

WERNER-NEEDHAM WELL #: 1 T RRCID -> 029932 COMPL. DATE 11/14/1949 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5950 - 6022

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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-

WRIGHT-TWOMEY WELL #: 1C RRCID -> 196153 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 6023 - 6033

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. 687208
PARKER HEIRS WELL #: 1 T RRCID -> 030060 COMPL. DATE 12/04/1944 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6204 - 6222

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

ROQUEMORE, ET AL WELL #: 1 T RRCID -> 030062 COMPL. DATE 04/10/1946 TOTAL DEPTH 6246 PERF. 6352 - 6364

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

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
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-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
OWENS WELL #: 1 L RRCID -> 030270 COMPL. DATE 08/07/1945 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5975 - 6040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6496	X	4808	-0-	-1688	-0-	248 25	1 9	4535	2	N	23					162
03	7192	X	6032	-0-	-1160	-0-	279 166	1 9	5587	2	N	151	181	1			132
04	6960	X	6578	-0-	-382	-0-	270 54	1 9	6254	2	N	49					181
05	6803	X	6803	-0-	-0-	-0-	279 34	1 9	6490	2	N	31					212
06	6665	X	6665	-0-	-0-	-0-	270	1	6395	2	N	-0-					212
*07	7024	X	7024	-0-	-0-	-0-	279 39	1 9	6706	2	N	35	179	1			68

SHAW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030272 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5920 - 6015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

BRIGGS, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 029904 COMPL. DATE 08/28/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6314 - 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
02	1932	N	1851	-0-	-81	-0-	633	1	1107	2	Y	101					126
							111	9									
03	2139	N	1970	-0-	-169	-0-	777	1	1184	2	Y	8					134
							9	9									
04	2834	N	2834	-0-	-0-	-0-	899	1	1917	2	Y	16					150
							18	9									
05	3100	N	3365	-0-	265	265	930	1	2427	2	Y	7					157
							8	9									
06	3000	N	3265	-0-	265	530	896	1	2347	2	Y	20					177
							22	9									
*07	3100	N	3125	-0-	25	555	839	1	2266	2	Y	18					195
							20	9									

HARRIS, C. E. WELL #: 2 T RRCID -> 029909 COMPL. DATE 01/24/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6430 - 6440

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	1092	X	883	-0-	-209	-0-	250	1	633	2	Y	-0-					190
03	1116	X	124	-0-	-992	-0-	18	1	78	2	Y	25					215
							28	9									
04	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					215
05	992	X	265	-0-	-727	-0-	89	1	159	2	Y	15	161	1			69
							17	9									
06	264	N	264	-0-	-0-	-0-	44	1	220	2	Y	-0-					69
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69

HARRIS, C. E. WELL #: 1 T RRCID -> 047348 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6422 - 6436

02	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	350	1	1559	2	N	159					234
							175	9									
03	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	434	1	1344	2	N	204	348	1	2	5	88
							224	9									
04	1200	N	131	-0-	-1069	-0-	98	1	33	2	N	-0-					88
05	2962	N	2962	-0-	-0-	-0-	420	1	2258	2	N	258	176	1			170
							284	9									
06	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	378	1	1516	2	N	192	170	1			192
							211	9									
*07	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	420	1	1398	2	N	182	168	1			206
							200	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
BECKWORTH WELL #: 5 RRCID -> 029888 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5705 - 5997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	410	1	1449	2	Y	12	12	1			2
							13	9									
03	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	490	1	1494	2	Y	15	15	1			2
							17	9									
04	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	340	1	1740	2	Y	10	11	1			1
							11	9									
05	1209	N	520	-0-	-689	-0-	509	1	11	9	Y	10	9	1			2
06	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	339	1	1767	2	Y	9	9	1			2
							10	9									
*07	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	466	1	2272	2	Y	10	10	1			2
							11	9									

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 1 RRCID -> 029897 COMPL. DATE 05/21/1946 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6040 - 6132

02	924	N	893	-0-	-31	-0-	280	1	613	2	Y	-0-					-0-
03	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	310	1	691	2	Y	-0-					-0-
04	796	N	796	-0-	-0-	-0-	250	1	546	2	Y	-0-					-0-
05	992	N	11	-0-	-981	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
06	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COLLINS WELL #: 1 RRCID -> 029977 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6064 - 6112

02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		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

02	4676	X	4176	-0-	-500	-0-	233	1	3943	2	N	-0-					-0-
03	6764	X	6764	-0-	-0-	-0-	314	1	6450	2	N	-0-					-0-
04	5010	X	4491	-0-	-519	-0-	232	1	4259	2	N	-0-					-0-
05	5177	X	4799	-0-	-378	-0-	301	1	4498	2	N	-0-					-0-
06	5010	X	3087	-0-	-1923	-0-	289	1	2798	2	N	-0-					-0-
07	5177	X	3041	-0-	-2136	-0-	246	1	2795	2	N	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030250 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 5705 - 6334

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLACK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030251 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 5695 - 6015

02	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	4208	2	84	9	Y	76	73	1			63
03	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	4224	2	69	9	Y	63	73	1			53
04	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	4172	2	78	9	Y	71	75	1			49
05	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	4108	2	107	9	Y	97	76	1			70
06	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	3684	2	98	9	Y	89	138	1			21
*07	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	4234	2	100	9	Y	91	67	1			45

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
COLLINS SWD WELL #: 1 M RRCID -> 030253 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5900 - 6020

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

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 030256 COMPL. DATE 10/10/1945 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5882 - 6030

02	6263	X	6263	-0-	-0-	-0-	396	1	5867	2	Y	-0-					-0-
03	6986	X	6986	-0-	-0-	-0-	437	1	6549	2	Y	-0-					-0-
04	6510	X	6496	-0-	-14	-0-	401	1	6095	2	Y	-0-					-0-
05	6830	X	6830	-0-	-0-	-0-	436	1	6394	2	Y	-0-					-0-
06	6694	X	6694	-0-	-0-	-0-	425	1	6269	2	Y	-0-					-0-
*07	6834	X	6834	-0-	-0-	-0-	439	1	6395	2	Y	-0-					-0-

HULL -A- WELL #: 1 L RRCID -> 030258 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 5645 - 5970

02	1400	N	1323	-0-	-77	-0-	326	1	993	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
03	1581	N	1486	-0-	-95	-0-	356	1	1124	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
04	1410	N	1394	-0-	-16	-0-	340	1	1045	2	Y	8	6	1			4
							9	9									
05	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	366	1	1139	2	Y	15	14	1			5
							17	9									
06	1440	N	1399	-0-	-41	-0-	360	1	1028	2	Y	10	11	1			4
							11	9									
*07	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	369	1	1017	2	Y	10	9	1			5
							11	9									

HULL UNIT A WELL #: 6 L RRCID -> 030263 COMPL. DATE 12/11/1945 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5860 - 5975

02	2828	X	2628	-0-	-200	-0-	330	1	2298	2	Y	-0-					-0-
03	3131	X	2928	-0-	-203	-0-	372	1	2556	2	Y	-0-					-0-
04	2970	X	2824	-0-	-146	-0-	360	1	2464	2	Y	-0-					-0-
05	2976	X	2882	-0-	-94	-0-	372	1	2510	2	Y	-0-					-0-
06	2880	X	2765	-0-	-115	-0-	314	1	2451	2	Y	-0-					-0-
*07	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	350	1	2442	2	Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: 7 M RRCID -> 030264 COMPL. DATE 12/13/1945 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5875 - 5935

02	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	331	1	1050	2	Y	-0-					-0-
03	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	350	1	1197	2	Y	-0-					-0-
04	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	354	1	1166	2	Y	-0-					-0-
05	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	370	1	1222	2	Y	-0-					-0-
06	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	360	1	1186	2	Y	-0-					-0-
*07	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	369	1	1228	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HULL -B- WELL #: 1 M RRCID -> 030265 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5680 - 6020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	420	1	3090	2	Y	33	24	1			16
							36	9									
03	3627	X	3308	-0-	-319	-0-	430	1	2853	2	Y	23	33	1			6
							25	9									
04	3510	X	2717	-0-	-793	-0-	431	1	2260	2	Y	24	15	1			15
							26	9									
05	3627	X	2483	-0-	-1144	-0-	458	1	1986	2	Y	35	39	1			11
							39	9									
06	3060	X	2026	-0-	-1034	-0-	348	1	1650	2	Y	25	30	1			6
							28	9									
07	3162	X	1977	-0-	-1185	-0-	220	1	1726	2	Y	28	23	1			11
							31	9									

LILLY SWD WELL #: 1 L RRCID -> 030266 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 5670 - 6000

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MANGHAM WELL #: 1 M RRCID -> 030267 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5808 - 6405

02	2408	X	2053	-0-	-355	-0-	2052	2	1	9	Y	1					2
03	2666	X	2486	-0-	-180	-0-	2486	2			Y	-0-					2
04	2340	X	2014	-0-	-326	-0-	2014	2			Y	-0-					2
05	2418	X	1852	-0-	-566	-0-	1851	2	1	9	Y	1	3	1			-0-
06	2400	N	1558	-0-	-842	-0-	1556	2	2	9	Y	2					2
*07	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2198	2	1	9	Y	1					1

MOORE UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 030268 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5710 - 5930

02	9563	X	9563	-0-	-0-	-0-	672	1	8813	2	Y	71	86	1			24
							78	9									
03	11005	X	10535	-0-	-470	-0-	744	1	9714	2	Y	70	44	1			50
							77	9									
04	11130	X	9357	-0-	-1773	-0-	720	1	8583	2	Y	49	43	1			56
							54	9									
05	11501	X	9516	-0-	-1985	-0-	744	1	8705	2	Y	61	83	1			34
							67	9									
06	11130	X	8929	-0-	-2201	-0-	720	1	8155	2	Y	49	40	1			43
							54	9									
07	10602	X	9560	-0-	-1042	-0-	732	1	8771	2	Y	52	41	1			54
							57	9									

MORGAN UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 030269 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5873 - 6010

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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
02	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	4489	2	47	9	Y	43	32	1			34
03	4805	X	4675	-0-	-130	-0-	4611	2	64	9	Y	58	86	1			6
04	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	4662	2	40	9	Y	36	26	1			16
05	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	4914	2	36	9	Y	33	24	1			25
06	4574	X	4574	-0-	-0-	-0-	4534	2	40	9	Y	36	47	1			14
*07	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	4769	2	42	9	Y	38	23	1			29

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
02	3724	X	3647	-0-	-77	-0-	237	1	3365	2	Y	41	60	1			32
							45	9									
03	4123	X	3901	-0-	-222	-0-	311	1	3537	2	Y	48					80
							53	9									
04	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	347	1	3646	2	Y	48	61	1			67
							53	9									
05	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	369	1	3699	2	Y	43	60	1			50
							47	9									
06	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	303	1	3703	2	Y	34	58	1			26
							37	9									
*07	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	342	1	3846	2	Y	36					62
							40	9									

THOMPSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030274 COMPL. DATE 11/18/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5900 - 5930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			Y	-0-					-0-
03	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			Y	-0-					-0-
04	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			Y	-0-					-0-
05	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			Y	-0-					-0-
06	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			Y	-0-					-0-
*07	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			Y	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 030276 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 5730 - 5932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7028	X	7028	-0-	-0-	-0-	7028	2			Y	-0-					-0-
03	7987	X	7987	-0-	-0-	-0-	7987	2			Y	-0-					-0-
04	7563	X	7563	-0-	-0-	-0-	7563	2			Y	-0-					-0-
05	7848	X	7848	-0-	-0-	-0-	7848	2			Y	-0-					-0-
06	7673	X	7673	-0-	-0-	-0-	7673	2			Y	-0-					-0-
*07	7601	X	7601	-0-	-0-	-0-	7601	2			Y	-0-					-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 030279 COMPL. DATE 10/28/1944 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 5890 - 5910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5880	X	5270	-0-	-610	-0-	532	1	4630	2	Y	98	58	1			69
							108	9									
03	6479	X	5808	-0-	-671	-0-	620	1	5066	2	Y	111	128	1			52
							122	9									
04	5730	X	5444	-0-	-286	-0-	547	1	4785	2	Y	102	107	1			47
							112	9									
05	5828	X	5502	-0-	-326	-0-	620	1	4783	2	Y	90	108	1			29
							99	9									
06	5640	X	5445	-0-	-195	-0-	600	1	4765	2	Y	73	88	1			14
							80	9									
07	5828	X	5345	-0-	-483	-0-	498	1	4778	2	Y	63	54	1			23
							69	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

ROBERTS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136425 COMPL. DATE 08/30/1990 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 5832 - 5851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 147197 COMPL. DATE 07/19/1993 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5867 - 5911

02	224	N	214	-0-	-10	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
03	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	2			Y	-0-					-0-
04	240	N	227	-0-	-13	-0-	227	2			Y	-0-					-0-
05	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	2			Y	-0-					-0-
06	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-					-0-
*07	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			Y	-0-					-0-

COLLINS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 150755 COMPL. DATE 07/07/1994 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5911 - 6024

02	168	N	158	-0-	-10	-0-	158	2			Y	-0-					-0-
03	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			Y	-0-					-0-
05	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
06	180	N	165	-0-	-15	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
*07	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			Y	-0-					-0-

BLEAKLEY, PAUL J. WELL #: 3 RRCID -> 166779 COMPL. DATE 12/08/1997 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 5962 - 6060

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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-

MORGAN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 171973 COMPL. DATE 01/06/1999 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 5982 - 5996

02	168	N	135	-0-	-33	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
03	155	N	99	-0-	-56	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	106	-0-	-44	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
05	155	N	5	-0-	-150	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
06	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
*07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-					-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 7 RRCID -> 173712 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5930 - 6072

02	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1570	2	1	9	Y	1					2
03	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1666	2	3	9	Y	3	5	1			-0-
04	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2			Y	-0-					-0-
05	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2			Y	-0-					-0-
06	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1646	2	1	9	Y	1					1
*07	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2			Y	-0-					1

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

FITE UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 173787 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5946 - 6089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1276	2	1	9	Y	1					2
03	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1317	2	2	9	Y	2	4	1			-0-
04	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			Y	-0-					-0-
05	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			Y	-0-					-0-
06	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	2765	2	1	9	Y	1					1
*07	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	2338	2			Y	-0-					1

ALLISON UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 175182 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 5762 - 6046

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-

THOMPSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 175227 COMPL. DATE 07/28/1999 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6012 - 6022

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	504	N	470	-0-	-34	-0-	470	2			Y	-0-					-0-
03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			Y	-0-					-0-
04	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			Y	-0-					-0-
05	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			Y	-0-					-0-
06	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			Y	-0-					-0-
*07	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			Y	-0-					-0-

FITE UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 176348 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5941 - 5981

02	3500	X	2687	-0-	-813	-0-	385	1	2240	2	Y	56	94	1			26
							62	9									
03	3410	X	3380	-0-	-30	-0-	441	1	2916	2	Y	21					47
							23	9									
04	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	450	1	3094	2	Y	39					86
							43	9									
05	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	465	1	3045	2	Y	43	88	1			41
							47	9									
06	3270	X	2810	-0-	-460	-0-	448	1	2320	2	Y	38					79
							42	9									
*07	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	462	1	2982	2	Y	35	91	1			23
							39	9									

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 181849 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 5907 - 6036

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

MANGHAM UNIT WELL #: 13 RRCID -> 185747 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 5910 - 6116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 35 RRCID -> 192237 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 5824 - 5940

02	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	224	1	3728	2	Y	4	7	1			3
							4	9									
03	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	248	1	3883	2	Y	3	5	1			1
							3	9									
04	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	181	1	3696	2	Y	8	6	1			3
							9	9									
05	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	223	1	4032	2	Y	14	12	1			5
							15	9									
06	4230	X	3960	-0-	-270	-0-	181	1	3770	2	Y	8	10	1			3
							9	9									
07	4371	X	3814	-0-	-557	-0-	228	1	3580	2	Y	5	6	1			2
							6	9									

LILLY UNIT WELL #: 18 U RRCID -> 203044 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5885 - 5994

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-

CHADWICK UNIT WELL #: 20 RRCID -> 203941 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 5919 - 6066

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WOOLWORTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208349 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6063 - 6086

02	14B2	EXT	704	-0-	704	2398	704	2			Y	-0-					-0-
03	3107	X	709	-0-	-2398	-0-	709	2			Y	-0-					-0-
04	673	X	673	-0-	-0-	-0-	673	2			Y	-0-					-0-
05	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			Y	-0-					-0-
06	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			Y	-0-					-0-
*07	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			Y	-0-					-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 211022 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5913 - 6052

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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
02	2464	X	2272	-0-	-192	-0-	259	1	1992	2	Y	19	17	1			3
							21	9									
03	2728	X	2099	-0-	-629	-0-	249	1	1830	2	Y	18	19	1			2
							20	9									
04	2640	X	2472	-0-	-168	-0-	291	1	2159	2	Y	20	19	1			3
							22	9									
05	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	310	1	2357	2	Y	20	20	1			3
							22	9									
*06	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	300	1	2269	2	Y	18	18	1			3
							20	9									
*07	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	284	1	2017	2	Y	18	19	1			2
							20	9									

CAPPS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216011 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 9302 PERF. 6056 - 6071

02	308	N	284	-0-	-24	-0-	284	2			Y	-0-					-0-
03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			Y	-0-					-0-
04	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			Y	-0-					-0-
05	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			Y	-0-					-0-
06	330	N	237	-0-	-93	-0-	237	2			Y	-0-					-0-
*07	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			Y	-0-					-0-

HULL UNIT B WELL #: B 18 RRCID -> 217403 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 6016 - 8130

02	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			Y	-0-					-0-
03	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			Y	-0-					-0-
04	1050	N	221	-0-	-829	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
05	1085	N	599	-0-	-486	-0-	599	2			Y	-0-					-0-
06	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 234402 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 6260 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

COLLINS UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 239901 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 5910 - 6014

02	364	N	333	-0-	-31	-0-	333	2			Y	-0-					-0-
03	372	N	350	-0-	-22	-0-	350	2			Y	-0-					-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-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
WILLIAMS-INGRAM SWD WELL #: 1 RRCID -> 254652 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6212 - 6328

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

BLACK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 260025 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 5703 - 6012

02	7056	X	3304	-0-	-3752	-0-	3286	2	18	9	Y	16	15	1			13
03	7812	X	3504	-0-	-4308	-0-	3490	2	14	9	Y	13	15	1			11
04	5250	X	3231	-0-	-2019	-0-	3214	2	17	9	Y	15	16	1			10
05	4154	X	2974	-0-	-1180	-0-	2951	2	23	9	Y	21	16	1			15
06	3720	X	3075	-0-	-645	-0-	3055	2	20	9	Y	18	29	1			4
07	3658	X	3430	-0-	-228	-0-	3409	2	21	9	Y	19	14	1			9

LILLY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261104 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5688 - 6000

02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
*07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					-0-

HALL UNIT WELL #: 10 RRCID -> 263183 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 5856 PERF. 5856 - 5868

02	7689	X	7689	-0-	-0-	-0-	7655	2	34	9	N	31	21	1			20
03	8468	X	8468	-0-	-0-	-0-	8435	2	33	9	N	30	45	1			5
04	7963	X	7963	-0-	-0-	-0-	7932	2	31	9	N	28	23	1			10
05	8401	X	6970	-0-	-1431	-0-	6940	2	30	9	N	27	22	1			15
06	8130	X	6735	-0-	-1395	-0-	6705	2	30	9	N	27	32	1			10
07	8401	X	7638	-0-	-763	-0-	7612	2	26	9	N	24	20	1			14

CHADWICK UNIT WELL #: 21 U RRCID -> 275245 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5921 - 6057

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 41 RRCID -> 281624 COMPL. DATE 08/27/2016 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 5963 - 5984

02	10028	X	10028	-0-	-0-	-0-	9961	2	67	9	N	61	42	1			45
03	10957	X	10957	-0-	-0-	-0-	10855	2	102	9	N	93	106	1			32
04	10374	X	10374	-0-	-0-	-0-	10284	2	90	9	N	82	85	1			29
05	10321	X	10321	-0-	-0-	-0-	10230	2	91	9	N	83	63	1			49
06	9701	X	9701	-0-	-0-	-0-	9617	2	84	9	N	76	102	1			23
*07	9424	X	9424	-0-	-0-	-0-	9305	2	119	9	N	108	100	1			31

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
02	4872	X	3703	-0-	-1169	-0-	420	1	3221	2	N	56	59	1			28
							62	9									
03	5208	X	4176	-0-	-1032	-0-	465	1	3644	2	N	61	85	1			4
							67	9									
04	5040	X	3897	-0-	-1143	-0-	450	1	3383	2	N	58	57	1			5
							64	9									
05	4929	X	3955	-0-	-974	-0-	465	1	3431	2	N	54	28	1			31
							59	9									
06	4530	X	3692	-0-	-838	-0-	450	1	3190	2	N	47	60	1			18
							52	9									
07	4185	X	3599	-0-	-586	-0-	465	1	3073	2	N	55	64	1			9
							61	9									

HULL UNIT A WELL #: A 24 RRCID -> 282119 COMPL. DATE 12/20/2016 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 5930 - 5962

02	20748	X	15114	-0-	-5634	-0-	15061	2	53	9	N	48	35	1			27
03	22134	X	15746	-0-	-6388	-0-	15691	2	55	9	N	50	59	1			18
04	19290	X	13870	-0-	-5420	-0-	13760	2	110	9	N	100	76	1			42
05	18693	X	13295	-0-	-5398	-0-	13100	2	195	9	N	177	160	1			59
06	17460	X	11560	-0-	-5900	-0-	11437	2	123	9	N	112	126	1			45
07	16740	X	13963	-0-	-2777	-0-	13932	2	31	9	N	28	61	1			12

HULL UNIT A WELL #: A 91 RRCID -> 282227 COMPL. DATE 10/17/2016 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 5952 - 5976

02	23268	X	18582	-0-	-4686	-0-	18534	2	48	9	N	44	30	1			32
03	24521	X	19372	-0-	-5149	-0-	19299	2	73	9	N	66	75	1			23
04	22920	X	19187	-0-	-3733	-0-	19123	2	64	9	N	58	60	1			21
05	22630	X	19138	-0-	-3492	-0-	19074	2	64	9	N	58	44	1			35
06	21090	X	16670	-0-	-4420	-0-	16612	2	58	9	N	53	72	1			16
07	20584	X	17505	-0-	-3079	-0-	17501	2	4	9	N	4	20	1			-0-

HULL UNIT A WELL #: A 23 RRCID -> 282387 COMPL. DATE 04/26/2017 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 5836 - 5935

02	12824	X	12496	-0-	-328	-0-	12486	2	10	9	N	9	6	1			5
03	14198	X	13108	-0-	-1090	-0-	13098	2	10	9	N	9	11	1			3
04	13740	X	11246	-0-	-2494	-0-	11226	2	20	9	N	18	14	1			7
05	14198	X	11970	-0-	-2228	-0-	11935	2	35	9	N	32	28	1			11
06	13740	X	11464	-0-	-2276	-0-	11443	2	21	9	N	19	22	1			8
07	13826	X	13225	-0-	-601	-0-	13221	2	4	9	N	4	10	1			2

HULL A-21 UNIT WELL #: A 36 RRCID -> 282411 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 5848 - 5942

02	12880	X	9663	-0-	-3217	-0-	9583	2	80	9	N	73	50	1			54
03	12896	X	9759	-0-	-3137	-0-	9638	2	121	9	N	110	126	1			38
04	11250	X	9370	-0-	-1880	-0-	9262	2	108	9	N	98	101	1			35
05	10695	X	8943	-0-	-1752	-0-	8835	2	108	9	N	98	75	1			58
06	10350	X	8323	-0-	-2027	-0-	8223	2	100	9	N	91	121	1			28
07	10695	X	8771	-0-	-1924	-0-	8729	2	42	9	N	38	63	1			3

HULL UNIT A WELL #: A 25 RRCID -> 282412 COMPL. DATE 04/08/2017 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 5832 - 5936

02	12880	X	10219	-0-	-2661	-0-	10195	2	24	9	N	22	16	1			12
03	14260	X	10728	-0-	-3532	-0-	10703	2	25	9	N	23	27	1			8
04	13380	X	10237	-0-	-3143	-0-	10186	2	51	9	N	46	35	1			19
05	13454	X	10356	-0-	-3098	-0-	10267	2	89	9	N	81	73	1			27
06	12660	X	9613	-0-	-3047	-0-	9558	2	55	9	N	50	57	1			20
07	11315	X	8929	-0-	-2386	-0-	8870	2	59	9	N	54	49	1			25

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
02	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
04	390	N	360	-0-	-30	-0-	360	2			N	-0-					-0-
05	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
06	360	N	346	-0-	-14	-0-	346	2			N	-0-					-0-
*07	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-

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
02	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
03	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-
04	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
05	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
06	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
*07	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-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
02	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	413	1	909	2	N	-0-					-0-
03	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	460	1	1009	2	N	-0-					-0-
04	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	435	1	888	2	N	-0-					-0-
05	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	458	1	1022	2	N	-0-					-0-
06	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	443	1	1014	2	N	-0-					-0-
*07	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	462	1	1075	2	N	-0-					-0-

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
02	13272	X	9333	-0-	-3939	-0-	9315	2	18	9	N	16	12	1			9
03	14260	X	9974	-0-	-4286	-0-	9955	2	19	9	N	17	20	1			6
04	12180	X	9421	-0-	-2759	-0-	9384	2	37	9	N	34	26	1			14
05	11563	X	9365	-0-	-2198	-0-	9298	2	67	9	N	61	55	1			20
06	10770	X	8765	-0-	-2005	-0-	8722	2	43	9	N	39	44	1			15
07	10323	X	8666	-0-	-1657	-0-	8656	2	10	9	N	9	18	1			6

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
02	4200	X	2266	-0-	-1934	-0-	2264	2	2	9	N	2	1	1			1
03	4030	X	2145	-0-	-1885	-0-	2143	2	2	9	N	2	2	1			1
04	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	3991	2	2	9	N	2	2	1			1
05	4030	X	3846	-0-	-184	-0-	3839	2	7	9	N	6	5	1			2
06	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	3253	2	3	9	N	3	4	1			1
07	2511	X	2396	-0-	-115	-0-	2393	2	3	9	N	3	3	1			1

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
02	11088	X	7768	-0-	-3320	-0-	7758	2	10	9	N	9	5	1			5
03	11129	X	8294	-0-	-2835	-0-	8283	2	11	9	N	10	13	1			2
04	9960	X	8043	-0-	-1917	-0-	8033	2	10	9	N	9	8	1			3
05	9424	X	7781	-0-	-1643	-0-	7773	2	8	9	N	7	7	1			3
06	8670	X	7283	-0-	-1387	-0-	7274	2	9	9	N	8	8	1			3
07	8587	X	7145	-0-	-1442	-0-	7117	2	28	9	N	25	20	1			8

HULL UNIT A WELL #: A 38 RRCID -> 282756 COMPL. DATE 04/30/2017 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 5836 - 5951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1428	N	1083	-0-	-345	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
03	1426	N	1226	-0-	-200	-0-	1226	2			N	-0-					-0-
04	1320	N	1066	-0-	-254	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
05	1209	N	1086	-0-	-123	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
06	1200	N	956	-0-	-244	-0-	956	2			N	-0-					-0-
*07	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
FITE UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 282764 COMPL. DATE 10/21/2017 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 5991 - 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
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	76					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	76					N	-0-					-0-
*04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
*05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
*06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
*07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 12U RRCID -> 282766 COMPL. DATE 04/28/2017 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5935 - 6029

02	364	N	308	-0-	-56	-0-	308	2			N	-0-					-0-
03	341	N	277	-0-	-64	-0-	277	2			N	-0-					-0-
04	360	N	221	-0-	-139	-0-	221	2			N	-0-					-0-
05	341	N	285	-0-	-56	-0-	285	2			N	-0-					-0-
06	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
*07	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-

WILSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 282821 COMPL. DATE 07/22/2017 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 5880 - 5976

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 32 RRCID -> 282877 COMPL. DATE 07/31/2017 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 5865 - 5969

02	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	3849	2			N	-0-					-0-
03	4769	X	4769	-0-	-0-	-0-	4769	2			N	-0-					-0-
04	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	4215	2			N	-0-					-0-
05	4247	X	4052	-0-	-195	-0-	4052	2			N	-0-					-0-
06	4620	X	3665	-0-	-955	-0-	3665	2			N	-0-					-0-
07	4774	X	3987	-0-	-787	-0-	12	1	3975	2	N	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 40 RRCID -> 282961 COMPL. DATE 07/31/2017 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 5910 - 6011

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 29 RRCID -> 283013 COMPL. DATE 08/29/2017 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 5889 - 6004

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 76 U RRCID -> 283299 COMPL. DATE 06/08/2017 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 5864 - 5958

02	2240	X	761	-0-	-1479	-0-	761	2			N	-0-					-0-
03	2480	X	837	-0-	-1643	-0-	837	2			N	-0-					-0-
04	656	X	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					-0-
05	837	N	573	-0-	-264	-0-	573	2			N	-0-					-0-
06	810	N	496	-0-	-314	-0-	496	2			N	-0-					-0-
*07	848	N	848	-0-	-0-	-0-	808	2	40	9	N	36	20	1			16

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
DENNARD UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 283371 COMPL. DATE 07/17/2017 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5868 - 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
02	8456	X	3283	-0-	-5173	-0-	3257	2	26	9	N	24	22	1			12
03	9362	X	3061	-0-	-6301	-0-	3031	2	30	9	N	27	37	1			2
04	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	4148	2	28	9	N	25	25	1			2
05	4898	X	2285	-0-	-2613	-0-	2265	2	20	9	N	18	12	1			8
06	3510	X	445	-0-	-3065	-0-	435	2	10	9	N	9	16	1			1
07	4309	X	1254	-0-	-3055	-0-	1248	2	6	9	N	5	2	1			4

WILSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 283474 COMPL. DATE 11/10/2017 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 5883 - 6068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	480	X	203	-0-	-277	-0-	174	2	29	9	N	26	16	1			15
03	248	X	201	-0-	-47	-0-	167	2	34	9	N	31	41	1			5
04	181	X	181	-0-	-0-	-0-	150	2	31	9	N	28	24	1			9
05	217	N	182	-0-	-35	-0-	154	2	28	9	N	25	24	1			10
06	210	N	174	-0-	-36	-0-	148	2	26	9	N	24	24	1			10
07	186	N	156	-0-	-30	-0-	131	2	25	9	N	23	26	1			7

SINCLAIR DEVELOPMENT, LLC 784642
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
02	504	N	-0-	-0-	-504	-0-					N	-0-					190
03	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					190
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					190
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19	164	1			45
06	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-	44	7			1
*07	903	N	903	-0-	-0-	-0-	900	2	3	9	N	3					4

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
02	9725	X	4902	-0-	-4823	-0-	4439	2	463	9	Y	421	427	1			172
03	5224	X	5224	-0-	-0-	-0-	4825	2	399	9	Y	363	316	1			219
04	4974	X	4974	-0-	-0-	-0-	4681	2	293	9	Y	266	314	1			171
05	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	4774	2	301	9	Y	274	294	1			151
06	4830	X	4698	-0-	-132	-0-	4464	2	234	9	Y	213	205	1			159
*07	5097	X	5097	-0-	-0-	-0-	4814	2	283	9	Y	257	218	1	2	8	196

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
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-

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
02	6748	X	6424	-0-	-324	-0-	6356	2	68	9	Y	62	37	1			57
03	7471	X	7144	-0-	-327	-0-	7101	2	43	9	Y	39	40	1			56
04	7230	X	6839	-0-	-391	-0-	6793	2	46	9	Y	42					98
05	7180	X	7180	-0-	-0-	-0-	240	1	6895	2	Y	41	55	1			84
							45	9									
06	7067	X	7067	-0-	-0-	-0-	7011	2	56	9	Y	51	64	1			71
07	7130	X	6894	-0-	-236	-0-	6848	2	46	9	Y	42					113

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROGERS, PAUL P. WELL #: 1 T RRCID -> 030114 COMPL. DATE 12/28/1945 TOTAL DEPTH 6207 PERF. 5907 - 5971

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

NAOMI 3 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 153609 COMPL. DATE 12/15/1994 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 5962 - 6006

02	2184	N	1919	-0-	-265	-0-	1916	2	3	9	Y	3					34
03	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	2486	2	86	9	Y	78					112
04	1980	N	1762	-0-	-218	-0-	1655	2	107	9	Y	97	69	1			140
05	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	2519	2	55	9	Y	50					190
06	2490	N	2245	-0-	-245	-0-	2245	2			Y	-0-					190
*07	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	2643	2	7	9	Y	6					196

TOWER RESOURCES INC 862857
MOSS, W.S. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 142102 COMPL. DATE 07/24/1992 TOTAL DEPTH 9671 PERF. 6334 - 6355

02	1400	N	1183	-0-	-217	-0-	1183	2			N	-0-					-0-
03	1550	N	1268	-0-	-282	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
04	1320	N	1159	-0-	-161	-0-	1159	2			N	-0-					-0-
05	1302	N	571	-0-	-731	-0-	571	2			N	-0-					-0-
06	1230	N	422	-0-	-808	-0-	422	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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

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-

WOODBINE PRODUCTION CORPORATION 937875
BELL, MATTIE WELL #: 1 T RRCID -> 030018 COMPL. DATE 04/28/1949 TOTAL DEPTH 6227 PERF. 6250 - 6288

02	2912	X	2187	-0-	-725	-0-	2181	2	6	9	Y	5					137
03	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	3410	2	133	9	Y	121	166	1			92
04	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3313	2	39	9	Y	35					127
05	3348	X	3189	-0-	-159	-0-	3150	2	39	9	Y	35					162
06	DLQ G-10		1603	-0-	1603	1603	1570	2	33	9	Y	30					192
07	DLQ G-10		2444	-0-	2444	4047	2420	2	24	9	Y	22					214

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WOODBINE PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 937875
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
02	1830	X	1830	-0-	-0-	-0-	1769	2	61	9	N	55					181
03	2456	X	2456	-0-	-0-	-0-	2445	2	11	9	N	10	149	1			42
04	2502	X	2502	-0-	-0-	-0-	2463	2	39	9	N	35					77
05	2499	X	2499	-0-	-0-	-0-	2443	2	56	9	N	51					128
06	2370	N	-0-	-0-	-2370	-0-					N	47	149	1			26
*07	2968	N	2968	-0-	-0-	-0-	2835	2	133	9	N	121					147

XTO ENERGY INC. 945936
BROWN, J. C. WELL #: 1 U RRCID -> 030028 COMPL. DATE 12/10/1945 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 5933 - 5998

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-

HOLMES, S. L. WELL #: 1D RRCID -> 030034 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5896 - 5946

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PIRKLE, L. H., DR. WELL #: 1 T RRCID -> 030039 COMPL. DATE 03/30/1945 TOTAL DEPTH 6355 PERF. 5904 - 5974

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-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

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KYLE, FRED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030227 COMPL. DATE 10/12/1946 TOTAL DEPTH 6499 PERF. N/A

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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BROWN, J. C. WELL #: 8-U RRCID -> 159261 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5944 - 6064

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

DAVIS, A. L. WELL #: 7 U RRCID -> 183722 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 5954 - 5992

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-

HOLMES, S.L. WELL #: 2SW RRCID -> 224595 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5892 - 5942

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OWENS -H- WELL #: 1 U RRCID -> 029715 COMPL. DATE 10/06/1946 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 5758 - 5782

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	158					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	158					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	158					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	158					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	158					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	158					Y	NO RPT					-0-

THOMAS -H- WELL #: 1 U RRCID -> 029718 COMPL. DATE 10/11/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5888 - 5906

02	3745 X	3745	-0-	-0-	-0-	148 10	1 9	3587	3	Y	9	11	1			1
03	4092 X	4044	-0-	-48	-0-	103	1	3941	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	4076 X	4076	-0-	-0-	-0-	113	1	3963	3	Y	-0-					-0-
05	4092 X	4078	-0-	-14	-0-	118	1	3960	3	Y	-0-					-0-
06	4020 X	3810	-0-	-210	-0-	110	1	3700	3	Y	-0-					-0-
07	4154 X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

CARTHAGE UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 029802 COMPL. DATE 04/01/1942 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 5628 - 5648

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

CARTHAGE UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 029808 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5746 - 5790

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 20 C RRCID -> 029811 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6429 PERF. 5649 - 5688

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 21 U RRCID -> 029812 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6455 PERF. 5640 - 5670

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WERNER, LOUIS WELL #: 1 RRCID -> 029815 COMPL. DATE 06/07/1950 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 5676 - 5722

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE UNIT WELL #: 301 RRCID -> 168967 COMPL. DATE 11/08/1997 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5630 - 5652

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

CARTHAGE UNIT WELL #: 23 RRCID -> 169032 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 6476 PERF. 5661 - 5686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	82 6	1 9	1385	3	Y	5	5	1			1
03	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	93	1	1561	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	81	1	1476	3	Y	-0-					-0-
05	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	91	1	1508	3	Y	-0-					-0-
*06	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	94	1	1505	3	Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	2536	X	2536	-0-	-0-	-0-	232 182	1 9	2122	3	Y	165	172	1			26
03	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	272 185	1 9	2324	3	Y	168	164	1			30
04	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	333 253	1 9	2866	3	Y	230	235	1			25
05	3100	N	3541	-0-	441	441	328 243	1 9	2970	3	Y	221	208	1			38
*06	3599	X	3158	-0-	-441	-0-	308 211	1 9	2639	3	Y	192	217	1			13
07	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					Y	NO RPT					13

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
02	319	N	319	-0-	-0-	-0-	24 36	1 9	259	3	Y	33	34	1			5
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	16 55	1 9	270	3	Y	50	49	1			6
04	300	N	283	-0-	-17	-0-	12 43	1 9	228	3	Y	39	40	1			5
05	295	N	295	-0-	-0-	-0-	14 50	1 9	231	3	Y	45	42	1			8
*06	296	N	296	-0-	-0-	-0-	14 51	1 9	231	3	Y	46	46	1			8
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

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

CARTHAGE UNIT WELL #: 304 RRCID -> 171214 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5658 - 5988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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 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
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARK C WELL #: 2 RRCID -> 178983 COMPL. DATE 06/03/2000 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5993 - 6094

02	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	2679	3			Y	-0-					-0-
03	3040	N	3040	-0-	-0-	-0-	3021	3	19	9	Y	17	16	1			1
04	2887	N	2887	-0-	-0-	-0-	2869	3	18	9	Y	16	15	1			2
05	2923	N	2923	-0-	-0-	-0-	2906	3	17	9	Y	15	15	1			2
*06	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	2987	3	13	9	Y	12	11	1			3
07	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					Y	NO RPT					3

INTERNATIONAL PAPER CO. GU WELL #: 1 RRCID -> 282476 COMPL. DATE 06/28/2017 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6616 - 6710

02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	3752	X	3044	-0-	-708	-0-	393	1	2631	2	Y	18	17	1			2
							20	9									
03	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	462	1	3909	2	Y	25	20	1			7
							28	9									
04	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	440	1	3634	2	Y	21	24	1			4
							23	9									
05	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	456	1	3672	2	Y	22	23	1			3
							24	9									
*06	4260	X	4022	-0-	-238	-0-	441	1	3566	2	Y	14	15	1			2
							15	9									
07	4402	X	4084	-0-	-318	-0-	453	1	3611	2	Y	18	18	1			2
							20	9									

BURNETT BROS. /UNIT 2/ WELL #: 2 T RRCID -> 029771 COMPL. DATE 05/13/1945 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 5724 - 5758

02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROS. WELL #: 5 T RRCID -> 029773 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 5734 - 6012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	491	1	1458	2	Y	7	6	1			1
							8	9									
03	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	552	1	1911	2	Y	7	6	1			2
							8	9									
04	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	529	1	1666	2	Y	6	7	1			1
							7	9									
05	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	556	1	2063	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
*06	2400	N	2369	-0-	-31	-0-	534	1	1829	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
*07	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	556	1	2083	2	Y	6	6	1			1
							7	9									

CARTHAGE GAS UNIT 6-A WELL #: 1 U RRCID -> 029777 COMPL. DATE 06/20/1951 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6159 - 6177

02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 1 RRCID -> 029785 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 5672 - 5700

02	3192	X	383	-0-	-2809	-0-	380	1	3	2	Y	-0-					-0-
03	655	X	655	-0-	-0-	-0-	427	1	225	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
04	943	X	943	-0-	-0-	-0-	420	1	517	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
05	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	502	1	3249	2	Y	31	28	1			4
							34	9									
*06	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	491	1	3389	2	Y	24	24	1			4
							26	9									
*07	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	499	1	3228	2	Y	29	29	1			4
							32	9									

BREWSTER, J.T. WELL #: 2 RRCID -> 029792 COMPL. DATE 05/01/1996 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5912 - 6145

02	1540	N	1217	-0-	-323	-0-	263	1	954	3	Y	-0-					-0-
03	1643	N	1614	-0-	-29	-0-	297	1	1317	3	Y	-0-					-0-
04	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	287	1	1338	3	Y	-0-					-0-
05	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	300	1	1526	3	Y	-0-					-0-
06	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	295	1	1561	3	Y	-0-					-0-
07	1674	N	1631	-0-	-43	-0-	294	1	1337	3	Y	-0-					-0-

REED, W. M. WELL #: 1 C RRCID -> 029797 COMPL. DATE 03/29/1946 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 6070 - 6118

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	11442		-0-	-0-	-11442	-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-

SOAPE, A. C, GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 029799 COMPL. DATE 09/20/1944 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 5905 - 5930

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

WILTCHER WELL #: 1 C RRCID -> 029800 COMPL. DATE 10/17/1946 TOTAL DEPTH 6324 PERF. 5952 - 5990

02	2800	N	3470	-0-	670	670	371 6	1 9	3093	3	Y	5	5	1			1
03	3100	N	3777	-0-	677	1347	393 6	1 9	3378	3	Y	5	5	1			1
04	4967	X	3620	-0-	-1347	-0-	373 4	1 9	3243	3	Y	4	4	1			1
05	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	388 6	1 9	3524	3	Y	5	5	1			1
06	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	375 4	1 9	3308	3	Y	4	4	1			1
*07	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	383 6	1 9	3340	3	Y	5	5	1			1

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 8 RRCID -> 172085 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5664 - 5976

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-

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 178314 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 5937 - 6186

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

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 1 RRCID -> 188918 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 5708 - 6010

02	T. A.		1918	-0-	1918	5664	56	1	1862	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		2152	-0-	2152	7816	64	1	2088	2	Y	-0-					-0-
04	9815	X	1999	-0-	-7816	-0-	58	1	1941	2	Y	-0-					-0-
05	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	64	1	2054	2	Y	-0-					-0-
*06	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	59	1	1916	2	Y	-0-					-0-
*07	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	61	1	1991	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROTHERS WELL #: 7 RRCID -> 189952 COMPL. DATE 08/27/2000 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 5882 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	113	1	4763	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	4309	X	53	-0-	-4256	-0-	1	1	52	2	Y	-0-					-0-
04	4170	X	2527	-0-	-1643	-0-	58	1	2468	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	4309	X	3940	-0-	-369	-0-	157	1	3781	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*06	7293	X	7293	-0-	-0-	-0-	235	1	7056	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*07	7041	X	7041	-0-	-0-	-0-	228	1	6810	2	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT BROS. WELL #: 24 U RRCID -> 193457 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5733 - 5753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 5 RRCID -> 194915 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 5596 - 6000

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

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 2 RRCID -> 195401 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 5690 - 5895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2184	X	1477	-0-	-707	-0-	408	1	1069	2	Y	-0-					-0-
03	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	475	1	2135	2	Y	-0-					-0-
04	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	474	1	2716	2	Y	-0-					-0-
05	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	503	1	3208	2	Y	-0-					-0-
*06	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	492	1	3384	2	Y	-0-					-0-
07	3255	X	3038	-0-	-217	-0-	485	1	2553	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 1 RRCID -> 196587 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5735 - 6012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	629 52	1 9	3384	2	Y	47	43	1			5
03	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	696 54	1 9	3587	2	Y	49	40	1			14
04	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	682 51	1 9	3946	2	Y	46	51	1			9
05	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	702 50	1 9	3799	2	Y	45	48	1			6
*06	4260	X	4086	-0-	-174	-0-	671 32	1 9	3383	2	Y	29	30	1			5
07	4402	X	4334	-0-	-68	-0-	694 40	1 9	3600	2	Y	36	36	1			5

BURNETT BROS. WELL #: 22 L RRCID -> 197410 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 5730 - 5939

02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

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

CGU 3A WELL #: 17 RRCID -> 233301 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 6226 - 6260

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

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-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023

CGU 1 WELL #: 1 C RRCID -> 029678 COMPL. DATE 10/18/1943 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 5778 - 5818

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

CGU 2 WELL #: 1 C RRCID -> 029679 COMPL. DATE 04/04/1945 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 5808 - 5836

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

CGU 3 WELL #: 1 C RRCID -> 029680 COMPL. DATE 01/15/1945 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5770 - 5810

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

CGU 4 WELL #: 1 C RRCID -> 029681 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5800 - 5825

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

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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 26 WELL #: 1 C RRCID -> 029703 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6011 - 6193

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 28 WELL #: 1 C RRCID -> 029705 COMPL. DATE 04/09/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6102 - 6126

02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 33 WELL #: 1 C RRCID -> 029708 COMPL. DATE 05/07/1965 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 5986 - 5997

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

FROST HULL WELL #: 2 RRCID -> 029753 COMPL. DATE 10/19/1950 TOTAL DEPTH 6104 PERF. 5726 - 6000

02	1540	N	1536	-0-	-4	-0-	1536	3			N	-0-					-0-
03	1705	N	1696	-0-	-9	-0-	1696	3			N	-0-					-0-
04	1650	N	1644	-0-	-6	-0-	1644	3			N	-0-					-0-
05	1705	N	1692	-0-	-13	-0-	1692	3			N	-0-					-0-
06	1650	N	1577	-0-	-73	-0-	1577	3			N	-0-					-0-
*07	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	3			N	-0-					-0-

CJV SWD WELL #: 2 RRCID -> 125612 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5869 - 6050

02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CJV S.W.D. WELL #: 3 RRCID -> 152621 COMPL. DATE 11/11/1994 TOTAL DEPTH 6197 PERF. 5888 - 6086

02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 6 WELL #: 12 RRCID -> 166492 COMPL. DATE 09/07/1997 TOTAL DEPTH 6026 PERF. 5750 - 5918

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

CGU 22 WELL #: 10 RRCID -> 245274 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 6231 PERF. 6137 - 6207

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

CJV SWD WELL #: 4 RRCID -> 266433 COMPL. DATE 08/29/2012 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6040 - 6102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-

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
02	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	271	1	1316	3	Y	31	31	1			4
							34	9									
03	1643	N	1635	-0-	-8	-0-	291	1	1324	3	Y	18	17	1			5
							20	9									
04	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	287	1	1269	3	Y	15	16	1			4
							17	9									
05	1798	N	1669	-0-	-129	-0-	307	1	1343	3	Y	17	17	1			4
							19	9									
*06	1380	N	41	-0-	-1339	-0-	24	3	17	9	Y	15	16	1			3
07	1426	N	30	-0-	-1396	-0-	13	1	17	9	Y	15	16	1			2

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
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-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
02	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	4449	3			N	-0-			-0-
03	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	4760	3			N	-0-			-0-
04	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	4760	3			N	-0-			-0-
05	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	4807	3			N	-0-			-0-
06	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	4390	3			N	-0-			-0-
*07	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	3679	3			N	-0-			-0-

POWERS, E. C. UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029834 COMPL. DATE 11/22/1944 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 6092 - 6112

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

ROSS, J. T. UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029835 COMPL. DATE 02/21/1945 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6036 - 6063

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

WALLACE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029842 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6690 PERF. 5870 - 5900

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-

WERNER -D- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029844 COMPL. DATE 01/08/1946 TOTAL DEPTH 1239 PERF. 5854 - 5890

02	527	N	527	-0-	-0-	-0-	13	1	514	3	Y	-0-			-0-
03	743	N	743	-0-	-0-	-0-	21	1	722	3	Y	-0-			-0-
04	730	N	730	-0-	-0-	-0-	23	1	707	3	Y	-0-			-0-
05	761	N	761	-0-	-0-	-0-	25	1	736	3	Y	-0-			-0-
*06	600	N	586	-0-	-14	-0-	19	1	567	3	Y	-0-			-0-
*07	3061	N	3061	-0-	-0-	-0-	98	1	2963	3	Y	-0-			-0-

WERNER, "E" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029845 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5886 - 5930

02	252	N	243	-0-	-9	-0-	6	1	237	3	N	-0-			-0-
03	279	N	269	-0-	-10	-0-	8	1	261	3	N	-0-			-0-
04	270	N	261	-0-	-9	-0-	8	1	253	3	N	-0-			-0-
05	279	N	274	-0-	-5	-0-	9	1	265	3	N	-0-			-0-
*06	270	N	261	-0-	-9	-0-	8	1	253	3	N	-0-			-0-
07	279	N	266	-0-	-13	-0-	9	1	257	3	N	-0-			-0-

WERNER-CARRINGTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029848 COMPL. DATE 08/12/1948 TOTAL DEPTH 6302 PERF. 5882 - 5918

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
02	672	N	636	-0-	-36	-0-	17	1	619	3	Y	-0-					-0-
03	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
04	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-					-0-
05	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-LEWIN GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029854 COMPL. DATE 09/06/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5870 - 5910

02	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	47	1	1740	3	Y	53					111
							58	9									
03	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	56	1	1918	3	Y	38	105	1			44
							42	9									
04	1890	N	1850	-0-	-40	-0-	58	1	1764	3	Y	25					69
							28	9									
05	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	66	1	2001	3	Y	46	82	1			33
							51	9									
06	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	61	1	1895	3	Y	44					77
							48	9									
*07	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	64	1	1906	3	Y	55	95	1			37
							61	9									

WHITFIELD UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029856 COMPL. DATE 12/18/1944 TOTAL DEPTH 6409 PERF. 6100 - 6118

02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 5 U RRCID -> 179002 COMPL. DATE 07/06/2000 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6144 - 6160

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

WERNER "E" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 181229 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 9245 PERF. 5870 - 5900

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-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-CARTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181572 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5842 - 5850

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

WERNER-LEWIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217556 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5854 - 5888

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	756 N	756	-0-	-0-	-0-	17 1 663 3 76 9		N	69	67 1		9
03	844 N	844	-0-	-0-	-0-	22 1 759 3 63 9		N	57	52 1		14
04	810 N	810	-0-	-0-	-0-	24 1 730 3 56 9		N	51	53 1		12
05	873 N	873	-0-	-0-	-0-	26 1 786 3 61 9		N	55	55 1		12
*06	837 N	837	-0-	-0-	-0-	25 1 756 3 56 9		N	51	52 1		11
*07	844 N	844	-0-	-0-	-0-	26 1 763 3 55 9		N	50	53 1		8

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
HILL LAKE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 178754 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5706 - 6028

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

WERNER-SMITH WELL #: 2A RRCID -> 180482 COMPL. DATE 11/28/2000 TOTAL DEPTH 6191 PERF. 5691 - 5715

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

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
BURNETT BROS. WELL #: 3 RRCID -> 182207 COMPL. DATE 03/10/2001 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 5736 - 5760

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

BEALL-NORMAN UNIT WELL #: 1B RRCID -> 189332 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5971 - 6237

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

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
HICKS, O. B. WELL #: 12A RRCID -> 214914 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 6252 PERF. 5778 - 6095

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

CGU 11 WELL #: 11A RRCID -> 215275 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 6199 PERF. 5691 - 5990

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	3213 X	3213	-0-	-0-	-0-	3178	3	35	9	Y	32					195
03	3100 X	3018	-0-	-82	-0-	2973	3	45	9	Y	41	193	1			43
04	3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	3082	3	47	9	Y	43	1	8			85
05	3238 X	3238	-0-	-0-	-0-	3187	3	51	9	Y	46					131
06	DLQ G-10	2403	-0-	2403	2403	2386	3	17	9	Y	15					146
07	DLQ G-10	1815	-0-	1815	4218	1815	3			Y	-0-					146

WERNER-LAGRONE WELL #: 4 RRCID -> 282537 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 5909 - 5939

02	1596 N	1426	-0-	-170	-0-	1426	3			N	-0-					-0-
03	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	3			N	-0-					-0-
04	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	3			N	-0-					-0-
05	1581 N	1579	-0-	-2	-0-	1579	3			N	-0-					-0-
06	1560 N	1523	-0-	-37	-0-	1523	3			N	-0-					-0-
07	1581 N	1521	-0-	-60	-0-	1521	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

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
02	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-
03	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	56	1	1102	2	Y	9	8	1			1
							10	9									
04	833	N	833	-0-	-0-	-0-	39	1	787	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
05	3100	N	4494	-0-	1394	1394	309	1	4152	2	Y	30	27	1			4
							33	9									
06	3000	N	5364	-0-	2364	3758	390	1	4940	2	Y	31	31	1			4
							34	9									
*07	3100	N	4935	-0-	1835	5593	443	1	4461	2	Y	28	29	1			3
							31	9									

PARKER HEIRS WELL #: 1 C RRCID -> 029761 COMPL. DATE 12/04/1944 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6066 - 6084

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ROQUEMORE, ET AL WELL #: 1 C RRCID -> 029763 COMPL. DATE 04/10/1946 TOTAL DEPTH 6246 PERF. 6184 - 6214

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CAMERON UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 283466 COMPL. DATE 12/18/2017 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 5765 - 5776

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	SHUT IN	1853	-0-	1853	1853	168	1	1685	2		Y	-0-					-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

02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
OWENS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029879 COMPL. DATE 08/07/1945 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5810 - 5848

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
BECKWORTH WELL #: 5 C RRCID -> 029666 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5705 - 5745

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

CARTHAGE UNIT 110 WELL #: 1 RRCID -> 029668 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5941 - 5972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

CHADWICK UNIT WELL #: 1E RRCID -> 029864 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 5768 - 5808

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

COLLINS SWD WELL #: 1 E RRCID -> 029865 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5685 - 6020

02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029867 COMPL. DATE 10/10/1945 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5720 - 5765

02	435	N	435	-0-	-0-	-0-	24	1	361	2	Y	45	48	1			3
							50	9									
03	495	N	495	-0-	-0-	-0-	28	1	415	2	Y	47	41	1			9
							52	9									
04	435	N	435	-0-	-0-	-0-	24	1	361	2	Y	45	42	1			12
							50	9									
05	428	N	428	-0-	-0-	-0-	25	1	363	2	Y	36	43	1			5
							40	9									
06	434	N	434	-0-	-0-	-0-	25	1	370	2	Y	35	31	1			9
							39	9									
*07	432	N	432	-0-	-0-	-0-	26	1	373	2	Y	30	30	1			9
							33	9									

HULL -A- WELL #: 1 U RRCID -> 029868 COMPL. DATE 02/13/1945 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 4672 - 5646

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HULL A-21 UNIT WELL #: A 4 RRCID -> 029870 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 5630 - 5660

02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HULL -A- WELL #: 5 U RRCID -> 029871 COMPL. DATE 10/18/1979 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5635 - 5665

02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HULL UNIT A WELL #: 6 U RRCID -> 029872 COMPL. DATE 12/11/1945 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5662 - 5694

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

HULL -A- WELL #: 7 U RRCID -> 029873 COMPL. DATE 12/13/1945 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5640 - 5665

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HULL -B- WELL #: 1 U RRCID -> 029874 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5680 - 5740

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	453				Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	453				Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	453				Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	453				Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	453				Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	453				Y	NO RPT			-0-

LILLY SWD WELL #: 1 U RRCID -> 029875 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 5670 - 6000

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MOORE UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029877 COMPL. DATE 10/09/1945 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5710 - 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
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-

MORGAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 029878 COMPL. DATE 10/03/1950 TOTAL DEPTH 5774 PERF. 5672 - 5708

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SMITH BIRD UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029880 COMPL. DATE 10/12/1945 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 5715 - 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
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

THOMPSON UNIT WELL #: 1-U RRCID -> 029881 COMPL. DATE 07/20/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5695 - 5930

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

THOMPSON UNIT WELL #: 11-U RRCID -> 161344 COMPL. DATE 11/23/1996 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 5718 - 5753

02	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			Y	-0-					-0-
03	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			Y	-0-					-0-
04	510	N	487	-0-	-23	-0-	487	2			Y	-0-					-0-
05	527	N	522	-0-	-5	-0-	522	2			Y	-0-					-0-
06	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			Y	-0-					-0-
*07	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			Y	-0-					-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169887 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5705 - 5898

02	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			Y	-0-					-0-
03	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			Y	-0-					-0-
04	840	N	803	-0-	-37	-0-	803	2			Y	-0-					-0-
05	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			Y	-0-					-0-
06	780	N	763	-0-	-17	-0-	763	2			Y	-0-					-0-
*07	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			Y	-0-					-0-

BECKWORTH WELL #: 8 L RRCID -> 201278 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5740 - 5760

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-

CUMMINGS WELL #: 4 RRCID -> 205729 COMPL. DATE 08/14/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5674 - 5684

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-

ALLISON UNIT WELL #: 23 RRCID -> 215487 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5740 - 7734

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-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

WHITAKER UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 215675 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5740 - 5779

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

CHADWICK UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 216567 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5788 - 5821

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

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
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-

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
02	2384 X	2384	-0-	-0-	-0-	155 22	1 9	2207	2	N	20	26	1			15
03	1953 X	1550	-0-	-403	-0-	123 24	1 9	1403	2	N	22					37
04	1350 X	858	-0-	-492	-0-	73 21	1 9	764	2	N	19	28	1			28
05	2635 X	591	-0-	-2044	-0-	52 17	1 9	522	2	N	15	22	1			21
06	2550 X	877	-0-	-1673	-0-	65 17	1 9	795	2	N	15	25	1			11
07	2635 X	867	-0-	-1768	-0-	69 20	1 9	778	2	N	18					29

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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SINCLAIR DEVELOPMENT, LLC 784642
BOREN, W. G. WELL #: 1 C RRCID -> 029739 COMPL. DATE 11/28/1945 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 5688 - 5712

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			190
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			190
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			190
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			190
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			190
07	14B DENY	-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

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-

XTO ENERGY INC. 945936
GHOLSTON, J.S. WELL #: 7 U RRCID -> 165795 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 9748 PERF. 6080 - 6102

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-

JONES, ELSIE UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 179201 COMPL. DATE 08/28/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 5712 - 5744

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-

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

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

CARTHAGE (RODESSA) //CONT.// 16032 696 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 12U RRCID -> 197173 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 4930 - 6372

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

CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
CGU 30 WELL #: 1 RRCID -> 244349 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 5469 - 5479

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-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
POWELL A-2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 283495 COMPL. DATE 05/22/2017 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 5120 - 5180

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COVEY PARK RESOURCES LLC 182848
TJT WELL #: 3 RRCID -> 281387 COMPL. DATE 04/23/2016 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 5500 - 5506

02	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			Y	-0-					35
03	403	N	275	-0-	-128	-0-	275	3			Y	-0-					35
04	360	N	270	-0-	-90	-0-	270	3			Y	-0-					35
05	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			Y	-0-					35
06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			Y	-0-					35
*07	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			Y	-0-					35

DCP OPERATING COMPANY, LP 195959
CARTHAGE GASOLINE PLANT WELL #: 1D RRCID -> 070473 COMPL. DATE 06/17/2016 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 5120 - 5160

02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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-

INDIGO RESOURCES LLC 423831
MILL CREEK SWD WELL #: 1 RRCID -> 203492 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5142 - 5172

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (RODESSA) //CONT.// 16032 696 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
BURNETT WELL #: 7 RRCID -> 204244 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5027 - 5057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
OWENS UNIT WELL #: 8L RRCID -> 160350 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 5191 - 5201

02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POWELL BOTTOM SWD WELL #: 2 RRCID -> 282304 COMPL. DATE 12/27/2016 TOTAL DEPTH 6163 PERF. 5771 - 6045

02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SELECT ENERGY SERVICES, LLC 765602
BETHANY SWD WELL #: 1 RRCID -> 208045 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4940 - 5050

02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
WILLIAMS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 191526 COMPL. DATE 10/19/2002 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 5510 - 5518

02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (RODESSA) //CONT.// 16032 696 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
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
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-

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

02	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1687	3	9	9	N	8					96
03	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	3			N	-0-					96
04	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	3			N	-0-					96
05	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	3			N	-0-					96
06	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	3			N	-0-					96
*07	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	3			N	-0-					96

CGU 6A WELL #: 9A RRCID -> 221428 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6590 - 6594

02	3024	#	2706	-0-	-318	-0-	2706	3			N	-0-					-0-
03	3413	R	3413	-0-	-0-	-0-	3413	3			N	-0-					-0-
04	3240	#	3222	-0-	-18	-0-	3222	3			N	-0-					-0-
05	3348	#	3339	-0-	-9	-0-	3339	3			N	-0-					-0-
06	3300	#	3250	-0-	-50	-0-	3250	3			N	-0-					-0-
07	3410	#	3369	-0-	-41	-0-	3369	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

OSBORNE WELL #: 1 RRCID -> 271975 COMPL. DATE 10/04/2013 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6554 - 6563

02	1596	N	1234	-0-	-362	-0-	583	1	651	3	N	-0-					-0-
03	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	998	1	1260	3	N	-0-					-0-
04	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	856	1	851	3	N	-0-					-0-
05	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	578	1	1175	3	N	-0-					-0-
06	2190	N	1528	-0-	-662	-0-	501	1	1027	3	N	-0-					-0-
07	1767	N	826	-0-	-941	-0-	318	1	508	3	N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
CARTER, OLA ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 272498 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 10059 PERF. 6994 - 7010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

RICHARDSON A WELL #: 2 RRCID -> 273526 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 6658 - 6666

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-

AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
CARTHAGE UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 030328 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6342 - 5366

02	192	N	192	-0-	-0-	-0-	16	1	176	3	Y	-0-					-0-
03	215	N	215	-0-	-0-	-0-	12	1	203	3	Y	-0-					-0-
04	205	N	205	-0-	-0-	-0-	11	1	194	3	Y	-0-					-0-
05	274	N	274	-0-	-0-	-0-	16	1	258	3	Y	-0-					-0-
*06	362	N	362	-0-	-0-	-0-	21	1	341	3	Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 22 L RRCID -> 030331 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5997 - 6017

02	4760	X	4359	-0-	-401	-0-	240	1	4064	3	Y	50	50	1			8
							55	9									
03	4836	X	4747	-0-	-89	-0-	265	1	4432	3	Y	45	48	1			5
							50	9									
04	4680	X	4645	-0-	-35	-0-	238	1	4366	3	Y	37	37	1			5
							41	9									
05	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	276	1	4557	3	Y	-0-	5	1			-0-
*06	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	283	1	4547	3	Y	-0-					-0-
07	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 24 L RRCID -> 030332 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6441 PERF. 6208 - 6330

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 27 T RRCID -> 030334 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	189	1	1094	3	Y	13	13	1			2
							14	9									
03	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	81	1	1360	3	Y	11	12	1			1
							12	9									
04	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	70	1	1276	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
05	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	80	1	1322	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
*06	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	81	1	1306	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
WERNER, LOUIS WELL #: 1 L RRCID -> 030335 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6078 - 6330

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

CARTHAGE UNIT WELL #: 9 L RRCID -> 032662 COMPL. DATE 04/06/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6048 - 6190

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

CARTHAGE UNIT WELL #: 18 RRCID -> 032663 COMPL. DATE 02/14/1996 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 6015 - 6429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	93 14	1 9	1577	3	Y	13	13	1			2
03	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	100 12	1 9	1676	3	Y	11	12	1			1
04	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	85 18	1 9	1566	3	Y	16	15	1			2
05	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	64 17	1 9	1061	3	Y	15	14	1			3
*06	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	92 20	1 9	1479	3	Y	18	18	1			3
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

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
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	10 3	1 9	164	3	Y	3	3	1			-0-
03	146	N	146	-0-	-0-	-0-	8 2	1 9	136	3	Y	2	2	1			-0-
04	150	N	133	-0-	-17	-0-	7 3	1 9	123	3	Y	3	3	1			-0-
05	117	N	117	-0-	-0-	-0-	6 6	1 9	105	3	Y	5	4	1			1
*06	111	N	111	-0-	-0-	-0-	6 4	1 9	101	3	Y	4	4	1			1
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

THOMAS, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 137087 COMPL. DATE 11/15/1990 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 6296 - 6313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE UNIT WELL #: 11 RRCID -> 142163 COMPL. DATE 08/05/1992 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 6154 - 6365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	15 12	1 9	260	3	Y	11	11	1			2
03	364	N	364	-0-	-0-	-0-	20 11	1 9	333	3	Y	10	11	1			1
04	344	N	344	-0-	-0-	-0-	17 10	1 9	317	3	Y	9	9	1			1
05	364	N	364	-0-	-0-	-0-	20 20	1 9	324	3	Y	18	16	1			3
*06	376	N	376	-0-	-0-	-0-	21 20	1 9	335	3	Y	18	18	1			3
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 59 RRCID -> 156181 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6016 - 6640

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

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 107 RRCID -> 157055 COMPL. DATE 12/09/1995 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6022 - 6336

02	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	37 503	1 9	624	3	Y	457	464	1			70
03	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	40 465	1 9	673	3	Y	423	445	1			48
04	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	37 378	1 9	687	3	Y	344	346	1			46
05	988	N	988	-0-	-0-	-0-	52 73	1 9	863	3	Y	66	100	1			12
*06	787	N	787	-0-	-0-	-0-	42 68	1 9	677	3	Y	62	63	1			11
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 108 RRCID -> 158519 COMPL. DATE 09/22/1995 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6011 - 6561

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	4					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 56-D RRCID -> 158982 COMPL. DATE 04/16/1996 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 6227 - 6288

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 194 RRCID -> 159035 COMPL. DATE 05/09/1996 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6352 - 6368

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		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

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 189-D RRCID -> 159267 COMPL. DATE 12/07/1996 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6308 - 6045

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

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 187 RRCID -> 159435 COMPL. DATE 07/09/1996 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6364 - 6398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 169 RRCID -> 159441 COMPL. DATE 07/09/1996 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6425 - 6433

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

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 196 RRCID -> 159442 COMPL. DATE 08/02/1996 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6262 - 6408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	62 43	1 9	1051	3	Y	39	39	1			6
03	612	N	612	-0-	-0-	-0-	33 33	1 9	546	3	Y	30	33	1			3
04	780	N	5	-0-	-775	-0-	4	3	1	9	Y	1	4	1			-0-
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
*06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2 11	1 9	31	3	Y	10	8	1			2
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 106-D RRCID -> 159707 COMPL. DATE 07/03/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6373 - 6388

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

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 182-D RRCID -> 159719 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 5873 - 5894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT	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
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 186 D RRCID -> 159814 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 6362 - 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
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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 61 D RRCID -> 161017 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6060 - 6072

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	13					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	13					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	13					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	13					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	13					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	13					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 197 RRCID -> 161899 COMPL. DATE 12/08/1996 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6168 - 6177

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	45					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 203 RRCID -> 161963 COMPL. DATE 12/18/1996 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6378 - 6392

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

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 83 RRCID -> 162008 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6098 - 6335

02	2800	N	1375	-0-	-1425	35	76	1	1284	3	Y	14	17	1			2
							15	9									
03	70	N	35	-0-	-35	-0-	2	1	26	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
04	1590	X	59	-0-	-1531	-0-	3	1	50	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
05	1643	X	75	-0-	-1568	-0-	4	1	71	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	1590	X	57	-0-	-1533	-0-	3	1	54	3	Y	-0-					-0-
07	1519	X	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 164 RRCID -> 162009 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6070 - 6368

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		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

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 201 RRCID -> 162221 COMPL. DATE 01/09/1998 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 6022 - 6199

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

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 158 RRCID -> 162655 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 6008 - 6755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	10	1	172	3	Y	-0-					-0-
03	359	N	359	-0-	-0-	-0-	19	1	340	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	167	-0-	-73	-0-	8	1	159	3	Y	-0-					-0-
05	306	N	306	-0-	-0-	-0-	17	1	289	3	Y	-0-					-0-
*06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	93	3	Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 90-D RRCID -> 163639 COMPL. DATE 01/09/1998 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6210 - 6222

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

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
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 207-F RRCID -> 164218 COMPL. DATE 05/10/1997 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6348 - 6362

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

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

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 136 D RRCID -> 165632 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6061 - 6066

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 42 RRCID -> 166961 COMPL. DATE 06/24/1999 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6006 - 6168

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

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 139 D RRCID -> 167392 COMPL. DATE 06/19/1999 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 6159 - 6174

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 123-D RRCID -> 167613 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6360 - 6371

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 200 RRCID -> 169042 COMPL. DATE 06/30/1998 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 6250 - 6254

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2421					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2421					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2421					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2421					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2421					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2421					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 195 RRCID -> 172502 COMPL. DATE 02/17/1999 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 6238 - 6261

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 73 D RRCID -> 172673 COMPL. DATE 02/06/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6268 - 6279

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

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 155 RRCID -> 173055 COMPL. DATE 02/12/1999 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6404 - 6451

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

HOLLAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 C RRCID -> 234176 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 6902 - 6906

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

HOLLAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 C RRCID -> 235899 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 6883 - 6908

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 115 RRCID -> 235924 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6218 - 6325

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

ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 C RRCID -> 238542 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 6886 - 6948

02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	26371				Y	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	26371				Y	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	26371				Y	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	26371				Y	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	26371				Y	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	26371				Y	NO RPT			-0-

HOLLAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 C RRCID -> 240113 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 6760 - 6764

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
COPELAND UNIT 2 WELL #: 13 RRCID -> 244235 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 7072 - 7076

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

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 129 RRCID -> 250239 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 6324 - 6364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	16	1	268	3	Y	-0-					-0-
03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	18	1	302	3	Y	-0-					-0-
04	298	N	298	-0-	-0-	-0-	15	1	283	3	Y	-0-					-0-
05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	18	1	296	3	Y	-0-					-0-
*06	327	N	327	-0-	-0-	-0-	19	1	308	3	Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 43 RRCID -> 257737 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6185 - 6193

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

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 47 RRCID -> 262535 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6300 - 6400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	46	3	Y	-0-					-0-
03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	38	-0-	-22	-0-	2	1	36	3	Y	-0-					-0-
05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	3	Y	-0-					-0-
*06	58	N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	3	Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PATTERSON WELL #: 3 RRCID -> 267358 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 6408 - 6417

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

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 67 RRCID -> 268328 COMPL. DATE 11/30/2011 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6012 - 6225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	302	N	302	-0-	-0-	-0-	16	1	286	3	N	-0-					-0-
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	7	1	127	3	N	-0-					-0-
04	543	N	543	-0-	-0-	-0-	27	1	516	3	N	-0-					-0-
05	444	N	444	-0-	-0-	-0-	24	1	420	3	N	-0-					-0-
*06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	12	1	202	3	N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BURNETT BROS. UNIT 1 WELL #: 6 T RRCID -> 030308 COMPL. DATE 12/20/1949 TOTAL DEPTH 6446 PERF. 6387 - 6400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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-

ALLISON, G. T. WELL #: 2 RRCID -> 057579 COMPL. DATE 08/07/1973 TOTAL DEPTH 6514 PERF. N/A

02	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	283 30	1 9	2420	3	Y	27	27	1			5
03	2356	N	1119	-0-	-1237	-0-	232 9	1 9	878	3	Y	8	12	1			1
04	2340	N	846	-0-	-1494	-0-	213 7	1 9	626	3	Y	6	6	1			1
05	2418	N	747	-0-	-1671	-0-	215 6	1 9	526	3	Y	5	5	1			1
06	1080	N	685	-0-	-395	-0-	207 4	1 9	474	3	Y	4	4	1			1
*07	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	229 10	1 9	887	3	Y	9	8	1			2

CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 5 RRCID -> 080828 COMPL. DATE 01/11/1979 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6002 - 6173

02	952	N	792	-0-	-160	-0-	234 9	1 9	549	2	Y	8	7	1			1
03	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	271 15	1 9	1056	2	Y	14	11	1			4
04	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	266 15	1 9	1225	2	Y	14	15	1			3
05	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	272 13	1 9	1080	2	Y	12	13	1			2
*06	1290	N	541	-0-	-749	-0-	244 2	1 9	295	2	Y	2	4	1			-0-
07	1550	N	489	-0-	-1061	-0-	251 2	1 9	236	2	Y	2	2	1			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 4 RRCID -> 084140 COMPL. DATE 09/01/1979 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6424 - 6440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	1627	-0-	-1173	3710	38	1	1589	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	1759	-0-	-1341	2369	42	1	1717	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	1691	-0-	-1309	1060	39	1	1652	2	Y	-0-					-0-
05	2777	N	1717	-0-	-1060	-0-	42	1	1675	2	Y	-0-					-0-
*06	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	40	1	1641	2	Y	-0-					-0-
*07	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	39	1	1631	2	Y	-0-					-0-
BURNETT BROTHERS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 089881 COMPL. DATE 09/23/1980 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6074 - 6400																	
02	532	X	14	-0-	-518	-0-	12	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	124	X	6	-0-	-118	-0-	5	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*06	2545	X	2545	-0-	-0-	-0-	289	1	2098	2	Y	144	120	1			24
							158	9									
*07	5746	X	5746	-0-	-0-	-0-	365	1	4929	2	Y	411	383	1			52
							452	9									
CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 4 RRCID -> 090289 COMPL. DATE 10/11/1980 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6334 - 6422																	
02	1237	N	978	-0-	-259	-0-	23	1	944	2	Y	10	10	1			1
							11	9									
03	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	28	1	1158	2	Y	14	11	1			4
							15	9									
04	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	46	1	1923	2	Y	20	20	1			4
							22	9									
05	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	49	1	1991	2	Y	21	22	1			3
							23	9									
*06	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	44	1	1799	2	Y	12	13	1			2
							13	9									
*07	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	41	1	1681	2	Y	15	15	1			2
							17	9									
BURNETT BROTHERS WELL #: 15 RRCID -> 097649 COMPL. DATE 09/23/1996 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 6138 - 6152																	
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-
BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 6-U RRCID -> 138296 COMPL. DATE 01/18/1991 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 6416 - 6430																	
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-
CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 7-U RRCID -> 139285 COMPL. DATE 08/07/1991 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 6638 - 6646																	
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

BURNETT BROTHERS WELL #: 23-U RRCID -> 140160 COMPL. DATE 11/29/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6784 - 6792

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

BURNETT BROTHERS WELL #: 22-U RRCID -> 140876 COMPL. DATE 08/13/1998 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 6257 - 6265

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-

CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 7-U RRCID -> 141682 COMPL. DATE 06/10/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6225 - 6231

02	2269	X	649	-0-	-1620	-0-	15	1	634	2	Y	-0-					-0-
03	647	X	647	-0-	-0-	-0-	16	1	631	2	Y	-0-					-0-
04	575	X	575	-0-	-0-	-0-	13	1	562	2	Y	-0-					-0-
05	499	N	499	-0-	-0-	-0-	12	1	487	2	Y	-0-					-0-
*06	487	N	487	-0-	-0-	-0-	12	1	475	2	Y	-0-					-0-
*07	463	N	463	-0-	-0-	-0-	11	1	452	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 12 WELL #: 7-U RRCID -> 142602 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6130 - 6134

02	SWR 10		943	-0-	943	66744	22	1	914	2	N	6	5	1			1
							7	9									
03	SWR 10		1044	-0-	1044	67788	25	1	1012	2	N	6	5	1			2
							7	9									
04	SWR 10		451	-0-	451	68239	10	1	439	2	N	2	4	1			-0-
							2	9									
05	SWR 10		1064	-0-	1064	69303	26	1	1031	2	N	6	5	1			1
							7	9									
*06	SWR 10		160	-0-	160	69463	4	1	154	2	N	2	3	1			-0-
							2	9									
07	SWR 10		976	-0-	976	70439	23	1	947	2	N	5	4	1			1
							6	9									

BURNETT BROTHERS WELL #: 25-U RRCID -> 143149 COMPL. DATE 07/23/1995 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 6067 - 6191

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-

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
02	6486	X	907	-0-	-5579	-0-	21	1 9	877	2	Y	8	7	1			1
03	1023	X	969	-0-	-54	-0-	23	1 9	937	2	Y	8	7	1			2
04	990	X	758	-0-	-232	-0-	17	1 9	734	2	Y	6	7	1			1
05	992	X	939	-0-	-53	-0-	23	1 9	908	2	Y	7	7	1			1
*06	960	X	657	-0-	-303	-0-	16	1 9	637	2	Y	4	4	1			1
07	992	X	813	-0-	-179	-0-	19	1 9	788	2	Y	5	5	1			1

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 8-U RRCID -> 145690 COMPL. DATE 04/18/1994 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 5658 - 6663

02	3644	X	-0-	-0-	-3644	-0-					Y	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-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-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 8-U RRCID -> 145838 COMPL. DATE 06/04/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6386 - 6410

02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 6-U RRCID -> 145846 COMPL. DATE 06/12/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6128 - 6142

02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 8-U RRCID -> 146126 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6377 - 9582

02	3752	X	3702	-0-	-50	-0-	86	1 23 9	3593	2	Y	21	20	1			2
03	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	100	1 26 9	4034	2	Y	24	19	1			7
04	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	104	1 25 9	4368	2	Y	23	25	1			5
05	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	109	1 24 9	4396	2	Y	22	24	1			3
*06	4020	X	3346	-0-	-674	-0-	80	1 12 9	3254	2	Y	11	12	1			2
07	4154	X	3440	-0-	-714	-0-	81	1 15 9	3344	2	Y	14	14	1			2

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROTHERS WELL #: 26U RRCID -> 146128 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6194 - 9577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3808	X	2628	-0-	-1180	-0-	61	1	2567	2	Y	-0-					-0-
03	4216	X	2694	-0-	-1522	-0-	65	1	2629	2	Y	-0-					-0-
04	4080	X	2212	-0-	-1868	-0-	51	1	2161	2	Y	-0-					-0-
05	3472	X	1688	-0-	-1784	-0-	41	1	1647	2	Y	-0-					-0-
*06	3360	X	962	-0-	-2398	-0-	23	1	939	2	Y	-0-					-0-
07	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 6-U RRCID -> 146927 COMPL. DATE 10/28/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6375 - 6382

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-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 9D RRCID -> 148095 COMPL. DATE 08/24/2000 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5695 - 5998

02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS UNIT 1 WELL #: 28 RRCID -> 157095 COMPL. DATE 06/25/1996 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 6436 - 6461

02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 8-U RRCID -> 160640 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 5717 - 5756

02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	2506					N	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	2506					N	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	2506					N	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	2506					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	2506					N	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	2506					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 4 RRCID -> 165147 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 6099 - 6118

02	6580	X	5956	-0-	-624	-0-	428	1	5514	2	Y	13	12	1			1
							14	9									
03	8922	X	8922	-0-	-0-	-0-	533	1	8369	2	Y	18	14	1			5
							20	9									
04	6008	X	6008	-0-	-0-	-0-	448	1	5548	2	Y	11	14	1			2
							12	9									
05	9078	X	9078	-0-	-0-	-0-	538	1	8523	2	Y	15	15	1			2
							17	9									
*06	10772	X	10772	-0-	-0-	-0-	566	1	10191	2	Y	14	14	1			2
							15	9									
*07	10334	X	10334	-0-	-0-	-0-	562	1	9754	2	Y	16	16	1			2
							18	9									

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167795 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6418 - 6423

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

BOLES, A. M., GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 168131 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 6615 - 6628

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

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-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 169276 COMPL. DATE 05/05/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6710 - 6724

02	3472	X	1984	-0-	-1488	-0-	357 1 204 9	1423	3	Y	185	218	1				32
03	3007	X	2507	-0-	-500	-0-	400 1 240 9	1867	3	Y	218	214	1				36
04	2910	X	2870	-0-	-40	-0-	397 1 282 9	2191	3	Y	256	247	1				45
05	3007	X	2844	-0-	-163	-0-	405 1 263 9	2176	3	Y	239	241	1				43
06	2910	X	1714	-0-	-1196	-0-	168 1 142 9	1404	3	Y	129	141	1				31
07	2976	X	1360	-0-	-1616	-0-	43 1 140 9	1177	3	Y	127	133	1				25

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 6 RRCID -> 169861 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6101 - 6207

02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 10 U RRCID -> 170122 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6444 - 6450

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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 10 C RRCID -> 170163 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 6235 - 6243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

REED, W.M. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 171241 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 6488 - 6747

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

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 13 U RRCID -> 171302 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 6104 - 6108

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
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 29 U RRCID -> 172183 COMPL. DATE 11/06/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6804 - 6814

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

HICKS, O. B. GU WELL #: 10 RRCID -> 172889 COMPL. DATE 12/23/1998 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 6104 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4928	X	3608	-0-	-1320	-0-	3600	3	8	9	Y	7	8	1			1
03	5456	X	4940	-0-	-516	-0-	4926	3	14	9	Y	13	6	1			8
04	4980	X	4622	-0-	-358	-0-	4608	3	14	9	Y	13	12	1			9
05	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	4778	3	10	9	Y	9	11	1			7
*06	4770	X	4724	-0-	-46	-0-	4715	3	9	9	Y	8	6	1			9
07	4929	X	4636	-0-	-293	-0-	4628	3	8	9	Y	7	11	1			5

BURNETT BROTHERS WELL #: 31 U RRCID -> 173297 COMPL. DATE 03/02/1999 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 6252 - 7956

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

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	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 5 RRCID -> 173377 COMPL. DATE 05/04/1999 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 7802 - 7818

02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 12 U RRCID -> 173484 COMPL. DATE 03/15/1999 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 6220 - 6454

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-

CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 9 U RRCID -> 174210 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 6632 - 6638

02	4704	X	5	-0-	-4699		-0-	5	2			Y	-0-					-0-
03	4092	X	-0-	-0-	-4092		-0-					Y	-0-					-0-
04	60	X	-0-	-0-	-60		-0-					Y	-0-					-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31		-0-					Y	-0-					-0-
*06	6	X	-0-	-0-	-6		-0-					Y	-0-					-0-
*07	141	X	141	-0-	-0-		-0-	3	1	137	2	Y	1	1	1			-0-
								1	9									

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 8 U RRCID -> 174547 COMPL. DATE 09/02/2016 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 6928 - 6938

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-

DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 176739 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6746 - 6764

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

HICKS, O. B. GU WELL #: 22RU RRCID -> 177609 COMPL. DATE 02/25/2000 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 6067 - 6303

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

BREWSTER, J.T. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 179165 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7300 - 7308

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

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 179172 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 6701 - 6839

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

HICKS, O. B. GU WELL #: 23RU RRCID -> 179592 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6416 - 7552

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

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 11 U RRCID -> 179890 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7920 - 8012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	4	N	-0-	-0-	-4	-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-

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 186287 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 6664 - 6838

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WILCOTS, S.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186860 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6721 - 6932

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

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 8 T RRCID -> 192087 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9944 PERF. 6529 - 6534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 15 RRCID -> 201453 COMPL. DATE 02/15/2004 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 6262 - 8032

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

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 11 U RRCID -> 217379 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6222 - 6356

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

SOAPE, A. C.GAS UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 217380 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9854 PERF. 6322 - 6457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1568	X	1458	-0-	-110	-0-	60 21	1 9	1377	3	Y	19	20	1			3
03	1705	X	1456	-0-	-249	-0-	54 20	1 9	1382	3	Y	18	18	1			3
04	1500	X	1497	-0-	-3	-0-	53 19	1 9	1425	3	Y	17	17	1			3
05	1612	X	1528	-0-	-84	-0-	52 19	1 9	1457	3	Y	17	17	1			3
06	1560	X	1480	-0-	-80	-0-	52 14	1 9	1414	3	Y	13	13	1			3
07	1612	X	1526	-0-	-86	-0-	53 19	1 9	1454	3	Y	17	17	1			3

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
REED, W.M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 225221 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6651 - 6659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	560	N	375	-0-	-185	-0-	15	1	337	3	Y	21	30	1			4
							23	9									
03	877	N	877	-0-	-0-	-0-	29	1	801	3	Y	43	40	1			7
							47	9									
04	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	42	1	1146	3	Y	65	61	1			11
							72	9									
05	971	N	971	-0-	-0-	-0-	32	1	887	3	Y	47	50	1			8
							52	9									
06	840	N	787	-0-	-53	-0-	27	1	723	3	Y	34	34	1			8
							37	9									
*07	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	39	1	1075	3	Y	56	53	1			11
							62	9									

BURNETT BROTHERS WELL #: 21 U RRCID -> 269089 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6134 - 6232

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-

CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 3 RRCID -> 270455 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 6210 - 6240

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-

BURNETT BROTHERS LEASE WELL #: 47 RRCID -> 270881 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 9692 PERF. 6515 - 6526

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-

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 275292 COMPL. DATE 05/25/2014 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 6428 - 7993

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-

R. HARRISON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 280818 COMPL. DATE 09/22/2012 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 6635 - 6645

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	329	N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	329	N	-0-			-0-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
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-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 11 RRCID -> 282462 COMPL. DATE 03/14/2017 TOTAL DEPTH 9674 PERF. 6213 - 6384

02	1064	N	-0-	-0-	-1064	-0-					Y	-0-					-0-
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 38 RRCID -> 282463 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 9720 PERF. N/A

02	16903	X	16903	-0-	-0-	-0-	351	1	14634	2	Y	1744	1635	1			193
							1918	9									
03	18547	X	18547	-0-	-0-	-0-	397	1	16063	2	Y	1897	1537	1			553
							2087	9									
04	14128	X	14128	-0-	-0-	-0-	324	1	13648	2	Y	142	666	1			29
							156	9									
05	14446	X	14446	-0-	-0-	-0-	316	1	12723	2	Y	1279	1146	1			162
							1407	9									
*06	15336	X	15336	-0-	-0-	-0-	340	1	13877	2	Y	1017	1011	1			168
							1119	9									
*07	15679	X	15679	-0-	-0-	-0-	338	1	14002	2	Y	1217	1231	1			154
							1339	9									

WILTCHER, J. W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 283328 COMPL. DATE 10/03/2016 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 6448 - 7949

02	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 283528 COMPL. DATE 06/24/2016 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6287 - 8030

02	1207	X	1207	-0-	-0-	-0-	47	1	1092	3	N	62	51	1			11
							68	9									
03	2127	X	2127	-0-	-0-	-0-	76	1	1944	3	N	97	92	1			16
							107	9									
04	1761	X	1761	-0-	-0-	-0-	60	1	1613	3	N	80	82	1			14
							88	9									
05	2077	X	2077	-0-	-0-	-0-	68	1	1911	3	N	89	87	1			16
							98	9									
06	1970	X	1970	-0-	-0-	-0-	67	1	1824	3	N	72	71	1			17
							79	9									
*07	1032	X	1032	-0-	-0-	-0-	34	1	950	3	N	44	52	1			9
							48	9									

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BOWLES ENERGY, INC. 084097
COX, BETTYE WELL #: 1 RRCID -> 255109 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 6583 - 6595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					26
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					26
05	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					26
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					26
*07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	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

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-

CGU 8 WELL #: 2 RRCID -> 069022 COMPL. DATE 09/28/1976 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6223 - 6230

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-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 126672 COMPL. DATE 07/30/1990 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 6300 - 6466

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-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 126673 COMPL. DATE 04/03/1988 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6579 - 6588

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-

CGU 31 WELL #: 2-C RRCID -> 135749 COMPL. DATE 01/24/1990 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6806 - 6824

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 11 WELL #: 7-C RRCID -> 137366 COMPL. DATE 04/19/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6261 - 6266

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

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 139922 COMPL. DATE 08/18/1991 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6290 - 6310

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-

KYLE, FRED UNIT "A" WELL #: 5-C RRCID -> 140357 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 6126 - 6132

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 140641 COMPL. DATE 12/30/1991 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6356 - 6366

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 7-C RRCID -> 142370 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6082 - 6086

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-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT WELL #: 4-C RRCID -> 142458 COMPL. DATE 07/13/1992 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6280 - 6296

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 143426 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 6441 - 6447

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

CGU 17 WELL #: 9 C RRCID -> 153374 COMPL. DATE 12/06/1994 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 6298 - 6314

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 11 WELL #: 10-C RRCID -> 159702 COMPL. DATE 06/05/1996 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 6200 - 6212

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	166	-0-	166	166	-0-	166	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 9-C RRCID -> 159766 COMPL. DATE 06/18/1996 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 6276 - 6438

02	0	Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 7-C RRCID -> 162153 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6204 - 6242

02	448	N -0-	-0-	-448	-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-

CGU 28 WELL #: 8-C RRCID -> 163969 COMPL. DATE 04/22/1997 TOTAL DEPTH 9937 PERF. 6670 - 6680

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 10 WELL #: 12-C RRCID -> 164327 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 6275 - 6280

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 19 WELL #: 10-C RRCID -> 164340 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 6338 - 6346

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

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	229					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	229					N	NO RPT					-0-
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-

CGU 13 WELL #: 7 C RRCID -> 165601 COMPL. DATE 08/16/1997 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6136 - 6146

02	1610 X	1610	-0-	-0-	-0-	1610	3			N	-0-					-0-
03	4589 X	4589	-0-	-0-	-0-	4589	3			N	-0-					-0-
04	4238 X	4238	-0-	-0-	-0-	4238	3			N	-0-					-0-
05	3534 X	3534	-0-	-0-	-0-	3534	3			N	-0-					-0-
06	915 X	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-					-0-
07	589 X	531	-0-	-58	-0-	531	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 11 C RRCID -> 166137 COMPL. DATE 04/06/1999 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 6199 - 6207

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 5 WELL #: 7 C RRCID -> 169295 COMPL. DATE 02/08/1998 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 6274 - 6358

02	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
03	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
04	240 N	148	-0-	-92	-0-	148	3			N	-0-					-0-
05	434 N	123	-0-	-311	-0-	123	3			N	-0-					-0-
06	480 N	87	-0-	-393	-0-	87	3			N	-0-					-0-
07	155 N	95	-0-	-60	-0-	95	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 11 C RRCID -> 169720 COMPL. DATE 06/04/1998 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 6250 - 6270

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 29 WELL #: 9 C RRCID -> 169785 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 6750 - 6760

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 31 WELL #: 9 C RRCID -> 170958 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 6694 - 6702

02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 8 C RRCID -> 171307 COMPL. DATE 03/27/2001 TOTAL DEPTH 9257 PERF. 6088 - 6360

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 31 WELL #: 7 RRCID -> 171890 COMPL. DATE 12/14/1997 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 6698 - 6824

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 17 WELL #: 8 C RRCID -> 174257 COMPL. DATE 06/18/1999 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 6290 - 6300

02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 8 C RRCID -> 177852 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 6064 - 6262

02	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-					-0-
03	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			N	-0-					-0-
04	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			N	-0-					-0-
05	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	3			N	-0-					-0-
06	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	3			N	-0-					-0-
*07	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 15 WELL #: 8 C RRCID -> 179904 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6352 - 6360

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

CGU 6 WELL #: 13 C RRCID -> 182122 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 6247 - 6336

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CGU 35 WELL #: 4 RRCID -> 187932 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 6196 - 6202

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 191038 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 9289 PERF. 6190 - 6314

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-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 192293 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6602 - 6670

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-

CGU 16 WELL #: 8 RRCID -> 203201 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 9731 PERF. 6138 - 6155

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	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 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
02	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	3			N	-0-					-0-
03	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	1366	-0-	346	-0-	1366	3			N	-0-					-0-
05	1395	N	403	-0-	-992	-0-	403	3			N	-0-					-0-
06	1350	N	454	-0-	-896	-0-	454	3			N	-0-					-0-
07	1426	N	401	-0-	-1025	-0-	401	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
02	4480	X	4221	-0-	-259	-0-	4221	3			N	-0-					-0-
03	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	5543	3			N	-0-					-0-
04	4470	X	5636	-0-	1166	-0-	5636	3			N	-0-					-0-
05	5784	X	5784	-0-	-0-	-0-	5784	3			N	-0-					-0-
06	5614	X	5614	-0-	-0-	-0-	5614	3			N	-0-					-0-
*07	5804	X	5804	-0-	-0-	-0-	5804	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
02	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-
03	279	N	189	-0-	-90	-0-	189	3			N	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LATHAM, H.L. WELL #: 1 RRCID -> 267162 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 6410 - 6420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	X	1254	-0-	-1546	-0-	1243	3	11	9	Y	10	17	1			2
03	1457	X	216	-0-	-1241	-0-	213	3	3	9	Y	3	5	1			-0-
04	2730	X	373	-0-	-2357	-0-	369	3	4	9	Y	4	3	1			1
05	2821	X	380	-0-	-2441	-0-	369	3	11	9	Y	10	9	1			2
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	1960	N	403	-0-	-1557	-0-	400	3	3	9	Y	3	4	1			1
03	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	2581	3	36	9	Y	33	31	1			3
04	510	N	2626	-0-	2116	-0-	2600	3	26	9	Y	24	21	1			6
05	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1645	3	12	9	Y	11	15	1			2
06	2520	N	319	-0-	-2201	-0-	315	3	4	9	Y	4	5	1			1
07	2604	N	466	-0-	-2138	-0-	463	3	3	9	Y	3	3	1			1

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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BORDERS-SMITH UNIT 3 WELL #: 4 RRCID -> 268339 COMPL. DATE 02/24/2013 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6074 - 6336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4676	X	3173	-0-	-1503	-0-	3173	3			N	-0-					-0-
03	5053	X	2695	-0-	-2358	-0-	2695	3			N	-0-					-0-
04	4890	X	3678	-0-	-1212	-0-	3678	3			N	-0-					-0-
05	4774	X	3230	-0-	-1544	-0-	3230	3			N	-0-					-0-
06	3390	X	1899	-0-	-1491	-0-	1899	3			N	-0-					-0-
07	3813	X	2015	-0-	-1798	-0-	2015	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
BORDERS, E. GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 268809 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 6314 - 6342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6467	X	6467	-0-	-0-	-0-	6467	3			N	-0-					-0-
03	6882	X	6233	-0-	-649	-0-	6233	3			N	-0-					-0-
04	6360	X	5981	-0-	-379	-0-	5981	3			N	-0-					-0-
05	7161	X	7108	-0-	-53	-0-	7108	3			N	-0-					-0-
06	6997	X	6997	-0-	-0-	-0-	6997	3			N	-0-					-0-
*07	7493	X	7493	-0-	-0-	-0-	7493	3			N	-0-					-0-

HANCOCK, J. F. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 271695 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6136 - 6144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	3			N	-0-					-0-
03	1302	N	1076	-0-	-226	-0-	1076	3			N	-0-					-0-
04	1710	N	1177	-0-	-533	-0-	1177	3			N	-0-					-0-
05	2046	N	1845	-0-	-201	-0-	1845	3			N	-0-					-0-
06	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	3			N	-0-					-0-
*07	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	3			N	-0-					-0-

HANCOCK, J. F. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 271884 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 6115 - 6461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	504	N	481	-0-	-23	-0-	481	3			N	-0-					-0-
03	558	N	515	-0-	-43	-0-	515	3			N	-0-					-0-
04	600	N	512	-0-	-88	-0-	512	3			N	-0-					-0-
05	527	N	503	-0-	-24	-0-	503	3			N	-0-					-0-
06	510	N	476	-0-	-34	-0-	476	3			N	-0-					-0-
07	527	N	491	-0-	-36	-0-	491	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 272103 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 9391 PERF. 6238 - 6242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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

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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
03	465	N	124	-0-	-341	-0-	124	3			N	-0-					-0-
04	150	N	86	-0-	-64	-0-	86	3			N	-0-					-0-
05	155	N	79	-0-	-76	-0-	79	3			N	-0-					-0-
06	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					-0-
*07	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-

SMITH, ELLA UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 275914 COMPL. DATE 09/02/2013 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 6247 - 6480

02	1904	X	175	-0-	-1729	-0-	175	3			N	-0-					-0-
03	1457	X	248	-0-	-1209	-0-	248	3			N	-0-					-0-
04	180	X	1118	-0-	938	-0-	1118	3			N	-0-					-0-
05	2364	X	2364	-0-	-0-	-0-	2364	3			N	-0-					-0-
06	1423	X	1423	-0-	-0-	-0-	1423	3			N	-0-					-0-
07	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					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

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-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 2 RRCID -> 087226 COMPL. DATE 04/25/1996 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 6408 - 6422

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-

WERNER-MICHER WELL #: 2 RRCID -> 126298 COMPL. DATE 12/24/1987 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 6567 - 6601

02	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	57	1	2123	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
03	1333	N	1331	-0-	-2	-0-	37	1	1291	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
04	783	N	783	-0-	-0-	-0-	25	1	754	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	1860	N	1054	-0-	-806	-0-	34	1	1019	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*06	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	71	1	2177	3	Y	11	9	1			2
							12	9									
*07	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	46	1	1385	3	Y	18	17	1			3
							20	9									

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 158073 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 6561 - 7974

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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 4 F RRCID -> 160963 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 9920 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

AMERICAN LEGION WELL #: 4-C RRCID -> 163468 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 6754 - 6764

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-

WERNER "E" WELL #: 5 RRCID -> 165794 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 9629 PERF. 6450 - 6460

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-

WERNER "E" WELL #: 3 RRCID -> 169707 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6390 - 6687

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-

WERNER-LAGRONE WELL #: 2 RRCID -> 207307 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8116 - 8198

02	791	N	791	-0-	-0-	-0-	20 1 24 9	747	3	Y	22	19	1				3
03	848	N	848	-0-	-0-	-0-	22 1 35 9	791	3	Y	32	27	1				8
04	843	N	843	-0-	-0-	-0-	26 1 32 9	785	3	Y	29	30	1				7
05	836	N	836	-0-	-0-	-0-	25 1 34 9	777	3	Y	31	31	1				7
*06	708	N	708	-0-	-0-	-0-	21 1 32 9	655	3	Y	29	30	1				6
*07	673	N	673	-0-	-0-	-0-	21 1 31 9	621	3	Y	28	30	1				4

WERNER-LEFOY WELL #: 8 C RRCID -> 210477 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6309 - 7024

02	2175	X	2175	-0-	-0-	-0-	2168	3	7	9	Y	6	7	1			1
03	3069	X	2797	-0-	-272	-0-	2789	3	8	9	Y	7	7	1			1
04	2970	X	2481	-0-	-489	-0-	2458	3	23	9	Y	21	18	1			4
05	3069	X	2697	-0-	-372	-0-	2669	3	28	9	Y	25	21	1			8
06	2700	X	2580	-0-	-120	-0-	2554	3	26	9	Y	24	27	1			5
07	2790	X	1469	-0-	-1321	-0-	1440	3	29	9	Y	26	24	1			7

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

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
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-

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
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-

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
02	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	28 1	1 9	1081	3	N	1	1	1			-0-
03	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	36	1	1243	3	N	-0-					-0-
04	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	39	1	1184	3	N	-0-					-0-
05	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	71	1	2095	3	N	-0-					-0-
*06	3000	N	4188	-0-	1188	1188	131 3	1 9	4054	3	N	3	2	1			1
*07	3100	N	4473	-0-	1373	2561	143 8	1 9	4322	3	N	7	7	1			1

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
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-

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
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-

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
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
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-

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
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-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27	27	1			3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22	20	1			5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19	20	1			4
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21	21	1			4
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19	19	1			4
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19	20	1			3

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
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-

FROST "B" WELL #: 6 U RRCID -> 224097 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6498 - 8288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	2915	3	83	9	N	75	76	0			10
*03	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	3083	3	76	9	N	69	68	0			11
04	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	3255	3	77	9	N	70	70	0			11
05	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	3073	3	68	9	N	62	61	0			12
06	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	2961	3	57	9	N	52	55	0			9
*07	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	3158	3	52	9	N	47	48	0			8

JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 9 C RRCID -> 224387 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6589 - 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
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-

KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 10 C RRCID -> 224509 COMPL. DATE 11/07/2006 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
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-

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
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-

WERNER-JORDAN UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 224722 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 6447 - 6739

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

WERNER-STEVENS GAS UNIT WELL #: 3 C RRCID -> 225399 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6664 - 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
*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-

WERNER-SPRADLEY UNIT WELL #: 5 C RRCID -> 225892 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 6488 - 7706

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

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
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-

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
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
*02	1232	N	63	-0-	-1169	-0-	63	3			Y	-0-	2	1			-0-
03	1054	N	50	-0-	-1004	-0-	42	3	8	9	Y	7	6	1			1
04	210	N	79	-0-	-131	-0-	78	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER "E" WELL #: 7 RRCID -> 228802 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 7032 - 7094

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-

WERNER-BRELSFORD UNIT WELL #: 7 C RRCID -> 229153 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6537 - 6596

02	2492	N	2412	-0-	-80	-0-	2354	3	58	9	Y	53	60	1			11
03	2823	N	2823	-0-	-0-	-0-	2758	3	65	9	Y	59	61	1			9
04	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	2684	3	64	9	Y	58	57	1			10
05	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	2641	3	56	9	Y	51	46	1			15
06	2670	N	2311	-0-	-359	-0-	2304	3	7	9	Y	6	20	1			1
*07	3013	N	3013	-0-	-0-	-0-	3005	3	8	9	Y	7	6	1			2

POWELL "A2" WELL #: 9 C RRCID -> 229663 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6441 - 8433

02	1428	N	184	-0-	-1244	-0-	112	3	72	9	Y	65	74	1			13
03	2232	N	-0-	-0-	-2232	-0-					Y	74	75	1			12
04	2280	N	-0-	-0-	-2280	-0-					Y	71	70	1			13
05	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1168	3	77	9	Y	70	62	1			21
06	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1643	3	70	9	Y	64	72	1			13
*07	3100	N	3274	-0-	174	174	3194	3	80	9	Y	73	66	1			20

JONES, O.L. GAS UNIT WELL #: 5 C RRCID -> 231250 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6479 - 7118

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-

PENNA-SIKES WELL #: 4 C RRCID -> 231614 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6758 - 6762

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-

WOODALL UNIT WELL #: 3 C RRCID -> 231617 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6484 - 6498

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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
02	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2114	3	24	9	Y	22	25	1			4
03	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1465	3	28	9	Y	25	25	1			4
04	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2318	3	26	9	Y	24	24	1			4
05	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	2608	3	26	9	Y	24	21	1			7
06	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2360	3	26	9	Y	24	26	1			5
*07	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	1992	3	29	9	Y	26	24	1			7

WERNER "G" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232043 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 6623 - 6649

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-

WERNER-CARRINGTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 232829 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6514 - 6698

02	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	4547	3	3	9	Y	3	3	1			1
03	7052	X	7052	-0-	-0-	-0-	7050	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
04	7936	X	7936	-0-	-0-	-0-	7932	3	4	9	Y	4	3	1			1
05	7826	X	7826	-0-	-0-	-0-	7815	3	11	9	Y	10	8	1			3
06	7501	X	7501	-0-	-0-	-0-	7483	3	18	9	Y	16	16	1			3
*07	7217	X	7217	-0-	-0-	-0-	7214	3	3	9	Y	3	5	1			1

ALEXANDER, O.W. WELL #: 3 RRCID -> 233657 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 9949 PERF. 6593 - 6600

02	2576	X	221	-0-	-2355	-0-	218	3	3	9	N	3	3	1			1
03	2852	X	244	-0-	-2608	-0-	241	3	3	9	N	3	3	1			1
04	2760	X	172	-0-	-2588	-0-	169	3	3	9	N	3	3	1			1
05	1579	X	1579	-0-	-0-	-0-	1576	3	3	9	N	3	3	1			1
06	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	4647	3	3	9	N	3	3	1			1
*07	5518	X	5518	-0-	-0-	-0-	5515	3	3	9	N	3	3	1			1

WERNER-BRELSFORD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233714 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 6718 - 6724

02	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	3170	3	21	9	N	19	22	1			4
03	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	3326	3	23	9	N	21	22	1			3
04	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	3440	3	24	9	N	22	21	1			4
05	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	3545	3	21	9	N	19	17	1			6
06	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	3402	3	10	9	N	9	13	1			2
*07	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	3368	3	11	9	N	10	9	1			3

DEADWOOD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 233718 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 8708 PERF. 6538 - 6901

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
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-

LAGRONE-JETER UNIT WELL #: 7 C RRCID -> 234093 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 6630 - 6634

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-

AMERICAN LEGION WELL #: 10 RRCID -> 234343 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 6526 - 9780

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-

DEADWOOD UNIT WELL #: 6 RRCID -> 234373 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7041 - 7044

02	644	N	-0-	-0-	-644	-0-					N	-0-					-0-
03	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FROST "B" WELL #: 4 RRCID -> 234530 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6479 - 6683

*02	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	2960	3	145	9	Y	132	135	0			17
*03	3255	X	3053	-0-	-202	-0-	2918	3	135	9	Y	123	120	0			20
04	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	3251	3	135	9	Y	123	124	0			19
05	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	3203	3	122	9	Y	111	108	0			22
06	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	3085	3	101	9	Y	92	98	0			16
07	3255	X	3178	-0-	-77	-0-	3087	3	91	9	Y	83	85	0			14

WERNER-CLARENCE WELL #: 8 RRCID -> 235249 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6598 - 6608

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-

HOLIDAY, C. C. UNIT -A- WELL #: 3 RRCID -> 235261 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6506 - 6621

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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
FROST "B" WELL #: 2 RRCID -> 243364 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6676 - 7008

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

B.S.A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246468 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 6443 - 6525

02	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	3531	3	4	9	N	4	5	1			1
03	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	4030	3	6	9	N	5	5	1			1
04	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	3902	3	6	9	N	5	5	1			1
05	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	3386	3	4	9	N	4	4	1			1
06	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	2907	3	6	9	N	5	5	1			1
*07	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	3035	3	6	9	N	5	5	1			1

ALEXANDER, O.W. WELL #: 4 RRCID -> 246830 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 6468 - 6680

02	3332	X	3102	-0-	-230	-0-	3066	3	36	9	N	33	38	1			7
03	3689	X	3327	-0-	-362	-0-	3285	3	42	9	N	38	39	1			6
04	3570	X	811	-0-	-2759	-0-	770	3	41	9	N	37	36	1			7
05	3534	X	1249	-0-	-2285	-0-	1209	3	40	9	N	36	32	1			11
06	3420	X	1990	-0-	-1430	-0-	1958	3	32	9	N	29	34	1			6
07	3441	X	1251	-0-	-2190	-0-	1217	3	34	9	N	31	29	1			8

HICKS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 248126 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6346 - 6369

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-

WALLACE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 248154 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 6456 - 6463

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-

WERNER "G" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 248316 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 6596 - 6610

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-

WERNER - CLARENCE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 254983 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 10152 PERF. 6662 - 6700

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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
02	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	2565	3	22	9	N	20	23	1			4
03	3100	N	3175	-0-	75	75	3149	3	26	9	N	24	24	1			4
04	3000	N	3176	-0-	176	251	3152	3	24	9	N	22	22	1			4
05	3100	N	3275	-0-	175	426	3251	3	24	9	N	22	19	1			7
06	3841	X	3415	-0-	-426	-0-	3393	3	22	9	N	20	23	1			4
*07	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	3459	3	25	9	N	23	21	1			6

KELLY-LINCOLN WELL #: 5 RRCID -> 255803 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6378 - 6382

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-

WERNER "E" WELL #: 2 RRCID -> 259192 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6632 - 6642

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	116941					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	116941					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	116941					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	116941					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	116941					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	116941					N	-0-					-0-

POWELL, W.B. UNIT WELL #: 03 RRCID -> 270354 COMPL. DATE 10/05/2016 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 6480 - 6515

02	13	N	-0-	-0-	-13	-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-

COMPLETE VACUUM AND RENTAL INC 169803
LYNCH SWD WELL #: 1 RRCID -> 231157 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 5565 PERF. 5200 - 5300

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/14/2018 - P/A 03/14/18

CRD OPERATING, LLC 186953
TAYLOR HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 268300 COMPL. DATE 03/28/2012 TOTAL DEPTH 10235 PERF. 6845 - 7172

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
MORELAND WELL #: 1 RRCID -> 030317 COMPL. DATE 11/28/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6109 - 6125

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	2			N	-0-					-0-
03	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	2667	2			N	-0-					-0-
04	2400	N	1273	-0-	-1127	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
05	2387	N	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					-0-
06	2460	N	-0-	-0-	-2460	-0-					N	-0-					-0-
07	1302	N	1015	-0-	-287	-0-	1015	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNAWAY WELL #: 9 RRCID -> 180021 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6008 - 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
02	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	60	1	1929	2	N	-0-					-0-
03	2387	N	2076	-0-	-311	-0-	62	1	2014	2	N	-0-					-0-
04	2010	N	1916	-0-	-94	-0-	57	1	1859	2	N	-0-					-0-
05	2201	N	2087	-0-	-114	-0-	63	1	2024	2	N	-0-					-0-
06	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	61	1	1975	2	N	-0-					-0-
*07	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	61	1	1985	2	N	-0-					-0-

CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 205735 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6121 - 6151

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	40	1	1284	2	N	-0-					-0-
03	1271	N	559	-0-	-712	-0-	17	1	542	2	N	-0-					-0-
04	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	49	1	1573	2	N	-0-					-0-
05	1271	N	498	-0-	-773	-0-	15	1	483	2	N	-0-					-0-
06	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	41	1	1337	2	N	-0-					-0-
07	1271	N	794	-0-	-477	-0-	24	1	770	2	N	-0-					-0-

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 7 RRCID -> 216831 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6947 - 6954

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1634	-0-	-102	-0-	49	1	1585	2	N	-0-					-0-
03	1674	N	1433	-0-	-241	-0-	43	1	1390	2	N	-0-					-0-
04	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	39	1	1258	2	N	-0-					-0-
05	1798	N	1170	-0-	-628	-0-	35	1	1135	2	N	-0-					-0-
06	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	43	1	1377	2	N	-0-					-0-
07	1333	N	1310	-0-	-23	-0-	39	1	1271	2	N	-0-					-0-

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 5 RRCID -> 260216 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6749 - 6764

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	32	1	1023	2	N	-0-					-0-
03	868	N	868	-0-	-0-	-0-	26	1	842	2	N	-0-					-0-
04	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	37	1	1185	2	N	-0-					-0-
05	1178	N	574	-0-	-604	-0-	17	1	557	2	N	-0-					-0-
06	840	N	798	-0-	-42	-0-	24	1	774	2	N	-0-					-0-
07	1271	N	689	-0-	-582	-0-	21	1	668	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.//CONT.// 309515
WIENER, W. B. JR ET AL WELL #: 1 RRCID -> 260760 COMPL. DATE 12/01/2017 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6515 - 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
02	2800	N	7603	-0-	4803	4803	228	1	7375	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	4772	-0-	1672	6475	143	1	4629	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	3593	-0-	593	7068	108	1	3485	2	N	-0-					-0-
05	9210	X	2142	-0-	-7068	-0-	64	1	2078	2	N	-0-					-0-
06	2034	X	2034	-0-	-0-	-0-	61	1	1973	2	N	-0-					-0-
*07	1827	X	1827	-0-	-0-	-0-	55	1	1772	2	N	-0-					-0-

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 13 RRCID -> 261371 COMPL. DATE 12/24/2010 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6891 - 6897

02	3388	X	2798	-0-	-590	-0-	40	1	2640	2	N	107	179	1			277
							118	9									
03	3751	X	2954	-0-	-797	-0-	42	1	2787	2	N	114					391
							125	9									
04	3630	X	2724	-0-	-906	-0-	39	1	2566	2	N	108	182	1			317
							119	9									
05	3193	X	2516	-0-	-677	-0-	36	1	2381	2	N	90					407
							99	9									
06	3030	X	2719	-0-	-311	-0-	39	1	2567	2	N	103	181	1			329
							113	9									
07	3100	X	2640	-0-	-460	-0-	38	1	2479	2	N	112	177	1			264
							123	9									

CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 266768 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 8122 PERF. 6636 - 6646

02	1960	N	1813	-0-	-147	-0-	27	1	1786	2	N	-0-					-0-
03	2077	N	2076	-0-	-1	-0-	31	1	2045	2	N	-0-					-0-
04	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	26	1	1712	2	N	-0-					-0-
05	2015	N	1763	-0-	-252	-0-	26	1	1737	2	N	-0-					-0-
06	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	42	1	2747	2	N	-0-					-0-
*07	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	28	1	1833	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

02	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	2986	3			N	-0-					-0-
03	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	3263	3			N	-0-					-0-
04	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	3187	3			N	-0-					-0-
05	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	3103	3			N	-0-					-0-
06	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	3074	3			N	-0-					-0-
*07	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	3072	3			N	-0-					-0-

COOKE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 263182 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6392 - 6398

02	5741	X	5741	-0-	-0-	-0-	5735	3	6	9	N	5	189	1			43
03	5717	X	5717	-0-	-0-	-0-	5618	3	99	9	N	90					133
04	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	3253	3	53	9	N	48	1	8			180
05	5172	X	5172	-0-	-0-	-0-	5160	3	12	9	N	11	110	1			81
06	5102	X	5102	-0-	-0-	-0-	5102	3			N	-0-					81
*07	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	4917	3	77	9	N	70					151

WERNER SMITH WELL #: 3 RRCID -> 280939 COMPL. DATE 08/14/2016 TOTAL DEPTH 9462 PERF. 6252 - 6260

02	6272	X	3285	-0-	-2987	-0-	3273	3	12	9	N	11	170	1			18
03	5549	X	2589	-0-	-2960	-0-	2589	3			N	-0-					18
04	5370	X	2763	-0-	-2607	-0-	2717	3	46	9	N	42					60
05	4495	X	855	-0-	-3640	-0-	852	3	3	9	N	3					63
06	4230	X	202	-0-	-4028	-0-	202	3			N	-0-					63
07	3627	X	1433	-0-	-2194	-0-	1426	3	7	9	N	6					69

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HECKMANN WATER RESOURCES(CVR)INC 370647
SAND HILL PANOLA SWD WELL #: 2 RRCID -> 244310 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5255 - 5308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIGO MINERALS LLC 423834
KNIGHT C WELL #: 1 RRCID -> 146637 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5174 - 5194

02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, WILLIAM H. GU WELL #: 1A RRCID -> 276953 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 9579 PERF. 6463 - 6470

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97

REED ESTATE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 278038 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 6614 - 6750

02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
04	90	N	25	-0-	-65	-0-	25	2			N	-0-					-0-
05	62	N	22	-0-	-40	-0-	22	2			N	-0-					-0-
06	90	N	45	-0-	-45	-0-	45	2			N	-0-					-0-
*07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
ROBERTS, GEORGE G. U. WELL #: 1 A RRCID -> 048375 COMPL. DATE 05/23/1970 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6244 - 6348

02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					23
03	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					23
04	90	N	66	-0-	-24	-0-	66	2			N	-0-					23
05	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	2			N	-0-					23
06	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	2			N	-0-					23
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-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

02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					24
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					24
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					24
05	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					24
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					24
07	13	N	NO RPT	-0-	-13	-0-					N	NO RPT					24

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA

LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689

REED, A. J. WELL #: 1 RRCID -> 030322 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6872 PERF. 6738 - 6753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	308	N	239	-0-	-69	-0-	239	2			N	-0-					11
03	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					11
04	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					11
05	279	N	260	-0-	-19	-0-	260	2			N	-0-					11
06	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					11
07	372	N	281	-0-	-91	-0-	281	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

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

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

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201

BRANNON GAS UNIT WELL #: 5 U RRCID -> 231219 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 7006 - 9737

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	252	N	50	-0-	-202	-0-	1	1	49	3	N	-0-					102
03	366	N	366	-0-	-0-	-0-	4	1	362	3	N	-0-					102
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	1	1	125	3	N	-0-					102
05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	2	1	223	3	N	-0-	52	1			50
06	360	N	196	-0-	-164	-0-	2	1	194	3	N	-0-					50
*07	169	N	169	-0-	-0-	-0-	2	1	167	3	N	-0-					50

FLEMING WELL #: 1 RRCID -> 232603 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6684 - 6821

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	868	N	830	-0-	-38	-0-	75	1	677	3	N	71	159	1			59
							78	9									
03	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	76	1	792	3	N	134					193
							147	9									
04	889	N	889	-0-	-0-	-0-	61	1	674	3	N	140	178	1			155
							154	9									
05	930	N	664	-0-	-266	-0-	36	1	511	3	N	106	168	1			93
							117	9									
06	990	N	232	-0-	-758	-0-	13	1	202	3	N	15					108
							17	9									
07	930	N	135	-0-	-795	-0-	10	1	125	3	N	-0-	79	1			29

THOR WELL #: 2 RRCID -> 265097 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 9903 PERF. 6796 - 6864

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	140	N	64	-0-	-76	-0-	6	1	58	3	N	-0-					85
03	176	N	176	-0-	-0-	-0-	15	1	161	3	N	-0-					85
04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	11	1	118	3	N	-0-					85
05	86	N	86	-0-	-0-	-0-	6	1	80	3	N	-0-					85
06	180	N	90	-0-	-90	-0-	6	1	84	3	N	-0-					85
*07	146	N	146	-0-	-0-	-0-	11	1	135	3	N	-0-					85

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
HARRIS WELL #: 4 RRCID -> 267333 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 10111 PERF. 7336 - 7346

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

PETROLEUM PRODUCTION MGMT., INC. 660694
SEALEY-ALLEN WELL #: 1 T RRCID -> 030284 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6385 - 6389

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETROQUEST ENERGY, L.L.C. 660818
WERNER-LAGRONE WELL #: 7 C RRCID -> 217578 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8162 - 8224

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-

LAGRONE, CLAYTON WELL #: 1 C RRCID -> 227721 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 6503 - 6697

02	2520 X	2477	-0-	-43	-0-	2477	3			N	-0-					-0-
03	2790 X	2739	-0-	-51	-0-	2739	3			N	-0-					-0-
04	2629 X	2629	-0-	-0-	-0-	2629	3			N	-0-					-0-
05	2753 X	2753	-0-	-0-	-0-	2753	3			N	-0-					-0-
06	2696 X	2696	-0-	-0-	-0-	2696	3			N	-0-					-0-
07	2728 X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					N	NO RPT					-0-

POPE-MEDLIN WELL #: 1 RRCID -> 233004 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6513 - 6776

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-

POPE-MEDLIN WELL #: 2 RRCID -> 234491 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6620 - 6642

02	2859 X	2859	-0-	-0-	-0-	2859	3			Y	-0-					-0-
03	4539 X	4539	-0-	-0-	-0-	4539	3			Y	-0-					-0-
04	3961 X	3961	-0-	-0-	-0-	3961	3			Y	-0-					-0-
05	3620 X	3620	-0-	-0-	-0-	3620	3			Y	-0-					-0-
06	3510 X	1722	-0-	-1788	-0-	1722	3			Y	-0-					-0-
07	3627 X	1490	-0-	-2137	-0-	1490	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
SHADY GROVE BAPTIST CHURCH GU WELL #: 1 L RRCID -> 035136 COMPL. DATE 11/13/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6725 - 6743

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

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
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	840	N	784	-0-	-56	-0-	37	1	747	2	Y	-0-					-0-
03	901	N	901	-0-	-0-	-0-	44	1	857	2	Y	-0-					-0-
04	846	N	846	-0-	-0-	-0-	39	1	807	2	Y	-0-					-0-
05	908	N	908	-0-	-0-	-0-	45	1	863	2	Y	-0-					-0-
06	864	N	864	-0-	-0-	-0-	42	1	822	2	Y	-0-					-0-
*07	844	N	844	-0-	-0-	-0-	41	1	803	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
02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	13	1	269	2	Y	-0-					-0-
03	248	N	242	-0-	-6	-0-	12	1	230	2	Y	-0-					-0-
04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	11	1	237	2	Y	-0-					-0-
05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	15	1	278	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	209	-0-	-31	-0-	10	1	199	2	Y	-0-					-0-
*07	3100	N	3884	-0-	784	784	188	1	3696	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
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	448	N	-0-	-0-	-448	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	82	1	1690	2	Y	-0-					-0-
05	2953	N	2953	-0-	-0-	-0-	148	1	2805	2	Y	-0-					-0-
06	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	121	1	2351	2	Y	-0-					-0-
*07	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	124	1	2434	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
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
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-

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
*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-

WERNER-CARAWAY WELL #: 1 RRCID -> 227891 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9788 PERF. 6318 - 6324

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

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
MANGHAM WELL #: 1 L RRCID -> 030531 COMPL. DATE 07/00/1946 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

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

HULL UNIT B WELL #: B 1 L RRCID -> 030940 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6234 - 6340

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4180 X	4180	-0-	-0-	-0-	532 37	1 9	3611	2	Y	34	43	1			5
03	4636 X	4636	-0-	-0-	-0-	589 35	1 9	4012	2	Y	32	28	1			9
04	4434 X	4434	-0-	-0-	-0-	570 21	1 9	3843	2	Y	19	21	1			7
05	4805 X	4805	-0-	-0-	-0-	589 17	1 9	4199	2	Y	15	21	1			1
06	4641 X	4641	-0-	-0-	-0-	570 13	1 9	4058	2	Y	12	10	1			3
*07	4894 X	4894	-0-	-0-	-0-	589 13	1 9	4292	2	Y	12	7	1			8

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 031727 COMPL. DATE 11/18/1963 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 5890 - 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
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 033184 COMPL. DATE 04/13/1964 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6120 - 6448

02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 033185 COMPL. DATE 04/18/1964 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6216 - 6376

02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL UNIT -A- WELL #: A 7 L RRCID -> 033588 COMPL. DATE 05/02/1964 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6236 - 6298

02	112	N	68	-0-	-44	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
03	248	N	180	-0-	-68	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			Y	-0-					-0-
05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-					-0-
06	180	N	166	-0-	-14	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
*07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-					-0-

BECKWORTH WELL #: 6 RRCID -> 040708 COMPL. DATE 11/07/1966 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 6462 - 6474

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SMITH-BIRD WELL #: 1 L RRCID -> 053400 COMPL. DATE 07/03/1972 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 6126 - 6275

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 086397 COMPL. DATE 04/26/1979 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 6426 - 6432

02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
MOORE, C.E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 088238 COMPL. DATE 06/03/1980 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 6323 - 6329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1232	N	176	-0-	-1056	-0-	176	2			N	-0-					-0-
03	837	N	114	-0-	-723	-0-	114	2			N	-0-					-0-
04	360	N	155	-0-	-205	-0-	155	2			N	-0-					-0-
05	186	N	107	-0-	-79	-0-	107	2			N	-0-					-0-
06	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	2			N	-0-					-0-
*07	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-

CUMMINGS WELL #: 3 RRCID -> 088611 COMPL. DATE 05/16/1980 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6203 - 6447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	261	1	4601	2	Y	7	9	1			1
							8	9									
03	4960	X	4296	-0-	-664	-0-	252	1	4034	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
04	5971	X	5971	-0-	-0-	-0-	228	1	5735	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
05	4960	X	120	-0-	-4840	-0-	117	1	3	9	Y	3	4	1			-0-
06	5763	X	5763	-0-	-0-	-0-	167	1	5590	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
*07	7150	X	7150	-0-	-0-	-0-	215	1	6929	2	Y	5	5	1			1
							6	9									

CAPPS WELL #: 1 C RRCID -> 090295 COMPL. DATE 08/28/1980 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6066 - 6081

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

BECKWORTH WELL #: 7 RRCID -> 095671 COMPL. DATE 09/10/1981 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 6893 - 6896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	243	N	243	-0-	-0-	-0-	16	1	227	2	Y	-0-					-0-
03	248	N	235	-0-	-13	-0-	17	1	218	2	Y	-0-					-0-
04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	21	1	286	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	24	-0-	-224	-0-	24	1			Y	-0-					-0-
06	296	N	296	-0-	-0-	-0-	23	1	273	2	Y	-0-					-0-
*07	414	N	414	-0-	-0-	-0-	29	1	385	2	Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 51 RRCID -> 144899 COMPL. DATE 03/15/1993 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 6211 - 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
02	1484	X	344	-0-	-1140	-0-	344	2			Y	-0-					-0-
03	1643	X	283	-0-	-1360	-0-	283	2			Y	-0-					-0-
04	1590	X	375	-0-	-1215	-0-	375	2			Y	-0-					-0-
05	496	X	198	-0-	-298	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
06	360	X	269	-0-	-91	-0-	269	2			Y	-0-					-0-
07	372	X	350	-0-	-22	-0-	350	2			Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 53 RRCID -> 145691 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6153 - 6158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1288	N	51	-0-	-1237	-0-	50	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	1488	N	274	-0-	-1214	-0-	273	2	1	9	Y	1					1
04	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			Y	-0-	1	1			-0-
05	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			Y	-0-					-0-
06	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			Y	-0-					-0-
*07	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

CHADWICK UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 161848 COMPL. DATE 05/23/1999 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 6422 - 6462

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

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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	9	N	2	-0-	-7	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
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-

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
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-

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
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
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-

MANGHAM UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 177091 COMPL. DATE 04/05/2000 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6137 - 6198

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-

FENDER WELL #: 8 C RRCID -> 182177 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6284 - 6297

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUDSON, NELL WELL #: 6 C RRCID -> 182782 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6278 - 6288

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-

JERNIGAN, MATTI WELL #: 7 RRCID -> 183332 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6406 - 6414

02	2912	X	2418	-0-	-494	-0-	2411	2	7	9	Y	6	7	1			1
03	3224	X	1939	-0-	-1285	-0-	1930	2	9	9	Y	8	8	1			1
04	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	3157	2	6	9	Y	5	6	1			-0-
05	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					Y	5	4	1			1
06	3120	X	2235	-0-	-885	-0-	2231	2	4	9	Y	4	4	1			1
*07	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	3411	2	6	9	Y	5	5	1			1

ROBERTS UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 184214 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 6188 - 6278

02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	153	2	3	9	Y	3	3	1			1
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	210	2	10	9	Y	9	10	1			-0-
04	150	N	135	-0-	-15	-0-	133	2	2	9	Y	2	1	1			1
05	186	N	129	-0-	-57	-0-	128	2	1	9	Y	1	1	1			1
06	210	N	156	-0-	-54	-0-	153	2	3	9	Y	3	3	1			1
*07	198	N	198	-0-	-0-	-0-	197	2	1	9	Y	1	1	1			1

HULL UNIT A WELL #: A 17 RRCID -> 184800 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 6180 - 6254

02	1288	N	1279	-0-	-9	-0-	1275	2	4	9	Y	4	3	1			3
03	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1425	2	8	9	Y	7	8	1			2
04	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1426	2	7	9	Y	6	6	1			2
05	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1445	2	8	9	Y	7	5	1			4
06	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1486	2	6	9	Y	5	7	1			2
*07	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1607	2	7	9	Y	6	6	1			2

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HULL UNIT A WELL #: A 82 U RRCID -> 186530 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6048 - 6178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	504	N	271	-0-	-233	-0-	271	2			Y	-0-					-0-
03	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-					-0-
04	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-					-0-
05	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			Y	-0-					-0-
06	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			Y	-0-					-0-
*07	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	255	1	724	2	Y	33	24	1			18
							36	9									
03	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	253	1	1033	2	Y	34	40	1			12
							37	9									
04	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	290	1	940	2	Y	67	51	1			28
							74	9									
05	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	302	1	870	2	Y	120	108	1			40
							132	9									
06	1140	N	848	-0-	-292	-0-	295	1	470	2	Y	75	85	1			30
							83	9									
*07	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	299	1	717	2	Y	80	73	1			37
							88	9									

HULL UNIT A WELL #: A 77 U RRCID -> 187122 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6373 - 6388

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

ALLISON UNIT WELL #: 19 U RRCID -> 190150 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 6244 - 6292

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

HAYGOOD, LOIS WELL #: 5 C RRCID -> 191659 COMPL. DATE 06/23/2002 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6484 - 6666

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

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
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FENDER WELL #: 10 C RRCID -> 198333 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8174 - 8179

02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COLLINS UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 198334 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6158 - 6170

02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	65	-0-	-55	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
*07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					-0-

BLACK UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 199757 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 6179 - 6185

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-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 200760 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6085 - 6111

02	616	N	540	-0-	-76	-0-	540	2			Y	-0-					-0-
03	589	N	565	-0-	-24	-0-	565	2			Y	-0-					-0-
04	600	N	511	-0-	-89	-0-	511	2			Y	-0-					-0-
05	589	N	495	-0-	-94	-0-	495	2			Y	-0-					-0-
06	540	N	364	-0-	-176	-0-	364	2			Y	-0-					-0-
*07	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			Y	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201787 COMPL. DATE 03/22/2004 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 6136 - 6144

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-

CHADWICK UNIT WELL #: 19 U RRCID -> 202586 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6146 - 6150

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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
MOORE, C.E. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203924 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6157 - 6350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 19 U RRCID -> 206374 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6152 - 6172

02	504	X	493	-0-	-11	-0-	493	2			Y	-0-					-0-
03	558	X	552	-0-	-6	-0-	552	2			Y	-0-					-0-
04	546	X	546	-0-	-0-	-0-	546	2			Y	-0-					-0-
05	572	X	572	-0-	-0-	-0-	572	2			Y	-0-					-0-
06	545	X	545	-0-	-0-	-0-	545	2			Y	-0-					-0-
07	558	X	555	-0-	-3	-0-	555	2			Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 207713 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6103 - 6195

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FITE UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 209776 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6155 - 6158

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 3 RRCID -> 210035 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6195 - 6288

02	700	N	385	-0-	-315	-0-	385	2			Y	-0-					-0-
03	775	N	399	-0-	-376	-0-	399	2			Y	-0-					-0-
04	540	N	473	-0-	-67	-0-	473	2			Y	-0-					-0-
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
06	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			Y	-0-					-0-
*07	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			Y	-0-					-0-

BECKWORTH WELL #: 9 L RRCID -> 210775 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6196 - 6224

02	812	N	518	-0-	-294	-0-	29	1	489	2	Y	-0-					-0-
03	837	N	526	-0-	-311	-0-	29	1	497	2	Y	-0-					-0-
04	630	N	589	-0-	-41	-0-	28	1	561	2	Y	-0-					-0-
05	589	N	38	-0-	-551	-0-	38	1			Y	-0-					-0-
06	620	N	620	-0-	-0-	-0-	35	1	585	2	Y	-0-					-0-
*07	747	N	747	-0-	-0-	-0-	38	1	709	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 12 U RRCID -> 211754 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6222 - 6258

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

DAVIS, A.L. WELL #: 12 C RRCID -> 211906 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6288 - 6678

02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					Y	-0-					-0-
03	12	N	-0-	-0-	-12	-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-

ALLISON UNIT WELL #: 11 U RRCID -> 213423 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6116 - 6121

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 2 RRCID -> 213734 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6270 - 6275

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-

DAVIS, A.L. WELL #: 13 C RRCID -> 216194 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 6226 - 6399

02	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 221303 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6208 - 6210

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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-

ALLISON UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 224991 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 6229 - 6276

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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HULL UNIT B WELL #: B 12 U RRCID -> 226541 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6100 - 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
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-

HULL A-21 UNIT WELL #: A 37 RRCID -> 228037 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 6335 - 6341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1851	X	1851	-0-	-0-	-0-	1848	2	3	9	N	3	2	1			2
03	1736	X	1736	-0-	-0-	-0-	1733	2	3	9	N	3	4	1			1
04	1740	X	1427	-0-	-313	-0-	1420	2	7	9	N	6	5	1			2
05	1984	N	1554	-0-	-430	-0-	1542	2	12	9	N	11	9	1			4
06	1680	N	1258	-0-	-422	-0-	1250	2	8	9	N	7	8	1			3
*07	423	N	423	-0-	-0-	-0-	416	2	7	9	N	6	6	1			3

THOMPSON UNIT WELL #: 12L RRCID -> 228181 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6082 - 6101

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

WHITAKER UNIT WELL #: 12 U RRCID -> 228202 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 6270 - 6276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	373	N	373	-0-	-0-	-0-	282	2	91	9	Y	83	90	1			43
03	589	N	161	-0-	-428	-0-	78	2	83	9	Y	75	85	1			33
04	420	N	17	-0-	-403	-0-	6	2	11	9	Y	10	42	1			1
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-

MAURITZEN, J.C. WELL #: 3 U RRCID -> 229693 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6481 - 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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

CHADWICK UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 234566 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6116 - 6120

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

HULL UNIT B WELL #: B 10 U RRCID -> 244512 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6184 - 6189

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-

WHITAKER UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 265648 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6131 - 6138

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-

MORGAN UNIT WELL #: 9 RRCID -> 265777 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6377 - 6384

02	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	983	2	64	9	N	58	63	1			2
03	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1051	2	65	9	N	59	48	1			13
04	1080	N	1064	-0-	-16	-0-	1008	2	56	9	N	51	49	1			15
05	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1097	2	316	9	N	287	271	1			31
06	1080	N	999	-0-	-81	-0-	738	2	261	9	N	237	175	1			93
*07	994	N	994	-0-	-0-	-0-	699	2	295	9	N	268	259	1			102

HULL UNIT A WELL #: A 90 RRCID -> 266153 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 6728 - 6736

02	2184	X	1609	-0-	-575	-0-	1607	2	2	9	Y	2	1	1			1
03	2108	N	1778	-0-	-330	-0-	1776	2	2	9	Y	2	2	1			1
04	1890	N	1719	-0-	-171	-0-	1717	2	2	9	Y	2	2	1			1
05	1767	N	1756	-0-	-11	-0-	1749	2	7	9	Y	6	5	1			2
06	1710	N	1637	-0-	-73	-0-	1634	2	3	9	Y	3	4	1			1
*07	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1625	2	4	9	Y	4	3	1			2

HULL UNIT A WELL #: A 85 RRCID -> 266932 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6264 - 6272

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DENNARD UNIT WELL #: 15 RRCID -> 266933 COMPL. DATE 09/29/2012 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 6396 - 6519

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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HULL A-16 UNIT WELL #: A 33 RRCID -> 267318 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 6365 - 6371

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

WHITAKER UNIT WELL #: 5 RRCID -> 267405 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6766 - 6772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2072	X	496	-0-	-1576	-0-	490	2	6	9	Y	5	7	1			2
03	2294	X	1732	-0-	-562	-0-	1722	2	10	9	Y	9	7	1			4
04	2220	X	964	-0-	-1256	-0-	956	2	8	9	Y	7	9	1			2
05	2104	X	2104	-0-	-0-	-0-	2093	2	11	9	Y	10	11	1			1
06	1680	X	1321	-0-	-359	-0-	1314	2	7	9	Y	6	5	1			2
07	1736	X	658	-0-	-1078	-0-	657	2	1	9	Y	1	2	1			1

CHADWICK UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 268275 COMPL. DATE 07/31/2012 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 6147 - 6154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	812	N	766	-0-	-46	-0-	765	2	1	9	Y	1					1
03	899	N	829	-0-	-70	-0-	829	2			Y	-0-					1
04	840	N	808	-0-	-32	-0-	808	2			Y	-0-					1
05	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			Y	-0-	1	1			-0-
06	810	N	795	-0-	-15	-0-	794	2	1	9	Y	1					1
*07	812	N	812	-0-	-0-	-0-	811	2	1	9	Y	1					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 20 RRCID -> 268312 COMPL. DATE 11/22/2013 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6234 - 6238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3192	X	2548	-0-	-644	-0-	2545	2	3	9	Y	3	2	1			2
03	3100	X	2975	-0-	-125	-0-	2973	2	2	9	Y	2	3	1			1
04	3000	X	2810	-0-	-190	-0-	2804	2	6	9	Y	5	4	1			2
05	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	3231	2	11	9	Y	10	9	1			3
06	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	3091	2	8	9	Y	7	7	1			3
07	2976	X	1328	-0-	-1648	-0-	1325	2	3	9	Y	3	4	1			2

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
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-

BRANNON WELL #: 8 RRCID -> 268887 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 6442 - 6683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	784	N	124	-0-	-660	-0-	104	2	20	9	Y	18	19	1			2
03	479	N	479	-0-	-0-	-0-	446	2	33	9	Y	30	29	1			3
04	459	N	459	-0-	-0-	-0-	427	2	32	9	Y	29	27	1			5
05	482	N	482	-0-	-0-	-0-	463	2	19	9	Y	17	19	1			3
*06	601	N	601	-0-	-0-	-0-	584	2	17	9	Y	15	15	1			3
*07	762	N	762	-0-	-0-	-0-	744	2	18	9	Y	16	17	1			2

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 271780 COMPL. DATE 08/04/2013 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6382 - 6394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
MCRAE, BLANCHE WELL #: 5 RRCID -> 271832 COMPL. DATE 05/21/2015 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6303 - 6311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112	X	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	540	X	540	-0-	-0-	-0-	526	2	14	9	N	13	12	1			1
04	197	X	197	-0-	-0-	-0-	193	2	4	9	N	4	4	1			1
05	31	X	21	-0-	-10	-0-	20	2	1	9	N	1	2	1			-0-
06	510	X	51	-0-	-459	-0-	51	2			N	-0-					-0-
07	527	X	28	-0-	-499	-0-	28	2			N	-0-					-0-

FENDER, H. R. WELL #: 21 RRCID -> 272863 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6312 - 6458

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

GRIFFITH WELL #: 5 RRCID -> 274576 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 9582 PERF. 6320 - 6328

02	5936	X	5746	-0-	-190	-0-	5740	2	6	9	Y	5	5	1			1
03	6417	X	5744	-0-	-673	-0-	5737	2	7	9	Y	6	6	1			1
04	6120	X	4879	-0-	-1241	-0-	4872	2	7	9	Y	6	6	1			1
05	6355	X	4974	-0-	-1381	-0-	4967	2	7	9	Y	6	6	1			1
06	6150	X	5354	-0-	-796	-0-	5351	2	3	9	Y	3	3	1			1
07	6355	X	6049	-0-	-306	-0-	6046	2	3	9	Y	3	4	1			-0-

WILSON UNIT WELL #: 12 RRCID -> 276782 COMPL. DATE 02/26/2015 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6177 - 6183

02	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1157	2	161	9	Y	146	89	1			83
03	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1278	2	188	9	Y	171	222	1			32
04	1500	N	1367	-0-	-133	-0-	1202	2	165	9	Y	150	131	1			51
05	1457	N	1283	-0-	-174	-0-	1137	2	146	9	Y	133	130	1			54
06	1410	N	1237	-0-	-173	-0-	1094	2	143	9	Y	130	132	1			52
*07	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1539	2	110	9	Y	100	121	1			31

GRAVES ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 282721 COMPL. DATE 03/24/2017 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 6530 - 6534

02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANGFORD WELL #: 3 RRCID -> 283530 COMPL. DATE 09/17/2017 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6792 - 6800

02	9744	X	-0-	-0-	-9744	-0-					N	-0-					-0-
03	10788	X	-0-	-0-	-10788	-0-					N	-0-					-0-
04	10440	X	-0-	-0-	-10440	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEAL WELL #: 6 RRCID -> 284413 COMPL. DATE 05/30/2018 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 6226 - 6242

05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	DELQ PR		7836	-0-	7836	7836	7540	2	296	9	N	269	190	1			79
07	12958	X	NO RPT	-0-	-12958	-0-					N	NO RPT					79

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
CALLOW 2 UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 165020 COMPL. DATE 12/02/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6350 - 6352

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

DAVIS, VERA WELL #: 9 C RRCID -> 236112 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 10204 PERF. 8338 - 8346

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	41	7			-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-

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

02	282 N	282	-0-	-0-	-0-	280	2	2	9	N	2					147
03	310 N	285	-0-	-25	-0-	285	2			N	-0-					147
04	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					147
05	310 N	287	-0-	-23	-0-	286	2	1	9	N	1					148
06	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					148
07	341 N	285	-0-	-56	-0-	285	2			N	-0-					148

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 3-U RRCID -> 140935 COMPL. DATE 03/18/1992 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 6444 - 6450

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-

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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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. 945936
PIRKLE, L. H. WELL #: 7-U RRCID -> 150271 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6104 - 6340

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

HOLMES, S. L. WELL #: 6-U RRCID -> 150722 COMPL. DATE 06/07/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6101 - 6209

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

DONALD, F.H. WELL #: 7-U RRCID -> 155210 COMPL. DATE 04/11/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6304 - 6319

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

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
02	280	N	76	-0-	-204	-0-	2 6	1 9	68	2	Y	5	5	1			1
03	186	N	45	-0-	-141	-0-	1 2	1 9	42	2	Y	2	3	1			-0-
04	120	N	29	-0-	-91	-0-	1 2	1 9	26	2	Y	2	2	1			-0-
05	93	N	35	-0-	-58	-0-	1	1	34	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	3	3	1			-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-

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
02	419	N	419	-0-	-0-	-0-	11	1	408	2	Y	-0-					-0-
03	394	N	394	-0-	-0-	-0-	13	1	381	2	Y	-0-					-0-
04	330	N	419	-0-	89	-0-	12	1	407	2	Y	-0-					-0-
05	465	N	360	-0-	-105	-0-	11	1	349	2	Y	-0-					-0-
06	415	N	415	-0-	-0-	-0-	13	1	402	2	Y	-0-					-0-
*07	462	N	462	-0-	-0-	-0-	15	1	447	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COLEMAN, M.J. WELL #: 7-U RRCID -> 157178 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6204 - 6213

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
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-

OWENS, A.H. WELL #: 8 U RRCID -> 157568 COMPL. DATE 11/29/1995 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 7318 - 7331

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
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-

OWENS, NELLIE WELL #: 7-U RRCID -> 159860 COMPL. DATE 11/02/1999 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 6117 - 6221

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
02	818	N	818	-0-	-0-	-0-	49 61	1 9	708	2	Y	55	58	1			6
03	927	N	927	-0-	-0-	-0-	62 65	1 9	800	2	Y	59	55	1			10
04	870	N	897	-0-	27	-0-	60 70	1 9	767	2	Y	64	62	1			12
05	899	N	858	-0-	-41	-0-	60 57	1 9	741	2	Y	52	55	1			9
06	900	N	735	-0-	-165	-0-	49 46	1 9	640	2	Y	42	46	1			5
07	930	N	376	-0-	-554	-0-	27 23	1 9	326	2	Y	21	22	1			4

CARTHAGE GU 32 WELL #: 7-U RRCID -> 159973 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 6644 - 6717

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
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOLMES, S. L. WELL #: 7 U RRCID -> 171436 COMPL. DATE 07/30/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6094 - 6505

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
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, J. C. WELL #: 8 L RRCID -> 174198 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6378 - 6392

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
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLMES, S.L. WELL #: 18-U RRCID -> 222676 COMPL. DATE 03/27/2015 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6034 - 6343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	3627	2	15	9	N	14					289
03	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	4144	2	24	9	N	22					311
04	1320	X	4662	-0-	3342	-0-	4604	2	58	9	N	53					364
05	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	4613	2	23	9	N	21					385
06	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	4088	2			N	-0-					385
*07	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	4614	2	37	9	N	34	184	1			235

SEALEY, J. J. WELL #: 14 U RRCID -> 228043 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 6122 - 6328

02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLMES, S.L. WELL #: 17 RRCID -> 229533 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 6017 - 7082

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

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230573 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 6312 - 6331

02	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	88	1	1144	2	Y	-0-					-0-
03	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	177	1	2131	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	2721	-0-	2721	-0-	203	1	2518	2	Y	-0-					-0-
05	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	150	1	1830	2	Y	-0-					-0-
06	2220	N	2198	-0-	-22	-0-	165	1	2033	2	Y	-0-					-0-
07	2325	N	1827	-0-	-498	-0-	139	1	1688	2	Y	-0-					-0-

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232799 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6257 - 6880

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

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 234846 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 6300 - 8943

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

PIRKLE, L.H. WELL #: 18 RRCID -> 236038 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 6168 - 6256

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 240636 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 6135 - 7834

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

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

PIRKLE, L.H. WELL #: 15R RRCID -> 246871 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6154 - 6826

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COLEMAN, M.J. WELL #: 15 RRCID -> 254190 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6402 - 8316

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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
FRED KYLE UNIT WELL #: 11 RRCID -> 279903 COMPL. DATE 12/17/2015 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 6170 - 6335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3780	X	3260	-0-	-520	-0-	76	1	2847	2	Y	306	318	1			33
							337	9									
03	4123	X	3658	-0-	-465	-0-	105	1	3199	2	Y	322	301	1			54
							354	9									
04	3720	X	4237	-0-	517	-0-	111	1	3652	2	Y	431	405	1			80
							474	9									
05	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	106	1	3376	2	Y	317	343	1			54
							349	9									
06	3540	X	3285	-0-	-255	-0-	94	1	2921	2	Y	245	272	1			27
							270	9									
07	4371	X	2365	-0-	-2006	-0-	69	1	2095	2	Y	183	178	1			32
							201	9									

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
02	1792	X	1444	-0-	-348	-0-	42	1	1346	2	Y	51	167	1			88
							56	9									
03	1984	X	1576	-0-	-408	-0-	45	1	1415	2	Y	105	167	1			26
							116	9									
04	1830	X	1439	-0-	-391	-0-	41	1	1332	2	Y	60					86
							66	9									
05	1612	X	1437	-0-	-175	-0-	39	1	1299	2	Y	90					176
							99	9									
06	1560	X	1169	-0-	-391	-0-	32	1	1081	2	Y	51	167	1			60
							56	9									
07	1612	X	1518	-0-	-94	-0-	42	1	1409	2	Y	61					121
							67	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
02	4732	X	3540	-0-	-1192	-0-	220	1	3164	2	Y	142	126	1			23
							156	9									
03	5239	X	4220	-0-	-1019	-0-	290	1	3752	2	Y	162	164	1			21
							178	9									
04	5070	X	3733	-0-	-1337	-0-	258	1	3309	2	Y	151	162	1			10
							166	9									
05	4743	X	3670	-0-	-1073	-0-	263	1	3276	2	Y	119	120	1			9
							131	9									
06	4080	X	3212	-0-	-868	-0-	219	1	2865	2	Y	116	103	1			22
							128	9									
07	4216	X	3399	-0-	-817	-0-	253	1	3018	2	Y	116	121	1			17
							128	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
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-

OWENS, NELLIE WELL #: 6 U RRCID -> 284199 COMPL. DATE 03/01/2018 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6110 - 6203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	434	X	31	-0-	-403	-0-	2	1	29	2	Y	-0-					-0-
*04	420	X	23	-0-	-397	-0-	2	1	21	2	Y	-0-					-0-
*05	434	X	23	-0-	-411	-0-	2	1	21	2	Y	-0-					-0-
*06	420	X	24	-0-	-396	-0-	2	1	22	2	Y	-0-					-0-
*07	434	X	47	-0-	-387	-0-	4	1	43	2	Y	-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
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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-

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
02	3108	X	2966	-0-	-142	-0-	2947	2	19	9	Y	17	18	1			9
03	3441	X	3419	-0-	-22	-0-	3402	2	17	9	Y	15	17	1			7
04	3330	X	3154	-0-	-176	-0-	3134	2	20	9	Y	18	19	1			6
05	3379	X	3201	-0-	-178	-0-	3179	2	22	9	Y	20	23	1			3
06	3300	X	3085	-0-	-215	-0-	3071	2	14	9	Y	13	12	1			4
07	3410	X	2898	-0-	-512	-0-	2891	2	7	9	Y	6	6	1			4

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
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-

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
02	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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-

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
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-

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
02	168	N	151	-0-	-17	-0-	98	1	53	2	N	-0-					45
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	113	1	49	2	N	-0-					45
04	180	N	147	-0-	-33	-0-	98	1	49	2	N	-0-					45
05	179	N	179	-0-	-0-	-0-	113	1	66	2	N	-0-					45
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	94	1	58	2	N	-0-					45
*07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	111	1	78	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
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	62	N	20	-0-	-42	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-COLLINS) //CONT.// 16032 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 5 C RRCID -> 132726 COMPL. DATE 11/07/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6070 - 6165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			Y	-0-					-0-
03	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	3			Y	-0-					-0-
04	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			Y	-0-					-0-
05	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			Y	-0-					-0-
*06	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			Y	-0-					-0-
*07	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			Y	-0-					-0-

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 137027 COMPL. DATE 11/20/1990 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 6090 - 6916

02	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	3			Y	-0-					-0-
03	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3			Y	-0-					-0-
04	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			Y	-0-					-0-
05	434	N	375	-0-	-59	-0-	375	3			Y	-0-					-0-
*06	420	N	283	-0-	-137	-0-	283	3			Y	-0-					-0-
*07	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3			Y	-0-					-0-

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 8-U RRCID -> 137053 COMPL. DATE 10/08/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6371 - 6218

02	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	3347	3			Y	-0-					-0-
03	5230	X	5230	-0-	-0-	-0-	5230	3			Y	-0-					-0-
04	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	4329	3			Y	-0-					-0-
05	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	3456	3			Y	-0-					-0-
*06	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	3603	3			Y	-0-					-0-
07	1643	X	1424	-0-	-219	-0-	1424	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

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1258	3	11	9	N	10					213
03	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1345	3	99	9	N	90					303
04	1380	N	1319	-0-	-61	-0-	1308	3	11	9	N	10	168	1			145
05	1395	N	1354	-0-	-41	-0-	1326	3	28	9	N	25					170
06	1410	N	1302	-0-	-108	-0-	1255	3	47	9	N	43					213
07	1364	N	1289	-0-	-75	-0-	1242	3	47	9	N	43					256

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
SUMMERS WELL #: 1 RRCID -> 238188 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 6786 - 6980

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-COLLINS) //CONT.// 16032 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
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
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	588	N	498	-0-	-90	-0-	30	1	468	2	Y	-0-					-0-
03	620	N	568	-0-	-52	-0-	30	1	538	2	Y	-0-					-0-
04	600	N	496	-0-	-104	-0-	27	1	469	2	Y	-0-					-0-
05	558	N	491	-0-	-67	-0-	26	1	465	2	Y	-0-					-0-
06	540	N	422	-0-	-118	-0-	23	1	399	2	Y	-0-					-0-
*07	313	N	313	-0-	-0-	-0-	18	1	295	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	253	1	953	2	Y	59	54	1			5
							65	9									
04	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	177	1	911	2	Y	67	44	1			28
							74	9									
05	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	274	1	1192	2	Y	56	42	1			42
							62	9									
06	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	281	1	984	2	Y	61	84	1			19
							67	9									
*07	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	205	1	1067	2	Y	69	41	1			47
							76	9									

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-COLLINS) //CONT.// 16032 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
02	756	N	495	-0-	-261	-0-	495	2			Y	-0-					-0-
03	713	N	508	-0-	-205	-0-	508	2			Y	-0-					-0-
04	660	N	609	-0-	-51	-0-	609	2			Y	-0-					-0-
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
06	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			Y	-0-					-0-
*07	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	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

02	1400	N	884	-0-	-516	-0-	23	1	844	3	Y	15	14	1			2
							17	9									
03	1488	N	1056	-0-	-432	-0-	30	1	1026	3	Y	-0-	2	1			-0-
04	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	34	1	1025	3	Y	-0-					-0-
05	620	N	135	-0-	-485	-0-	4	1	131	3	Y	-0-					-0-
*06	600	N	53	-0-	-547	-0-	1	1	52	3	Y	-0-					-0-
07	620	N	59	-0-	-561	-0-	2	1	57	3	Y	-0-					-0-

LAGRONE-JETER WELL #: 3 RRCID -> 091565 COMPL. DATE 12/19/1980 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6490 - 6956

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-

WERNER "F" WELL #: 2 RRCID -> 131178 COMPL. DATE 06/01/1989 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6613 - 6621

02	1512	N	721	-0-	-791	-0-	18	1	700	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
03	1674	N	4	-0-	-1670	-0-	2	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	1260	N	7	-0-	-1253	-0-	5	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	2	2	1			-0-
*06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	2	2	1			-0-
07	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	2	2	1			-0-

B. S. A. WELL #: 1 RRCID -> 135518 COMPL. DATE 07/18/1990 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6644 - 6652

02	476	N	-0-	-0-	-476	-0-					N	-0-					-0-
03	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALEXANDER, O.W. WELL #: 2 RRCID -> 135523 COMPL. DATE 07/21/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6478 - 6542

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-

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
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-

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
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-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/29/2018 - P/A 06/29/18

WERNER-POPE WELL #: 2 RRCID -> 235895 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 6553 - 6778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	53 7	1 9	1650	3	N	6	5	1			1
*07	3100	N	3210	-0-	110	110	103 7	1 9	3100	3	N	6	6	1			1

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
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	16964					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	16964					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 140130 COMPL. DATE 12/02/1991 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6326 - 6355

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-

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

02	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK, LOWER) //CONT.// 16032 880 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 091224 COMPL. DATE 08/09/1980 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 6406 - 6412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	120	1	2425	2	Y	-0-					-0-
03	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	132	1	2562	2	Y	33	31	1			2
							36	9									
04	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	123	1	2505	2	Y	33	29	1	1	8	5
							36	9									
05	2811	N	2811	-0-	-0-	-0-	139	1	2638	2	Y	31	31	1	1	8	4
							34	9									
06	2823	N	2823	-0-	-0-	-0-	136	1	2658	2	Y	26	27	1			3
							29	9									
*07	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	135	1	2652	2	Y	26	26	1			3
							29	9									

BURNETT UNIT 7 WELL #: 16 RRCID -> 091273 COMPL. DATE 07/05/2002 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6798 - 6802

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	249	N	249	-0-	-0-	-0-	11	1	221	2	Y	15	13	1			2
							17	9									

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
BURTON, JOHN W. WELL #: 2 RRCID -> 137785 COMPL. DATE 03/15/1992 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 6363 - 6371

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8828						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8828						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8828						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8828						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8828						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8828						N	NO RPT					-0-

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

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	2744	#	1708	-0-	-1036	-0-	21	1	1687	2	Y	-0-					-0-
03	3038	#	1798	-0-	-1240	-0-	23	1	1775	2	Y	-0-					-0-
04	2370	#	1671	-0-	-699	-0-	21	1	1650	2	Y	-0-					-0-
05	2449	#	1624	-0-	-825	-0-	21	1	1603	2	Y	-0-					-0-
06	1998	R	1998	-0-	-0-	-0-	27	1	1971	2	Y	-0-					-0-
07	1891	#	1815	-0-	-76	-0-	22	1	1793	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
CUMMINGS WELL #: 11 RRCID -> 179174 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6036 - 6056

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-REED) 16032 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
REED, W.M. WELL #: 7 RRCID -> 136850 COMPL. DATE 04/26/1990 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 6704 - 6747

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

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
POWERS, E. C. WELL #: 4 RRCID -> 152329 COMPL. DATE 11/01/1994 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 6734 - 6746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5964	X	5758	-0-	-206	-0-	5758	3			N	-0-					-0-
03	6603	X	1176	-0-	-5427	-0-	1176	3			N	-0-					-0-
04	6390	X	737	-0-	-5653	-0-	737	3			N	-0-					-0-
05	6386	X	330	-0-	-6056	-0-	330	3			N	-0-					-0-
06	6180	X	920	-0-	-5260	-0-	920	3			N	-0-					-0-
07	6386	X	3323	-0-	-3063	-0-	3323	3			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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 19 WELL #: 10 C RRCID -> 206654 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 6272 - 6280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3	N	-0-	-0-	-3	-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-

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
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CGU 13 WELL #: 14 C RRCID -> 210456 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6174 - 6184

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

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-

CHADWICK UNIT WELL #: 12 U RRCID -> 162198 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 6700 - 6758

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-

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
02	84	N	58	-0-	-26	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
*07	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 173225 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6545 - 6692

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 192538 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6730 - 6813

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FITE UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 193080 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6705 - 6717

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 13 C RRCID -> 217911 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 6548 - 6856

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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-

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 11-C RRCID -> 222196 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6784 - 6792

02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 10 RRCID -> 283067 COMPL. DATE 11/02/2017 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 6709 - 6718

02	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRIFFITH WELL #: 4 C RRCID -> 284514 COMPL. DATE 12/23/1999 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 6694 - 6704

02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/09/2018 - P/A 02/09/18

CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
CGU 10 WELL #: 9-C RRCID -> 148120 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 6172 - 6208

02	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 19 WELL #: 4 C RRCID -> 174679 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6368 - 6385

02	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-SMITH) //CONT.// 16032 905 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 19 WELL #: 6 C RRCID -> 176948 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9710 PERF. 6374 - 6388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	3			N	-0-					-0-
03	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-
04	630	N	395	-0-	-235	-0-	395	3			N	-0-					-0-
05	961	N	624	-0-	-337	-0-	624	3			N	-0-					-0-
06	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					-0-
*07	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	1092	N	982	-0-	-110	-0-	982	3			N	-0-					179
03	1147	N	1104	-0-	-43	-0-	1104	3			N	-0-					179
04	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	3			N	-0-					179
05	1085	N	891	-0-	-194	-0-	891	3			N	-0-	70	1			109
06	1080	N	842	-0-	-238	-0-	842	3			N	-0-					109
07	1023	N	136	-0-	-887	-0-	136	3			N	-0-					109

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
HULL UNIT A WELL #: A 54 RRCID -> 137551 COMPL. DATE 06/01/1999 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6193 - 6386

02	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			Y	-0-					-0-
03	558	N	544	-0-	-14	-0-	544	2			Y	-0-					-0-
04	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			Y	-0-					-0-
05	589	N	578	-0-	-11	-0-	578	2			Y	-0-					-0-
06	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			Y	-0-					-0-
*07	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			Y	-0-	1	1			1

THOMPSON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 137958 COMPL. DATE 03/29/1991 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6324 - 6334

02	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			Y	-0-					-0-
03	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			Y	-0-					-0-
04	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			Y	-0-					-0-
05	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			Y	-0-					-0-
06	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			Y	-0-					-0-
*07	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) //CONT.// 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

ALLISON UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 168671 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 6323 - 6356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 10 RRCID -> 172608 COMPL. DATE 10/15/1998 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6292 - 6298

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

LILLY UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 190360 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 6312 - 6326

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

ALLISON UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 190374 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6341 - 6360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	5530					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	5530					N	NO RPT					-0-
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-

LILLY UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 196946 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 6289 - 6305

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

LILLY UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 198127 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6304 - 6319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84	N	4	-0-	-80	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	40	-0-	-50	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
*07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

BECKWORTH WELL #: 9 L RRCID -> 198971 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6264 - 6272

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

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
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-

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
02	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	6076	X	5524	-0-	-552	-0-	270 149	1 9	5105	2	Y	135	130	1			19
03	6727	X	6349	-0-	-378	-0-	310 169	1 9	5870	2	Y	154	158	1			15
04	6510	X	5834	-0-	-676	-0-	300 168	1 9	5366	2	Y	153	144	1			24
05	6324	X	5651	-0-	-673	-0-	310 161	1 9	5180	2	Y	146	146	1			24
06	6150	X	5681	-0-	-469	-0-	300 57	1 9	5324	2	Y	52	67	1			9
07	6355	X	5916	-0-	-439	-0-	310 47	1 9	5559	2	Y	43	47	1			5

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
02	112	N	20	-0-	-92	-0-	3	1	17	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	34	-0-	-28	-0-	5	1	29	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	3	1	22	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	1			Y	-0-					-0-
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	1	1	45	2	Y	-0-					-0-
*07	28	N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) //CONT.// 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

WILLIAMSON WELL #: 11 U RRCID -> 204338 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 6204 - 6339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	812	N	766	-0-	-46	-0-	766	2			Y	-0-					-0-
03	837	N	667	-0-	-170	-0-	667	2			Y	-0-					-0-
04	810	N	591	-0-	-219	-0-	591	2			Y	-0-					-0-
05	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			Y	-0-					-0-
*06	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			Y	-0-					-0-
*07	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			Y	-0-					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 208069 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6370 - 6386

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		20					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		20					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		20					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		20					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		20					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		20					Y	NO RPT					-0-

HULL UNIT B WELL #: B 13 U RRCID -> 208919 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6090 - 6359

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-

THOMPSON UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 215672 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6304 - 6314

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-

HULL UNIT A WELL #: A 15 RRCID -> 222615 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 6282 - 9292

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMSON WELL #: 5 RRCID -> 223538 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 6244 - 6416

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-

LILLY UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 226923 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6315 - 6322

02	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			Y	-0-					-0-
03	744	N	714	-0-	-30	-0-	714	2			Y	-0-					-0-
04	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			Y	-0-					-0-
05	992	N	787	-0-	-205	-0-	787	2			Y	-0-					-0-
06	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			Y	-0-					-0-
*07	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) //CONT.// 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. 945936
GHOLSTON, J. S. WELL #: 6-U RRCID -> 152800 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6118 - 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
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-

PIRKLE, L.H. WELL #: 11 RRCID -> 240050 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 9431 PERF. 6193 - 6355

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/23/2018 - PLUGGED 03/23/18

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

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 4-C RRCID -> 144488 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6309 - 6379

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LASHLEY, M. UNIT WELL #: 5-C RRCID -> 147171 COMPL. DATE 10/20/1993 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 6230 - 6241

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 8 C RRCID -> 154466 COMPL. DATE 03/13/1995 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 6232 - 6250

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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

CHADWICK UNIT WELL #: 17 RRCID -> 246178 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7887 - 7958

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-

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

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 14U RRCID -> 177781 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6338 - 6394

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-

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

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT #10 WELL #: 9 U RRCID -> 170036 COMPL. DATE 11/04/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6381 - 6387

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

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 9 U RRCID -> 171715 COMPL. DATE 11/03/1998 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 6366 - 6374

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

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
SHIVERS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 089290 COMPL. DATE 07/09/1980 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6311 - 6440

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

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 10 F RRCID -> 159876 COMPL. DATE 04/11/1996 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 6570 - 6578

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

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
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-

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
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
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-

POWERS, E.C. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 270368 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6500 - 6510

02	1568	N	1233	-0-	-335	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
03	1767	N	1338	-0-	-429	-0-	1338	3			N	-0-					-0-
04	1410	N	852	-0-	-558	-0-	852	3			N	-0-					-0-
05	1364	N	654	-0-	-710	-0-	654	3			N	-0-					-0-
06	1290	N	969	-0-	-321	-0-	969	3			N	-0-					-0-
07	868	N	619	-0-	-249	-0-	619	3			N	-0-					-0-

POWERS, E.C. UNIT WELL #: 28 RRCID -> 271670 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6706 - 6730

02	364	N	339	-0-	-25	-0-	339	3			N	-0-					-0-
03	403	N	342	-0-	-61	-0-	342	3			N	-0-					-0-
04	390	N	319	-0-	-71	-0-	319	3			N	-0-					-0-
05	372	N	286	-0-	-86	-0-	286	3			N	-0-					-0-
06	330	N	294	-0-	-36	-0-	294	3			N	-0-					-0-
07	341	N	302	-0-	-39	-0-	302	3			N	-0-					-0-

LAGRONE, T. S. A WELL #: 1TP RRCID -> 279482 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6449 - 7168

02	13468	X	11704	-0-	-1764	-0-	11577	3	127	9	N	115	114	1			23
03	14787	X	12030	-0-	-2757	-0-	11807	3	223	9	N	203	194	1			32
04	14280	X	11799	-0-	-2481	-0-	11586	3	213	9	N	194	191	1			35
05	13795	X	11944	-0-	-1851	-0-	11732	3	212	9	N	193	169	1			59
06	13050	X	12276	-0-	-774	-0-	12079	3	197	9	N	179	201	1			37
07	12958	X	12127	-0-	-831	-0-	11906	3	221	9	N	201	183	1			55

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 268274 COMPL. DATE 12/15/2012 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6463 - 6478

02	1036	N	910	-0-	-126	-0-	27	1	883	2	N	-0-					-0-
03	1116	N	1039	-0-	-77	-0-	31	1	1008	2	N	-0-					-0-
04	990	N	883	-0-	-107	-0-	26	1	857	2	N	-0-					-0-
05	1023	N	997	-0-	-26	-0-	30	1	967	2	N	-0-					-0-
06	1020	N	906	-0-	-114	-0-	27	1	879	2	N	-0-					-0-
*07	918	N	918	-0-	-0-	-0-	28	1	890	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

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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HULL UNIT A WELL #: A 43 RRCID -> 168528 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6450 - 6464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3360	X	3029	-0-	-331	-0-	3029	2			Y	-0-					-0-
03	3720	X	3331	-0-	-389	-0-	3331	2			Y	-0-					-0-
04	3420	X	3252	-0-	-168	-0-	3252	2			Y	-0-					-0-
05	3472	X	3349	-0-	-123	-0-	3349	2			Y	-0-					-0-
06	3360	X	3218	-0-	-142	-0-	3218	2			Y	-0-					-0-
07	3348	X	3254	-0-	-94	-0-	3254	2			Y	-0-					-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 173143 COMPL. DATE 06/09/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6373 - 6396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	728	N	718	-0-	-10	-0-	718	2			Y	-0-					-0-
03	806	N	767	-0-	-39	-0-	767	2			Y	-0-					-0-
04	780	N	738	-0-	-42	-0-	738	2			Y	-0-					-0-
05	806	N	742	-0-	-64	-0-	742	2			Y	-0-					-0-
06	750	N	705	-0-	-45	-0-	705	2			Y	-0-					-0-
*07	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 12 U RRCID -> 177794 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6406 - 6421

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

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
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-

CHADWICK UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 191080 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6355 - 6391

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

MORGAN UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 191530 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6421 - 6499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	7	1	1			6
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16	21	1			1
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	7	1			4
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	11	1			4

MOORE UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 194084 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6372 - 6379

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 195765 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6328 - 6408

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

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 18 U RRCID -> 198846 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6340 - 6350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2380	X	1627	-0-		-753	-0-	1627	2			Y	-0-					-0-
03	2635	X	1645	-0-		-990	-0-	1645	2			Y	-0-					-0-
04	2340	X	2137	-0-		-203	-0-	2137	2			Y	-0-					-0-
05	2231	X	2231	-0-		-0-	-0-	2231	2			Y	-0-					-0-
06	2351	X	2351	-0-		-0-	-0-	2351	2			Y	-0-					-0-
*07	2088	X	2088	-0-		-0-	-0-	2088	2			Y	-0-					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 20 RRCID -> 203133 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 5919 - 6440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	2013	-0-		-787	3078	2011	2	2	9	Y	2					3
03	3100	N	2216	-0-		-884	2194	2212	2	4	9	Y	4	6	1			1
04	3000	N	2161	-0-		-839	1355	2161	2			Y	-0-					1
05	3100	N	2267	-0-		-833	522	2265	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
06	2654	N	2132	-0-		-522	-0-	2131	2	1	9	Y	1					1
*07	2171	N	2171	-0-		-0-	-0-	2170	2	1	9	Y	1					1

CHADWICK UNIT WELL #: 21 L RRCID -> 203669 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6434 - 6449

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

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	655	N	655	-0-		-0-	-0-	654	2	1	9	Y	1					1
03	714	N	714	-0-		-0-	-0-	713	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
04	787	N	787	-0-		-0-	-0-	787	2			Y	-0-					-0-
05	592	N	592	-0-		-0-	-0-	592	2			Y	-0-					-0-
06	213	N	213	-0-		-0-	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
*07	6	N	6	-0-		-0-	-0-	6	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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 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-					N	-0-					27
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 218455 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6432 - 6438

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-

MASON WELL #: 6 C RRCID -> 219585 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6352 - 6484

02	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 219765 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6416 - 6967

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 226652 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6421 - 6427

02	3416	X	768	-0-	-2648	-0-	758	2	10	9	N	9	13	1			-0-
03	3348	X	405	-0-	-2943	-0-	398	2	7	9	N	6	5	1			1
04	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	4050	2	33	9	N	30	26	1			5
05	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	4293	2			N	-0-	5	1			-0-
06	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	3460	2			N	-0-					-0-
*07	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	4076	2			N	-0-					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 16 RRCID -> 232853 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6432 - 6462

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 7 RRCID -> 262058 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6328 - 6450

02	2884	X	2629	-0-	-255	-0-	2626	2	3	9	Y	3					4
03	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	3222	2	7	9	Y	6	9	1			1
04	3120	X	2742	-0-	-378	-0-	2742	2			Y	-0-					1
05	3131	X	2909	-0-	-222	-0-	2906	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
06	3120	X	2937	-0-	-183	-0-	2937	2			Y	-0-					-0-
07	3224	X	2926	-0-	-298	-0-	2925	2	1	9	Y	1					1

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HULL UNIT A WELL #: A 13 RRCID -> 267428 COMPL. DATE 12/31/2013 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6608 - 6808

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

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
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-

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
02	3668	X	3477	-0-	-191	-0-	3477	2			Y	-0-					-0-
03	4061	X	3900	-0-	-161	-0-	3900	2			Y	-0-					-0-
04	3930	X	3505	-0-	-425	-0-	3505	2			Y	-0-					-0-
05	3999	X	3678	-0-	-321	-0-	3678	2			Y	-0-					-0-
06	3780	X	3515	-0-	-265	-0-	3515	2			Y	-0-					-0-
07	3906	X	3807	-0-	-99	-0-	3807	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
02	1596	N	-0-	-0-	-1596	-0-					Y	209	201	1			29
03	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1005	2	260	9	Y	236	243	1			22
04	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1427	2	261	9	Y	237	222	1			37
05	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	1867	2	248	9	Y	225	225	1			37
*06	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1690	2	246	9	Y	224	219	1			42
*07	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1598	2	272	9	Y	247	261	1			28

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
02	2716	X	1413	-0-	-1303	-0-	1354	2	59	9	Y	54	40	1			30
03	2263	X	834	-0-	-1429	-0-	771	2	63	9	Y	57	67	1			20
04	2520	X	206	-0-	-2314	-0-	185	2	21	9	Y	19	37	1			2
05	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
06	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					Y	-0-					-0-
07	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					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
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-

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
02	1176	N	1087	-0-	-89	-0-	280	1	578	2	Y	208	200	1			29
							229	9									
03	1302	N	993	-0-	-309	-0-	310	1	424	2	Y	235	242	1			22
							259	9									
04	870	N	781	-0-	-89	-0-	259	1	262	2	Y	236	221	1			37
							260	9									
05	1209	N	690	-0-	-519	-0-	185	1	259	2	Y	224	224	1			37
							246	9									
06	960	N	754	-0-	-206	-0-	300	1	334	2	Y	109	126	1			20
							120	9									
*07	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	310	1	704	2	Y	107	115	1			12
							118	9									

CHADWICK UNIT WELL #: 11 RRCID -> 279940 COMPL. DATE 12/03/2015 TOTAL DEPTH 9639 PERF. 7908 - 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
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-

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 6 RRCID -> 281530 COMPL. DATE 08/12/2016 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6468 - 6685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10076	X	2	-0-	-10074	-0-	1	2	1	9	N	1	1	1			-0-
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	17	X	17	-0-	-0-	-0-	16	2	1	9	N	1	1	1			-0-
06	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
*07	19	X	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-

NEAL WELL #: 7 RRCID -> 282535 COMPL. DATE 02/25/2017 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6396 - 6404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	16265	X	16265	-0-	-0-	-0-	16261	2	4	9	N	4	4	1			2
03	18293	X	18293	-0-	-0-	-0-	18287	2	6	9	N	5	6	1			1
04	17455	X	17455	-0-	-0-	-0-	17451	2	4	9	N	4	4	1			1
05	17447	X	17447	-0-	-0-	-0-	17441	2	6	9	N	5	4	1			2
06	17004	X	17004	-0-	-0-	-0-	16995	2	9	9	N	8	8	1			2
*07	17443	X	17443	-0-	-0-	-0-	17432	2	11	9	N	10	10	1			2

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 4 RRCID -> 282881 COMPL. DATE 08/16/2017 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6660 - 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
02	1365	X	1365	-0-	-0-	-0-	1358	2	7	9	N	6	5	1			1
03	3743	X	1288	-0-	-2455	-0-	1281	2	7	9	N	6	6	1			1
04	3990	X	1003	-0-	-2987	-0-	996	2	7	9	N	6	6	1			1
05	2883	X	688	-0-	-2195	-0-	684	2	4	9	N	4	5	1			-0-
06	1830	X	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-					-0-
07	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-

NEAL WELL #: 5 RRCID -> 283014 COMPL. DATE 09/06/2017 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6398 - 6410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
FITE UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 283145 COMPL. DATE 11/02/2017 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 6377 - 6388

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

MCRAE, BLANCHE WELL #: 4 RRCID -> 283241 COMPL. DATE 10/31/2016 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 7947 - 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
02	9100	X	80	-0-	-9020	-0-	80	2			N	-0-					-0-
03	10075	X	-0-	-0-	-10075	-0-					N	-0-					-0-
04	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	93	X	83	-0-	-10	-0-	82	2	1	9	N	1	1	1			-0-
06	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	93	X	91	-0-	-2	-0-	78	2	13	9	N	12	11	1			1

PAGE, L. E. WELL #: 17 RRCID -> 283740 COMPL. DATE 07/01/2017 TOTAL DEPTH 9668 PERF. 6943 - 6973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9369	X	9369	-0-	-0-	-0-	9269	2	100	9	N	91	87	1			13
03	9783	X	9783	-0-	-0-	-0-	9765	2	18	9	N	16	28	1			1
04	9161	X	9161	-0-	-0-	-0-	9161	2			N	-0-	1	1			-0-
05	8865	X	8865	-0-	-0-	-0-	8865	2			N	-0-					-0-
*06	7865	X	7865	-0-	-0-	-0-	7865	2			N	-0-					-0-
*07	7599	X	7599	-0-	-0-	-0-	7599	2			N	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 14 RRCID -> 271769 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 11316 PERF. 6504 - 11207

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

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
02	140	N	-0-	-0-	-140	-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-

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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 54 RRCID -> 155462 COMPL. DATE 05/22/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6485 - 6514

02	859	N	859	-0-	-0-	-0-	72	1	781	3	Y	5	5	1					1
							6	9											
03	971	N	971	-0-	-0-	-0-	54	1	911	3	Y	5	5	1					1
							6	9											
04	960	N	907	-0-	-53	-0-	47	1	857	3	Y	3	4	1					-0-
							3	9											
05	862	N	862	-0-	-0-	-0-	49	1	813	3	Y	-0-							-0-
*06	842	N	842	-0-	-0-	-0-	49	1	793	3	Y	-0-							-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 156402 COMPL. DATE 07/07/1995 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6446 - 6454

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 202 RRCID -> 160801 COMPL. DATE 11/04/1998 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 6321 - 6333

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

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 208 RRCID -> 161305 COMPL. DATE 04/19/1997 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6472 - 6482

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

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 72 D RRCID -> 166226 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6292 - 6298

02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139927 COMPL. DATE 08/17/2009 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6487 - 6493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	20	-0-	-8	-0-	1	1	19	2	N	-0-					-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	N	-0-					-0-
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	11493	-0-	8393	8393	345	1	11148	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	8547	-0-	5547	13940	256	1	8291	2	N	-0-					-0-
*07	3100	N	15438	-0-	12338	26278	463	1	14975	2	N	-0-					-0-

PANOLA DEVELOPMENT CO. WELL #: 6 RRCID -> 149326 COMPL. DATE 04/22/1997 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6464 - 6468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	6	1	182	2	N	-0-					-0-
03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	2	1	80	2	N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	217	N	25	-0-	-192	-0-	1	1	24	2	N	-0-					-0-
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	8	1	270	2	N	-0-					-0-
*07	204	N	204	-0-	-0-	-0-	6	1	198	2	N	-0-					-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 161972 COMPL. DATE 03/22/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6035 - 6098

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
CLEMENTS, S.Q. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 131750 COMPL. DATE 09/18/1992 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6552 - 6581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	693	N	693	-0-	-0-	-0-	98	1	595	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	844	N	844	-0-	-0-	-0-	125	1	719	2	Y	-0-					-0-
04	680	N	680	-0-	-0-	-0-	73	1	607	2	Y	-0-					-0-
05	775	N	64	-0-	-711	-0-	64	1			Y	-0-					-0-
06	810	N	440	-0-	-370	-0-	11	1	429	2	Y	-0-					-0-
*07	979	N	979	-0-	-0-	-0-	27	1	952	2	Y	-0-					-0-

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 8 RRCID -> 143795 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6363 - 6556

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-

MULLINS WELL #: 4 RRCID -> 145842 COMPL. DATE 05/28/1993 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6467 - 6477

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	3976	X	2706	-0-	-1270	-0-	384	1	2322	2	Y	-0-					-0-
03	4402	X	2928	-0-	-1474	-0-	434	1	2494	2	Y	-0-					-0-
04	4260	X	2977	-0-	-1283	-0-	321	1	2656	2	Y	-0-					-0-
05	3968	X	260	-0-	-3708	-0-	260	1			Y	-0-					-0-
06	3330	X	2380	-0-	-950	-0-	60	1	2320	2	Y	-0-					-0-
07	3007	X	1114	-0-	-1893	-0-	31	1	1083	2	Y	-0-					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 192281 COMPL. DATE 12/07/2002 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6455 - 6492

02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HULL UNIT B WELL #: B 10-U RRCID -> 194817 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6513 - 6522

02	1120	N	116	-0-	-1004	-0-	103	2	13	9	Y	12	10	1			5
03	1302	N	467	-0-	-835	-0-	457	2	10	9	Y	9	12	1			2
04	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1263	2	11	9	Y	10	6	1			6
05	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1204	2	14	9	Y	13	15	1			4
06	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1163	2	12	9	Y	11	13	1			2
*07	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1223	2	14	9	Y	13	10	1			5

FITE UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 195500 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6454 - 6466

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 9 C RRCID -> 198637 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6480 - 6614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	11	1	63	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	3000	N	3117	-0-	117	117	285	1	2832	2	Y	-0-					-0-
05	2468	N	2351	-0-	-117	-0-	309	1	2042	2	Y	-0-					-0-
*06	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	287	1	1125	2	Y	-0-					-0-
*07	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	310	1	1280	2	Y	-0-					-0-

BECKWORTH WELL #: 9 U RRCID -> 198848 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6262 - 6442

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-

BECKWORTH WELL #: 8 U RRCID -> 198907 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6422 - 6432

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-

BURTON, JOHN W. WELL #: 3 C RRCID -> 206913 COMPL. DATE 09/28/2016 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6584 - 9482

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 1 U RRCID -> 214326 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6516 - 6558

02	980	N	737	-0-	-243	-0-	210	1	484	2	Y	39	38	1			5
							43	9									
03	1085	N	521	-0-	-564	-0-	471	2	50	9	Y	45	46	1			4
04	900	N	815	-0-	-85	-0-	176	1	589	2	Y	45	42	1			7
							50	9									
05	806	N	787	-0-	-19	-0-	280	1	461	2	Y	42	42	1			7
							46	9									
*06	857	N	857	-0-	-0-	-0-	300	1	371	2	Y	169	143	1			33
							186	9									
*07	942	N	942	-0-	-0-	-0-	310	1	395	2	Y	215	224	1			24
							237	9									

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
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	4	-0-	4	4	4	2			Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	6	-0-	6	10	6	2			Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	10					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
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	452	N	452	-0-	-0-	-0-	450	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	487	N	487	-0-	-0-	-0-	485	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	420	N	177	-0-	-243	-0-	176	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	496	N	231	-0-	-265	-0-	230	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	480	N	369	-0-	-111	-0-	352	2	17	9	Y	15	13	1			2
*07	514	N	514	-0-	-0-	-0-	493	2	21	9	Y	19	19	1			2

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
02	924	N	53	-0-	-871	-0-	8	2	45	9	Y	41	39	1			6
03	1271	N	57	-0-	-1214	-0-	7	2	50	9	Y	45	47	1			4
04	930	N	769	-0-	-161	-0-	718	2	51	9	Y	46	43	1			7
05	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2011	2	48	9	Y	44	44	1			7
*06	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1309	2	28	9	Y	25	29	1			3
*07	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1773	2	9	9	Y	8	10	1			1

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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	4704	X	2726	-0-	-1978	-0-	82	1	2644	2	N	-0-					-0-
03	5208	X	3607	-0-	-1601	-0-	108	1	3499	2	N	-0-					-0-
04	4860	X	3974	-0-	-886	-0-	119	1	3855	2	N	-0-					-0-
05	4743	X	3991	-0-	-752	-0-	120	1	3871	2	N	-0-					-0-
06	3990	X	2371	-0-	-1619	-0-	71	1	2300	2	N	-0-					-0-
07	4092	X	1604	-0-	-2488	-0-	48	1	1556	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

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-

CUMMINGS WELL #: 16-L RRCID -> 178345 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6752 - 6800

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-

THOMPSON UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 214425 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6802 - 6806

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-

DAVIS, M.L. WELL #: 1 RRCID -> 222786 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6814 - 6824

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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-

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
02	12825	X	12825	-0-	-0-	-0-	300	1	12502	2	Y	21	20	1			2
							23	9									
03	13665	X	13665	-0-	-0-	-0-	329	1	13311	2	Y	23	18	1			7
							25	9									
04	12686	X	12686	-0-	-0-	-0-	294	1	12372	2	Y	18	21	1			4
							20	9									
05	12666	X	12666	-0-	-0-	-0-	306	1	12341	2	Y	17	19	1			2
							19	9									
*06	11790	X	11790	-0-	-0-	-0-	282	1	11495	2	Y	12	12	1			2
							13	9									
*07	11611	X	11611	-0-	-0-	-0-	274	1	11322	2	Y	14	14	1			2
							15	9									

CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 10 U RRCID -> 169255 COMPL. DATE 04/14/1998 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 7470 - 7534

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	766					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	766					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	766					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	766					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	766					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	766					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 9 U RRCID -> 170113 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 7672 - 7680

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 11 U RRCID -> 173295 COMPL. DATE 12/23/1998 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 7502 - 7771

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-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 12 U RRCID -> 174354 COMPL. DATE 02/08/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7724 - 7730

02	0	N	-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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	106	1	3443	2	N	-0-					-0-
03	3689	X	2992	-0-	-697	-0-	90	1	2902	2	N	-0-					-0-
04	3510	X	3287	-0-	-223	-0-	99	1	3188	2	N	-0-					-0-
05	3813	X	2567	-0-	-1246	-0-	77	1	2490	2	N	-0-					-0-
06	3690	X	3201	-0-	-489	-0-	96	1	3105	2	N	-0-					-0-
07	3813	X	3192	-0-	-621	-0-	96	1	3096	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
07	14B	DENY	-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

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

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

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 79 RRCID -> 156333 COMPL. DATE 10/08/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6566 - 6822

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

CARTHAGE (6900) //CONT.// 16032 976 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 104 RRCID -> 157102 COMPL. DATE 12/20/1995 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6684 - 6743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4116	X	2152	-0-	-1964	-0-	114	1	2038	3	Y	-0-					-0-
03	4557	X	3654	-0-	-903	-0-	195	1	3459	3	Y	-0-					-0-
04	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	220	1	4241	3	Y	-0-					-0-
05	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	259	1	4534	3	Y	-0-					-0-
*06	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	228	1	3911	3	Y	-0-					-0-
07	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 105 RRCID -> 157156 COMPL. DATE 11/22/1995 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6751 - 6760

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 61-F RRCID -> 157770 COMPL. DATE 09/26/1996 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6544 - 6552

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

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 106-F RRCID -> 157927 COMPL. DATE 01/25/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6608 - 6828

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

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 182-F RRCID -> 158099 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 6554 - 6560

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 103 RRCID -> 158412 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6553 - 6762

02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2 1 9	1	37	3	Y	1	1	1			-0-
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	4 2 9	1	70	3	Y	2	2	1			-0-
04	60	N	35	-0-	-25	-0-	2 2 9	1	31	3	Y	2	2	1			-0-
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2 2 9	1	41	3	Y	2	2	1			-0-
*06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (6900) //CONT.// 16032 976 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 186 F RRCID -> 158627 COMPL. DATE 04/30/1996 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 6764 - 6771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 65 RRCID -> 159104 COMPL. DATE 07/11/1997 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 6778 - 6788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 189-F RRCID -> 159266 COMPL. DATE 06/07/1996 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6708 - 6714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 207 D RRCID -> 160955 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6806 - 6814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	186					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	186					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	186					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	186					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	186					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	186					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 49 RRCID -> 162260 COMPL. DATE 11/02/1996 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6609 - 6615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	830	N	830	-0-	-0-	-0-	46	1	781	3	N	3	3	1			1
							3	9									
03	925	N	925	-0-	-0-	-0-	52	1	871	3	N	2	3	1			-0-
							2	9									
04	870	N	839	-0-	-31	-0-	43	1	794	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
05	859	N	859	-0-	-0-	-0-	49	1	810	3	N	-0-					-0-
*06	698	N	698	-0-	-0-	-0-	41	1	657	3	N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 91 D RRCID -> 165639 COMPL. DATE 04/03/1999 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 6520 - 6550

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

CARTHAGE (6900) //CONT.// 16032 976 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
02	190	N	190	-0-	-0-	-0-	9	1	152	3	Y	26	24	1			4
							29	9									
03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	9	1	151	3	Y	32	32	1			4
							35	9									
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	7	1	126	3	Y	16	18	1			2
							18	9									
05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	7	1	108	3	Y	18	17	1			3
							20	9									
*06	115	N	115	-0-	-0-	-0-	6	1	95	3	Y	13	14	1			2
							14	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 57 D RRCID -> 168587 COMPL. DATE 03/12/1999 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 6427 - 6441

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

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 140 D RRCID -> 168887 COMPL. DATE 04/14/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6792 - 6804

02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 71 D RRCID -> 172508 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6876 - 6882

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1329					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1329					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1329					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1329					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1329					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1329					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 118 D RRCID -> 172950 COMPL. DATE 09/26/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6816 - 6824

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

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 190 D RRCID -> 173937 COMPL. DATE 04/11/1999 TOTAL DEPTH 9791 PERF. 6976 - 6984

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (6900) //CONT.// 16032 976 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 253 RRCID -> 194813 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6412 - 6778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	6 15	1 9	107	3	N	14	14	1			2
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	3 8	1 9	58	3	N	7	8	1			1
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	5 6	1 9	96	3	N	5	5	1			1
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	5 10	1 9	82	3	N	9	8	1			2
*06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	3 6	1 9	46	3	N	5	6	1			1
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

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

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-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 10 U RRCID -> 168860 COMPL. DATE 04/21/1998 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 6716 - 6912

02	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	125 12	1 9	5219	2	Y	11	11	1			1
03	5797	X	5755	-0-	-42	-0-	138 14	1 9	5603	2	Y	13	10	1			4
04	5610	X	4946	-0-	-664	-0-	115 11	1 9	4820	2	Y	10	12	1			2
05	5797	X	4652	-0-	-1145	-0-	112 10	1 9	4530	2	Y	9	10	1			1
*06	5610	X	4508	-0-	-1102	-0-	108 7	1 9	4393	2	Y	6	6	1			1
07	5797	X	5555	-0-	-242	-0-	131 10	1 9	5414	2	Y	9	9	1			1

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 13 L RRCID -> 176959 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 7984 PERF. 6741 - 6749

02	2586	N	1028	-0-	-1558	-0-	25	1	1003	2	Y	-0-					-0-
03	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	37	1	1483	2	Y	-0-					-0-
04	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	33	1	1370	2	Y	-0-					-0-
05	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	34	1	1372	2	Y	-0-					-0-
*06	900	N	651	-0-	-249	-0-	16	1	635	2	Y	-0-					-0-
*07	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	278	1	1373	2	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

02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (6900) //CONT.// 16032 976 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 169051 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6844 - 7286

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

ALLISON UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 189538 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6943 - 6963

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

WHITAKER UNIT WELL #: 20 U RRCID -> 189828 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6992 - 6998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	3153	2			Y	-0-					-0-
03	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	3344	2			Y	-0-					-0-
04	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	3642	2			Y	-0-					-0-
05	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	3805	2			Y	-0-					-0-
06	3180	X	2965	-0-	-215	-0-	2965	2			Y	-0-					-0-
07	3286	X	2863	-0-	-423	-0-	2863	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
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7142					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7142					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7142					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7142					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7142					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					-0-
03	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-					-0-
04	840	N	839	-0-	-1	-0-	839	3			N	-0-					-0-
05	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	3			N	-0-					-0-
*06	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	3			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PATTERSON WELL #: 2 RRCID -> 173640 COMPL. DATE 05/15/1999 TOTAL DEPTH 9833 PERF. 8560 - 9758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
04	360	N	290	-0-	-70	-0-	290	3			N	-0-					-0-
05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
*06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
07	0	N	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
GALES WELL #: 2 RRCID -> 181231 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 9842 PERF. 8548 - 9736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-					-0-
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
*06	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PATTERSON WELL #: 6 RRCID -> 181710 COMPL. DATE 10/28/2000 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8600 - 9772

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

SCOTT, BUCK PV GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219054 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 8432 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOTT, BUCK PV GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219055 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8448 - 8458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	14B2 EXT		4	-0-	4	4	4	3			N	-0-					53
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT					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
02	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1552	3	2	9	N	2	159	1	1	8	32
03	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1695	3	12	9	N	11	3	8			40
04	1650	N	1394	-0-	-256	-0-	1383	3	11	9	N	10					50
05	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1407	3	1	9	N	1	1	8			50
*06	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1253	3	6	9	N	5					55
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

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
02	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1789	3	10	9	Y	9	11	1			14
03	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	1999	3	13	9	Y	12	1	8			25
04	1860	N	1082	-0-	-778	-0-	1074	3	8	9	Y	7	18	1	1	8	13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	1			3
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

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
02	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	984	3	58	9	Y	53	64	1	1	8	86
03	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1706	3	79	9	Y	72	4	8			154
04	1380	N	1083	-0-	-297	-0-	1037	3	46	9	Y	42	111	1	3	8	82
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					82
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	63	1			19
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
02	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	3729	3	99	9	Y	90	106	1	3	8	142
03	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	4281	3	132	9	Y	120	7	8			255
04	4020	X	2439	-0-	-1581	-0-	2364	3	75	9	Y	68	183	1	5	8	135
05	4154	X	-0-	-0-	-4154	-0-					Y	-0-					135
06	4020	X	-0-	-0-	-4020	-0-					Y	-0-	104	1			31
07	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					Y	NO RPT					31

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
02	1316	N	1275	-0-	-41	-0-	1251	2	24	9	N	22	2	8			92
03	1364	N	1276	-0-	-88	-0-	1264	2	12	9	N	11	78	1	3	8	22
04	1260	N	1231	-0-	-29	-0-	1218	2	13	9	N	12	6	8			28
05	1426	N	1409	-0-	-17	-0-	1388	2	21	9	N	19	14	8			33
06	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1225	2	8	9	N	7	5	8			35
*07	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1323	2	8	9	N	7	2	8			40

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
02	2560	X	2560	-0-	-0-	-0-	2545	2	15	9	N	14	2	8			90
03	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	2809	2	11	9	N	10	60	1	2	8	38
04	2506	X	2506	-0-	-0-	-0-	2491	2	15	9	N	14	5	8			47
05	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	2739	2	10	9	N	9	9	8			47
06	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	2524	2	6	9	N	5	4	8			48
*07	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2400	2	7	9	N	6	1	8			53

DOWNS WELL #: 1 RRCID -> 220980 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 9700 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1960	N	1483	-0-	-477	-0-	1483	2			N	-0-					52
03	2046	N	1712	-0-	-334	-0-	1712	2			N	-0-					52
04	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2			N	-0-					52
05	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2			N	-0-					52
06	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2			N	-0-					52
*07	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	28	N	5	-0-	-23	-0-	5	2			N	-0-					130
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					130
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					130
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					130
06	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-					130
07	8	N	4	-0-	-4	-0-	4	2			N	-0-					130

WEISER, SUSANNA KEY WELL #: 2 RRCID -> 250067 COMPL. DATE 02/13/2017 TOTAL DEPTH 10404 PERF. 9402 - 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
02	532	N	499	-0-	-33	-0-	419	2	80	9	N	73					217
03	651	N	334	-0-	-317	-0-	264	2	70	9	N	64	179	1			102
04	357	N	357	-0-	-0-	-0-	313	2	44	9	N	40					142
05	584	N	584	-0-	-0-	-0-	540	2	44	9	N	40					182
06	330	N	40	-0-	-290	-0-	40	2			N	-0-					182
07	372	N	55	-0-	-317	-0-	36	2	19	9	N	17					199

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC 182848
MARGIE WELL #: 1 T RRCID -> 203331 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6700 - 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
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-

EOG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204127 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8267 - 9880

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	728	N	14	-0-	-714	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					45
03	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			Y	-0-					45
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	Y	-0-					45
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	3	Y	-0-					45
06	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					45
*07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	Y	-0-					45

KEYS, PATSY WELL #: 1 RRCID -> 204562 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8280 - 9798

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	28	N	12	-0-	-16	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					1
03	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					1
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	Y	-0-					1
05	12	N	7	-0-	-5	-0-	7	3			Y	-0-					1
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					1
07	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					1

BRADSHAW-O'BRIEN WELL #: 1 T RRCID -> 206310 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 9963 PERF. 9126 - 9818

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	685	N	685	-0-	-0-	-0-	34	1	651	3	Y	-0-					82
03	710	N	710	-0-	-0-	-0-	38	1	672	3	Y	-0-					82
04	617	N	617	-0-	-0-	-0-	36	1	581	3	Y	-0-					82
05	744	N	29	-0-	-715	-0-	2	1	27	3	Y	-0-					82
06	690	N	516	-0-	-174	-0-	33	1	483	3	Y	-0-					82
*07	662	N	662	-0-	-0-	-0-	39	1	623	3	Y	-0-					82

RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 206320 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9624 - 9910

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	291	N	291	-0-	-0-	-0-	14	1	277	3	Y	-0-					18
03	341	N	333	-0-	-8	-0-	18	1	315	3	Y	-0-					18
04	300	N	286	-0-	-14	-0-	16	1	268	3	Y	2					20
							2	9									
05	310	N	271	-0-	-39	-0-	15	1	243	3	Y	12	14	1			18
							13	9									
06	330	N	267	-0-	-63	-0-	17	1	250	3	Y	-0-					18
07	310	N	251	-0-	-59	-0-	15	1	236	3	Y	-0-					18

RAINS WELL #: 1 RRCID -> 206321 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 10036 PERF. 9622 - 9866

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	9	1	168	3	Y	-0-					10
03	275	N	275	-0-	-0-	-0-	15	1	260	3	Y	-0-					10
04	199	N	199	-0-	-0-	-0-	11	1	175	3	Y	12					22
							13	9									
05	270	N	270	-0-	-0-	-0-	16	1	254	3	Y	-0-	15	1			7
06	270	N	243	-0-	-27	-0-	15	1	228	3	Y	-0-					7
07	217	N	209	-0-	-8	-0-	12	1	197	3	Y	-0-					7

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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
02	389	N	389	-0-	-0-	-0-	19	1	369	3	Y	1					20
							1	9									
03	370	N	370	-0-	-0-	-0-	20	1	350	3	Y	-0-					20
04	390	N	345	-0-	-45	-0-	20	1	325	3	Y	-0-					20
05	434	N	344	-0-	-90	-0-	20	1	324	3	Y	-0-					20
06	360	N	326	-0-	-34	-0-	21	1	305	3	Y	-0-					20
07	372	N	320	-0-	-52	-0-	19	1	301	3	Y	-0-					20

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
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-

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
02	239	N	239	-0-	-0-	-0-	12	1	227	3	Y	-0-					26
03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	14	1	246	3	Y	-0-					26
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	14	1	229	3	Y	2					28
							2	9									
05	279	N	234	-0-	-45	-0-	13	1	218	3	Y	3	20	1			11
							3	9									
06	240	N	197	-0-	-43	-0-	12	1	185	3	Y	-0-					11
07	248	N	200	-0-	-48	-0-	12	1	188	3	Y	-0-					11

BRADSHAW-O'BRIEN WELL #: 2 RRCID -> 208940 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9584 - 9865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	52	1	1004	3	Y	-0-					56
03	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	64	1	1121	3	Y	-0-					56
04	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	64	1	1050	3	Y	-0-					56
05	1178	N	51	-0-	-1127	-0-	3	1	48	3	Y	-0-					56
06	1140	N	1132	-0-	-8	-0-	71	1	1061	3	Y	-0-					56
*07	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	79	1	1266	3	Y	-0-					56

RICHARDSON WELL #: 3 RRCID -> 208941 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 8376 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KEYS, PATSY WELL #: 3 RRCID -> 209744 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 9884 PERF. 8214 - 9778

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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
LAWLESS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 209746 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 9884 PERF. 8294 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	8	1	162	3	Y	-0-					190
03	217	N	192	-0-	-25	-0-	10	1	182	3	Y	-0-					190
04	330	N	142	-0-	-188	-0-	8	1	134	3	Y	-0-					190
05	186	N	86	-0-	-100	-0-	5	1	80	3	Y	1	107	1			84
							1	9									
06	180	N	99	-0-	-81	-0-	6	1	93	3	Y	-0-					84
07	155	N	84	-0-	-71	-0-	5	1	79	3	Y	-0-					84

RAINS WELL #: 2 RRCID -> 209749 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 8265 - 9850

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			3
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

BRYANT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 209794 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8266 - 9856

02	280	N	246	-0-	-34	-0-	12	1	234	3	Y	-0-					59
03	263	N	263	-0-	-0-	-0-	14	1	249	3	Y	-0-					59
04	360	N	213	-0-	-147	-0-	12	1	201	3	Y	-0-					59
05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	16	1	265	3	Y	-0-					59
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	19	1	287	3	Y	-0-					59
*07	357	N	357	-0-	-0-	-0-	21	1	336	3	Y	-0-					59

SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 209925 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8952 - 9850

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	17	1			14
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

SCOTT WELL #: 2 RRCID -> 211847 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 10039 PERF. 8490 - 9629

02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	4	1	74	3	Y	-0-					94
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	Y	-0-					94
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	3	Y	-0-					94
05	31	N	4	-0-	-27	-0-	3	3	1	9	Y	1	53	1			42
06	116	N	116	-0-	-0-	-0-	7	1	109	3	Y	-0-					42
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					42

MARGIE WELL #: 3 RRCID -> 212946 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8269 - 9857

02	84	N	80	-0-	-4	-0-	4	1	76	3	Y	-0-					34
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	6	1	98	3	Y	-0-					34
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	6	1	102	3	Y	-0-					34
05	93	N	33	-0-	-60	-0-	2	1	31	3	Y	-0-					34
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	6	1	92	3	Y	-0-					34
07	93	N	78	-0-	-15	-0-	5	1	73	3	Y	-0-					34

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

BRADSHAW-O'BRIEN WELL #: 3 RRCID -> 213229 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8486 - 9823

02	336	N	127	-0-	-209	-0-	6	1	121	3	Y	-0-					42
03	310	N	34	-0-	-276	-0-	2	1	32	3	Y	-0-					42
04	240	N	227	-0-	-13	-0-	13	1	214	3	Y	-0-					42
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					42
06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	23	1	337	3	Y	-0-					42
*07	276	N	276	-0-	-0-	-0-	16	1	260	3	Y	-0-					42

KEYS, PATSY WELL #: 5 RRCID -> 213231 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 9989 PERF. 8256 - 9799

02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	14	1	278	3	Y	-0-					37
03	296	N	296	-0-	-0-	-0-	16	1	280	3	Y	-0-					37
04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	7	1	122	3	Y	-0-					37
05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	12	1	187	3	Y	-0-					37
06	209	N	209	-0-	-0-	-0-	13	1	196	3	Y	-0-					37
*07	216	N	216	-0-	-0-	-0-	13	1	203	3	Y	-0-					37

MARGIE WELL #: 2 RRCID -> 213907 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8180 - 9826

02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	6	1	108	3	Y	-0-					14
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	6	1	100	3	Y	-0-					14
04	120	N	90	-0-	-30	-0-	5	1	83	3	Y	2					16
							2	9									
05	124	N	117	-0-	-7	-0-	7	1	110	3	Y	-0-					16
06	90	N	89	-0-	-1	-0-	6	1	83	3	Y	-0-					16
*07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	8	1	122	3	Y	-0-					16

KEYS, PATSY WELL #: 2 RRCID -> 213908 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 8230 - 9781

02	1624	X	801	-0-	-823	-0-	39	1	762	3	Y	-0-					110
03	1705	X	519	-0-	-1186	-0-	28	1	491	3	Y	-0-					110
04	810	N	422	-0-	-388	-0-	24	1	398	3	Y	-0-					110
05	899	N	473	-0-	-426	-0-	28	1	445	3	Y	-0-					110
06	510	N	342	-0-	-168	-0-	22	1	320	3	Y	-0-					110
07	434	N	234	-0-	-200	-0-	14	1	220	3	Y	-0-					110

KEYS, PATSY WELL #: 6 RRCID -> 214826 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8269 - 9785

02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	8	1	164	3	Y	-0-					-0-
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	11	1	185	3	Y	-0-					-0-
04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	10	1	166	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	171	-0-	-15	-0-	10	1	161	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	160	-0-	-20	-0-	10	1	150	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	175	-0-	-11	-0-	10	1	165	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

RAINS WELL #: 4 RRCID -> 214967 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8325 - 9895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

RAINS WELL #: 3 RRCID -> 214971 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8322 - 9889

02	168	N	121	-0-	-47	-0-	6	1	115	3	Y	-0-					57
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	10	1	180	3	Y	-0-					57
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	9	1	139	3	Y	3					60
							3	9									
05	124	N	121	-0-	-3	-0-	7	1	113	3	Y	1	41	1			20
							1	9									
06	180	N	139	-0-	-41	-0-	9	1	130	3	Y	-0-					20
07	155	N	124	-0-	-31	-0-	7	1	117	3	Y	-0-					20

RAINS WELL #: 5 RRCID -> 215149 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 10126 PERF. 8315 - 9856

02	140	N	115	-0-	-25	-0-	6	1	109	3	Y	-0-					36
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	13	1	237	3	Y	-0-					36
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	6	1	100	3	Y	16					52
							18	9									
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	8	1	122	3	Y	-0-	35	1			17
06	240	N	136	-0-	-104	-0-	9	1	127	3	Y	-0-					17
07	124	N	103	-0-	-21	-0-	6	1	97	3	Y	-0-					17

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216041 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8598 - 9910

02	308	N	229	-0-	-79	-0-	9	1	220	3	Y	-0-					-0-
03	310	N	300	-0-	-10	-0-	11	1	289	3	Y	-0-					-0-
04	330	N	282	-0-	-48	-0-	9	1	273	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	189	-0-	-59	-0-	7	1	182	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	194	-0-	-106	-0-	8	1	186	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	233	-0-	-46	-0-	9	1	224	3	Y	-0-					-0-

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216042 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 10022 PERF. 8698 - 9871

02	812	N	660	-0-	-152	-0-	25	1	635	3	Y	-0-					12
03	837	N	773	-0-	-64	-0-	27	1	746	3	Y	-0-					12
04	810	N	633	-0-	-177	-0-	20	1	613	3	Y	-0-	11	1			1
05	744	N	633	-0-	-111	-0-	24	1	609	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	750	N	521	-0-	-229	-0-	20	1	501	3	Y	-0-					-0-
07	651	N	563	-0-	-88	-0-	22	1	541	3	Y	-0-					-0-

HERRIN, MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 216092 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 8452 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

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
02	464	N	464	-0-	-0-	-0-	23	1	441	3	Y	-0-					14
03	516	N	516	-0-	-0-	-0-	28	1	488	3	Y	-0-					14
04	496	N	496	-0-	-0-	-0-	29	1	467	3	Y	-0-					14
05	578	N	578	-0-	-0-	-0-	34	1	544	3	Y	-0-					14
06	470	N	470	-0-	-0-	-0-	30	1	440	3	Y	-0-					14
*07	466	N	466	-0-	-0-	-0-	28	1	438	3	Y	-0-					14

RAINS WELL #: 6 RRCID -> 217305 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8386 - 9976

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	1	1			1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1

MARGIE WELL #: 5 RRCID -> 218038 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8241 - 9806

02	56	N	29	-0-	-27	-0-	1	1	28	3	Y	-0-					8
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	Y	-0-					8
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	Y	-0-					8
05	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			Y	-0-					8
06	30	N	14	-0-	-16	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					8
07	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			Y	-0-					8

RAINS WELL #: 7 RRCID -> 218039 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8297 - 9850

02	364	N	291	-0-	-73	-0-	14	1	277	3	Y	-0-					104
03	377	N	377	-0-	-0-	-0-	20	1	357	3	Y	-0-					104
04	309	N	309	-0-	-0-	-0-	18	1	289	3	Y	2					106
							2	9									
05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	20	1	322	3	Y	-0-	71	1			35
06	360	N	330	-0-	-30	-0-	21	1	309	3	Y	-0-					35
07	310	N	249	-0-	-61	-0-	15	1	234	3	Y	-0-					35

KEYS, PATSY WELL #: 7 RRCID -> 218042 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8252 - 9782

02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	9	1	174	3	Y	-0-					-0-
03	206	N	206	-0-	-0-	-0-	11	1	195	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	10	1	170	3	Y	-0-					-0-
05	216	N	216	-0-	-0-	-0-	13	1	203	3	Y	-0-					-0-
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	12	1	177	3	Y	-0-					-0-
*07	200	N	200	-0-	-0-	-0-	12	1	188	3	Y	-0-					-0-

MARGIE WELL #: 4 RRCID -> 218057 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8295 - 9856

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-

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
02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	28	1	534	3	Y	-0-					11
03	806	N	598	-0-	-208	-0-	32	1	566	3	Y	-0-					11
04	690	N	629	-0-	-61	-0-	36	1	593	3	Y	-0-					11
05	620	N	603	-0-	-17	-0-	35	1	568	3	Y	-0-					11
06	570	N	569	-0-	-1	-0-	36	1	533	3	Y	-0-					11
07	651	N	581	-0-	-70	-0-	34	1	547	3	Y	-0-					11

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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	672	N	612	-0-	-60	-0-	23	1	589	3	Y	-0-					12
03	748	N	748	-0-	-0-	-0-	25	1	681	3	Y	38					50
							42	9									
04	720	N	626	-0-	-94	-0-	20	1	606	3	Y	-0-	47	1			3
05	682	N	526	-0-	-156	-0-	20	1	506	3	Y	-0-	3	1			-0-
06	720	N	528	-0-	-192	-0-	21	1	507	3	Y	-0-					-0-
07	651	N	490	-0-	-161	-0-	19	1	471	3	Y	-0-					-0-

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219056 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8742 - 9937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	349	N	349	-0-	-0-	-0-	13	1	336	3	Y	-0-					-0-
03	372	N	335	-0-	-37	-0-	12	1	323	3	Y	-0-					-0-
04	390	N	324	-0-	-66	-0-	10	1	314	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	265	-0-	-107	-0-	10	1	255	3	Y	-0-					-0-
06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	15	1	375	3	Y	-0-					-0-
*07	455	N	455	-0-	-0-	-0-	18	1	437	3	Y	-0-					-0-

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
02	979	N	979	-0-	-0-	-0-	37	1	942	3	Y	-0-					44
03	2970	N	2970	-0-	-0-	-0-	103	1	2793	3	Y	67					111
							74	9									
04	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	74	1	2220	3	Y	35	104	1	1	8	41
							39	9									
05	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	44	1	1136	3	Y	1	35	1	1	8	6
							1	9									
06	690	N	654	-0-	-36	-0-	26	1	628	3	Y	-0-	6	1			-0-
*07	813	N	813	-0-	-0-	-0-	32	1	781	3	Y	-0-					-0-

EOG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220918 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 10019 PERF. 8248 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	10	1	193	3	Y	-0-					31
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	7	1	127	3	Y	-0-					31
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	12	1	198	3	Y	-0-					31
05	268	N	268	-0-	-0-	-0-	16	1	252	3	Y	-0-					31
06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	12	1	180	3	Y	-0-					31
*07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	11	1	176	3	Y	-0-					31

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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
02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			Y	-0-					8
03	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	3			Y	-0-					8
04	309	N	309	-0-	-0-	-0-	291	3	18	9	Y	16	6	1			18
05	279	N	220	-0-	-59	-0-	220	3			Y	-0-					18
06	270	N	227	-0-	-43	-0-	227	3			Y	-0-					18
07	310	N	290	-0-	-20	-0-	290	3			Y	-0-					18

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

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
02	592	N	592	-0-	-0-	-0-	29	1	563	3	Y	-0-					7
03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	19	1	333	3	Y	-0-					7
04	270	N	176	-0-	-94	-0-	10	1	166	3	Y	-0-					7
05	279	N	205	-0-	-74	-0-	12	1	193	3	Y	-0-	5	1			2
06	270	N	195	-0-	-75	-0-	12	1	183	3	Y	-0-					2
*07	209	N	209	-0-	-0-	-0-	12	1	197	3	Y	-0-					2

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
02	1120	N	1032	-0-	-88	-0-	39	1	993	3	Y	-0-					34
03	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	43	1	1180	3	Y	39					73
							43	9									
04	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	39	1	1181	3	Y	-0-	68	1			5
05	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	54	1	1371	3	Y	47	4	1			48
							52	9									
06	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	48	1	1163	3	Y	-0-	48	1			-0-
*07	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	49	1	1200	3	Y	-0-					-0-

BACHTELL-SCOTT UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221455 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 11490 PERF. 8688 - 11210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	336	N	256	-0-	-80	-0-	13	1	243	3	Y	-0-					130
03	310	N	283	-0-	-27	-0-	15	1	268	3	Y	-0-					130
04	368	N	368	-0-	-0-	-0-	21	1	347	3	Y	-0-	96	1			34
05	279	N	254	-0-	-25	-0-	15	1	239	3	Y	-0-					34
06	406	N	406	-0-	-0-	-0-	26	1	380	3	Y	-0-					34
07	372	N	287	-0-	-85	-0-	17	1	270	3	Y	-0-					34

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
02	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	85	1	2158	3	Y	-0-					75
03	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	84	1	2286	3	Y	38					113
							42	9									
04	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	78	1	2350	3	Y	8	106	1	1	8	14
							9	9									
05	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	99	1	2542	3	Y	-0-	12	1			2
06	2970	N	2970	-0-	-0-	-0-	117	1	2853	3	Y	-0-	2	1			-0-
*07	2855	N	2855	-0-	-0-	-0-	112	1	2737	3	Y	5					5
							6	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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
02	84	N	80	-0-	-4	-0-	4	1	76	3	Y	-0-					18
03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	14	1	241	3	Y	4					22
							4	9									
04	90	N	39	-0-	-51	-0-	2	1	37	3	Y	-0-					22
05	93	N	87	-0-	-6	-0-	5	1	82	3	Y	-0-					22
06	150	N	114	-0-	-36	-0-	7	1	107	3	Y	-0-					22
*07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	6	1	92	3	Y	-0-					22

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 222520 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 11781 PERF. 8522 - 11642

02	690	N	690	-0-	-0-	-0-	34	1	656	3	Y	-0-					4
03	837	N	738	-0-	-99	-0-	40	1	698	3	Y	-0-					4
04	720	N	574	-0-	-146	-0-	33	1	541	3	Y	-0-					4
05	775	N	648	-0-	-127	-0-	38	1	610	3	Y	-0-					4
06	720	N	629	-0-	-91	-0-	40	1	589	3	Y	-0-					4
*07	623	N	623	-0-	-0-	-0-	37	1	586	3	Y	-0-					4

EOG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222652 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8332 - 9874

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-

RICHARDSON WELL #: 6 RRCID -> 222654 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 11853 PERF. 8294 - 11220

02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	10	1	199	3	Y	-0-					5
03	217	N	207	-0-	-10	-0-	11	1	196	3	Y	-0-					5
04	270	N	159	-0-	-111	-0-	9	1	150	3	Y	-0-					5
05	217	N	145	-0-	-72	-0-	8	1	136	3	Y	1	4	1			2
							1	9									
06	210	N	148	-0-	-62	-0-	9	1	139	3	Y	-0-					2
07	155	N	149	-0-	-6	-0-	9	1	140	3	Y	-0-					2

LANCASTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222655 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9827 - 11722

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5

BOOMER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224183 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8207 - 8770

02	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			Y	-0-					31
03	465	N	282	-0-	-183	-0-	282	3			Y	-0-					31
04	450	N	300	-0-	-150	-0-	300	3			Y	-0-					31
05	434	N	42	-0-	-392	-0-	42	3			Y	-0-					31
06	270	N	13	-0-	-257	-0-	13	3			Y	-0-					31
07	310	N	29	-0-	-281	-0-	29	3			Y	-0-					31

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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
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-

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
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-

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
02	28	N	8	-0-	-20	-0-	8	3			Y	-0-					31
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					31
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					31
05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			Y	-0-					31
06	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	3			Y	-0-					31
*07	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			Y	-0-					31

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
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	6	1	143	3	Y	-0-					-0-
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	5	1	124	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	1	1	26	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					-0-
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	6	1	143	3	Y	6	1	1			5
							7	9									
*07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	4	1	105	3	Y	2					7
							2	9									

WESTMORELAND UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225240 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 12045 PERF. 8338 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	427	N	427	-0-	-0-	-0-	21	1	405	3	Y	1					82
							1	9									
03	892	N	892	-0-	-0-	-0-	47	1	826	3	Y	17					99
							19	9									
04	90	N	1	-0-	-89	-0-	1	1			Y	-0-					99
05	279	N	65	-0-	-214	-0-	4	1	61	3	Y	-0-					99
06	270	N	63	-0-	-207	-0-	4	1	59	3	Y	-0-					99
*07	52	N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	3	Y	-0-					99

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 225458 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 10056 PERF. 8502 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	675	N	675	-0-	-0-	-0-	33	1	642	3	Y	-0-					4
03	716	N	716	-0-	-0-	-0-	38	1	678	3	Y	-0-					4
04	570	N	542	-0-	-28	-0-	31	1	511	3	Y	-0-					4
05	589	N	534	-0-	-55	-0-	31	1	503	3	Y	-0-					4
06	590	N	590	-0-	-0-	-0-	37	1	553	3	Y	-0-					4
*07	601	N	601	-0-	-0-	-0-	35	1	566	3	Y	-0-					4

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
ROSEHAVEN WELL #: 1 RRCID -> 225485 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 8670 - 9928

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

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 225577 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 11675 PERF. 8464 - 9918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	724	N	724	-0-	-0-	-0-	27	1	697	3	Y	-0-					-0-
03	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	59	1	1597	3	Y	19					19
							21	9									
04	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	55	1	1649	3	Y	23	18	1			24
							25	9									
05	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	64	1	1652	3	Y	2	20	1			6
							2	9									
06	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	65	1	1599	3	Y	-0-	6	1			-0-
*07	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	62	1	1507	3	Y	-0-					-0-

BACHTELL-SCOTT UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225580 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8624 - 9695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	159	N	159	-0-	-0-	-0-	8	1	151	3	Y	-0-					94
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	10	1	177	3	Y	-0-					94
04	199	N	199	-0-	-0-	-0-	11	1	174	3	Y	13	70	1			37
							14	9									
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	11	1	177	3	Y	-0-					37
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	10	1	145	3	Y	-0-					37
*07	169	N	169	-0-	-0-	-0-	10	1	159	3	Y	-0-					37

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
02	392	N	327	-0-	-65	-0-	12	1	312	3	Y	3					25
							3	9									
03	407	N	407	-0-	-0-	-0-	14	1	386	3	Y	6					31
							7	9									
04	420	N	401	-0-	-19	-0-	12	1	369	3	Y	18					49
							20	9									
05	447	N	447	-0-	-0-	-0-	17	1	430	3	Y	-0-					49
06	478	N	478	-0-	-0-	-0-	16	1	379	3	Y	75	94	1			30
							83	9									
*07	404	N	404	-0-	-0-	-0-	16	1	388	3	Y	-0-					30

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
02	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	193	1	3743	3	Y	1	1	8			161
							1	9									
03	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	215	1	3785	3	Y	-0-					161
04	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	191	1	3119	3	Y	-0-					161
05	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	211	1	3414	3	Y	-0-					161
06	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	213	1	3167	3	Y	-0-					161
*07	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	205	1	3260	3	Y	-0-					161

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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
02	504	N	467	-0-	-37	-0-	17	1	443	3	Y	6	72	1			26
							7	9									
03	527	N	506	-0-	-21	-0-	18	1	488	3	Y	-0-					26
04	540	N	471	-0-	-69	-0-	15	1	456	3	Y	-0-					26
05	569	N	569	-0-	-0-	-0-	20	1	519	3	Y	27					53
							30	9									
06	501	N	501	-0-	-0-	-0-	20	1	481	3	Y	-0-					53
07	496	N	475	-0-	-21	-0-	19	1	456	3	Y	-0-					53

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
02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	7	1	144	3	Y	-0-					6
03	155	N	150	-0-	-5	-0-	8	1	142	3	Y	-0-					6
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	9	1	153	3	Y	-0-					6
05	155	N	83	-0-	-72	-0-	5	1	78	3	Y	-0-					6
06	150	N	41	-0-	-109	-0-	3	1	38	3	Y	-0-					6
07	155	N	87	-0-	-68	-0-	5	1	82	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
02	140	N	133	-0-	-7	-0-	5	1	128	3	Y	-0-	17	1			5
03	155	N	117	-0-	-38	-0-	4	1	113	3	Y	-0-					5
04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	6	1	170	3	Y	-0-					5
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	6	1	160	3	Y	-0-	4	1			1
06	144	N	144	-0-	-0-	-0-	6	1	138	3	Y	-0-					1
*07	243	N	243	-0-	-0-	-0-	9	1	228	3	Y	5	1	1			5
							6	9									

ROSEHAVEN WELL #: 4 RRCID -> 226507 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8285 - 9918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	364	N	362	-0-	-2	-0-	18	1	344	3	Y	-0-					-0-
03	434	N	396	-0-	-38	-0-	21	1	375	3	Y	-0-					-0-
04	383	N	383	-0-	-0-	-0-	22	1	360	3	Y	1					1
							1	9									
05	403	N	389	-0-	-14	-0-	23	1	366	3	Y	-0-					1
06	390	N	375	-0-	-15	-0-	24	1	351	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	403	N	383	-0-	-20	-0-	23	1	360	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
02	920	N	920	-0-	-0-	-0-	45	1	874	3	Y	1					19
							1	9									
03	882	N	882	-0-	-0-	-0-	47	1	835	3	Y	-0-					19
04	494	N	494	-0-	-0-	-0-	27	1	443	3	Y	22					41
							24	9									
05	906	N	906	-0-	-0-	-0-	53	1	851	3	Y	2					43
							2	9									
06	720	N	488	-0-	-232	-0-	31	1	457	3	Y	-0-					43
*07	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	76	1	1206	3	Y	1	1	8			43
							1	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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
02	324	N	324	-0-	-0-	-0-	16	1	308	3	Y	-0-					27
03	341	N	305	-0-	-36	-0-	16	1	289	3	Y	-0-					27
04	316	N	316	-0-	-0-	-0-	18	1	289	3	Y	8					35
							9	9									
05	372	N	310	-0-	-62	-0-	18	1	292	3	Y	-0-					35
06	300	N	264	-0-	-36	-0-	17	1	247	3	Y	-0-					35
07	341	N	302	-0-	-39	-0-	18	1	284	3	Y	-0-					35

HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 5 RRCID -> 226514 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 9957 PERF. 9500 - 9748

02	425	N	425	-0-	-0-	-0-	21	1	404	3	Y	-0-					1
03	472	N	472	-0-	-0-	-0-	25	1	447	3	Y	-0-					1
04	480	N	480	-0-	-0-	-0-	28	1	452	3	Y	-0-					1
05	471	N	471	-0-	-0-	-0-	27	1	444	3	Y	-0-					1
06	524	N	524	-0-	-0-	-0-	33	1	491	3	Y	-0-					1
07	496	N	477	-0-	-19	-0-	28	1	449	3	Y	-0-					1

ABNEY WELL #: 1 RRCID -> 226526 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 8266 - 9870

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-

STEEG WELL #: 3 RRCID -> 226527 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8353 - 9893

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

ROSEHAVEN WELL #: 2 RRCID -> 226528 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 8518 - 9948

02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	9	1	172	3	Y	-0-					27
03	206	N	206	-0-	-0-	-0-	11	1	195	3	Y	-0-					27
04	202	N	202	-0-	-0-	-0-	12	1	189	3	Y	1					28
							1	9									
05	209	N	209	-0-	-0-	-0-	12	1	197	3	Y	-0-					28
06	210	N	194	-0-	-16	-0-	12	1	178	3	Y	4	19	1			13
							4	9									
07	217	N	201	-0-	-16	-0-	12	1	189	3	Y	-0-					13

HAVRON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226531 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 10131 PERF. 8641 - 9962

02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	6	1	113	3	N	-0-					103
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	7	1	117	3	N	-0-					103
04	146	N	146	-0-	-0-	-0-	8	1	138	3	N	-0-					103
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	9	1	147	3	N	-0-					103
06	141	N	141	-0-	-0-	-0-	9	1	132	3	N	-0-					103
*07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	9	1	148	3	N	-0-					103

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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
02	1064	N	925	-0-	-139	-0-	33	1	833	3	Y	54	92	1			12
							59	9									
03	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	53	1	1430	3	Y	32					44
							35	9									
04	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	40	1	1188	3	Y	65	2	8			107
							72	9									
05	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	49	1	1258	3	Y	101	95	1	2	8	111
							111	9									
06	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	54	1	1312	3	Y	68	122	1	2	8	55
							75	9									
*07	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	56	1	1371	3	Y	71	4	8			122
							78	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
02	622	N	622	-0-	-0-	-0-	30	1	592	3	Y	-0-					37
03	683	N	683	-0-	-0-	-0-	37	1	646	3	Y	-0-					37
04	652	N	652	-0-	-0-	-0-	38	1	614	3	Y	-0-					37
05	670	N	670	-0-	-0-	-0-	39	1	630	3	Y	1	1	8			37
							1	9									
06	560	N	560	-0-	-0-	-0-	35	1	525	3	Y	-0-					37
*07	546	N	546	-0-	-0-	-0-	32	1	514	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
02	266	N	266	-0-	-0-	-0-	13	1	252	3	Y	1					23
							1	9									
03	279	N	257	-0-	-22	-0-	14	1	243	3	Y	-0-					23
04	240	N	192	-0-	-48	-0-	11	1	174	3	Y	6					29
							7	9									
05	335	N	335	-0-	-0-	-0-	19	1	316	3	Y	-0-					29
06	240	N	215	-0-	-25	-0-	14	1	201	3	Y	-0-					29
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					29

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
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-

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
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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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
02	490	N	490	-0-	-0-	-0-	16	1	416	3	Y	53	62	1			12
							58	9									
03	558	N	455	-0-	-103	-0-	16	1	422	3	Y	15					27
							17	9									
04	450	N	444	-0-	-6	-0-	13	1	405	3	Y	24					51
							26	9									
05	558	N	550	-0-	-8	-0-	21	1	529	3	Y	-0-	45	1			6
06	469	N	469	-0-	-0-	-0-	17	1	428	3	Y	22	9	1			19
							24	9									
07	465	N	434	-0-	-31	-0-	17	1	417	3	Y	-0-					19

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
02	560	N	479	-0-	-81	-0-	17	1	434	3	Y	25	55	1			6
							28	9									
03	589	N	521	-0-	-68	-0-	18	1	481	3	Y	20					26
							22	9									
04	540	N	509	-0-	-31	-0-	15	1	464	3	Y	27	1	8			52
							30	9									
05	527	N	480	-0-	-47	-0-	18	1	462	3	Y	-0-	46	1			6
06	510	N	490	-0-	-20	-0-	19	1	471	3	Y	-0-	6	1			-0-
07	527	N	497	-0-	-30	-0-	20	1	477	3	Y	-0-					-0-

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 226967 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8574 - 9795

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

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	27	1			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ABNEY WELL #: 4 RRCID -> 226971 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8257 - 9838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	364	N	272	-0-	-92	-0-	13	1	259	3	Y	-0-					41
03	403	N	358	-0-	-45	-0-	19	1	339	3	Y	-0-					41
04	300	N	242	-0-	-58	-0-	14	1	228	3	Y	-0-					41
05	310	N	189	-0-	-121	-0-	11	1	178	3	Y	-0-					41
06	360	N	196	-0-	-164	-0-	12	1	183	3	Y	1	25	1			17
							1	9									
07	248	N	165	-0-	-83	-0-	10	1	155	3	Y	-0-					17

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
ABNEY WELL #: 2 RRCID -> 226972 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 8562 - 9416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	196	N	173	-0-	-23	-0-	8	1	162	3	Y	3					8
							3	9									
03	217	N	208	-0-	-9	-0-	11	1	191	3	Y	5					13
							6	9									
04	261	N	261	-0-	-0-	-0-	15	1	246	3	Y	-0-					13
05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	14	1	230	3	Y	-0-					13
06	237	N	237	-0-	-0-	-0-	15	1	221	3	Y	1	8	1			6
							1	9									
07	279	N	226	-0-	-53	-0-	13	1	213	3	Y	-0-					6

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 3 RRCID -> 227212 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 10066 PERF. 8702 - 10038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	10	1	259	3	Y	35	27	1			8
							39	9									
03	310	N	253	-0-	-57	-0-	9	1	244	3	Y	-0-					8
04	330	N	249	-0-	-81	-0-	8	1	241	3	Y	-0-					8
05	341	N	191	-0-	-150	-0-	7	1	184	3	Y	-0-	7	1			1
06	240	N	130	-0-	-110	-0-	5	1	125	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	248	N	78	-0-	-170	-0-	3	1	75	3	Y	-0-					-0-

SLACK WELL #: 2 RRCID -> 227213 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8068 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

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
02	12	N	6	-0-	-6	-0-	6	3			Y	-0-					54
03	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			Y	-0-					54
04	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			Y	-0-					54
05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			Y	-0-					54
06	13	N	6	-0-	-7	-0-	6	3			Y	-0-					54
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	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
02	16	X	2	-0-	-14	-0-	2	3			Y	-0-					61
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					61
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					61
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					61
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					61
*07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			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
02	224	N	164	-0-	-60	-0-	8	1	153	3	Y	3					14
							3	9									
03	217	N	207	-0-	-10	-0-	11	1	194	3	Y	2					16
							2	9									
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	11	1	178	3	Y	-0-					16
05	209	N	209	-0-	-0-	-0-	12	1	197	3	Y	-0-					16
06	210	N	185	-0-	-25	-0-	12	1	172	3	Y	1	10	1			7
							1	9									
07	186	N	180	-0-	-6	-0-	11	1	169	3	Y	-0-					7

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
MCCLENDON GU WELL #: 1 RRCID -> 228007 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 10288 PERF. 9304 - 10085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	588	N	544	-0-	-44	-0-	20	1	513	3	Y	10					15
							11	9									
03	620	N	583	-0-	-37	-0-	21	1	560	3	Y	2					17
							2	9									
04	619	N	619	-0-	-0-	-0-	19	1	565	3	Y	32					49
							35	9									
05	589	N	541	-0-	-48	-0-	20	1	521	3	Y	-0-					49
06	657	N	657	-0-	-0-	-0-	23	1	572	3	Y	56	80	1			25
							62	9									
07	651	N	593	-0-	-58	-0-	23	1	570	3	Y	-0-					25

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	347	N	347	-0-	-0-	-0-	17	1	330	3	Y	-0-					-0-
03	398	N	398	-0-	-0-	-0-	21	1	377	3	Y	-0-					-0-
04	389	N	389	-0-	-0-	-0-	22	1	366	3	Y	1					1
							1	9									
05	394	N	394	-0-	-0-	-0-	23	1	371	3	Y	-0-					1
06	390	N	372	-0-	-18	-0-	23	1	349	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	403	N	385	-0-	-18	-0-	23	1	362	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 (-)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-

MCCLENDON GU WELL #: 4 RRCID -> 228011 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8678 - 10053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	420	N	378	-0-	-42	-0-	14	1	364	3	Y	-0-					11
03	465	N	451	-0-	-14	-0-	16	1	435	3	Y	-0-					11
04	450	N	405	-0-	-45	-0-	12	1	360	3	Y	30					41
							33	9									
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					41
06	450	N	420	-0-	-30	-0-	16	1	404	3	Y	-0-	41	1			-0-
*07	477	N	477	-0-	-0-	-0-	19	1	458	3	Y	-0-					-0-

MCJIMSEY WELL #: 2 RRCID -> 228018 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 10134 PERF. 8626 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	420	N	377	-0-	-43	-0-	14	1	362	3	Y	1					13
							1	9									
03	434	N	425	-0-	-9	-0-	15	1	407	3	Y	3					16
							3	9									
04	420	N	391	-0-	-29	-0-	12	1	368	3	Y	10					26
							11	9									
05	432	N	432	-0-	-0-	-0-	16	1	416	3	Y	-0-					26
06	430	N	430	-0-	-0-	-0-	15	1	371	3	Y	40	50	1			16
							44	9									
*07	405	N	405	-0-	-0-	-0-	16	1	389	3	Y	-0-					16

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
MCJIMSEY WELL #: 3 RRCID -> 228203 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 10207 PERF. 8788 - 10024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	137	N	137	-0-	-0-	-0-	5	1	132	3	Y	-0-					3
03	146	N	146	-0-	-0-	-0-	5	1	140	3	Y	1					4
							1	9									
04	149	N	149	-0-	-0-	-0-	5	1	142	3	Y	2					6
							2	9									
05	263	N	263	-0-	-0-	-0-	10	1	253	3	Y	-0-					6
06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	10	1	254	3	Y	10	12	1			4
							11	9									
*07	178	N	178	-0-	-0-	-0-	7	1	171	3	Y	-0-					4

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
02	308	N	256	-0-	-52	-0-	13	1	243	3	Y	-0-					68
03	253	N	253	-0-	-0-	-0-	14	1	239	3	Y	-0-					68
04	360	N	225	-0-	-135	-0-	13	1	212	3	Y	-0-					68
05	650	N	650	-0-	-0-	-0-	38	1	611	3	Y	1	1	8			68
							1	9									
06	572	N	572	-0-	-0-	-0-	36	1	536	3	Y	-0-					68
*07	445	N	445	-0-	-0-	-0-	26	1	419	3	Y	-0-					68

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
02	252	N	239	-0-	-13	-0-	9	1	223	3	Y	6	93	1			32
							7	9									
03	206	N	206	-0-	-0-	-0-	7	1	199	3	Y	-0-					32
04	330	N	168	-0-	-162	-0-	5	1	163	3	Y	-0-					32
05	279	N	171	-0-	-108	-0-	6	1	165	3	Y	-0-					32
06	237	N	237	-0-	-0-	-0-	9	1	228	3	Y	-0-					32
*07	197	N	197	-0-	-0-	-0-	8	1	189	3	Y	-0-					32

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
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-

BRYANT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228207 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 10029 PERF. 9802 - 9846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	10	1	186	3	Y	-0-					39
03	124	N	81	-0-	-43	-0-	4	1	77	3	Y	-0-					39
04	358	N	358	-0-	-0-	-0-	21	1	337	3	Y	-0-					39
05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	13	1	213	3	Y	-0-					39
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	10	1	142	3	Y	-0-					39
*07	266	N	266	-0-	-0-	-0-	16	1	250	3	Y	-0-					39

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

MCCLENDON GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 228484 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 10244 PERF. 8717 - 10062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	308	N	202	-0-	-106	-0-	8	1	194	3	Y	-0-					9
03	248	N	221	-0-	-27	-0-	8	1	213	3	Y	-0-					9
04	240	N	187	-0-	-53	-0-	6	1	181	3	Y	-0-					9
05	434	N	434	-0-	-0-	-0-	15	1	390	3	Y	26					35
							29	9									
06	343	N	343	-0-	-0-	-0-	12	1	290	3	Y	37	56	1			16
							41	9									
*07	286	N	286	-0-	-0-	-0-	11	1	275	3	Y	-0-					16

MCCLENDON GU WELL #: 3 RRCID -> 228485 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 10222 PERF. 8696 - 10037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	420	N	354	-0-	-66	-0-	13	1	341	3	Y	-0-					39
03	434	N	131	-0-	-303	-0-	5	1	126	3	Y	-0-					39
04	390	N	238	-0-	-152	-0-	8	1	230	3	Y	-0-					39
05	403	N	334	-0-	-69	-0-	13	1	321	3	Y	-0-					39
06	342	N	342	-0-	-0-	-0-	13	1	329	3	Y	-0-	39	1			-0-
*07	345	N	345	-0-	-0-	-0-	14	1	331	3	Y	-0-					-0-

TJT WELL #: 6 RRCID -> 228580 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8512 - 9988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		1	-0-	1	2	1	3			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
04	3	X	1	-0-	-2	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-

BRYANT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 228909 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 10089 PERF. 8322 - 9846

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

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
02	649	N	649	-0-	-0-	-0-	32	1	617	3	Y	-0-					3
03	574	N	574	-0-	-0-	-0-	31	1	543	3	Y	-0-					3
04	540	N	540	-0-	-0-	-0-	31	1	509	3	Y	-0-					3
05	682	N	466	-0-	-216	-0-	27	1	439	3	Y	-0-					3
06	570	N	336	-0-	-234	-0-	21	1	315	3	Y	-0-					3
07	558	N	145	-0-	-413	-0-	9	1	136	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
02	353	N	353	-0-	-0-	-0-	17	1	336	3	Y	-0-					-0-
03	391	N	391	-0-	-0-	-0-	21	1	370	3	Y	-0-					-0-
04	378	N	378	-0-	-0-	-0-	22	1	355	3	Y	1					1
							1	9									
05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	23	1	365	3	Y	-0-					1
06	364	N	364	-0-	-0-	-0-	23	1	341	3	Y	-0-	1	1			-0-
*07	371	N	371	-0-	-0-	-0-	22	1	349	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59

LANCASTER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229195 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 10238 PERF. 8536 - 10053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	10	1	196	3	Y	-0-					63
03	236	N	236	-0-	-0-	-0-	13	1	223	3	Y	-0-					63
04	208	N	208	-0-	-0-	-0-	12	1	196	3	Y	-0-					63
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	15	1	246	3	Y	-0-					63
06	267	N	267	-0-	-0-	-0-	17	1	250	3	Y	-0-					63
*07	270	N	270	-0-	-0-	-0-	16	1	254	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
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

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
02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-					9
03	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			Y	-0-					9
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-					9
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					9
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-					9
07	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	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
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	3	Y	-0-					1
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	3	Y	-0-					1
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	5	1	73	3	Y	-0-					-0-
06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	5	1	78	3	Y	-0-					-0-
*07	82	N	82	-0-	-0-	-0-	5	1	73	3	Y	4					4
							4	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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
02	28	N	18	-0-	-10	-0-	18	3			Y	-0-					77
03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			Y	-0-					77
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					77
05	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			Y	-0-					77
06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			Y	-0-					77
*07	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-					77

EOG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230277 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 10063 PERF. 8426 - 9980

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-

RHOADES, LAWLESS WELL #: 1 RRCID -> 230345 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 10181 PERF. 8635 - 9966

02	84	N	64	-0-	-20	-0-	2	1	62	3	Y	-0-					21
03	93	N	61	-0-	-32	-0-	2	1	59	3	Y	-0-					21
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	7	1	203	3	Y	-0-	14	1			7
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	4	1	101	3	Y	-0-					7
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	12	1	288	3	Y	-0-					7
*07	362	N	362	-0-	-0-	-0-	14	1	348	3	Y	-0-	7	1			-0-

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 230346 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 9610 - 9870

02	438	N	438	-0-	-0-	-0-	21	1	417	3	Y	-0-					4
03	476	N	476	-0-	-0-	-0-	26	1	450	3	Y	-0-					4
04	415	N	415	-0-	-0-	-0-	24	1	385	3	Y	5					9
							6	9									
05	496	N	461	-0-	-35	-0-	27	1	434	3	Y	-0-					9
06	450	N	390	-0-	-60	-0-	25	1	365	3	Y	-0-					9
07	434	N	433	-0-	-1	-0-	26	1	407	3	Y	-0-					9

RHOADES, LAWLESS WELL #: 6 RRCID -> 230349 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 8638 - 9968

02	532	N	127	-0-	-405	-0-	5	1	118	3	Y	4					40
							4	9									
03	496	N	133	-0-	-363	-0-	5	1	128	3	Y	-0-					40
04	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	40	1	1192	3	Y	-0-	27	1			13
05	2911	N	2911	-0-	-0-	-0-	109	1	2801	3	Y	1	1	8			13
							1	9									
06	985	N	985	-0-	-0-	-0-	39	1	946	3	Y	-0-					13
*07	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	81	1	1974	3	Y	281	120	1	4	8	170
							309	9									

RHOADES, LAWLESS WELL #: 2 RRCID -> 230652 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 10226 PERF. 8630 - 10000

02	532	N	379	-0-	-153	-0-	14	1	343	3	Y	20					60
							22	9									
03	496	N	325	-0-	-171	-0-	11	1	312	3	Y	2					62
							2	9									
04	390	N	241	-0-	-149	-0-	8	1	233	3	Y	-0-	42	1			20
05	434	N	289	-0-	-145	-0-	11	1	278	3	Y	-0-					20
06	300	N	290	-0-	-10	-0-	11	1	279	3	Y	-0-					20
*07	317	N	317	-0-	-0-	-0-	12	1	305	3	Y	-0-	20	1			-0-

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
02	532	N	498	-0-	-34	-0-	17	1	440	3	Y	37					71
							41	9									
03	589	N	453	-0-	-136	-0-	16	1	430	3	Y	6					77
							7	9									
04	450	N	433	-0-	-17	-0-	14	1	419	3	Y	-0-	52	1			25
05	558	N	461	-0-	-97	-0-	17	1	444	3	Y	-0-					25
06	450	N	444	-0-	-6	-0-	17	1	427	3	Y	-0-					25
*07	453	N	453	-0-	-0-	-0-	18	1	435	3	Y	-0-	25	1			-0-

RICHARDSON WELL #: 8 RRCID -> 230656 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9608 - 9895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	308	N	274	-0-	-34	-0-	13	1	261	3	Y	-0-					155
03	341	N	247	-0-	-94	-0-	13	1	234	3	Y	-0-					155
04	330	N	143	-0-	-187	-0-	8	1	135	3	Y	-0-					155
05	369	N	369	-0-	-0-	-0-	21	1	341	3	Y	6	111	1			50
							7	9									
06	287	N	287	-0-	-0-	-0-	18	1	269	3	Y	-0-					50
*07	421	N	421	-0-	-0-	-0-	25	1	396	3	Y	-0-					50

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
02	336	N	246	-0-	-90	-0-	10	1	229	3	Y	6	3	1			6
							7	9									
03	310	N	278	-0-	-32	-0-	11	1	259	3	Y	7	9	1			4
							8	9									
04	296	N	296	-0-	-0-	-0-	14	1	271	3	Y	10					14
							11	9									
05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	19	1	302	3	Y	5	11	1			8
							6	9									
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	16	1	255	3	Y	2	6	1			4
							2	9									
07	310	N	269	-0-	-41	-0-	17	1	251	3	Y	1					5
							1	9									

JONES, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 231025 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 9584 - 10032

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

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
02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
07	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			Y	-0-					-0-

JONES, JERRY WELL #: 3 RRCID -> 231027 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9648 - 10027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					-0-
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
*07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29

RHOADES, LAWLESS WELL #: 4 RRCID -> 231029 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 10231 PERF. 8658 - 10004

02	448	N	386	-0-	-62	-0-	14	1	354	3	Y	16					36
							18	9									
03	465	N	384	-0-	-81	-0-	14	1	370	3	Y	-0-					36
04	390	N	386	-0-	-4	-0-	12	1	373	3	Y	1	25	1			12
							1	9									
05	434	N	390	-0-	-44	-0-	15	1	375	3	Y	-0-					12
06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	14	1	352	3	Y	-0-					12
07	403	N	390	-0-	-13	-0-	15	1	375	3	Y	-0-	12	1			-0-

ABNEY WELL #: 7 RRCID -> 231030 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 8530 - 9860

02	T. A.		148	-0-	148	148	7	1	141	3	Y	-0-					14
03	T. A.		184	-0-	184	332	10	1	174	3	Y	-0-					14
04	T. A.		285	-0-	285	617	16	1	269	3	Y	-0-					14
05	1013	X	396	-0-	-617	-0-	23	1	373	3	Y	-0-					14
06	521	N	521	-0-	-0-	-0-	33	1	487	3	Y	1	9	1			6
							1	9									
*07	508	N	508	-0-	-0-	-0-	30	1	478	3	Y	-0-					6

MCJIMSEY WELL #: 7 RRCID -> 231031 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 10186 PERF. 9774 - 9983

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-

JONES, JERRY WELL #: 5 RRCID -> 231143 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 10122 PERF. 9592 - 9974

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-

ABNEY WELL #: 6 RRCID -> 231158 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 9800 - 9838

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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
BOOMER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231445 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 8202 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		60	-0-	60	60	60	3			Y	-0-					35
03	T. A.		43	-0-	43	103	43	3			Y	-0-					35
04	T. A.		46	-0-	46	149	46	3			Y	-0-					35
05	154	X	5	-0-	-149	-0-	5	3			Y	-0-					35
06	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	3			Y	-0-					35
07	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	3			Y	-0-					35

TILLER WELL #: 3 RRCID -> 232031 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 10208 PERF. 8696 - 10026

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-					52
03	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			Y	-0-					52
04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	279	3	11	9	Y	10					62
05	292	N	292	-0-	-0-	-0-	289	3	3	9	Y	3					65
06	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			Y	-0-					65
*07	218	N	218	-0-	-0-	-0-	1	1	217	3	Y	-0-					65

JONES, JERRY WELL #: 4 RRCID -> 232032 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9576 - 9963

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	28	N	16	-0-	-12	-0-	16	3			Y	-0-					15
03	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			Y	-0-					15
04	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	3			Y	-0-					15
05	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			Y	-0-					15
06	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	3			Y	-0-					15
*07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					15

MCJIMSEY WELL #: 5 RRCID -> 232033 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9757 - 9966

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

FOSTER WELL #: 2 RRCID -> 232143 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9338 - 10088

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1408	X	1408	-0-	-0-	-0-	53	1	1355	3	Y	-0-					93
03	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	57	1	1553	3	Y	-0-					93
04	3000	N	7854	-0-	4854	4854	247	1	7414	3	Y	175	160	1	4	8	104
							193	9									
05	3100	N	5731	-0-	2631	7485	211	1	5420	3	Y	91	4	8			191
							100	9									
06	3000	N	4571	-0-	1571	9056	178	1	4348	3	Y	41	155	1	1	8	76
							45	9									
*07	14409	X	5353	-0-	-9056	-0-	205	1	5013	3	Y	123	5	8			194
							135	9									

MCJIMSEY WELL #: 4 RRCID -> 232209 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9852 - 10036

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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
RHOADES, LAWLESS WELL #: 3 RRCID -> 232210 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 10243 PERF. 934 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	10	1	253	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	8	1	209	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	174	-0-	-126	-0-	6	1	168	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	136	-0-	-143	-0-	5	1	131	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	132	-0-	-78	-0-	5	1	127	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	158	-0-	-28	-0-	6	1	152	3	Y	-0-					-0-

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232354 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 9959 PERF. 9478 - 9736

02	672	N	608	-0-	-64	-0-	30	1	578	3	Y	-0-					2
03	711	N	711	-0-	-0-	-0-	38	1	673	3	Y	-0-	1	1			1
04	675	N	675	-0-	-0-	-0-	39	1	636	3	Y	-0-					1
05	690	N	690	-0-	-0-	-0-	40	1	650	3	Y	-0-					1
06	690	N	649	-0-	-41	-0-	41	1	602	3	Y	5					6
							6	9									
07	713	N	651	-0-	-62	-0-	38	1	612	3	Y	1	4	1			3
							1	9									

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232438 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 9502 - 9728

02	252	N	240	-0-	-12	-0-	12	1	228	3	Y	-0-					51
03	641	N	641	-0-	-0-	-0-	34	1	604	3	Y	3	28	1			26
							3	9									
04	729	N	729	-0-	-0-	-0-	42	1	687	3	Y	-0-					26
05	777	N	777	-0-	-0-	-0-	45	1	732	3	Y	-0-					26
06	788	N	788	-0-	-0-	-0-	49	1	733	3	Y	5					31
							6	9									
*07	758	N	758	-0-	-0-	-0-	45	1	713	3	Y	-0-	22	1			9

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232661 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 8410 - 9720

02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	6	1	118	3	Y	-0-					6
03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	8	1	136	3	Y	1	3	1			4
							1	9									
04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	10	1	157	3	Y	-0-					4
05	147	N	147	-0-	-0-	-0-	9	1	138	3	Y	-0-					4
06	177	N	177	-0-	-0-	-0-	11	1	160	3	Y	5					9
							6	9									
07	186	N	161	-0-	-25	-0-	9	1	150	3	Y	2	6	1			5
							2	9									

FOSTER WELL #: 3 RRCID -> 232664 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 10281 PERF. 9323 - 10075

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-

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
02	504	N	468	-0-	-36	-0-	15	1	379	3	Y	67	107	1			15
							74	9									
03	496	N	494	-0-	-2	-0-	16	1	445	3	Y	30					45
							33	9									
04	540	N	472	-0-	-68	-0-	15	1	443	3	Y	13	1	8			57
							14	9									
05	527	N	397	-0-	-130	-0-	14	1	370	3	Y	12	50	1			19
							13	9									
06	480	N	418	-0-	-62	-0-	16	1	402	3	Y	-0-	19	1			-0-
07	496	N	442	-0-	-54	-0-	17	1	425	3	Y	-0-					-0-

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 13 RRCID -> 232830 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8644 - 10024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	616	N	450	-0-	-166	-0-	17	1	425	3	Y	7	75	1			29
							8	9									
03	558	N	555	-0-	-3	-0-	19	1	526	3	Y	9					38
							10	9									
04	600	N	482	-0-	-118	-0-	14	1	431	3	Y	34					72
							37	9									
05	593	N	593	-0-	-0-	-0-	21	1	526	3	Y	42	52	1			62
							46	9									
06	540	N	480	-0-	-60	-0-	19	1	461	3	Y	-0-					62
*07	509	N	509	-0-	-0-	-0-	20	1	489	3	Y	-0-	48	1			14

ABNEY WELL #: 8 RRCID -> 232831 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 10066 PERF. 8591 - 9856

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-

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
02	2044	N	1695	-0-	-349	-0-	81	1	1574	3	Y	36	1	8			178
							40	9									
03	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	125	1	2206	3	Y	30	96	1	1	8	111
							33	9									
04	2220	N	1457	-0-	-763	-0-	84	1	1373	3	Y	-0-					111
05	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	112	1	1813	3	Y	-0-					111
06	2280	N	1755	-0-	-525	-0-	110	1	1639	3	Y	5					116
							6	9									
*07	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	106	1	1686	3	Y	65	84	1	1	8	96
							72	9									

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 232932 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 8604 - 9954

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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
MCJIMSEY WELL #: 6 RRCID -> 232936 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 9768 - 9994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	469	N	469	-0-	-0-	-0-	18	1	450	3	Y	1					4
							1	9									
03	495	N	495	-0-	-0-	-0-	18	1	476	3	Y	1					5
							1	9									
04	471	N	471	-0-	-0-	-0-	15	1	452	3	Y	4	1	8			8
							4	9									
05	808	N	808	-0-	-0-	-0-	30	1	778	3	Y	-0-					8
06	558	N	558	-0-	-0-	-0-	21	1	524	3	Y	12	15	1			5
							13	9									
*07	500	N	500	-0-	-0-	-0-	20	1	480	3	Y	-0-					5

ABNEY WELL #: 9 RRCID -> 232937 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8525 - 9852

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-

ROBERTS, J.F. WELL #: 1 RRCID -> 232938 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 10277 PERF. 8686 - 10055

02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			Y	-0-					36
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			Y	-0-					36
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					36
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	32	3	2	9	Y	2					38
06	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	3			Y	-0-					38
07	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			Y	-0-					38

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 12 RRCID -> 233111 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9245 - 9994

02	336	N	289	-0-	-47	-0-	11	1	271	3	Y	6	15	1			11
							7	9									
03	341	N	300	-0-	-41	-0-	11	1	289	3	Y	-0-					11
04	300	N	289	-0-	-11	-0-	9	1	280	3	Y	-0-					11
05	310	N	302	-0-	-8	-0-	11	1	291	3	Y	-0-	8	1			3
06	300	N	292	-0-	-8	-0-	11	1	281	3	Y	-0-					3
*07	331	N	331	-0-	-0-	-0-	13	1	318	3	Y	-0-	2	1			1

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 16 RRCID -> 233112 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 8660 - 10025

02	582	N	582	-0-	-0-	-0-	19	1	488	3	Y	68	106	1			15
							75	9									
03	589	N	588	-0-	-1	-0-	19	1	528	3	Y	37					52
							41	9									
04	570	N	542	-0-	-28	-0-	17	1	507	3	Y	16	1	8			67
							18	9									
05	602	N	602	-0-	-0-	-0-	22	1	568	3	Y	11	59	1			19
							12	9									
06	589	N	589	-0-	-0-	-0-	23	1	555	3	Y	10	21	1			8
							11	9									
*07	604	N	604	-0-	-0-	-0-	24	1	579	3	Y	1	1	8			8
							1	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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
02	1372	N	1281	-0-	-91	-0-	48	1	1222	3	Y	10					25
							11	9									
03	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	59	1	1601	3	Y	1					26
							1	9									
04	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	49	1	1469	3	Y	54					80
							59	9									
05	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	58	1	1479	3	Y	-0-					80
06	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	57	1	1392	3	Y	129	152	1			57
							142	9									
*07	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	62	1	1510	3	Y	4					61
							4	9									

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 233831 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 10108 PERF. 8560 - 9867

02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	123	3	Y	-0-					15
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	6	1	101	3	Y	-0-					15
04	180	N	162	-0-	-18	-0-	9	1	152	3	Y	1					16
							1	9									
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	13	1	208	3	Y	-0-					16
06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	13	1	188	3	Y	-0-					16
*07	203	N	203	-0-	-0-	-0-	12	1	191	3	Y	-0-					16

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 233832 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 10166 PERF. 8603 - 9921

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-

JONES, PENNY WELL #: 4 RRCID -> 234242 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 10332 PERF. 9715 - 9996

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

JONES, PENNY WELL #: 6 RRCID -> 234244 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 10254 PERF. 9671 - 9838

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

MARGIE WELL #: 8 RRCID -> 234245 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 9584 - 9870

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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
TIMMINS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234248 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 10234 PERF. 8738 - 10026

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

SPENCER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234349 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 9951 PERF. 8490 - 9972

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	STATUS	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	266	N	266	-0-	-0-	-0-	13	1	253	3	Y	-0-					17
03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	19	1	331	3	Y	-0-					17
04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	21	1	338	3	Y	1	12	1			6
							1	9									
05	412	N	412	-0-	-0-	-0-	24	1	388	3	Y	-0-					6
06	466	N	466	-0-	-0-	-0-	29	1	437	3	Y	-0-					6
*07	474	N	474	-0-	-0-	-0-	28	1	443	3	Y	3					9
							3	9									

SPENCER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234350 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8496 - 9751

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	STATUS	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	270	N	270	-0-	-0-	-0-	13	1	257	3	Y	-0-					5
03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	16	1	285	3	Y	-0-					5
04	311	N	311	-0-	-0-	-0-	18	1	292	3	Y	1	3	1			3
							1	9									
05	302	N	302	-0-	-0-	-0-	18	1	284	3	Y	-0-					3
06	287	N	287	-0-	-0-	-0-	18	1	269	3	Y	-0-					3
*07	296	N	296	-0-	-0-	-0-	17	1	275	3	Y	4					7
							4	9									

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 234351 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9968 PERF. 9507 - 9730

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	STATUS	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	424	N	424	-0-	-0-	-0-	21	1	403	3	Y	-0-					1
03	464	N	464	-0-	-0-	-0-	25	1	438	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	444	N	444	-0-	-0-	-0-	26	1	418	3	Y	-0-					1
05	463	N	463	-0-	-0-	-0-	27	1	436	3	Y	-0-					1
06	437	N	437	-0-	-0-	-0-	27	1	404	3	Y	5					6
							6	9									
*07	405	N	405	-0-	-0-	-0-	24	1	380	3	Y	1	4	1			3
							1	9									

ROSEHAVEN WELL #: 8 RRCID -> 234367 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 10093 PERF. 9620 - 9874

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	STATUS	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	DLQ	G-10	255	-0-	255	255	12	1	243	3	Y	-0-					29
03	DLQ	G-10	261	-0-	261	516	14	1	247	3	Y	-0-					29
04	DLQ	G-10	90	-0-	90	606	5	1	84	3	Y	1					30
							1	9									
05	DLQ	G-10	366	-0-	366	972	21	1	345	3	Y	-0-					30
06	1411	N	439	-0-	-972	-0-	28	1	411	3	Y	-0-	21	1			9
*07	430	N	430	-0-	-0-	-0-	25	1	405	3	Y	-0-					9

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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
02	112	N	81	-0-	-31	-0-	4	1	77	3	Y	-0-					13
03	155	N	122	-0-	-33	-0-	6	1	110	3	Y	5	7	1			11
							6	9									
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	7	1	113	3	Y	-0-					11
05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	8	1	137	3	Y	-0-					11
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	7	1	107	3	Y	5					16
							6	9									
07	124	N	65	-0-	-59	-0-	4	1	61	3	Y	-0-	11	1			5

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
02	532	N	325	-0-	-207	-0-	325	3			N	-0-					182
03	403	N	204	-0-	-199	-0-	204	3			N	-0-					182
04	300	N	48	-0-	-252	-0-	48	3			N	-0-					182
05	372	N	131	-0-	-241	-0-	131	3			N	-0-					182
06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					182
*07	206	N	206	-0-	-0-	-0-	1	1	205	3	N	-0-					182

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
02	521	N	521	-0-	-0-	-0-	20	1	500	3	Y	1					4
							1	9									
03	563	N	563	-0-	-0-	-0-	20	1	542	3	Y	1					5
							1	9									
04	528	N	528	-0-	-0-	-0-	17	1	507	3	Y	4	1	8			8
							4	9									
05	572	N	572	-0-	-0-	-0-	21	1	551	3	Y	-0-					8
06	538	N	538	-0-	-0-	-0-	21	1	504	3	Y	12	15	1			5
							13	9									
*07	553	N	553	-0-	-0-	-0-	22	1	531	3	Y	-0-					5

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
02	336	N	289	-0-	-47	-0-	14	1	275	3	Y	-0-					1
03	372	N	318	-0-	-54	-0-	17	1	301	3	Y	-0-					1
04	330	N	273	-0-	-57	-0-	16	1	256	3	Y	1					2
							1	9									
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	18	1	294	3	Y	-0-					2
06	300	N	282	-0-	-18	-0-	18	1	264	3	Y	-0-					2
*07	284	N	284	-0-	-0-	-0-	17	1	267	3	Y	-0-					2

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 235478 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 9994 PERF. 9560 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	784	N	564	-0-	-220	-0-	28	1	536	3	Y	-0-					57
03	851	N	851	-0-	-0-	-0-	46	1	805	3	Y	-0-					57
04	810	N	785	-0-	-25	-0-	45	1	737	3	Y	3					60
							3	9									
05	881	N	881	-0-	-0-	-0-	51	1	830	3	Y	-0-					60
06	810	N	775	-0-	-35	-0-	49	1	726	3	Y	-0-					60
07	806	N	777	-0-	-29	-0-	46	1	731	3	Y	-0-					60

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 14 RRCID -> 235854 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 10226 PERF. 8696 - 10024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	456	N	456	-0-	-0-	-0-	15	1	372	3	Y	63	73	1			14
							69	9									
03	496	N	458	-0-	-38	-0-	15	1	413	3	Y	27					41
							30	9									
04	450	N	423	-0-	-27	-0-	13	1	387	3	Y	21					62
							23	9									
05	496	N	412	-0-	-84	-0-	15	1	397	3	Y	-0-	55	1			7
06	450	N	400	-0-	-50	-0-	16	1	384	3	Y	-0-	7	1			-0-
07	434	N	397	-0-	-37	-0-	16	1	381	3	Y	-0-					-0-

ROBERTS, J.F. WELL #: 2 RRCID -> 235855 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 10191 PERF. 8661 - 9978

02	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			Y	-0-					46
03	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			Y	-0-					46
04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	308	3	54	9	Y	49					95
05	457	N	457	-0-	-0-	-0-	455	3	2	9	Y	2					97
06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			Y	-0-					97
*07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	2	1	248	3	Y	1	1	8			97
							1	9									

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 10 RRCID -> 235859 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 10236 PERF. 8652 - 10028

02	280	N	268	-0-	-12	-0-	9	1	231	3	Y	25	19	1			6
							28	9									
03	341	N	213	-0-	-128	-0-	7	1	195	3	Y	10					16
							11	9									
04	300	N	169	-0-	-131	-0-	5	1	164	3	Y	-0-					16
05	310	N	74	-0-	-236	-0-	3	1	71	3	Y	-0-	14	1			2
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	7	1	179	3	Y	25	6	1			21
							28	9									
07	186	N	116	-0-	-70	-0-	5	1	111	3	Y	-0-					21

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 235930 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9512 - 9768

02	224	N	208	-0-	-16	-0-	10	1	198	3	Y	-0-					1
03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	12	1	216	3	Y	-0-					1
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	14	1	227	3	Y	-0-					1
05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	15	1	238	3	Y	-0-					1
06	228	N	228	-0-	-0-	-0-	14	1	207	3	Y	6					7
							7	9									
07	248	N	220	-0-	-28	-0-	13	1	207	3	Y	-0-	5	1			2

FRAZIER, GLORIA B. WELL #: 1 RRCID -> 235992 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 9921 PERF. 9466 - 9698

02	389	N	389	-0-	-0-	-0-	19	1	370	3	Y	-0-	37	1			24
03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	22	1	384	3	Y	-0-					24
04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	24	1	396	3	Y	-0-					24
05	472	N	472	-0-	-0-	-0-	27	1	445	3	Y	-0-					24
06	459	N	459	-0-	-0-	-0-	29	1	430	3	Y	-0-					24
*07	465	N	465	-0-	-0-	-0-	27	1	438	3	Y	-0-					24

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
02	336	N	336	-0-	-0-	-0-	16	1	320	3	Y	-0-					6
03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	16	1	274	3	Y	-0-					6
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	14	1	227	3	Y	4					10
							4	9									
05	372	N	371	-0-	-1	-0-	22	1	349	3	Y	-0-					10
06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	21	1	315	3	Y	-0-					10
*07	358	N	358	-0-	-0-	-0-	21	1	337	3	Y	-0-					10

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
02	168	N	123	-0-	-45	-0-	6	1	117	3	Y	-0-					83
03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	8	1	145	3	Y	10	45	1			48
							11	9									
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	11	1	171	3	Y	-0-					48
05	147	N	147	-0-	-0-	-0-	9	1	138	3	Y	-0-					48
06	150	N	110	-0-	-40	-0-	7	1	97	3	Y	5					53
							6	9									
07	186	N	155	-0-	-31	-0-	9	1	146	3	Y	-0-	38	1			15

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
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-

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
02	28	N	6	-0-	-22	-0-	6	3			Y	-0-					9
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	3	Y	-0-					9
04	15	N	9	-0-	-6	-0-	7	3	2	9	Y	2					11
05	29	N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	3	Y	-0-					11
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	1	1	23	3	Y	-0-					11
*07	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					11

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
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-

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
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	8	1	164	3	Y	-0-					4
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	12	1	205	3	Y	-0-					4
04	289	N	289	-0-	-0-	-0-	17	1	272	3	Y	-0-					4
05	401	N	401	-0-	-0-	-0-	23	1	378	3	Y	-0-					4
06	383	N	383	-0-	-0-	-0-	24	1	359	3	Y	-0-	2	1			2
*07	406	N	406	-0-	-0-	-0-	24	1	382	3	Y	-0-					2

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
02	478	N	478	-0-	-0-	-0-	23	1	455	3	Y	-0-					4
03	558	N	539	-0-	-19	-0-	29	1	510	3	Y	-0-					4
04	570	N	500	-0-	-70	-0-	29	1	470	3	Y	1					5
							1	9									
05	527	N	494	-0-	-33	-0-	29	1	465	3	Y	-0-					5
06	510	N	479	-0-	-31	-0-	30	1	448	3	Y	1	4	1			2
							1	9									
07	527	N	488	-0-	-39	-0-	29	1	459	3	Y	-0-					2

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
02	578	N	578	-0-	-0-	-0-	28	1	550	3	Y	-0-					36
03	835	N	835	-0-	-0-	-0-	45	1	790	3	Y	-0-					36
04	849	N	849	-0-	-0-	-0-	49	1	800	3	Y	-0-					36
05	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	62	1	1007	3	Y	7					43
							8	9									
06	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	73	1	1086	3	Y	-0-					43
*07	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	81	1	1297	3	Y	-0-					43

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
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-

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
02	641	N	641	-0-	-0-	-0-	31	1	610	3	Y	-0-					1
03	641	N	641	-0-	-0-	-0-	34	1	607	3	Y	-0-					1
04	697	N	697	-0-	-0-	-0-	40	1	657	3	Y	-0-					1
05	758	N	758	-0-	-0-	-0-	44	1	714	3	Y	-0-					1
06	979	N	979	-0-	-0-	-0-	62	1	917	3	Y	-0-					1
*07	789	N	789	-0-	-0-	-0-	47	1	742	3	Y	-0-					1

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
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-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24

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
02	196	N	134	-0-	-62	-0-	7	1	127	3	N	-0-					67
03	186	N	113	-0-	-73	-0-	6	1	106	3	N	1					68
							1	9									
04	180	N	160	-0-	-20	-0-	9	1	149	3	N	2					70
							2	9									
05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	10	1	160	3	N	10					80
							11	9									
06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	14	1	209	3	N	-0-					80
*07	252	N	252	-0-	-0-	-0-	14	1	230	3	N	7					87
							8	9									

FOSTER WELL #: 6 RRCID -> 239962 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9326 - 10113

02	448	N	413	-0-	-35	-0-	16	1	397	3	Y	-0-					-0-
03	496	N	441	-0-	-55	-0-	16	1	425	3	Y	-0-					-0-
04	450	N	401	-0-	-49	-0-	13	1	386	3	Y	2					2
							2	9									
05	469	N	469	-0-	-0-	-0-	18	1	451	3	Y	-0-					2
06	420	N	400	-0-	-20	-0-	16	1	384	3	Y	-0-					2
*07	447	N	447	-0-	-0-	-0-	18	1	429	3	Y	-0-					2

HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 8 RRCID -> 239967 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 9527 - 9770

02	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	85	1	1650	3	Y	-0-					41
03	800	N	800	-0-	-0-	-0-	43	1	757	3	Y	-0-					41
04	837	N	837	-0-	-0-	-0-	48	1	789	3	Y	-0-					41
05	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	74	1	1193	3	Y	-0-					41
06	750	N	683	-0-	-67	-0-	43	1	640	3	Y	-0-					41
07	775	N	593	-0-	-182	-0-	35	1	558	3	Y	-0-					41

THOMPSON WELL #: 3 RRCID -> 239968 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9622 - 9878

02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	8	1	163	3	Y	-0-					12
03	248	N	45	-0-	-203	-0-	2	1	43	3	Y	-0-					12
04	553	N	553	-0-	-0-	-0-	32	1	521	3	Y	-0-					12
05	510	N	510	-0-	-0-	-0-	30	1	480	3	Y	-0-					12
06	468	N	468	-0-	-0-	-0-	30	1	438	3	Y	-0-					12
*07	421	N	421	-0-	-0-	-0-	25	1	396	3	Y	-0-					12

RHOADES, LAWLESS WELL #: 14 RRCID -> 240442 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8598 - 9946

02	28	N	7	-0-	-21	-0-	7	3			Y	-0-					9
03	59	N	59	-0-	-0-	-0-	2	1	57	3	Y	-0-					9
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	21	3	Y	8					17
							9	9									
05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	4	1	90	3	Y	22					39
							24	9									
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	4	1	87	3	Y	5					44
							6	9									
*07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	Y	3					47
							3	9									

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 240602 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8490 - 9738

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-

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
02	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	183	1	3550	3	Y	30	10	8			133
							33	9									
03	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	219	1	3862	3	Y	26	11	8			148
							29	9									
04	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	225	1	3668	3	Y	1					149
							1	9									
05	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	233	1	3769	3	Y	69	24	8			194
							76	9									
06	3930	X	3818	-0-	-112	-0-	240	1	3568	3	Y	9	136	1	8	8	59
							10	9									
07	4061	X	3930	-0-	-131	-0-	232	1	3690	3	Y	7	7	8			59
							8	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
02	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	48	1	1218	3	Y	-0-					115
03	1395	N	1230	-0-	-165	-0-	44	1	1186	3	Y	-0-					115
04	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	61	1	1815	3	Y	8	1	8			122
							9	9									
05	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	58	1	1495	3	Y	10					132
							11	9									
06	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	72	1	1773	3	Y	13					145
							14	9									
*07	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	76	1	1867	3	Y	1	1	8			145
							1	9									

RHOADES, LAWLESS WELL #: 18 RRCID -> 241389 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 10197 PERF. 8709 - 9992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	616	N	2	-0-	-614	-0-	2	3			Y	-0-					9
03	62	N	41	-0-	-21	-0-	1	1	40	3	Y	-0-					9
04	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	3			Y	-0-					9
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	2	1	59	3	Y	19					28
							21	9									
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	4	1	100	3	Y	-0-					28
*07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	65	3	Y	2					30
							2	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
02	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	61	1	1190	3	Y	-0-					43
03	875	N	875	-0-	-0-	-0-	47	1	828	3	Y	-0-					43
04	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	68	1	1102	3	Y	-0-					43
05	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	74	1	1194	3	Y	1	1	8			43
							1	9									
06	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	64	1	950	3	Y	-0-					43
07	1085	N	625	-0-	-460	-0-	37	1	588	3	Y	-0-					43

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
02	84	N	39	-0-	-45	-0-	2	1	37	3	Y	-0-					2
03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	76	3	Y	2	1	1			3
							2	9									
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	8	1	123	3	Y	-0-					3
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	6	1	96	3	Y	-0-					3
06	90	N	49	-0-	-41	-0-	3	1	40	3	Y	5					8
							6	9									
07	124	N	58	-0-	-66	-0-	3	1	55	3	Y	-0-	6	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
02	751	N	751	-0-	-0-	-0-	37	1	714	3	Y	-0-					1
03	806	N	790	-0-	-16	-0-	42	1	748	3	Y	-0-					1
04	803	N	803	-0-	-0-	-0-	46	1	757	3	Y	-0-					1
05	806	N	747	-0-	-59	-0-	43	1	704	3	Y	-0-					1
06	750	N	725	-0-	-25	-0-	46	1	678	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	806	N	782	-0-	-24	-0-	46	1	736	3	Y	-0-					1

FOSTER WELL #: 8 RRCID -> 242130 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 10359 PERF. 9370 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	12	1	297	3	Y	-0-					3
03	295	N	295	-0-	-0-	-0-	10	1	285	3	Y	-0-					3
04	314	N	314	-0-	-0-	-0-	10	1	304	3	Y	-0-					3
05	296	N	296	-0-	-0-	-0-	11	1	285	3	Y	-0-					3
06	416	N	416	-0-	-0-	-0-	16	1	400	3	Y	-0-					3
*07	349	N	349	-0-	-0-	-0-	14	1	335	3	Y	-0-					3

SPENCER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 242133 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9548 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	596	N	596	-0-	-0-	-0-	29	1	566	3	Y	1	1	8			67
							1	9									
03	561	N	561	-0-	-0-	-0-	30	1	531	3	Y	-0-					67
04	640	N	640	-0-	-0-	-0-	37	1	603	3	Y	-0-	45	1			22
05	675	N	675	-0-	-0-	-0-	39	1	636	3	Y	-0-					22
06	540	N	480	-0-	-60	-0-	30	1	450	3	Y	-0-					22
07	651	N	550	-0-	-101	-0-	32	1	514	3	Y	4					26
							4	9									

SPENCER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 242134 COMPL. DATE 02/02/2011 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 9524 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	317	N	317	-0-	-0-	-0-	16	1	301	3	Y	-0-					6
03	367	N	367	-0-	-0-	-0-	20	1	347	3	Y	-0-					6
04	379	N	379	-0-	-0-	-0-	22	1	357	3	Y	-0-	4	1			2
05	418	N	418	-0-	-0-	-0-	24	1	394	3	Y	-0-					2
06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	25	1	375	3	Y	-0-					2
*07	406	N	406	-0-	-0-	-0-	24	1	378	3	Y	4					6
							4	9									

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 242388 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 8704 - 10014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	377	N	377	-0-	-0-	-0-	14	1	363	3	Y	-0-					-0-
03	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	43	1	1176	3	Y	29					29
							32	9									
04	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	40	1	1202	3	Y	4	27	1			6
							4	9									
05	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	48	1	1237	3	Y	-0-	5	1			1
06	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	48	1	1174	3	Y	-0-	1	1			-0-
*07	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	46	1	1118	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	375	N	375	-0-	-0-	-0-	14	1	361	3	Y	-0-					30
03	372	N	336	-0-	-36	-0-	12	1	324	3	Y	-0-					30
04	314	N	314	-0-	-0-	-0-	10	1	304	3	Y	-0-					30
05	403	N	278	-0-	-125	-0-	10	1	268	3	Y	-0-					30
06	330	N	312	-0-	-18	-0-	12	1	298	3	Y	2					32
							2	9									
07	310	N	291	-0-	-19	-0-	11	1	280	3	Y	-0-					32

FOSTER WELL #: 4 RRCID -> 242451 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 10293 PERF. 9358 - 10114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	46	1	1168	3	Y	-0-					48
03	351	N	351	-0-	-0-	-0-	12	1	339	3	Y	-0-					48
04	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	50	1	1507	3	Y	6	1	8			53
							7	9									
05	999	N	999	-0-	-0-	-0-	38	1	961	3	Y	-0-					53
06	857	N	857	-0-	-0-	-0-	34	1	821	3	Y	2					55
							2	9									
*07	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	64	1	1576	3	Y	-0-					55

ABNEY WELL #: 13 RRCID -> 242452 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 11394 PERF. 9566 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	560	N	478	-0-	-82	-0-	22	1	436	3	Y	18					136
							20	9									
03	598	N	598	-0-	-0-	-0-	31	1	552	3	Y	14	1	8			149
							15	9									
04	480	N	479	-0-	-1	-0-	28	1	451	3	Y	-0-					149
05	527	N	380	-0-	-147	-0-	22	1	358	3	Y	-0-					149
06	570	N	365	-0-	-205	-0-	23	1	341	3	Y	1	90	1			60
							1	9									
07	496	N	392	-0-	-104	-0-	23	1	369	3	Y	-0-					60

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 19 RRCID -> 242513 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8682 - 10002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	728	N	724	-0-	-4	-0-	25	1	646	3	Y	48	50	1			62
							53	9									
03	855	N	855	-0-	-0-	-0-	30	1	812	3	Y	12					74
							13	9									
04	925	N	925	-0-	-0-	-0-	28	1	851	3	Y	42					116
							46	9									
05	933	N	933	-0-	-0-	-0-	33	1	836	3	Y	58	83	1			91
							64	9									
06	847	N	847	-0-	-0-	-0-	32	1	774	3	Y	37					128
							41	9									
07	961	N	845	-0-	-116	-0-	30	1	742	3	Y	66	100	1			94
							73	9									

RHOADES, LAWLESS WELL #: 16 RRCID -> 242517 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 10184 PERF. 9790 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	5	1	115	3	Y	-0-					9
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	3	1	75	3	Y	-0-					9
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	3	1	82	3	Y	10					19
							11	9									
05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	6	1	137	3	Y	-0-					19
06	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	3			Y	-0-					19
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					19

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
RHOADES, LAWLESS WELL #: 19 RRCID -> 242518 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8728 - 9994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	196	N	108	-0-	-88	-0-	4	1	104	3	Y	-0-					9
03	155	N	96	-0-	-59	-0-	3	1	93	3	Y	-0-					9
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	5	1	149	3	Y	11					20
							12	9									
05	174	N	174	-0-	-0-	-0-	6	1	165	3	Y	3					23
							3	9									
06	146	N	146	-0-	-0-	-0-	5	1	129	3	Y	11					34
							12	9									
07	186	N	153	-0-	-33	-0-	6	1	145	3	Y	2					36
							2	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
02	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	177	1	3435	3	Y	-0-					65
03	1216	X	1216	-0-	-0-	-0-	64	1	1130	3	Y	20					85
							22	9									
04	457	X	457	-0-	-0-	-0-	26	1	431	3	Y	-0-					85
05	455	X	455	-0-	-0-	-0-	26	1	428	3	Y	1	1	8			85
							1	9									
06	420	X	393	-0-	-27	-0-	25	1	368	3	Y	-0-					85
07	434	X	361	-0-	-73	-0-	21	1	340	3	Y	-0-					85

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
02	721	N	721	-0-	-0-	-0-	34	1	658	3	Y	26	89	1			84
							29	9									
03	806	N	438	-0-	-368	-0-	24	1	414	3	Y	-0-					84
04	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	64	1	1040	3	Y	-0-					84
05	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	62	1	1002	3	Y	2	2	8			84
							2	9									
06	668	N	668	-0-	-0-	-0-	42	1	626	3	Y	-0-					84
07	1147	N	523	-0-	-624	-0-	31	1	492	3	Y	-0-					84

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
02	14B2 EXT		-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

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
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
03	15	N	10	-0-	-5	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
06	10	N	7	-0-	-3	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
*07	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			Y	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 5 RRCID -> 242776 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9926 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	644	N	502	-0-	-142	-0-	19	1	483	3	Y	-0-					22
03	650	N	650	-0-	-0-	-0-	23	1	627	3	Y	-0-					22
04	581	N	581	-0-	-0-	-0-	19	1	562	3	Y	-0-					22
05	964	N	964	-0-	-0-	-0-	36	1	928	3	Y	-0-					22
06	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	43	1	1041	3	Y	-0-					22
*07	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	45	1	1111	3	Y	-0-					22

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

FOSTER WELL #: 10 RRCID -> 242777 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 10269 PERF. 9304 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	420	N	391	-0-	-29	-0-	15	1	376	3	Y	-0-					3
03	465	N	423	-0-	-42	-0-	15	1	408	3	Y	-0-					3
04	648	N	648	-0-	-0-	-0-	19	1	570	3	Y	54	24	1			33
							59	9									
05	434	N	430	-0-	-4	-0-	16	1	414	3	Y	-0-					33
06	517	N	517	-0-	-0-	-0-	20	1	495	3	Y	2	27	1			8
							2	9									
*07	602	N	602	-0-	-0-	-0-	24	1	578	3	Y	-0-					8

FOSTER WELL #: 7 RRCID -> 242778 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 10271 PERF. 9336 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	476	N	401	-0-	-75	-0-	15	1	386	3	Y	-0-					3
03	527	N	362	-0-	-165	-0-	13	1	349	3	Y	-0-					3
04	420	N	289	-0-	-131	-0-	9	1	280	3	Y	-0-					3
05	434	N	298	-0-	-136	-0-	11	1	287	3	Y	-0-					3
06	360	N	284	-0-	-76	-0-	11	1	273	3	Y	-0-					3
07	310	N	207	-0-	-103	-0-	8	1	199	3	Y	-0-					3

TJT WELL #: 5 RRCID -> 242884 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9601 - 9840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	280	N	222	-0-	-58	-0-	222	3			Y	-0-					30
03	279	N	234	-0-	-45	-0-	234	3			Y	-0-					30
04	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			Y	-0-					30
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			Y	-0-					30
06	240	N	170	-0-	-70	-0-	170	3			Y	-0-					30
*07	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			Y	-0-					30

TAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 242915 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 9713 PERF. 9386 - 9626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

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
02	308	N	212	-0-	-96	-0-	9	1	203	3	Y	-0-	8	1			1
03	248	N	246	-0-	-2	-0-	10	1	228	3	Y	7	4	1			4
							8	9									
04	240	N	215	-0-	-25	-0-	10	1	205	3	Y	-0-					4
05	248	N	233	-0-	-15	-0-	13	1	214	3	Y	5	3	1			6
							6	9									
06	240	N	201	-0-	-39	-0-	12	1	189	3	Y	-0-	5	1			1
07	217	N	180	-0-	-37	-0-	11	1	169	3	Y	-0-					1

CRAWFORD WELL #: 5 RRCID -> 243163 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 10248 PERF. 9380 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	48	1	1039	3	Y	30	23	1			31
							33	9									
03	1364	N	1250	-0-	-114	-0-	51	1	1144	3	Y	50	52	1			29
							55	9									
04	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	57	1	1130	3	Y	37	1	8			65
							41	9									
05	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	103	1	1640	3	Y	61	54	1	2	8	70
							67	9									
06	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	90	1	1401	3	Y	17	57	1	1	8	29
							19	9									
*07	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	91	1	1348	3	Y	22	2	8			49
							24	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
SPENCER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 243194 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9474 - 11074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	308	N	234	-0-	-74	-0-	11	1	223	3	Y	-0-					2
03	341	N	244	-0-	-97	-0-	13	1	231	3	Y	-0-					2
04	270	N	211	-0-	-59	-0-	12	1	199	3	Y	-0-	1	1			1
05	248	N	196	-0-	-52	-0-	11	1	185	3	Y	-0-					1
06	240	N	159	-0-	-81	-0-	10	1	149	3	Y	-0-					1
07	217	N	141	-0-	-76	-0-	8	1	130	3	Y	3					4
							3	9									

FRAZIER, GLORIA B. WELL #: 3 RRCID -> 243211 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8486 - 9797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	9	1	179	3	Y	-0-	47	1			30
03	93	N	54	-0-	-39	-0-	3	1	51	3	Y	-0-					30
04	450	N	280	-0-	-170	-0-	16	1	264	3	Y	-0-					30
05	229	N	229	-0-	-0-	-0-	13	1	216	3	Y	-0-					30
06	234	N	234	-0-	-0-	-0-	15	1	219	3	Y	-0-					30
07	279	N	187	-0-	-92	-0-	11	1	176	3	Y	-0-					30

MARSH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243297 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 11516 PERF. 9306 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1792	X	1227	-0-	-565	-0-	1150	3	77	9	N	70					210
03	1990	X	1990	-0-	-0-	-0-	1828	3	162	9	N	147	179	1			178
04	1800	X	1449	-0-	-351	-0-	1449	3			N	-0-					178
05	1860	X	1320	-0-	-540	-0-	1307	3	13	9	N	12					190
06	1920	X	1415	-0-	-505	-0-	1395	3	20	9	N	18					208
07	1984	X	1387	-0-	-597	-0-	1386	3	1	9	N	1					209

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
02	532	N	491	-0-	-41	-0-	18	1	463	3	Y	9	30	1			18
							10	9									
03	558	N	519	-0-	-39	-0-	18	1	500	3	Y	1					19
							1	9									
04	570	N	498	-0-	-72	-0-	16	1	476	3	Y	5					24
							6	9									
05	558	N	534	-0-	-24	-0-	20	1	504	3	Y	9	18	1			15
							10	9									
06	510	N	481	-0-	-29	-0-	19	1	462	3	Y	-0-					15
07	527	N	492	-0-	-35	-0-	19	1	473	3	Y	-0-	12	1			3

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
02	672	N	564	-0-	-108	-0-	24	1	533	3	Y	6	10	1			6
							7	9									
03	682	N	635	-0-	-47	-0-	26	1	594	3	Y	14	12	1			8
							15	9									
04	660	N	581	-0-	-79	-0-	28	1	552	3	Y	1					9
							1	9									
05	749	N	749	-0-	-0-	-0-	43	1	687	3	Y	17	7	1			19
							19	9									
06	600	N	587	-0-	-13	-0-	35	1	550	3	Y	2	16	1			5
							2	9									
*07	601	N	601	-0-	-0-	-0-	38	1	563	3	Y	-0-					5

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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
02	784	N	689	-0-	-95	-0-	30	1	656	3	Y	3	27	1			3
							3	9									
03	837	N	794	-0-	-43	-0-	33	1	746	3	Y	14	9	1			8
							15	9									
04	840	N	735	-0-	-105	-0-	35	1	699	3	Y	1					9
							1	9									
05	775	N	775	-0-	-0-	-0-	45	1	721	3	Y	8	7	1			10
							9	9									
06	780	N	733	-0-	-47	-0-	44	1	688	3	Y	1	8	1			3
							1	9									
07	775	N	719	-0-	-56	-0-	45	1	674	3	Y	-0-					3

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
02	56	N	27	-0-	-29	-0-	1	1	26	3	Y	-0-					9
03	89	N	89	-0-	-0-	-0-	3	1	86	3	Y	-0-					9
04	119	N	119	-0-	-0-	-0-	3	1	96	3	Y	18					27
							20	9									
05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	3	1	81	3	Y	-0-					27
06	60	N	25	-0-	-35	-0-	1	1	24	3	Y	-0-					27
07	62	N	23	-0-	-39	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					27

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
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					93
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					93
04	240	N	150	-0-	-90	-0-	150	3			N	-0-					93
05	186	N	112	-0-	-74	-0-	112	3			N	-0-					93
06	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					93
*07	218	N	218	-0-	-0-	-0-	1	1	217	3	N	-0-					93

MCJIMSEY GAS UNIT NO. 1 SWD WELL #: 1 RRCID -> 244967 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 5905 PERF. 5338 - 5397

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

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 18 RRCID -> 245010 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 10162 PERF. 8702 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	196	N	137	-0-	-59	-0-	5	1	131	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
03	186	N	169	-0-	-17	-0-	6	1	163	3	Y	-0-					1
04	210	N	189	-0-	-21	-0-	5	1	153	3	Y	28					29
							31	9									
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	7	1	179	3	Y	5	21	1			13
							6	9									
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	6	1	158	3	Y	18					31
							20	9									
07	186	N	136	-0-	-50	-0-	5	1	131	3	Y	-0-	24	1			7

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
STEELE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 245157 COMPL. DATE 08/29/2012 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 9375 - 9449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	48	1	1208	3	Y	-0-					70
03	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	53	1	1430	3	Y	-0-					70
04	962	N	962	-0-	-0-	-0-	31	1	919	3	Y	11					81
							12	9									
05	837	N	807	-0-	-30	-0-	30	1	777	3	Y	-0-					81
06	966	N	966	-0-	-0-	-0-	38	1	928	3	Y	-0-					81
*07	952	N	952	-0-	-0-	-0-	37	1	915	3	Y	-0-					81

CRAWFORD WELL #: 7 RRCID -> 245158 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 9355 - 10048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	140	N	105	-0-	-35	-0-	5	1	100	3	Y	-0-					-0-
03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	7	1	155	3	Y	7	3	1			4
							8	9									
04	150	N	143	-0-	-7	-0-	7	1	135	3	Y	1					5
							1	9									
05	229	N	229	-0-	-0-	-0-	13	1	212	3	Y	4	4	1			5
							4	9									
06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	16	1	255	3	Y	-0-	4	1			1
*07	292	N	292	-0-	-0-	-0-	18	1	274	3	Y	-0-					1

CRAWFORD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 245575 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9400 - 9615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	672	N	587	-0-	-85	-0-	25	1	555	3	Y	6	12	1			6
							7	9									
03	682	N	668	-0-	-14	-0-	28	1	625	3	Y	14	12	1			8
							15	9									
04	640	N	640	-0-	-0-	-0-	31	1	609	3	Y	-0-					8
05	662	N	662	-0-	-0-	-0-	38	1	612	3	Y	11	6	1			13
							12	9									
06	660	N	638	-0-	-22	-0-	39	1	597	3	Y	2	11	1			4
							2	9									
07	651	N	630	-0-	-21	-0-	40	1	590	3	Y	-0-					4

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
02	168	N	65	-0-	-103	-0-	3	1	62	3	Y	-0-					-0-
03	154	N	154	-0-	-0-	-0-	6	1	139	3	Y	8	3	1			5
							9	9									
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	5	1	101	3	Y	2					7
							2	9									
05	148	N	148	-0-	-0-	-0-	8	1	134	3	Y	5	6	1			6
							6	9									
06	150	N	100	-0-	-50	-0-	6	1	94	3	Y	-0-	5	1			1
07	124	N	87	-0-	-37	-0-	5	1	82	3	Y	-0-					1

CRAWFORD GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 245641 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 10247 PERF. 9390 - 10102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	89	1	1949	3	Y	43	83	1			44
							47	9									
03	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	90	1	2027	3	Y	78	77	1			45
							86	9									
04	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	92	1	1811	3	Y	49	1	8			93
							54	9									
05	2263	N	1978	-0-	-285	-0-	113	1	1801	3	Y	58	77	1	2	8	72
							64	9									
06	2130	N	1722	-0-	-408	-0-	104	1	1608	3	Y	9	59	1			22
							10	9									
07	2015	N	1670	-0-	-345	-0-	104	1	1546	3	Y	18	2	8			38
							20	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

GULLEY GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 245756 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 8472 - 9787

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ABNEY WELL #: 14 RRCID -> 247165 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 10086 PERF. 8590 - 9919

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	196	N	161	-0-	-35	-0-	8 1		153 3		Y	-0-					11
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	10 1		182 3		Y	-0-					11
04	209	N	209	-0-	-0-	-0-	12 1		197 3		Y	-0-					11
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	11 1		181 3		Y	-0-					11
06	180	N	178	-0-	-2	-0-	11 1 1 9		166 3		Y	1	7 1				5
07	217	N	187	-0-	-30	-0-	11 1		176 3		Y	-0-					5

FURRH, JAMES MADISON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 247488 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10900 - 11120

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	648					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	648					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	648					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	648					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	648					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	648					N	-0-					-0-

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 8 RRCID -> 254407 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 10183 PERF. 9210 - 9948

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	330	N	330	-0-	-0-	-0-	12 1 11 9		307 3		Y	10	13 1				2
03	341	N	270	-0-	-71	-0-	9 1 11 9		250 3		Y	10					12
04	330	N	210	-0-	-120	-0-	7 1		203 3		Y	-0-					12
05	341	N	167	-0-	-174	-0-	6 1		161 3		Y	-0-	11 1				1
06	270	N	111	-0-	-159	-0-	4 1		107 3		Y	-0-	1 1				-0-
07	217	N	176	-0-	-41	-0-	7 1 2 9		167 3		Y	2					2

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
FOREMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254564 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8722 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1092	N	871	-0-	-221	-0-	38	1	820	3	Y	12	55	1			32
							13	9									
03	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	57	1	1288	3	Y	25					57
							28	9									
04	1170	N	1001	-0-	-169	-0-	47	1	923	3	Y	28	72	1			13
							31	9									
05	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	70	1	1118	3	Y	3	1	8			15
							3	9									
06	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	91	1	1407	3	Y	1	1	8			15
							1	9									
*07	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	67	1	988	3	Y	6	10	1	1	8	10
							7	9									

ANDERSON GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257456 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 1539 PERF. N/A

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-

MCCLENDON GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259248 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 9930 - 12017

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
06	T. A.		126	-0-	126	126	5	1	121	3	Y	-0-	15	1			-0-
07	T. A.		17	-0-	17	143	1	1	16	3	Y	-0-					-0-

ROSEHAVEN GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 260031 COMPL. DATE 11/28/2010 TOTAL DEPTH 9778 PERF.10235 - 13427

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-

FOREMAN GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260935 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 9950 - 12427

02	5460	X	5080	-0-	-380	-0-	219	1	4798	3	Y	57	129	1			103
							63	9									
03	6045	X	5630	-0-	-415	-0-	234	1	5286	3	Y	100					203
							110	9									
04	5850	X	5603	-0-	-247	-0-	260	1	5137	3	Y	187	296	1	12	8	82
							206	9									
05	6046	X	6046	-0-	-0-	-0-	345	1	5508	3	Y	175	14	8			243
							193	9									
06	5643	X	5643	-0-	-0-	-0-	340	1	5273	3	Y	27	7	8			263
							30	9									
07	5797	X	5776	-0-	-21	-0-	358	1	5310	3	Y	98	169	1	19	8	173
							108	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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
02	9660	X	9356	-0-	-304	-0-	355	1	9001	3	Y	-0-					144
03	10695	X	10615	-0-	-80	-0-	375	1	10187	3	Y	48					192
							53	9									
04	10350	X	10063	-0-	-287	-0-	321	1	9615	3	Y	115	180	1	1	8	126
							127	9									
05	10695	X	10449	-0-	-246	-0-	381	1	9775	3	Y	266	108	1	1	8	283
							293	9									
06	10260	X	10104	-0-	-156	-0-	388	1	9486	3	Y	209	308	1	2	8	182
							230	9									
07	10602	X	10268	-0-	-334	-0-	400	1	9768	3	Y	91	8	8			265
							100	9									

FURRH, BO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261571 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 10314 PERF. 9665 - 9763

02	504	N	485	-0-	-19	-0-	485	3			N	-0-					94
03	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3			N	-0-					94
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					94
05	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	3			N	-0-					94
06	870	N	377	-0-	-493	-0-	377	3			N	-0-					94
*07	691	N	691	-0-	-0-	-0-	4	1	687	3	N	-0-					94

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
BLOCKER WARE (SUN) WELL #: 4 RRCID -> 103479 COMPL. DATE 07/31/1982 TOTAL DEPTH 10162 PERF. 9937 - 9948

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

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.	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

02	697	N	697	-0-	-0-	-0-	666	2	31	9	N	28	66	1			20
03	819	N	819	-0-	-0-	-0-	791	2	28	9	N	25					45
04	775	N	775	-0-	-0-	-0-	758	2	17	9	N	15					60
05	775	N	775	-0-	-0-	-0-	758	2	17	9	N	15					75
*06	864	N	864	-0-	-0-	-0-	844	2	20	9	N	18					93
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					93

PERRY, ANNIE GU WELL #: 2 L RRCID -> 189490 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 10023 PERF. 8254 - 9875

02	798	N	798	-0-	-0-	-0-	790	2	8	9	N	7					60
03	836	N	836	-0-	-0-	-0-	825	2	11	9	N	10					70
04	960	N	833	-0-	-127	-0-	833	2			N	-0-					70
05	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			N	-0-					70
*06	828	N	828	-0-	-0-	-0-	825	2	3	9	N	3					73
07	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					73

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
SANDERS-MOORE WELL #: 3 RRCID -> 203193 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9622 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	740	N	740	-0-	-0-	-0-	729	2	11	9	N	10					125
03	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					125
04	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					125
05	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					125
*06	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					125
07	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					125

UNDERWOOD WELL #: 1 RRCID -> 216999 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10162 PERF. 8342 - 9880

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					75
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					75
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					75
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					75
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					75
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					75

BLOCKER HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 218361 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8578 - 9890

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					24
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					24
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					24
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					24
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					24
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					24

BRADLEY WELL #: 1 RRCID -> 218711 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 9994 PERF. 8733 - 9868

02	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					77
03	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					77
04	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					77
05	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					77
*06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					77
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

BOSH WELL #: 1A RRCID -> 219732 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10154 PERF. 8708 - 9970

02	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					133
03	864	N	864	-0-	-0-	-0-	855	2	9	9	N	8					141
04	451	N	451	-0-	-0-	-0-	449	2	2	9	N	2	78	1			65
05	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					65
*06	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					65
07	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					65

BLOCKER WARE WELL #: 4A RRCID -> 219925 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10193 PERF. 8627 - 9970

02	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-					28
03	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1261	2	2	9	N	2					30
04	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1326	2	9	9	N	8					38
05	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1053	2	2	9	N	2					40
*06	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1233	2	9	9	N	8					48
07	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					48

K WELL #: 1 RRCID -> 220371 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10154 PERF. 8662 - 9284

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
04	870	N	-0-	-0-	-870	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					141

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952

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
02	496	N	496	-0-	-0-	-0-	1	2	495	9	N	450	338	1			499
03	689	N	689	-0-	-0-	-0-	1	1	688	9	N	625	1031	1			93
04	474	N	474	-0-	-0-	-0-	4	2	470	9	N	427	340	1			180
05	330	N	330	-0-	-0-	-0-	3	2	327	9	N	297	170	1			307
*06	412	N	412	-0-	-0-	-0-	8	2	404	9	N	367	342	1			332
07	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					332

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
02	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	4316	2	34	9	N	31	77	1			68
03	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	4682	2	41	9	N	37	47	1			58
04	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	4419	2			N	-0-					58
05	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	4394	2	11	9	N	10					68
*06	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	4277	2	19	9	N	17					85
07	1798	X	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					85

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
02	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2218	2	14	9	N	13					67
03	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1884	2	4	9	N	4					71
04	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	2			N	-0-					71
05	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2			N	-0-					71
*06	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1025	2	2	9	N	2					73
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
07	14B2 EXT		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					55
03	641	N	641	-0-	-0-	-0-	634	2	7	9	N	6					61
04	695	N	695	-0-	-0-	-0-	687	2	8	9	N	7					68
05	659	N	659	-0-	-0-	-0-	657	2	2	9	N	2					70
*06	664	N	664	-0-	-0-	-0-	657	2	7	9	N	6					76
07	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					76

BLOCKER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 222815 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9734 - 9965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	304	N	304	-0-	-0-	-0-	295	2	9	9	N	8					27
03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					27
04	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					27
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					27
*06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	217	2	32	9	N	29					56
07	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					56

UNDERWOOD WELL #: 3 RRCID -> 222922 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10122 PERF. 8608 - 10254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	574	N	574	-0-	-0-	-0-	565	2	9	9	N	8					71
03	624	N	624	-0-	-0-	-0-	616	2	8	9	N	7					78
04	447	N	447	-0-	-0-	-0-	434	2	13	9	N	12					90
05	658	N	658	-0-	-0-	-0-	657	2	1	9	N	1	69	1			22
*06	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					22
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
GILL, H.H. WELL #: 1 RRCID -> 223279 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 11746 PERF. 9694 - 11618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	597	N	597	-0-	-0-	-0-	595	2	2	9	Y	2					92
03	819	N	819	-0-	-0-	-0-	810	2	9	9	Y	8	82	1			18
04	844	N	844	-0-	-0-	-0-	838	2	6	9	Y	5					23
05	779	N	779	-0-	-0-	-0-	776	2	3	9	Y	3					26
*06	290	N	290	-0-	-0-	-0-	286	2	4	9	Y	4					30
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30

SANDERS-MOORE WELL #: 5 RRCID -> 223696 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9722 - 11360

02	252	N	252	-0-	-0-	-0-	245	2	7	9	N	6					66
03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	252	2	9	9	N	8					74
04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					74
05	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					74
*06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					74
07	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					74

HERRIN, MARGARET WELL #: 5 RRCID -> 226529 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 9997 PERF. 8171 - 9802

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BELL WELL #: 4 RRCID -> 226748 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8330 - 9893

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					31
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	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

02	812	N	812	-0-	-0-	-0-	801	2	11	9	N	10					77
03	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					77
04	870	N	870	-0-	-0-	-0-	866	2	4	9	N	4					81
05	895	N	895	-0-	-0-	-0-	893	2	2	9	N	2	46	1			37
*06	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-					37
07	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					37

BALDWIN WELL #: 5H RRCID -> 226956 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 10310 - 11759

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9					128
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-	107	1			21
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	2	3	9	Y	3					24
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					32
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					34
07	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					Y	NO RPT					34

HEISMAN WELL #: 1 RRCID -> 228311 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9822 - 9939

02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					46
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					46
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					46
05	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					46
*06	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			N	-0-					46
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
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
02	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1247	2	2	9	N	2					134
03	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1453	2	15	9	N	14					148
04	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1622	2	7	9	N	6					154
05	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			N	-0-	129	1			25
*06	913	N	913	-0-	-0-	-0-	906	2	7	9	N	6					31
07	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					31

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
02	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1177	2	12	9	Y	11					73
03	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1279	2	1	9	Y	1					74
04	968	N	968	-0-	-0-	-0-	966	2	2	9	Y	2					76
05	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1140	2	4	9	Y	4					80
*06	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1201	2	2	9	Y	2					82
07	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					82

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
02	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					84
03	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-	56	1			28
04	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					28
05	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					28
*06	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					28
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

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
02	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1497	2	30	9	Y	27	168	1			138
03	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1812	2	33	9	Y	30	155	1			13
04	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1683	2	58	9	Y	53					66
05	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1779	2	48	9	Y	44					110
*06	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1888	2	35	9	Y	32					142
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					142

GILL, H.H. WELL #: 6 RRCID -> 229753 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9828 - 9945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98

BRADLEY WELL #: 2 RRCID -> 229754 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 8290 - 9843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			Y	-0-					48
03	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			Y	-0-					48
04	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			Y	-0-					48
05	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			Y	-0-					48
*06	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			Y	-0-	3	5			45
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45

GILL, H.H. WELL #: 4 RRCID -> 230596 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 10093 PERF. 9765 - 9883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	515	N	515	-0-	-0-	-0-	237	2	278	9	N	253	158	1			171
03	731	N	731	-0-	-0-	-0-	424	2	307	9	N	279	343	1			107
04	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	758	2	416	9	N	378	465	1			20
05	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	946	2	394	9	N	358	171	1			207
*06	299	N	299	-0-	-0-	-0-	263	2	36	9	N	33	170	1			70
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952

BOSH WELL #: 3 RRCID -> 231096 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 9840 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	189	2	2	9	N	2					63
03	678	N	678	-0-	-0-	-0-	672	2	6	9	N	5					68
04	511	N	511	-0-	-0-	-0-	509	2	2	9	N	2					70
05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	252	2	2	9	N	2	39	1			33
*06	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					33
07	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					33

UNDERWOOD WELL #: 8 RRCID -> 231098 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 9746 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					186
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	190	166	1			210
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	141	171	1			180
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	90	140	1			130
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	123					253
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					253

UNDERWOOD WELL #: 6 RRCID -> 231100 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 9730 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	511	N	511	-0-	-0-	-0-	505	2	6	9	N	5					49
03	616	N	616	-0-	-0-	-0-	602	2	14	9	N	13					62
04	545	N	545	-0-	-0-	-0-	543	2	2	9	N	2	51	1			13
05	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					13
*06	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					13
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2 EXT		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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
02	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			Y	-0-					-0-
03	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			Y	-0-					-0-
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
*06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
07	310	N	NO RPT	-0-	-310	-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
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		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
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
02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	211	2	1	9	Y	1					91
03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	251	2	1	9	Y	1					92
04	674	N	674	-0-	-0-	-0-	667	2	7	9	Y	6					98
05	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1274	2	4	9	Y	4					102
*06	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			Y	-0-	84	1			18
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18

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
02	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1110	2	18	9	N	16					112
03	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	2			N	-0-	63	1			49
04	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2269	2			N	-0-					49
05	3011	N	3011	-0-	-0-	-0-	3001	2	10	9	N	9					58
*06	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	2625	2	13	9	N	12					70
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

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
02	970	N	970	-0-	-0-	-0-	960	2	10	9	Y	9					112
03	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			Y	-0-					112
04	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			Y	-0-					112
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	90	1			25
*06	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			Y	-0-					25
07	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					25

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					103
03	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	2596	2	7	9	N	6	85	1			24
04	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2335	2	9	9	N	8					32
05	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1907	2	6	9	N	5					37
*06	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2269	2	3	9	N	3					40
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

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
02	541	N	541	-0-	-0-	-0-	537	2	4	9	N	4					42
03	852	N	852	-0-	-0-	-0-	829	2	23	9	N	21					63
04	590	N	590	-0-	-0-	-0-	586	2	4	9	N	4					67
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	6	2	3	9	N	3					70
*06	487	N	487	-0-	-0-	-0-	481	2	6	9	N	5					75
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

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
02	2573	X	2573	-0-	-0-	-0-	2572	2	1	9	Y	1					10
03	3069	X	2780	-0-	-289	-0-	2778	2	2	9	Y	2	4	1			8
04	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	2987	2	3	9	Y	3	2	1			9
05	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	2925	2	2	9	Y	2					11
06	2760	X	2243	-0-	-517	-0-	2243	2			Y	-0-					11
07	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					Y	NO RPT					11

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
02	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			Y	-0-					-0-
03	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			Y	-0-					-0-
04	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			Y	-0-					-0-
05	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			Y	-0-					-0-
*06	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			Y	-0-					-0-
07	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
BLOCKER WARE WELL #: 7 RRCID -> 234226 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9752 - 9941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-	82	1			43
03	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					43
04	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					43
05	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					43
*06	676	N	676	-0-	-0-	-0-	675	2	1	9	N	1					44
07	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					44

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
02	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					75
03	422	N	422	-0-	-0-	-0-	409	2	13	9	N	12	75	1			12
04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					12
05	692	N	692	-0-	-0-	-0-	691	2	1	9	N	1					13
*06	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					13
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

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
02	506	N	506	-0-	-0-	-0-	505	2	1	9	Y	1					4
03	553	N	553	-0-	-0-	-0-	551	2	2	9	Y	2	4	1			2
04	594	N	594	-0-	-0-	-0-	591	2	3	9	Y	3	2	1			3
05	542	N	542	-0-	-0-	-0-	540	2	2	9	Y	2					5
*06	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			Y	-0-					5
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

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
02	2940	X	1984	-0-	-956	-0-	1978	2	6	9	N	5					92
03	3255	X	2488	-0-	-767	-0-	2476	2	12	9	N	11	85	1			18
04	2640	X	1784	-0-	-856	-0-	1775	2	9	9	N	8					26
05	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	3143	2	17	9	N	15					41
*06	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	3391	2	13	9	N	12					53
07	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					53

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
02	698	X	698	-0-	-0-	-0-	698	2			Y	-0-					-0-
03	1194	X	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			Y	-0-					-0-
04	1034	X	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			Y	-0-					-0-
05	991	X	991	-0-	-0-	-0-	991	2			Y	-0-					-0-
*06	958	X	958	-0-	-0-	-0-	958	2			Y	-0-					-0-
07	1209	X	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					-0-

HEISMAN WELL #: 4 RRCID -> 234805 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 10139 PERF. 6522 - 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
02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	225	2	8	9	N	7					63
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	241	2	9	9	N	8					71
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	62	1			12
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					13
*06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	28	2	4	9	N	4					17
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

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
02	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1549	2	7	9	N	6					132
03	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1049	2	10	9	N	9	122	1			19
04	1230	N	1203	-0-	-27	-0-	1197	2	6	9	N	5					24
05	3100	N	5141	-0-	2041	2041	5138	2	3	9	N	3					27
*06	3000	N	4703	-0-	1703	3744	4692	2	11	9	N	10					37
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3744					N	NO RPT					37

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952

NOLTE, ELLA WELL #: 8D RRCID -> 235389 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8265 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	4962	2	14	9	Y	13					34
03	5425	X	4568	-0-	-857	-0-	4547	2	21	9	Y	19	27	1			26
04	6000	X	5332	-0-	-668	-0-	5306	2	26	9	Y	24	39	1			11
05	6200	X	4122	-0-	-2078	-0-	4101	2	21	9	Y	19					30
06	5340	X	1167	-0-	-4173	-0-	1167	2			Y	-0-					30
07	5518	X	NO RPT	-0-	-5518	-0-					Y	NO RPT					30

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
02	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1266	2	3	9	Y	3					10
03	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1238	2	6	9	Y	5	8	1			7
04	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1320	2	8	9	Y	7	5	1			9
05	871	N	871	-0-	-0-	-0-	865	2	6	9	Y	5					14
*06	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			Y	-0-					14
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

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
02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	122	2	56	9	Y	51					135
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	44					179
04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	43	2	37	9	Y	34					213
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19	123	1			109
*06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	86	2	40	9	Y	36					145
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					145

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
02	751	N	751	-0-	-0-	-0-	749	2	2	9	N	2					72
03	956	N	956	-0-	-0-	-0-	917	2	39	9	N	35	98	1			9
04	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					9
05	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1262	2	3	9	N	3					12
*06	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			N	-0-					12
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		2725	-0-	2725	2725	2725	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	2725					Y	-0-					-0-
05	T. A.		1564	-0-	1564	4289	1564	2			Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	1305	-0-	1305	5594	1305	2			Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	5594					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
02	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1246	2	2	9	Y	2					6
03	936	N	936	-0-	-0-	-0-	934	2	2	9	Y	2	4	1			4
04	974	N	974	-0-	-0-	-0-	971	2	3	9	Y	3	2	1			5
05	764	N	764	-0-	-0-	-0-	762	2	2	9	Y	2					7
*06	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			Y	-0-					7
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

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
02	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			N	-0-	88	1			63
03	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1633	2	3	9	N	3					66
04	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1603	2	11	9	N	10					76
05	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1549	2	18	9	N	16	69	1			23
*06	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1619	2	20	9	N	18					41
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952

HEISMAN WELL #: 5 RRCID -> 235396 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9928 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1255	2	14	9	N	13					122
03	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1097	2	1	9	N	1	103	1			20
04	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1479	2	3	9	N	3					23
05	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			N	-0-					23
*06	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1401	2	4	9	N	4					27
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
03	14B2 EXT		944	-0-	944	944	944	2			Y	-0-	8	1			8
04	14B2 EXT		1187	-0-	1187	2131	1186	2	1	9	Y	1					9
05	14B2 EXT		1280	-0-	1280	3411	1276	2	4	9	Y	4					13
*06	4681	X	1270	-0-	-3411	-0-	1270	2			Y	-0-					13
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

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
02	1848	X	1848	-0-	-0-	-0-	1837	2	11	9	Y	10					58
03	1677	X	1677	-0-	-0-	-0-	1657	2	20	9	Y	18	22	1			54
04	2041	X	2041	-0-	-0-	-0-	2017	2	24	9	Y	22	18	1			58
05	1535	X	1535	-0-	-0-	-0-	1515	2	20	9	Y	18					76
*06	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2			Y	-0-					76
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					76

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
02	1086	X	1086	-0-	-0-	-0-	1083	2	3	9	Y	3					15
03	1860	X	1537	-0-	-323	-0-	1530	2	7	9	Y	6	10	1			11
04	1710	X	1172	-0-	-538	-0-	1163	2	9	9	Y	8	6	1			13
05	1767	X	1217	-0-	-550	-0-	1210	2	7	9	Y	6					19
06	1530	X	804	-0-	-726	-0-	804	2			Y	-0-					19
07	1550	X	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT					19

NOLTE, ELLA WELL #: 11D RRCID -> 235434 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 9962 PERF. 8228 - 9708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	4820	2	46	9	Y	42					55
03	10943	X	3453	-0-	-7490	-0-	3413	2	40	9	Y	36	46	1			45
04	10320	X	2258	-0-	-8062	-0-	2214	2	44	9	Y	40	36	1			49
05	10664	X	2157	-0-	-8507	-0-	2117	2	40	9	Y	36					85
06	5220	X	3422	-0-	-1798	-0-	3422	2			Y	-0-					85
07	5394	X	NO RPT	-0-	-5394	-0-					Y	NO RPT					85

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
02	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1009	2	28	9	Y	25	96	1			42
03	882	N	882	-0-	-0-	-0-	876	2	6	9	Y	5					47
04	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1024	2	7	9	Y	6					53
05	847	N	847	-0-	-0-	-0-	836	2	11	9	Y	10					63
*06	765	N	765	-0-	-0-	-0-	762	2	3	9	Y	3					66
07	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					66

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		732	-0-	732	732	732	2			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		630	-0-	630	1362	630	2			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		603	-0-	603	1965	603	2			Y	-0-					-0-
*06	2597	X	632	-0-	-1965	-0-	632	2			Y	-0-					-0-
07	0	X	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 #: 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
02	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2			Y	-0-					-0-
03	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2			Y	-0-					-0-
04	1800	N	1799	-0-	-1	-0-	1799	2			Y	-0-					-0-
05	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2			Y	-0-					-0-
*06	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2			Y	-0-					-0-
07	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-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
02	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-	81	1			40
03	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					40
04	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1020	2	14	9	N	13					53
05	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					53
*06	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-	5	5			48
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

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
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					77
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					77
04	30	N	-0-	-0-	-30	-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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
07	14B2 EXT		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
02	964	N	964	-0-	-0-	-0-	945	2	19	9	N	17					77
03	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-					77
04	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1049	2	9	9	N	8					85
05	961	N	961	-0-	-0-	-0-	953	2	8	9	N	7					92
*06	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	990	2	55	9	N	50	96	1			46
07	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					46

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
02	892	N	892	-0-	-0-	-0-	879	2	13	9	N	12					105
03	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1130	2	15	9	N	14	82	1			37
04	994	N	994	-0-	-0-	-0-	990	2	4	9	N	4					41
05	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1182	2	19	9	N	17					58
*06	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1239	2	3	9	N	3					61
07	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					61

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
02	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			Y	-0-					84
03	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1051	2	3	9	Y	3	74	1			13
04	887	N	887	-0-	-0-	-0-	881	2	6	9	Y	5					18
05	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1023	2	8	9	Y	7					25
*06	930	N	930	-0-	-0-	-0-	927	2	3	9	Y	3					28
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
BALDWIN WELL #: 9 RRCID -> 236679 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 10076 PERF. 9664 - 9818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1463	2	4	9	N	4					39
03	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1811	2	1	9	N	1					40
04	1770	N	1287	-0-	-483	-0-	1281	2	6	9	N	5					45
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					57
*06	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1399	2	19	9	N	17					74
07	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					74

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
02	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1180	2	11	9	Y	10					80
03	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1092	2	3	9	Y	3	53	1			30
04	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1189	2	1	9	Y	1					31
05	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1183	2	8	9	Y	7					38
*06	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1420	2	10	9	Y	9					47
07	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					47

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
02	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			Y	-0-					-0-
03	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			Y	-0-					-0-
04	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			Y	-0-					-0-
05	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			Y	-0-					-0-
*06	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			Y	-0-					-0-
07	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					-0-

BALDWIN WELL #: 11 RRCID -> 238054 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9644 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	2			N	-0-					25
03	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	2			N	-0-					25
04	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2			N	-0-					25
05	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2			N	-0-					25
*06	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2			N	-0-					25
07	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					25

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
02	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-					86
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					86

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
02	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					25
03	757	N	757	-0-	-0-	-0-	756	2	1	9	N	1					26
04	932	N	932	-0-	-0-	-0-	919	2	13	9	N	12					38
05	674	N	674	-0-	-0-	-0-	673	2	1	9	N	1					39
*06	358	N	358	-0-	-0-	-0-	355	2	3	9	N	3					42
07	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					42

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
02	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			Y	-0-					39
03	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-	39	1			-0-
04	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			Y	-0-					-0-
05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
*06	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			Y	-0-					-0-
07	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
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
02	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2385	2	1	9	N	1					57
03	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2373	2	3	9	N	3					60
04	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	2714	2			N	-0-					60
05	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	2649	2			N	-0-					60
*06	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2405	2	2	9	N	2					62
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

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
02	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-					100
03	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	-0-	38	1			62
04	1320	N	1148	-0-	-172	-0-	1148	2			N	-0-					62
05	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-					62
*06	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1293	2	11	9	N	10					72
07	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					72

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
02	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					73
03	232	N	232	-0-	-0-	-0-	230	2	2	9	N	2					75
04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					75
05	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					75
*06	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					75
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-					-0-
07	6	X	NO RPT	-0-	-6	-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
02	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			Y	-0-					-0-
03	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			Y	-0-					-0-
04	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			Y	-0-					-0-
05	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			Y	-0-					-0-
*06	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			Y	-0-					-0-
07	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	178					Y	-0-					41
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	178					Y	-0-	41	1			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	178					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		3	-0-	3	181	3	2			Y	-0-					-0-
*06	209	X	28	-0-	-181	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			N	-0-					96
03	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2			N	-0-	71	1			25
04	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			N	-0-					25
05	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	2			N	-0-					25
*06	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	2			N	-0-					25
07	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					25

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952

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
02	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					67
03	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-					67
04	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			N	-0-					67
05	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					67
*06	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-					67
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
02	414	N	414	-0-	-0-	-0-	412	2	2	9	N	2					82
03	601	N	601	-0-	-0-	-0-	592	2	9	9	N	8					90
04	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					90
05	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-	56	1			34
*06	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					34
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

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
02	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			N	-0-					75
03	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1918	2	2	9	N	2					77
04	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1379	2	6	9	N	5					82
05	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1654	2	2	9	N	2					84
*06	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			N	-0-					84
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

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
02	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-					44
03	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			N	-0-					44
04	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			N	-0-					44
05	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			N	-0-					44
*06	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			N	-0-	4	5			40
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

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
02	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			Y	-0-					-0-
03	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			Y	-0-					-0-
04	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			Y	-0-					-0-
05	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			Y	-0-					-0-
*06	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
02	488	N	488	-0-	-0-	-0-	485	2	3	9	N	3					55
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	221	2	2	9	N	2	17	1			40
04	640	N	640	-0-	-0-	-0-	636	2	4	9	N	4					44
05	838	N	838	-0-	-0-	-0-	829	2	9	9	N	8					52
*06	781	N	781	-0-	-0-	-0-	780	2	1	9	N	1					53
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

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
02	432	N	432	-0-	-0-	-0-	421	2	11	9	N	10					42
03	495	N	495	-0-	-0-	-0-	493	2	2	9	N	2					44
04	491	N	491	-0-	-0-	-0-	483	2	8	9	N	7					51
05	498	N	498	-0-	-0-	-0-	492	2	6	9	N	5					56
*06	451	N	451	-0-	-0-	-0-	445	2	6	9	N	5					61
07	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					61

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
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
02	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1335	2	11	9	N	10					78
03	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1285	2	11	9	N	10					88
04	1530	N	1190	-0-	-340	-0-	1180	2	10	9	N	9					97
05	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1347	2	9	9	N	8					105
*06	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1449	2	6	9	N	5	91	1			19
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

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
02	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1759	2	8	9	Y	7					126
03	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1912	2	14	9	Y	13					139
04	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1823	2	12	9	Y	11					150
05	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1906	2	6	9	Y	5	132	1			23
*06	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1690	2	9	9	Y	8					31
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31

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
02	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1197	2	2	9	N	2					84
03	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1697	2	3	9	N	3					87
04	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					87
05	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-					87
*06	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					87
07	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					87

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
02	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-					53
03	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2			N	-0-					53
04	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1734	2	8	9	N	7					60
05	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1571	2	8	9	N	7					67
*06	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1306	2	8	9	N	7					74
07	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					74

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
02	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1205	2	7	9	N	6					135
03	948	N	948	-0-	-0-	-0-	945	2	3	9	N	3	83	1			55
04	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1132	2	4	9	N	4					59
05	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1175	2	4	9	N	4					63
*06	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1165	2	3	9	N	3					66
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66

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
02	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2			N	-0-					55
03	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2102	2	6	9	N	5					60
04	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2185	2	3	9	N	3					63
05	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1837	2	6	9	N	5					68
*06	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1597	2	2	9	N	2					70
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

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
02	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					26
03	879	N	879	-0-	-0-	-0-	875	2	4	9	N	4					30
04	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1726	2	4	9	N	4					34
05	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					34
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					34

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
MERCER WELL #: 6D RRCID -> 246684 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 10082 PERF. 9725 - 9898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		1793	-0-	1793	8813	1793	2			Y	-0-					-0-
03	10802	X	1989	-0-	-8813	-0-	1989	2			Y	-0-					-0-
04	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2			Y	-0-					-0-
05	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			Y	-0-					-0-
*06	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
02	934	N	934	-0-	-0-	-0-	928	2	6	9	Y	5					100
03	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	987	2	17	9	Y	15	83	1			32
04	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1324	2	7	9	Y	6					38
05	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1224	2	2	9	Y	2					40
*06	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1202	2	8	9	Y	7					47
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47

GRAWARD OPERATING, INC. 326435
SPARKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 227525 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 10163 PERF. 8714 - 9994

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPARKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 229047 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 10245 PERF. 8723 - 10036

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPARKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 230348 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8552 - 10000

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184269 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8500 - 9664

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 187897 COMPL. DATE 12/26/2001 TOTAL DEPTH 9786 PERF. 9646 - 9672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	3615	3			N	-0-					-0-
03	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	3368	3			N	-0-					-0-
04	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	3690	3			N	-0-					-0-
05	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	3540	3			N	-0-					-0-
06	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	3615	3			N	-0-					-0-
*07	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	3501	3			N	-0-					-0-

BEASON WELL #: 1 RRCID -> 197148 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9220 - 9622

02	924	N	903	-0-	-21	-0-	903	3			N	-0-					-0-
03	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	3			N	-0-					-0-
04	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			N	-0-					-0-
05	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3			N	-0-					-0-
*07	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	3			N	-0-					-0-

INDIGO RESOURCES LLC 423831
MORELOCK WELL #: 1 RRCID -> 177639 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8390 - 9596

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-

JOHNSON, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 179735 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9200 - 9620

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

MORELOCK WELL #: 2 RRCID -> 180630 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 9781 PERF. 9240 - 9530

02	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	14	1	1621	2	N	5					18
							6	9									
03	1860	N	1843	-0-	-17	-0-	16	1	1827	2	N	-0-					18
04	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	14	1	1695	2	N	27					45
							30	9									
05	1829	N	1592	-0-	-237	-0-	16	1	1576	2	N	-0-					45
06	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	15	1	1777	2	N	-0-					45
*07	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	16	1	1929	2	N	-0-					45

JOHNSON, ROBERT WELL #: 4 RRCID -> 194831 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8399 - 9608

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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
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
02	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	14	1	2098	2	N	10					67
							11	9									
03	2294	N	2259	-0-	-35	-0-	16	1	2186	2	N	52	67	1			52
							57	9									
04	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	15	1	2349	2	N	35	82	1			5
							39	9									
05	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	16	1	2518	2	N	-0-					5
06	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	15	1	2215	2	N	7					12
							8	9									
*07	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	16	1	1795	2	N	11					23
							12	9									

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
02	195	N	195	-0-	-0-	-0-	14	1	172	2	N	8					83
							9	9									
03	217	N	186	-0-	-31	-0-	16	1	170	2	N	-0-					83
04	207	N	207	-0-	-0-	-0-	14	1	172	2	N	19					102
							21	9									
05	217	N	157	-0-	-60	-0-	16	1	141	2	N	-0-					102
*06	180	N	159	-0-	-21	-0-	15	1	144	2	N	-0-	74	1			28
*07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	16	1	148	2	N	-0-					27

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

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
02	819	N	819	-0-	-0-	-0-	14	1	805	2	N	-0-					25
03	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	16	1	1052	2	N	-0-					25
04	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	15	1	1113	2	N	-0-					25
05	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	16	1	1022	2	N	-0-					25
06	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	15	1	1110	2	N	-0-					25
*07	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	16	1	1055	2	N	134	154	1			5
							147	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
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
02	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	14	1	1700	2	N	-0-					33
03	2201	N	1837	-0-	-364	-0-	16	1	1660	2	N	146	164	1			15
							161	9									
04	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	12	1	1422	2	N	-0-					15
05	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	16	1	2057	2	N	-0-					15
06	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	15	1	2291	2	N	-0-					15
*07	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	16	1	2162	2	N	-0-					15

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	1	1	281	2	N	-0-					23
05	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	16	1	2649	2	N	-0-					23
06	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	15	1	1894	2	N	-0-					23
*07	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	16	1	1768	2	N	-0-					23

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
02	888	N	888	-0-	-0-	-0-	6	1	882	2	N	-0-					8
03	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	14	1	2703	2	N	-0-					8
04	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	335	1	973	2	N	-0-					8
05	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	459	1	1355	2	N	-0-					8
06	2640	N	1796	-0-	-844	-0-	452	1	1344	2	N	-0-					8
*07	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	464	1	1329	2	N	-0-					8

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
02	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	14	1	1107	2	N	-0-					55
03	688	N	688	-0-	-0-	-0-	11	1	618	2	N	54	59	1			50
							59	9									
04	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	288	1	811	2	N	1	48	1			3
							1	9									
05	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	297	1	857	2	N	17					20
							19	9									
06	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	303	1	886	2	N	3					23
							3	9									
*07	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	291	1	817	2	N	-0-					23

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
02	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	14	1	1049	2	N	61					111
							67	9									
03	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	16	1	1146	2	N	-0-	106	1			5
04	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	375	1	1071	2	N	-0-					5
05	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	478	1	1406	2	N	-0-					5
06	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	529	1	1582	2	N	-0-					5
*07	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	513	1	1474	2	N	27					32
							30	9									

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
02	884	N	884	-0-	-0-	-0-	11	1	873	2	N	-0-					55
03	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	10	1	1504	2	N	-0-					55
04	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	432	1	1245	2	N	-0-					55
05	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	286	1	820	2	N	-0-					55
06	888	N	888	-0-	-0-	-0-	227	1	661	2	N	-0-					55
*07	961	N	961	-0-	-0-	-0-	254	1	707	2	N	-0-					55

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
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
02	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	14	1	1734	2	N	68					93
							75	9									
03	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	16	1	1898	2	N	4	85	1			12
							4	9									
04	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	576	1	1666	2	N	45					57
							50	9									
05	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	588	1	1739	2	N	23					80
							25	9									
06	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	528	1	1578	2	N	30	105	1			5
							33	9									
*07	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	565	1	1627	2	N	-0-					5

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
02	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	14	1	1934	2	N	28					63
							31	9									
03	2294	N	2198	-0-	-96	-0-	16	1	2116	2	N	60	116	1			7
							66	9									
04	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	15	1	2278	2	N	-0-					7
05	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	16	1	2434	2	N	28					35
							31	9									
06	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	15	1	2386	2	N	3					38
							3	9									
*07	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	16	1	2456	2	N	11	37	1			12
							12	9									

NORTH SEMPRA WELL #: 3 RRCID -> 211904 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 9608 - 9615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	14	1	1774	2	N	-0-					115
03	2015	N	1969	-0-	-46	-0-	16	1	1953	2	N	-0-					115
04	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	585	1	1692	2	N	-0-					115
05	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	581	1	1717	2	N	-0-					115
06	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	568	1	1701	2	N	-0-					115
*07	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	605	1	1746	2	N	-0-					115

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
STARKS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201835 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 9984 PERF. 8526 - 9838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	756	N	594	-0-	-162	-0-	590	2	4	9	N	4					45
03	760	N	760	-0-	-0-	-0-	749	2	11	9	N	10					55
04	570	N	601	-0-	31	-0-	576	2	25	9	N	23					78
05	651	N	615	-0-	-36	-0-	611	2	4	9	N	4	1	8			81
06	799	N	799	-0-	-0-	-0-	788	2	11	9	N	10					91
07	620	N	598	-0-	-22	-0-	590	2	8	9	N	7					98

PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP. WELL #: 3 RRCID -> 203789 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8398 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.//CONT.// 518265
PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP. WELL #: 4 RRCID -> 217908 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 9912 PERF. 9704 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	504	N	424	-0-	-80	-0-	424	2			N	-0-					10
03	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					10
04	450	N	818	-0-	368	-0-	818	2			N	-0-					10
05	465	N	256	-0-	-209	-0-	256	2			N	-0-					10
06	540	N	319	-0-	-221	-0-	319	2			N	-0-					10
07	558	N	312	-0-	-246	-0-	312	2			N	-0-					10

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
02	662	N	662	-0-	-0-	-0-	654	2	8	9	N	7					42
03	806	N	508	-0-	-298	-0-	508	2			N	-0-					42
04	780	N	11	-0-	-769	-0-	10	2	1	9	N	1					43
05	961	N	961	-0-	-0-	-0-	898	2	63	9	N	57					100
06	549	N	549	-0-	-0-	-0-	543	2	6	9	N	5					105
*07	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					105

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
02	392	N	296	-0-	-96	-0-	9	1	287	3	N	-0-					-0-
03	465	N	296	-0-	-169	-0-	9	1	287	3	N	-0-					-0-
04	180	N	175	-0-	-5	-0-	5	1	170	3	N	-0-					-0-
05	341	N	215	-0-	-126	-0-	6	1	209	3	N	-0-					-0-
06	358	N	358	-0-	-0-	-0-	11	1	347	3	N	-0-					-0-
*07	367	N	367	-0-	-0-	-0-	11	1	356	3	N	-0-					-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
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-

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
02	499	N	499	-0-	-0-	-0-	15	1	484	3	N	-0-					-0-
03	572	N	572	-0-	-0-	-0-	17	1	555	3	N	-0-					-0-
04	450	N	249	-0-	-201	-0-	8	1	241	3	N	-0-					-0-
05	558	N	314	-0-	-244	-0-	9	1	305	3	N	-0-					-0-
06	540	N	264	-0-	-276	-0-	8	1	256	3	N	-0-					-0-
*07	343	N	343	-0-	-0-	-0-	10	1	333	3	N	-0-					-0-

MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199467 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8442 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3472	X	3200	-0-	-272	-0-	53	1	3147	3	Y	-0-	135	1			37
03	3472	X	2970	-0-	-502	-0-	50	1	2920	3	Y	-0-					37
04	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	55	1	3635	3	Y	-0-					37
05	3534	X	2852	-0-	-682	-0-	45	1	2807	3	Y	-0-					37
06	3420	X	3114	-0-	-306	-0-	57	1	3056	2	Y	1					38
							1	9									
07	3813	X	2834	-0-	-979	-0-	49	1	2785	3	Y	-0-					38

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
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
02	196	N	160	-0-	-36	-0-	3	1	157	3	Y	-0-			28
03	310	N	129	-0-	-181	-0-	2	1	127	3	Y	-0-			28
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	1	1	89	3	Y	-0-			28
05	186	N	134	-0-	-52	-0-	2	1	132	3	Y	-0-			28
06	144	N	144	-0-	-0-	-0-	3	1	141	3	Y	-0-			28
*07	119	N	119	-0-	-0-	-0-	2	1	117	3	Y	-0-			28

FURRH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 204393 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8456 - 9783

02	1120	N	984	-0-	-136	-0-	16	1	966	3	N	2			132
							2	9							
03	998	N	998	-0-	-0-	-0-	17	1	981	3	N	-0-			132
04	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	15	1	1019	3	N	-0-			132
05	1085	N	1013	-0-	-72	-0-	16	1	997	3	N	-0-			132
06	997	N	997	-0-	-0-	-0-	18	1	976	3	N	3			135
							3	9							
07	1054	N	901	-0-	-153	-0-	16	1	885	3	N	-0-			135

ANDERSON, MAGGIE WELL #: 2 RRCID -> 208270 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 10072 PERF. 9840 - 9888

02	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	30	1	989	3	N	-0-			23
03	1085	N	1038	-0-	-47	-0-	31	1	1007	3	N	-0-			23
04	451	N	451	-0-	-0-	-0-	13	1	438	3	N	-0-			23
05	1116	N	483	-0-	-633	-0-	14	1	469	3	N	-0-			23
06	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	33	1	1074	3	N	-0-			23
*07	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	32	1	1054	3	N	-0-			23

MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217747 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8489 - 9752

02	2800	N	1601	-0-	-1199	70	26	1	1575	3	Y	-0-			14
03	1349	N	1279	-0-	-70	-0-	21	1	1258	3	Y	-0-			14
04	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	20	1	1330	3	Y	-0-			14
05	1705	N	1594	-0-	-111	-0-	25	1	1569	3	Y	-0-			14
06	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	23	1	1245	3	Y	-0-			14
07	1395	N	1264	-0-	-131	-0-	22	1	1242	3	Y	-0-			14

MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218639 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 8502 - 9786

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-

MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227458 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9910 PERF. 450 - 9744

02	2268	X	2248	-0-	-20	-0-	37	1	2211	3	Y	-0-			32
03	2632	X	2632	-0-	-0-	-0-	44	1	2588	3	Y	-0-			32
04	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	42	1	2788	3	Y	-0-			32
05	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	45	1	2770	3	Y	10			42
							11	9							
06	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	46	1	2466	3	Y	5			47
							6	9							
07	2511	N	2066	-0-	-445	-0-	36	1	2030	3	Y	-0-			47

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
02	8592	X	8592	-0-	-0-	-0-	256	1	8301	3	N	32					102
							35	9									
03	7692	X	7692	-0-	-0-	-0-	230	1	7437	3	N	23					125
							25	9									
04	8962	X	8962	-0-	-0-	-0-	267	1	8632	3	N	57					182
							63	9									
05	8725	X	8725	-0-	-0-	-0-	262	1	8463	3	N	-0-					182
06	8440	X	8440	-0-	-0-	-0-	253	1	8184	3	N	3					185
							3	9									
*07	7098	X	7098	-0-	-0-	-0-	213	1	6885	3	N	-0-					185

PETRO-CHEM OPERATING COMPANY,INC 660001
SLACK WELL #: 3 RRCID -> 229044 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 8338 - 9904

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	0	X NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

MCKENZIE GAS LEASE WELL #: 3 RRCID -> 242885 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 12015 PERF. 9662 - 9892

02	224	N	108	-0-	-116	-0-	108	3			Y	-0-					55
03	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			Y	-0-					55
*04	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	3			Y	-0-	55	7			-0-
*05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
*06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
*07	3100	N	18229	-0-	15129	15129	18166	2	63	9	N	57					57

RESERVE MANAGEMENT, INC. 703350
CHRISTIAN WELL #: 2 RRCID -> 166709 COMPL. DATE 12/09/1997 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9554 - 9710

02	1372	N	1195	-0-	-177	-0-	1188	2	7	9	N	6					99
03	1674	N	1095	-0-	-579	-0-	1092	2	3	9	N	3	3	8			99
04	1500	N	941	-0-	-559	-0-	928	2	13	9	N	12	1	8			110
05	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1483	2	17	9	N	15	3	8			122
06	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1458	2	9	9	N	8					130
*07	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1257	2	9	9	N	8	1	8			137

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
FINA WERNER WELL #: 1 RRCID -> 136107 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8518 - 8650

02	1120	N	587	-0-	-533	-0-	587	2			Y	-0-					23
03	899	N	836	-0-	-63	-0-	836	2			Y	-0-					23
04	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	982	2	61	9	Y	55					78
05	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			Y	-0-					78
06	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			Y	-0-					78
*07	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			Y	-0-					78

FINA-WERNER "A" WELL #: 2 RRCID -> 136741 COMPL. DATE 11/13/1990 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9680 - 9710

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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

FINA-WERNER "B" WELL #: 3 RRCID -> 137787 COMPL. DATE 04/17/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8626 - 8850

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

KELLER, C. WELL #: 3 RRCID -> 139072 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8494 - 9344

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

GUILL, J. C. SR. WELL #: 2 RRCID -> 141173 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8597 - 9750

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

FURRH 'B' WELL #: 1 RRCID -> 161883 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8592 - 8792

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

CARTER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 161978 COMPL. DATE 02/09/1997 TOTAL DEPTH 9939 PERF. 8510 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			Y	-0-					24
03	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2			Y	-0-					24
04	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2			Y	-0-					24
05	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1901	2	9	9	Y	8					32
06	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2			Y	-0-					32
*07	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	2			Y	-0-					32

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
02	2425	X	2425	-0-	-0-	-0-	2406	2	19	9	Y	17	179	1			23
03	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	2670	2			Y	-0-					23
04	2609	X	2609	-0-	-0-	-0-	2517	2	92	9	Y	84					107
05	2604	X	2261	-0-	-343	-0-	2261	2			Y	-0-					107
06	2390	X	2390	-0-	-0-	-0-	2271	2	119	9	Y	108	182	1			33
07	T. A.		2555	-0-	2555	2555	2555	2			Y	-0-					33

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
02	T. A.		209	-0-	209	523	209	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		220	-0-	220	743	220	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		189	-0-	189	932	189	2			Y	-0-					-0-
05	1134	X	202	-0-	-932	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
06	218	X	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					-0-
*07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
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-

WIENER ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 163354 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9935 PERF. 9792 - 9830

02	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			Y	-0-					29
03	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			Y	-0-					29
04	780	N	683	-0-	-97	-0-	683	2			Y	-0-					29
05	1085	N	792	-0-	-293	-0-	792	2			Y	-0-					29
06	750	N	485	-0-	-265	-0-	485	2			Y	-0-					29
07	713	N	583	-0-	-130	-0-	583	2			Y	-0-					29

PAYNE WELL #: 1 RRCID -> 173440 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8580 - 9684

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-

KELLER, C. WELL #: 4 RRCID -> 174217 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9756 PERF. 9260 - 9663

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FURRH, J. D. ET AL WELL #: 4A RRCID -> 175857 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8590 - 8600

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-

PAYNE WELL #: 6 RRCID -> 177745 COMPL. DATE 05/06/2000 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8606 - 9690

02	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					2
03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUILL, J.C. WELL #: 3 RRCID -> 177749 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 8660 - 9776

02	1036	N	934	-0-	-102	-0-	934	2			Y	-0-					42
03	1085	N	999	-0-	-86	-0-	999	2			Y	-0-					42
04	1050	N	969	-0-	-81	-0-	969	2			Y	-0-					42
05	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			Y	-0-					42
06	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			Y	-0-					42
*07	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			Y	-0-					42

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

FURRH, J. D. ET AL WELL #: 5A RRCID -> 178343 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8650 - 9742

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

FINA-WERNER "A" WELL #: 3 RRCID -> 178877 COMPL. DATE 07/16/2000 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8614 - 9700

02	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	3545	2			N	-0-					20
03	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	3937	2			N	-0-					20
04	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	3979	2			N	-0-					20
05	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	3818	2			N	-0-					20
06	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	2857	2			N	-0-					20
07	2263	X	1875	-0-	-388	-0-	1875	2			N	-0-					20

DAVIS, ELLA MAE WELL #: 4 RRCID -> 178880 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8606 - 9703

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-

KELLER, C. WELL #: 5 RRCID -> 179097 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8590 - 9750

*02	896	X	895	-0-	-1	-0-	893	2	2	9	Y	2	3	1			5
*03	992	X	929	-0-	-63	-0-	929	2			Y	-0-					5
*04	960	X	910	-0-	-50	-0-	896	2	14	9	Y	13					18
*05	992	X	910	-0-	-82	-0-	910	2			Y	-0-					18
*06	988	X	988	-0-	-0-	-0-	981	2	7	9	Y	6					24
*07	1010	X	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			Y	-0-					24

WERNER, FINA "B" WELL #: 4 RRCID -> 179168 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8640 - 9710

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60

PAYNE WELL #: 7 RRCID -> 188746 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8506 - 9684

02	1876	X	268	-0-	-1608	-0-	268	2			Y	-0-					-0-
03	2077	X	307	-0-	-1770	-0-	307	2			Y	-0-					-0-
04	630	X	322	-0-	-308	-0-	322	2			Y	-0-					-0-
05	651	X	226	-0-	-425	-0-	226	2			Y	-0-					-0-
06	630	X	281	-0-	-349	-0-	281	2			Y	-0-					-0-
07	341	X	340	-0-	-1	-0-	340	2			Y	-0-					-0-

KELLER, C. WELL #: 8 RRCID -> 190891 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8465 - 9709

*02	2940	X	1644	-0-	-1296	-0-	1607	2	37	9	Y	34	137	1			79
*03	2914	X	1681	-0-	-1233	-0-	1681	2			Y	-0-					79
*04	2520	X	1121	-0-	-1399	-0-	1108	2	13	9	Y	12					91
*05	2604	X	1133	-0-	-1471	-0-	1133	2			Y	-0-					91
*06	2340	X	1153	-0-	-1187	-0-	1147	2	6	9	Y	5					96
*07	1932	X	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2			Y	-0-					96

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
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

FURRH COOPER GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 192284 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8405 - 9602

O	ALLOW		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	31	1	307	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	302	-0-	-8	-0-	27	1	275	2	Y	-0-					-0-
04	386	N	386	-0-	-0-	-0-	73	1	313	2	Y	-0-					-0-
05	372	N	311	-0-	-61	-0-	61	1	250	2	Y	-0-					-0-
06	332	N	332	-0-	-0-	-0-	60	1	272	2	Y	-0-					-0-
07	403	N	310	-0-	-93	-0-	54	1	256	2	Y	-0-					-0-

ALEXANDER, J. W. WELL #: 5 RRCID -> 192601 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10158 PERF. 8464 - 10034

O	ALLOW		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
03	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			Y	-0-					27
04	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			Y	-0-					27
05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					27
06	180	N	59	-0-	-121	-0-	59	2			Y	-0-					27
*07	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-					27

KELLER, CLAUDIA WELL #: 7 RRCID -> 192917 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8494 - 9688

O	ALLOW		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
*02	3332	X	1982	-0-	-1350	-0-	1982	2			Y	-0-	41	1			24
*03	3286	X	2322	-0-	-964	-0-	2322	2			Y	-0-					24
*04	3180	X	2244	-0-	-936	-0-	2211	2	33	9	Y	30					54
*05	2852	X	1803	-0-	-1049	-0-	1803	2			Y	-0-					54
*06	2310	X	2246	-0-	-64	-0-	2217	2	29	9	Y	26					80
07	2325	X	1908	-0-	-417	-0-	1908	2			Y	-0-					80

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76

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
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-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
04	T. A.		32	-0-	32	32	32	2			Y	-0-					9
05	T. A.		16	-0-	16	48	16	2			Y	-0-					9
06	T. A.		14	-0-	14	62	14	2			Y	-0-					9
*07	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					9

BOURN WELL #: 4 RRCID -> 194522 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8514 - 9765

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
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

PAYNE WELL #: 8 RRCID -> 194743 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8554 - 9773

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

KELLER, C. WELL #: 6 RRCID -> 195286 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 10502 PERF. 8525 - 10408

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-

FURRH 'B' WELL #: 4 RRCID -> 195736 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8718 - 9456

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-

FURRH COOPER GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 196060 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8414 - 10332

02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	16	1	144	2	Y	21					40
							23	9									
03	299	N	299	-0-	-0-	-0-	14	1	132	2	Y	139					179
							153	9									
04	240	N	211	-0-	-29	-0-	33	1	125	2	Y	48	177	1			50
							53	9									
05	217	N	189	-0-	-28	-0-	34	1	132	2	Y	21					71
							23	9									
06	300	N	168	-0-	-132	-0-	35	1	133	2	Y	-0-					71
07	217	N	152	-0-	-65	-0-	32	1	120	2	Y	-0-					71

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

ANDERSON, LEMMA WELL #: 3 RRCID -> 196070 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9220 - 10308

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

AUDREY GU WELL #: 2 RRCID -> 196071 COMPL. DATE 06/14/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8566 - 10370

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	113	-0-	113	113	113	2			Y	-0-					-0-

AUDREY GU WELL #: 3 RRCID -> 196711 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8524 - 10376

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-

CARTER ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 197189 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8590 - 10390

02	14B2	EXT	143	-0-	143	143	143	2			Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	2178	-0-	2178	2321	2178	2			Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	485	-0-	485	2806	485	2			Y	-0-					-0-
05	3113	X	307	-0-	-2806	-0-	298	2	9	9	Y	8					8
06	152	X	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-					8
07	2170	X	272	-0-	-1898	-0-	272	2			Y	-0-					8

CHANDLER HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 197321 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 8458 - 10110

02	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-	1064	1	3855	2	Y	71	36	8						90
							78	9												
03	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	1027	1	4265	2	Y	41	11	8						120
							45	9												
04	5018	X	5018	-0-	-0-	-0-	771	1	4141	2	Y	96	88	1	33	8				95
							106	9												
05	4898	X	4296	-0-	-602	-0-	920	1	3252	2	Y	113	130	1	14	8				64
							124	9												
06	4740	X	4104	-0-	-636	-0-	931	1	3145	2	Y	25	25	8						64
							28	9												
07	4898	X	4223	-0-	-675	-0-	855	1	3305	2	Y	57	8	8						113
							63	9												

ALEXANDER, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 197738 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8492 - 10318

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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
FINA WERNER WELL #: 5 RRCID -> 198377 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 8486 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	4129	2			Y	-0-					32
03	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	4384	2			Y	-0-					32
04	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	4408	2	62	9	Y	56					88
05	4092	X	3638	-0-	-454	-0-	3638	2			Y	-0-					88
06	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	4509	2			Y	-0-					88
07	4092	X	4078	-0-	-14	-0-	4078	2			Y	-0-					88

FURRH COOPER GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 198889 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8508 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1092	X	333	-0-	-759	-0-	30	1	303	2	Y	-0-					-0-
03	1209	X	276	-0-	-933	-0-	27	1	237	2	Y	11	9	8			2
							12	9									
04	360	X	153	-0-	-207	-0-	30	1	119	2	Y	4	2	1	4	8	-0-
							4	9									
05	372	X	124	-0-	-248	-0-	25	1	98	2	Y	1					1
							1	9									
06	360	X	98	-0-	-262	-0-	21	1	77	2	Y	-0-					1
07	372	X	99	-0-	-273	-0-	19	1	80	2	Y	-0-					1

BOURN WELL #: 5 RRCID -> 198939 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8465 - 9780

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

GENRE WELL #: 2 RRCID -> 199244 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8552 - 9808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	11	1	118	2	N	-0-					-0-
03	62	N	48	-0-	-14	-0-	4	1	44	2	N	-0-					-0-
04	60	N	23	-0-	-37	-0-	7	1	16	2	N	-0-					-0-
05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	37	1	217	2	N	-0-					-0-
06	60	N	50	-0-	-10	-0-	12	1	38	2	N	-0-					-0-
*07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	15	1	78	2	N	-0-					-0-

FURRH COOPER GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 200712 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8418 - 9682

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

CARTER ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 201708 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9832 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			Y	-0-					24
03	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			Y	-0-					24
04	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			Y	-0-					24
05	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1474	2	9	9	Y	8					32
06	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2			Y	-0-					32
*07	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2			Y	-0-					32

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	19	1	210	2	Y	-0-			7
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	24	1	258	2	Y	-0-			7
04	270	N	174	-0-	-96	-0-	33	1	141	2	Y	-0-			7
05	248	N	172	-0-	-76	-0-	38	1	134	2	Y	-0-			7
06	270	N	174	-0-	-96	-0-	34	1	140	2	Y	-0-			7
*07	228	N	228	-0-	-0-	-0-	46	1	182	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

02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-			16
03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-			16
04	90	N	23	-0-	-67	-0-	23	2			N	-0-			16
05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-			16
06	90	N	25	-0-	-65	-0-	25	2			N	-0-			16
*07	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-			16

CARTER ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 206331 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 10104 PERF. 8588 - 9862

02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			16
03	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-			16
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-			16
05	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-			16
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			16
07	124	N	27	-0-	-97	-0-	27	2			N	-0-			16

CARTER ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 207831 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9755 - 9788

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20

AUDREY GU WELL #: 4 RRCID -> 209188 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 9714 - 9722

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-

GENRE WELL #: 3 RRCID -> 210208 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9296 - 9784

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-

CARTER ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 220460 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9834 - 9870

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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
02	T. A.		343	-0-	343	343	301	2	42	9	Y	38					180
03	T. A.		203	-0-	203	546	201	2	2	9	Y	2	147	1			35
04	T. A.		183	-0-	183	729	183	2			Y	-0-					35
05	1119	X	390	-0-	-729	-0-	378	2	12	9	Y	11					46
06	251	X	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-					46
*07	438	X	438	-0-	-0-	-0-	438	2			Y	-0-					42

FURRH 'B' WELL #: 5 RRCID -> 236191 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8892 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2098	X	2098	-0-	-0-	-0-	1944	2	154	9	Y	140					195
03	1598	X	1598	-0-	-0-	-0-	1552	2	46	9	Y	42	174	1			63
04	1529	X	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2			Y	-0-					63
05	2325	X	1216	-0-	-1109	-0-	1216	2			Y	-0-					63
06	2250	X	835	-0-	-1415	-0-	835	2			Y	-0-					63
07	2325	X	1143	-0-	-1182	-0-	1102	2	41	9	Y	37					100

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
KARNACK-STATE WELL #: 1 RRCID -> 234167 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 9803 PERF. 9426 - 9631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					87
03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	311	2	4	9	N	4	4	8			87
04	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	2			N	-0-					87
05	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	2			N	-0-					87
06	150	N	20	-0-	-130	-0-	20	2			N	-0-					87
07	155	N	71	-0-	-84	-0-	71	2			N	-0-					87

KARNACK -A- WELL #: 3 RRCID -> 235005 COMPL. DATE 10/12/2017 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8182 - 8220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	38724	X	4395	-0-	-34329	-0-	4337	2	58	9	Y	53					85
03	42873	X	4086	-0-	-38787	-0-	4011	2	75	9	Y	68	8	8			145
04	24330	X	3344	-0-	-20986	-0-	3297	2	47	9	Y	43	158	1			30
05	13175	X	3354	-0-	-9821	-0-	3328	2	26	9	Y	24					54
06	7410	X	2462	-0-	-4948	-0-	2440	2	22	9	Y	20					74
07	4867	X	1913	-0-	-2954	-0-	1912	2	1	9	Y	1					75

KARNACK WELL #: 2 RRCID -> 235006 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 9465 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	392	X	-0-	-0-	-392	-0-					Y	2	2	8			-0-
03	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
04	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
05	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TJT MINERALS WELL #: 3 RRCID -> 235147 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 10143 PERF. 9742 - 9880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	14B2 EXT		-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
02	224	N	126	-0-	-98	-0-	126	2			N	-0-					23
03	93	N	27	-0-	-66	-0-	12	2	15	9	N	14	35	5	2	8	-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	196	N	183	-0-	-13	-0-	183	2			N	-0-					26
03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	219	2	11	9	N	10	10	8			26
04	180	N	171	-0-	-9	-0-	160	2	11	9	N	10	10	8			26
05	217	N	171	-0-	-46	-0-	171	2			N	-0-					26
06	210	N	150	-0-	-60	-0-	149	2	1	9	N	1	1	8			26
07	186	N	130	-0-	-56	-0-	130	2			N	-0-					26

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
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-

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
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					23
03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					23
04	300	N	192	-0-	-108	-0-	188	2	4	9	N	4	4	8			23
05	235	N	235	-0-	-0-	-0-	225	2	10	9	N	9	9	8			23
06	300	N	29	-0-	-271	-0-	29	2			N	-0-					23
07	186	N	94	-0-	-92	-0-	94	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
02	3248	X	2273	-0-	-975	-0-	2272	2	1	9	Y	1	1	8			45
03	11190	X	11190	-0-	-0-	-0-	10992	2	198	9	Y	180	103	1	39	8	83
04	10964	X	10964	-0-	-0-	-0-	10845	2	119	9	Y	108	130	1	39	8	22
05	9955	X	9955	-0-	-0-	-0-	9782	2	173	9	Y	157	134	1	18	8	27
06	8592	X	8592	-0-	-0-	-0-	8531	2	61	9	Y	55	17	8			65
*07	8284	X	8284	-0-	-0-	-0-	8127	2	157	9	Y	143	165	1	6	8	37

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 239201 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8375 - 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
02	26010	X	26010	-0-	-0-	-0-	25629	2	381	9	N	346	339	1	3	8	151
03	24277	X	24277	-0-	-0-	-0-	23932	2	345	9	N	314	333	1	11	8	121
04	11263	X	11263	-0-	-0-	-0-	11117	2	146	9	N	133	153	1	11	8	90
05	20368	X	20368	-0-	-0-	-0-	20157	2	211	9	N	192	164	1	10	8	108
06	19177	X	19177	-0-	-0-	-0-	18916	2	261	9	N	237	188	1	10	8	147
*07	18339	X	18339	-0-	-0-	-0-	18197	2	142	9	N	129	164	1	5	8	107

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
02	1764	N	1608	-0-	-156	-0-	1608	2			Y	-0-					45
03	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1936	2	26	9	Y	24	40	1			29
04	1740	N	1605	-0-	-135	-0-	1588	2	17	9	Y	15	41	1			3
05	1767	N	1448	-0-	-319	-0-	1429	2	19	9	Y	17	20	1			-0-
06	1890	N	1160	-0-	-730	-0-	1156	2	4	9	Y	4					4
07	1674	N	1105	-0-	-569	-0-	1094	2	11	9	Y	10	14	1			-0-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					26
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

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
02	476	X	413	-0-	-63	-0-	394	2	19	9	Y	17	56	1			9
03	535	X	535	-0-	-0-	-0-	535	2			Y	-0-					9
04	510	X	358	-0-	-152	-0-	358	2			Y	-0-					9
05	496	X	330	-0-	-166	-0-	330	2			Y	-0-					9
06	567	X	567	-0-	-0-	-0-	567	2			Y	-0-					9
07	527	X	382	-0-	-145	-0-	382	2			Y	-0-					9

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
02	140	N	105	-0-	-35	-0-	105	2			N	-0-					109
03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					109
04	120	N	68	-0-	-52	-0-	68	2			N	-0-					109
05	124	N	82	-0-	-42	-0-	82	2			N	-0-					109
06	180	N	70	-0-	-110	-0-	70	2			N	-0-					109
*07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	896	N	589	-0-	-307	-0-	544	2	45	9	Y	41					67
03	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			Y	-0-					67
04	916	N	916	-0-	-0-	-0-	914	2	2	9	Y	2	2	8			67
05	945	N	945	-0-	-0-	-0-	944	2	1	9	Y	1	1	8			67
06	870	N	870	-0-	-0-	-0-	869	2	1	9	Y	1	1	8			67
07	961	N	382	-0-	-579	-0-	381	2	1	9	Y	1	1	8			67

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
02	1540	X	1431	-0-	-109	-0-	1431	2			Y	-0-					51
03	1643	X	1379	-0-	-264	-0-	1379	2			Y	-0-					51
04	1533	X	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			Y	-0-					51
05	1583	X	1583	-0-	-0-	-0-	1544	2	39	9	Y	35	72	1			14
06	1530	X	1037	-0-	-493	-0-	1037	2			Y	-0-					14
*07	1640	X	1640	-0-	-0-	-0-	1600	2	40	9	Y	36					50

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
02	3388	X	2223	-0-	-1165	-0-	221	1 1 9	2001	2	Y	1	1	8			18
03	3751	X	2434	-0-	-1317	-0-	271	1 3 9	2160	2	Y	3	3	8			18
04	3630	X	3498	-0-	-132	-0-	302	1 1 9	3195	2	Y	1	1	8			18
05	3503	X	2864	-0-	-639	-0-	321	1 1 9	2542	2	Y	1	1	8			18
06	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	468	1 3 9	3486	2	Y	3	3	8			18
*07	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	476	1 3 9	3377	2	Y	3	3	8			18

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
02	1680	N	1505	-0-	-175	-0-	627	1 1 9	877	2	N	1	1	8			47
03	1488	N	1290	-0-	-198	-0-	408	1	882	2	N	-0-					47
04	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	349	1	727	2	N	-0-					47
05	1674	N	1144	-0-	-530	-0-	464	1	680	2	N	-0-					47
06	1260	N	817	-0-	-443	-0-	207	1	610	2	N	-0-					47
07	1116	N	764	-0-	-352	-0-	62	1	702	2	N	-0-					47

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
02	532	N	477	-0-	-55	-0-	476	2	1 9		N	1	1	8			49
03	614	N	614	-0-	-0-	-0-	613	2	1 9		N	1	1	8			49
04	660	N	541	-0-	-119	-0-	540	2	1 9		N	1	1	8			49
05	575	N	575	-0-	-0-	-0-	574	2	1 9		N	1	1	8			49
06	600	N	454	-0-	-146	-0-	453	2	1 9		N	1	1	8			49
07	558	N	516	-0-	-42	-0-	515	2	1 9		N	1	1	8			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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					N	-0-					110
03	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					110
04	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					N	-0-					110
05	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					110
06	400	X	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					110
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

BARTLEY GU WELL #: 4H RRCID -> 255051 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 9861 PERF.10026 - 13048

02	12623	X	12623	-0-	-0-	-0-	1066	1	11537	2	N	18	18	8			47
							20	9									
03	14253	X	14253	-0-	-0-	-0-	1184	1	13050	2	N	17	17	8			47
							19	9									
04	13204	X	13204	-0-	-0-	-0-	1088	1	11749	2	N	334	328	1	26	8	27
							367	9									
05	13981	X	13308	-0-	-673	-0-	1181	1	12074	2	N	48	5	8			70
							53	9									
06	13800	X	11403	-0-	-2397	-0-	1295	1	10049	2	N	54	9	8			115
							59	9									
07	14260	X	9177	-0-	-5083	-0-	722	1	8423	2	N	29					144
							32	9									

WOODLEY WELL #: 7H RRCID -> 263523 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 9969 PERF. 9974 - 13727

02	6412	X	2889	-0-	-3523	-0-	424	1	2464	2	Y	1	1	8			49
							1	9									
03	7099	X	4516	-0-	-2583	-0-	494	1	3917	2	Y	95	99	1			45
							105	9									
04	6870	X	4217	-0-	-2653	-0-	483	1	3734	2	Y	-0-					45
05	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	504	1	4973	2	Y	23					68
							25	9									
06	4380	X	4093	-0-	-287	-0-	480	1	3600	2	Y	12					80
							13	9									
*07	5804	X	5804	-0-	-0-	-0-	509	1	5295	2	Y	-0-					80

BARTLEY GU WELL #: 7H RRCID -> 265569 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 9834 PERF.10021 - 13774

02	6916	X	1991	-0-	-4925	-0-	1166	1	807	2	N	16	16	8			27
							18	9									
03	7657	X	1729	-0-	-5928	-0-	1180	1	537	2	N	11	11	8			27
							12	9									
04	7410	X	4359	-0-	-3051	-0-	1337	1	2562	2	N	418	175	1	34	8	236
							460	9									
05	6138	X	3870	-0-	-2268	-0-	1445	1	2416	2	N	8	8	8			236
							9	9									
06	3660	X	1189	-0-	-2471	-0-	1170	1	19	9	N	17	17	8			236
07	4495	X	1223	-0-	-3272	-0-	1209	1	14	9	N	13	4	8			245

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
EVANS, CORNELIUS WELL #: 2 RRCID -> 134194 COMPL. DATE 03/09/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8414 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 181380 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8501 - 9705

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

GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 4 U RRCID -> 182991 COMPL. DATE 05/05/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	293	N	293	-0-	-0-	-0-	36	1	257	2	Y	-0-					42
03	384	N	384	-0-	-0-	-0-	41	1	343	2	Y	-0-	42	1			-0-
04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	49	1	347	2	Y	-0-					-0-
05	511	N	511	-0-	-0-	-0-	54	1	457	2	Y	-0-					-0-
06	360	N	218	-0-	-142	-0-	29	1	189	2	Y	-0-					-0-
*07	226	N	226	-0-	-0-	-0-	41	1	185	2	Y	-0-					-0-

HORTON WELL #: 1 RRCID -> 185808 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9281 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	476	N	253	-0-	-223	-0-	31	1	222	2	N	-0-					-0-
03	480	N	480	-0-	-0-	-0-	51	1	429	2	N	-0-					-0-
04	420	N	261	-0-	-159	-0-	32	1	229	2	N	-0-					-0-
05	299	N	299	-0-	-0-	-0-	32	1	267	2	N	-0-					-0-
06	450	N	229	-0-	-221	-0-	30	1	199	2	N	-0-					-0-
*07	325	N	325	-0-	-0-	-0-	59	1	266	2	N	-0-					-0-

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
02	56	N	48	-0-	-8	-0-	6	1	42	2	Y	-0-					2
03	155	N	43	-0-	-112	-0-	5	1	38	2	Y	-0-	2	1			-0-
04	60	N	47	-0-	-13	-0-	6	1	41	2	Y	-0-					-0-
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	7	1	62	2	Y	-0-					-0-
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	5	1	35	2	Y	-0-					-0-
*07	167	N	167	-0-	-0-	-0-	30	1	137	2	Y	-0-					-0-

GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 197838 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8834 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	207	1	1473	2	Y	-0-					10
03	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	214	1	1798	2	Y	37	46	1			1
							41	9									
04	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	213	1	1517	2	Y	-0-					1
05	1736	N	1633	-0-	-103	-0-	173	1	1460	2	Y	-0-					1
06	1680	N	1232	-0-	-448	-0-	162	1	1070	2	Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
GALES, WILEY WELL #: 3 RRCID -> 242893 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 9953 PERF. 8619 - 9759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	301	1	1822	2	Y	7	16	1			1
							8	9									
03	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	300	1	1722	2	Y	11	11	1			1
							12	9									
04	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	239	1	1979	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
05	1178	N	182	-0-	-996	-0-	174	1	8	9	Y	7	6	1			2
06	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	55	1	2131	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
*07	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	71	1	2455	2	Y	7	7	1			1
							8	9									

JONES WELL #: 1H RRCID -> 265080 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 9829 PERF.10600 - 16119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5761	X	5761	-0-	-0-	-0-	645	1	5008	2	Y	98	119	1			35
							108	9									
03	6779	X	6779	-0-	-0-	-0-	895	1	5750	2	Y	122	146	1			11
							134	9									
04	6995	X	6995	-0-	-0-	-0-	924	1	5971	2	Y	91	65	1			37
							100	9									
05	8440	X	8440	-0-	-0-	-0-	1095	1	7214	2	Y	119	121	1			35
							131	9									
06	8130	X	8130	-0-	-0-	-0-	863	1	7153	2	Y	104	127	1			12
							114	9									
07	1736	X	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT					12

XTO ENERGY INC. 945936
EVANS, CORNELIUS WELL #: 3 RRCID -> 137774 COMPL. DATE 11/09/1996 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8420 - 9172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	118	1	1937	2	N	-0-					-0-
03	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	120	1	2056	2	N	-0-					-0-
04	1290	N	1158	-0-	-132	-0-	63	1	1095	2	N	-0-					-0-
05	2015	N	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					-0-
06	1950	N	761	-0-	-1189	-0-	27	1	734	2	N	-0-					-0-
*07	3036	N	3036	-0-	-0-	-0-	133	1	2903	2	N	-0-					-0-

EVANS, CORNELIUS WELL #: 4 RRCID -> 142910 COMPL. DATE 02/18/1999 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8438 - 8743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	140	1	2308	2	N	-0-					-0-
03	2815	N	2815	-0-	-0-	-0-	155	1	2660	2	N	-0-					-0-
04	2040	N	1676	-0-	-364	-0-	91	1	1585	2	N	-0-					-0-
05	2325	N	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					-0-
06	2250	N	1278	-0-	-972	-0-	45	1	1233	2	N	-0-					-0-
*07	3100	N	3424	-0-	324	324	150	1	3274	2	N	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 1 RRCID -> 173187 COMPL. DATE 03/15/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8528 - 9714

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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 2 RRCID -> 175231 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8504 - 9683

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

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 4 RRCID -> 175232 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8525 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	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

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

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 5 RRCID -> 176418 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8565 - 9738

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

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 7 RRCID -> 177746 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8565 - 9736

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

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
02	140	N	121	-0-	-19	-0-	121	2			Y	-0-					30
03	155	N	38	-0-	-117	-0-	38	2			Y	-0-					30
04	150	N	180	-0-	30	-0-	180	2			Y	-0-					30
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					30
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					30
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					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
02	2940	X	2555	-0-	-385	-0-	147	1	2408	2	N	-0-					-0-
03	3100	X	3082	-0-	-18	-0-	170	1	2912	2	N	-0-					-0-
04	2880	X	1606	-0-	-1274	-0-	87	1	1519	2	N	-0-					-0-
05	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					-0-
06	2970	X	1026	-0-	-1944	-0-	36	1	990	2	N	-0-					-0-
*07	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	194	1	4239	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 9 RRCID -> 185157 COMPL. DATE 08/11/2001 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8520 - 9686

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

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
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-

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
02	672	N	667	-0-	-5	-0-	667	2			Y	-0-					33
03	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			Y	-0-					33
04	690	N	763	-0-	73	-0-	763	2			Y	-0-					33
05	744	N	704	-0-	-40	-0-	704	2			Y	-0-					33
06	780	N	653	-0-	-127	-0-	653	2			Y	-0-					33
07	775	N	476	-0-	-299	-0-	476	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
02	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	113	1	1852	2	N	-0-					-0-
03	2077	N	2069	-0-	-8	-0-	114	1	1955	2	N	-0-					-0-
04	2070	N	1088	-0-	-982	-0-	59	1	1029	2	N	-0-					-0-
05	2170	N	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					-0-
06	2010	N	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-					-0-
*07	3100	N	3903	-0-	803	803	171	1	3732	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
02	2016	N	1678	-0-	-338	-0-	101	1	1577	2	N	-0-					-0-
03	1984	N	1782	-0-	-202	-0-	103	1	1679	2	N	-0-					-0-
04	1860	N	960	-0-	-900	-0-	55	1	905	2	N	-0-					-0-
05	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
06	1710	N	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-					-0-
07	992	N	161	-0-	-831	-0-	161	1			N	-0-					-0-

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 10 RRCID -> 232684 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 11602 PERF. 9684 - 11070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	115	1	1870	2	N	-0-					-0-
03	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	121	1	2051	2	N	-0-					-0-
04	1920	N	1140	-0-	-780	-0-	63	1	1077	2	N	-0-					-0-
05	1984	N	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					-0-
06	1920	N	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-					-0-
*07	3100	N	4112	-0-	1012	1012	181	1	3931	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE, N. (GLEN ROSE-NOBOND) 16034 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
JERNIGAN, MATTI WELL #: 11 D RRCID -> 172951 COMPL. DATE 03/24/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 3622 - 3638

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

JERNIGAN, MATTI WELL #: 10 C RRCID -> 175032 COMPL. DATE 09/04/1999 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3640 - 3646

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 4 D RRCID -> 177283 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 3718 - 3722

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
BURNETT UNIT 10 WELL #: 2 RRCID -> 038934 COMPL. DATE 03/31/1966 TOTAL DEPTH 5255 PERF. 3762 - 3768

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-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
WHITAKER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 040847 COMPL. DATE 02/06/1978 TOTAL DEPTH 3860 PERF. 3793 - 3799

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	588	N	551	-0-	-37	-0-	16	1	533	3	Y	2	17	1			32
							2	9									
03	804	N	804	-0-	-0-	-0-	23	1	763	3	Y	16	17	1			31
							18	9									
04	762	N	762	-0-	-0-	-0-	22	1	731	3	Y	8	18	0			21
							9	9									
05	783	N	783	-0-	-0-	-0-	23	1	754	3	Y	5					26
							6	9									
06	780	N	729	-0-	-51	-0-	22	1	701	3	Y	5					31
							6	9									
07	775	N	726	-0-	-49	-0-	22	1	703	3	Y	1					32
							1	9									

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AC EXPLORATION, LLC 003645
JORDAN WELL #: 1 RRCID -> 201281 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9264 - 9735

02	224	N	58	-0-	-166	-0-	58	2			N	-0-					128
03	248	N	45	-0-	-203	-0-	45	2			N	-0-					128
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					128
05	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					128
06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					128
*07	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					128

WEDGEWORTH WELL #: 1 RRCID -> 205278 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8814 - 9725

02	486	N	486	-0-	-0-	-0-	484	2	2	9	N	2					79
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					79
04	420	N	259	-0-	-161	-0-	259	2			N	-0-					79
05	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					79
06	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					79
*07	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					79

AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
BAILEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150278 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8546 - 9472

02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	3	1	77	3	Y	-0-					-0-
03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	2	1	90	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	68	-0-	-22	-0-	2	1	66	3	Y	-0-					-0-
05	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	3	Y	-0-					-0-
*06	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROQUEMORE GU WELL #: 1 RRCID -> 206352 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8589 - 10030

02	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	3			N	-0-					48
03	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-					48
04	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-					48
05	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					48
*06	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	3			N	-0-					48
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

HOLLAND GU WELL #: 1 RRCID -> 206358 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8780 - 9900

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

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
OXSHEER WELL #: 2 T RRCID -> 222018 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 6353 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
04	0	N	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92

OXSHEER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222974 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 9597 - 9643

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

SMITH-PRICE ET AL WELL #: 2 T RRCID -> 223125 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 9518 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					84
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					84

R & M FARMS UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 224193 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8932 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					72
03	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					72
04	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					72
05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					72
*06	586	N	586	-0-	-0-	-0-	579	3	7	9	N	6					78
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78

RICHARDS WELL #: 1 RRCID -> 229697 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9061 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					110
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					112
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112

COCKRELL WELL #: 1 RRCID -> 246969 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 6384 - 9699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3			N	-0-					167
03	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			N	-0-					167
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					167
05	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	3			N	-0-					167
*06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					167
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					167

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
02	4060	X	3601	-0-	-459	-0-	3593	3	8	9	N	7					109
03	4247	X	3697	-0-	-550	-0-	3678	3	19	9	N	17					126
04	4110	X	3408	-0-	-702	-0-	3396	3	12	9	N	11					137
05	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	3800	3	19	9	N	17					154
06	3870	X	3692	-0-	-178	-0-	3685	3	7	9	N	6					160
07	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					N	NO RPT					160

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
ROQUEMORE GU WELL #: 2 RRCID -> 256435 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8786 - 9877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3500	X	3179	-0-	-321	-0-	3131	3	48	9	N	44					134
03	3503	X	3489	-0-	-14	-0-	3400	3	89	9	N	81	162	1			53
04	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	3581	3	11	9	N	10					63
05	3596	X	3462	-0-	-134	-0-	3416	3	46	9	N	42					105
06	3420	X	2914	-0-	-506	-0-	2884	3	30	9	N	27					132
07	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					N	NO RPT					132

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
JONES, ROSA -A- WELL #: 1 RRCID -> 078745 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 10146 PERF. 8727 - 9683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1428	N	1340	-0-	-88	-0-	1296	2	44	9	N	40					176
03	1519	N	1253	-0-	-266	-0-	1245	2	8	9	N	7	2	8			181
04	1410	N	1292	-0-	-118	-0-	1289	2	3	9	N	3	3	8			181
05	1488	N	1259	-0-	-229	-0-	1241	2	18	9	N	16					197
06	1200	N	1053	-0-	-147	-0-	1039	2	14	9	N	13	155	1			55
07	1333	N	1053	-0-	-280	-0-	1040	2	13	9	N	12					67

TURNER WELL #: 1 RRCID -> 086929 COMPL. DATE 08/08/1979 TOTAL DEPTH 9853 PERF. 9068 - 9752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/20/2018 - P/A 03/20/18

JONES, ROSA -A- WELL #: 2 RRCID -> 201168 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9206 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	668	N	668	-0-	-0-	-0-	650	2	18	9	N	16					295
03	790	N	790	-0-	-0-	-0-	773	2	17	9	N	15					310
04	768	N	768	-0-	-0-	-0-	738	2	30	9	N	27					337
05	713	N	565	-0-	-148	-0-	495	2	70	9	N	64	268	1			133
06	690	N	371	-0-	-319	-0-	343	2	28	9	N	25					158
07	713	N	555	-0-	-158	-0-	546	2	9	9	N	8					166

JONES, ROSA -A- WELL #: 4 RRCID -> 205981 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 9245 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-					52
03	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1369	2	2	9	N	2					54
04	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			N	-0-					54
05	1395	N	667	-0-	-728	-0-	663	2	4	9	N	4					58
06	1320	N	1295	-0-	-25	-0-	1291	2	4	9	N	4					62
07	1519	N	1062	-0-	-457	-0-	1055	2	7	9	N	6					68

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
02	1400	N	1288	-0-	-112	-0-	1288	2			N	-0-					103
03	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			N	-0-					103
04	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-					103
05	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1546	2	68	9	N	62					165
06	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2			N	-0-					165
*07	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2			N	-0-					165

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
02	896	N	256	-0-	-640	-0-	250	2	6	9	N	5					82
03	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					82
04	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					82
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					82
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

JONES, ROSA -A- WELL #: 3 RRCID -> 207877 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9499 - 9677

02	1512	N	972	-0-	-540	-0-	963	2	9	9	N	8					135
03	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1363	2	61	9	N	55					190
04	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1274	2	18	9	N	16	4	8			202
05	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1832	2	22	9	N	20	151	1			71
06	1380	N	1153	-0-	-227	-0-	1135	2	18	9	N	16					87
*07	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1883	2	45	9	N	41					128

JONES, ROSA -A- WELL #: 6 RRCID -> 207878 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 9837 PERF. 9450 - 9612

02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					83
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					83
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	10	2	4	9	N	4					87
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	8	2	12	9	N	11					98
06	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					98
07	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					98

JONES, ROSA -A- WELL #: 8 RRCID -> 213533 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 9851 PERF. 8710 - 9574

02	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	993	2	20	9	N	18	8	8			74
03	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1252	2	18	9	N	16	5	8			85
04	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1252	2	4	9	N	4	4	8			85
05	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-	5	5			80
06	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1458	2	28	9	N	25					105
*07	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1492	2	17	9	N	15					120

G N K INC. 291679
HOLLAND WELL #: 1 RRCID -> 216079 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 9627 PERF. 9468 - 9552

*01	712	N	712	-0-	-0-	-0-	711	2	1	9	N	1					112
02	644	N	362	-0-	-282	-0-	362	2			N	-0-					112
03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	270	2	78	9	N	71	171	1			12
04	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					12
05	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					12
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-	505	2			N	-0-					12
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

INDIGO RESOURCES LLC 423831
CHADWICK WELL #: 2 RRCID -> 191676 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8633 - 9580

02	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	14	1	4808	2	N	32					75
							35	9									
03	5410	X	5410	-0-	-0-	-0-	16	1	5388	2	N	5					80
							6	9									
04	5338	X	5338	-0-	-0-	-0-	517	1	4821	2	N	-0-					80
05	5809	X	5809	-0-	-0-	-0-	623	1	5107	2	N	72					152
							79	9									
06	6206	X	6206	-0-	-0-	-0-	584	1	5490	2	N	120	179	1			93
							132	9									
*07	6396	X	6396	-0-	-0-	-0-	601	1	5784	2	N	10	88	1			15
							11	9									

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
CHADWICK WELL #: 3 RRCID -> 194824 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8762 - 9614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	711	X	167	-0-	-544	-0-	2	1	165	2	N	-0-					80
03	186	X	134	-0-	-52	-0-	1	1	133	2	N	-0-					80
04	192	X	192	-0-	-0-	-0-	19	1	173	2	N	-0-					80
05	186	X	1	-0-	-185	-0-	1	1			N	-0-					80
06	180	X	124	-0-	-56	-0-	19	1	105	2	N	-0-					80
*07	646	X	646	-0-	-0-	-0-	62	1	584	2	N	-0-					80

CHADWICK WELL #: 4 RRCID -> 196578 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8673 - 9664

02	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	14	1	1052	2	N	36					68
							40	9									
03	1271	N	1150	-0-	-121	-0-	16	1	1128	2	N	5					73
							6	9									
04	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	120	1	1010	2	N	-0-					73
05	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	163	1	1237	2	N	40					113
							44	9									
06	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	138	1	1187	2	N	56	164	1			5
							62	9									
*07	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	124	1	1075	2	N	-0-					5

INDIGO MINERALS LLC 423834
WALTON, WILLIAM H. GU WELL #: 1A RRCID -> 202751 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 9579 PERF. 8076 - 9435

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

POWERS, BILL A WELL #: 1 RRCID -> 213658 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8992 - 9844

02	2800	N	3472	-0-	672	672	3472	2			Y	-0-	33	1			3
03	3100	N	2542	-0-	-558	114	2542	2			Y	-0-					3
04	1982	X	1868	-0-	-114	-0-	1868	2			Y	-0-					3
05	1994	X	1994	-0-	-0-	-0-	1992	2	2	9	Y	2					5
06	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	3790	2	2	9	Y	2	6	1			1
*07	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	3535	2			Y	-0-					1

REED, A.J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 216490 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8788 - 9523

02	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2			N	-0-					78
03	1829	N	1751	-0-	-78	-0-	1751	2			N	-0-					78
04	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2			N	-0-					78
05	1829	N	1651	-0-	-178	-0-	1651	2			N	-0-					78
06	1680	N	1565	-0-	-115	-0-	1565	2			N	-0-					78
*07	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1641	2	87	9	N	79	135	1			22

POWERS, BILL A WELL #: 2 RRCID -> 217234 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 10018 PERF. 8720 - 9830

02	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			Y	-0-	2	1			-0-
03	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			Y	-0-					-0-
04	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			Y	-0-					-0-
05	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			Y	-0-					-0-
06	510	N	503	-0-	-7	-0-	503	2			Y	-0-					-0-
*07	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
POWERS, BILL A WELL #: 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
02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	193	2	30	9	Y	27	152	1			17
03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-					17
04	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			Y	-0-					17
05	414	N	414	-0-	-0-	-0-	314	2	100	9	Y	91					108
06	362	N	362	-0-	-0-	-0-	315	2	47	9	Y	43	137	1			14
*07	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			Y	-0-					14

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
02	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2370	2	17	9	Y	15	56	1			29
03	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2191	2	35	9	Y	32	54	1			7
04	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2297	2	28	9	Y	25					32
05	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	2698	2	32	9	Y	29					61
06	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2234	2	47	9	Y	43	72	1			32
*07	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	2459	2			Y	-0-					32

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
02	252	N	220	-0-	-32	-0-	220	2			N	-0-					87
03	248	N	231	-0-	-17	-0-	231	2			N	-0-					87
04	300	N	226	-0-	-74	-0-	226	2			N	-0-					87
05	248	N	231	-0-	-17	-0-	231	2			N	-0-					87
06	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					87
07	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	2			N	-0-	48	1			39

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
02	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			Y	-0-	5	1			1
03	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			Y	-0-	1	1			-0-
04	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			Y	-0-					-0-
05	496	N	462	-0-	-34	-0-	462	2			Y	-0-					-0-
06	570	N	388	-0-	-182	-0-	388	2			Y	-0-					-0-
*07	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			Y	-0-					-0-

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
02	485	N	485	-0-	-0-	-0-	444	2	41	9	Y	37	102	1			61
03	535	N	535	-0-	-0-	-0-	450	2	85	9	Y	77	121	1			17
04	570	N	549	-0-	-21	-0-	484	2	65	9	Y	59					76
05	527	N	490	-0-	-37	-0-	428	2	62	9	Y	56					132
06	510	N	462	-0-	-48	-0-	416	2	46	9	Y	42	137	1			37
07	558	N	436	-0-	-122	-0-	436	2			Y	-0-					37

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
02	2940	X	2708	-0-	-232	-0-	2702	2	6	9	Y	5	18	1			9
03	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	3405	2	11	9	Y	10	17	1			2
04	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	3145	2	9	9	Y	8					10
05	3255	X	2751	-0-	-504	-0-	2742	2	9	9	Y	8					18
06	3150	X	2535	-0-	-615	-0-	2525	2	10	9	Y	9	20	1			7
07	3255	X	2681	-0-	-574	-0-	2681	2			Y	-0-					7

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
IRON MOUNTAIN ENERGY, L.L.C. 426447
IRON MOUNTAIN ENERGY 999 WELL #: 1 RRCID -> 212294 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 5604 - 5610

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

JONES DISPOSAL 999 WELL #: 3 RRCID -> 275533 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 3440 PERF. 3140 - 3200

02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 222522 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8810 - 9603

02	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1040	2	15	9	N	14	2	8			157
03	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1114	2	13	9	N	12	2	8			167
04	1170	N	1058	-0-	-112	-0-	1043	2	15	9	N	14	3	8			178
05	1178	N	1068	-0-	-110	-0-	1045	2	23	9	N	21	2	8			197
06	1080	N	820	-0-	-260	-0-	810	2	10	9	N	9	3	8			203
07	1085	N	819	-0-	-266	-0-	800	2	19	9	N	17					220

SMITH WELL #: 2 RRCID -> 241994 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8820 - 9959

02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/21/2017

O.S.I. 616974
GRAVES, J.K. WELL #: RRCID -> 086883 COMPL. DATE 07/19/1979 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9323 - 9508

02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

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

02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
THOR WELL #: 3 RRCID -> 200681 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 9906 PERF. 9660 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1904	N	1542	-0-	-362	-0-	152	1	1375	3	N	14					109
							15	9									
03	1581	N	1480	-0-	-101	-0-	126	1	1323	3	N	28					137
							31	9									
04	1620	N	1124	-0-	-496	-0-	93	1	1023	3	N	7					144
							8	9									
05	1705	N	1436	-0-	-269	-0-	95	1	1327	3	N	13					157
							14	9									
06	1440	N	856	-0-	-584	-0-	53	1	801	3	N	2					159
							2	9									
07	1147	N	905	-0-	-242	-0-	65	1	840	3	N	-0-					159

KEELING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211938 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 8668 - 9592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	130	1	1174	3	N	33	185	1			23
							36	9									
03	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	127	1	1329	3	N	12					35
							13	9									
04	1800	N	1249	-0-	-551	-0-	103	1	1137	3	N	8					43
							9	9									
05	1488	N	1412	-0-	-76	-0-	93	1	1309	3	N	9					52
							10	9									
06	1410	N	977	-0-	-433	-0-	59	1	901	3	N	15					67
							17	9									
07	1302	N	1097	-0-	-205	-0-	78	1	1011	3	N	7					74
							8	9									

CASTLEBERRY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 219561 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9219 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	812	N	580	-0-	-232	-0-	17	1	560	3	N	3					38
							3	9									
03	899	N	549	-0-	-350	-0-	16	1	529	3	N	4					42
							4	9									
04	930	N	665	-0-	-265	-0-	16	1	522	3	N	115	157	1			-0-
							127	9									
05	651	N	386	-0-	-265	-0-	12	1	372	3	N	2					2
							2	9									
06	540	N	299	-0-	-241	-0-	9	1	290	3	N	-0-					2
07	682	N	477	-0-	-205	-0-	14	1	460	3	N	3					5
							3	9									

LONGBRANCH WELL #: 1 RRCID -> 222569 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 9533 - 9813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	439	N	439	-0-	-0-	-0-	4	1	405	3	N	27					46
							30	9									
03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	2	1	146	3	N	1	25	1			22
							1	9									
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					24
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	2	5	1			21
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	1					22
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					24

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201

LONGBRANCH WELL #: 2 RRCID -> 222573 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8846 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	2	1	184	3	N	69					89
							76	9									
03	279	N	31	-0-	-248	-0-	1	1	27	3	N	3	50	1			42
							3	9									
04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	1	1	49	3	N	5					47
							6	9									
05	279	N	74	-0-	-205	-0-	1	1	71	3	N	2	9	1			40
							2	9									
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	1					41
*07	807	N	807	-0-	-0-	-0-	8	1	797	3	N	2					43
							2	9									

FLEMING WELL #: 1 RRCID -> 222775 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8735 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	728	N	568	-0-	-160	-0-	56	1	506	3	N	5					145
							6	9									
03	713	N	634	-0-	-79	-0-	55	1	575	3	N	4					149
							4	9									
04	663	N	663	-0-	-0-	-0-	55	1	605	3	N	3					152
							3	9									
05	620	N	527	-0-	-93	-0-	35	1	490	3	N	2					154
							2	9									
06	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	69	1	1050	3	N	-0-					154
*07	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	97	1	1261	3	N	21	175	1			-0-
							23	9									

LONGBRANCH WELL #: 4 RRCID -> 226653 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8877 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1400	N	373	-0-	-1027	-0-	3	1	281	3	N	81					145
							89	9									
03	1085	N	31	-0-	-1054	-0-	1	1	26	3	N	4	62	1			87
							4	9									
04	458	N	458	-0-	-0-	-0-	4	1	445	3	N	8					95
							9	9									
05	403	N	259	-0-	-144	-0-	2	1	253	3	N	4	13	1			86
							4	9									
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	1					87
*07	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	12	1	1138	3	N	5					92
							6	9									

BRANNON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227332 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8785 - 9674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	756	N	732	-0-	-24	-0-	7	1	723	3	N	2					27
							2	9									
03	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	12	1	1229	3	N	15					42
							17	9									
04	735	N	735	-0-	-0-	-0-	7	1	725	3	N	3					45
							3	9									
05	895	N	895	-0-	-0-	-0-	9	1	884	3	N	2					47
							2	9									
06	1080	N	918	-0-	-162	-0-	9	1	909	3	N	-0-					47
*07	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	10	1	1015	3	N	1					48
							1	9									

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
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
02	1064	N	422	-0-	-642	-0-	4	1	418	3	N	-0-					43
03	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	22	1	2151	3	N	37					80
							41	9									
04	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	12	1	1246	3	N	87					167
							96	9									
05	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	12	1	1252	3	N	3					170
							3	9									
06	1770	N	1144	-0-	-626	-0-	11	1	1131	3	N	2	152	1			20
							2	9									
07	1395	N	964	-0-	-431	-0-	9	1	941	3	N	13					33
							14	9									

LONGBRANCH WELL #: 3H RRCID -> 235281 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9846 - 12583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4872	X	722	-0-	-4150	-0-	2	1	184	3	N	487	190	1			528
							536	9									
03	5394	X	2335	-0-	-3059	-0-	23	1	2283	3	N	26	408	1			146
							29	9									
04	4880	X	4880	-0-	-0-	-0-	48	1	4775	3	N	52					198
							57	9									
05	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	35	1	3498	3	N	48	165	1			81
							53	9									
06	2250	X	1344	-0-	-906	-0-	12	1	1293	3	N	35					116
							39	9									
07	5053	X	5029	-0-	-24	-0-	49	1	4910	3	N	64					180
							70	9									

KEELING GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244210 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8653 - 9641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	952	N	765	-0-	-187	-0-	76	1	689	3	N	-0-					10
03	1178	N	864	-0-	-314	-0-	74	1	771	3	N	17					27
							19	9									
04	927	N	927	-0-	-0-	-0-	77	1	843	3	N	6					33
							7	9									
05	967	N	967	-0-	-0-	-0-	64	1	903	3	N	-0-					33
06	840	N	694	-0-	-146	-0-	41	1	623	3	N	27					60
							30	9									
07	961	N	488	-0-	-473	-0-	35	1	453	3	N	-0-					60

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
02	420	N	295	-0-	-125	-0-	295	2			N	-0-					77
03	412	N	412	-0-	-0-	-0-	391	2	21	9	N	19	2	8			94
04	450	N	225	-0-	-225	-0-	219	2	6	9	N	5					99
05	425	N	425	-0-	-0-	-0-	400	2	25	9	N	23					122
06	513	N	513	-0-	-0-	-0-	493	2	20	9	N	18	5	8			135
07	248	N	211	-0-	-37	-0-	211	2			N	-0-					135

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
02	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1791	2	32	9	N	29	15	8			136
03	2046	N	1392	-0-	-654	-0-	1323	2	69	9	N	63					199
04	1350	N	1765	-0-	415	-0-	1720	2	45	9	N	41	1	8			239
05	2015	N	1439	-0-	-576	-0-	1429	2	10	9	N	9	1	8			247
06	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2179	2	50	9	N	45	188	1	9	8	95
*07	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1846	2	17	9	N	15	1	8			109

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PHILLIPS, JACK L. CO. //CONT.// 663109
DILLEN, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 228372 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 9909 PERF. 8796 - 9657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	448	N	396	-0-	-52	-0-	387	2	9	9	N	8	5	8			129
03	310	N	302	-0-	-8	-0-	302	2			N	-0-					129
04	570	N	520	-0-	-50	-0-	509	2	11	9	N	10					139
05	762	N	762	-0-	-0-	-0-	753	2	9	9	N	8					147
06	558	N	558	-0-	-0-	-0-	556	2	2	9	N	2	2	8			147
*07	709	N	709	-0-	-0-	-0-	696	2	13	9	N	12					159

BOUNDS WELL #: 1 RRCID -> 228405 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 8818 - 9715

02	252	N	91	-0-	-161	-0-	91	2			N	-0-					52
03	155	N	65	-0-	-90	-0-	65	2			N	-0-					52
04	120	N	130	-0-	10	-0-	130	2			N	-0-					52
05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	126	2	9	9	N	8					60
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	151	2	2	9	N	2					62
*07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					62

HOLDER, CLAUD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 234238 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 7032 - 9743

02	1092	N	161	-0-	-931	-0-	161	2			Y	-0-					191
03	682	N	603	-0-	-79	-0-	603	2			Y	-0-					191
04	450	N	430	-0-	-20	-0-	430	2			Y	-0-					191
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	275	2	7	9	Y	6	171	1			26
06	570	N	43	-0-	-527	-0-	43	2			Y	-0-					26
07	434	N	213	-0-	-221	-0-	213	2			Y	-0-					26

HOLDER, CLAUD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 234734 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 9739 - 9500

02	840	N	702	-0-	-138	-0-	691	2	11	9	N	10	10	8			167
03	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1175	2	86	9	N	78	1	8			244
04	330	N	1147	-0-	817	-0-	1126	2	21	9	N	19	1	8			262
05	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1167	2	39	9	N	35	189	1	1	8	107
06	1230	N	1158	-0-	-72	-0-	1129	2	29	9	N	26	4	8			129
*07	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1227	2	14	9	N	13	3	8			139

HOLDER, CLAUD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 234887 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 7045 - 9700

02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					149
03	551	N	551	-0-	-0-	-0-	550	2	1	9	N	1	1	8			149
04	270	N	265	-0-	-5	-0-	264	2	1	9	N	1					150
05	537	N	537	-0-	-0-	-0-	509	2	28	9	N	25	1	8			174
06	510	N	429	-0-	-81	-0-	419	2	10	9	N	9	3	8			180
*07	538	N	538	-0-	-0-	-0-	530	2	8	9	N	7					187

BOX GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 238297 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9534 - 10018

02	1512	N	1042	-0-	-470	-0-	1039	2	3	9	N	3	3	8			52
03	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1672	2	11	9	N	10	2	8			60
04	1050	N	1883	-0-	833	-0-	1877	2	6	9	N	5	1	8			64
05	1147	N	782	-0-	-365	-0-	782	2			N	-0-					64
06	1620	N	1043	-0-	-577	-0-	1039	2	4	9	N	4	4	8			64
*07	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2185	2	3	9	N	3	3	8			64

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
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
02	590	N	590	-0-	-0-	-0-	579	2	11	9	N	10					229
*03	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-	92	7			137
*04	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					137
*05	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					137
*06	690	N	381	-0-	-309	-0-	381	2			N	-0-					137
07	775	N	655	-0-	-120	-0-	622	2	33	9	N	30					167

DAVIS, VERA M. GAS UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 189273 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8732 - 9668

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	54	7			-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-

TWIN CREEK WELL #: 1 RRCID -> 191765 COMPL. DATE 11/11/2002 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8663 - 9670

02	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1383	2	152	9	N	138					687
03	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			N	-0-	183	1	439	7	65
04	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			N	-0-					65
05	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			N	-0-					65
*06	3000	N	3134	-0-	134	134	2984	2	150	9	N	136	176	1			25
*07	1771	N	1637	-0-	-134	-0-	1609	2	28	9	N	25					50

WEST BAY WELL #: 1 RRCID -> 197835 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9132 - 9611

02	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1364	2	6	9	N	5					5
03	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1463	2	9	9	N	8					13
04	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1469	2	58	9	N	53					66
05	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1586	2	19	9	N	17					83
*06	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1953	2	22	9	Y	20					103
*07	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2024	2	19	9	Y	17					120

BURK WELL #: 2 RRCID -> 199842 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8742 - 9680

02	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1374	2	8	9	N	7					282
03	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			N	-0-	184	7			98
04	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			N	-0-					98
05	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			N	-0-					98
06	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1703	2	65	9	N	59					157
07	1643	N	1529	-0-	-114	-0-	1512	2	17	9	N	15					172

DAVIS, VERA WELL #: 3 RRCID -> 199844 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8660 - 9627

02	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1612	2	68	9	N	62					858
03	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2			N	-0-	185	1	523	7	150
04	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	2			N	-0-					150
05	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	2			N	-0-					150
*06	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2235	2	24	9	Y	22					172
*07	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2379	2	8	9	Y	7	92	1			87

BECKHAM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200977 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8689 - 9675

02	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1631	2	9	9	N	8					270
03	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	2			N	-0-	100	7			170
04	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	2			N	-0-					170
05	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	2			N	-0-					170
06	1950	N	1225	-0-	-725	-0-	1001	2	224	9	N	204	347	1			27
07	2077	N	1199	-0-	-878	-0-	1185	2	14	9	N	13					40

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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
02	976	N	976	-0-	-0-	-0-	965	2	11	9	N	10					105
03	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1512	2	36	9	N	33					138
04	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1272	2	81	9	N	74					212
05	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			N	-0-					212
*06	1500	N	1147	-0-	-353	-0-	1086	2	61	9	Y	55					267
07	1736	N	1543	-0-	-193	-0-	1500	2	43	9	Y	39	129	1			177

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
02	889	N	889	-0-	-0-	-0-	887	2	2	9	N	2					505
03	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-	500	7			5
04	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					5
05	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					5
06	990	N	541	-0-	-449	-0-	535	2	6	9	N	5					10
*07	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1054	2	6	9	N	5					15

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
02	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1335	2	112	9	N	102	186	1			407
03	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2			N	-0-	302	7			105
04	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			N	-0-					105
05	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2			N	-0-					105
06	1710	N	1346	-0-	-364	-0-	1282	2	64	9	N	58					163
07	1891	N	1288	-0-	-603	-0-	1265	2	23	9	N	21	164	1			20

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
02	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1886	2	19	9	N	17					219
03	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2095	2	32	9	N	29					248
04	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2113	2	4	9	N	4	182	1			70
05	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2			N	-0-					70
*06	3000	N	3182	-0-	182	182	3086	2	96	9	Y	87					157
*07	2844	N	2662	-0-	-182	-0-	2632	2	30	9	Y	27	84	1			100

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
02	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1519	2	11	9	N	10	187	1			421
03	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2			N	-0-	338	7			83
04	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			N	-0-					83
05	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			N	-0-					83
06	1710	N	1541	-0-	-169	-0-	1438	2	103	9	N	94					177
*07	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2113	2	11	9	N	10					187

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
02	2240	X	1977	-0-	-263	-0-	1955	2	22	9	N	20					571
03	2480	X	2154	-0-	-326	-0-	2154	2			N	-0-	474	7			97
04	2400	X	2126	-0-	-274	-0-	2126	2			N	-0-					97
05	2480	X	2119	-0-	-361	-0-	2119	2			N	-0-					97
*06	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	3260	2	36	9	Y	33					130
*07	3100	N	3450	-0-	350	350	3376	2	74	9	Y	67					197

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
02	962	N	962	-0-	-0-	-0-	948	2	14	9	N	13					722
03	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			N	-0-	544	7			178
04	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			N	-0-					178
05	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-					178
06	1320	N	752	-0-	-568	-0-	693	2	59	9	N	54	185	1			47
07	1240	N	1037	-0-	-203	-0-	1017	2	20	9	N	18					65

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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
02	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1473	2	3	9	N	3					1453
03	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			N	-0-	1356	7			97
04	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			N	-0-					97
05	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2			N	-0-					97
*06	1560	N	1183	-0-	-377	-0-	1182	2	1	9	Y	1					98
07	1767	N	1211	-0-	-556	-0-	1210	2	1	9	Y	1	47	1			52

SMITH WELL #: 1 RRCID -> 220992 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8844 - 9790

02	482	N	482	-0-	-0-	-0-	465	2	17	9	N	15					245
03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-	137	7			108
04	570	N	252	-0-	-318	-0-	252	2			N	-0-					108
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
06	877	N	877	-0-	-0-	-0-	770	2	107	9	N	97					205
07	496	N	334	-0-	-162	-0-	320	2	14	9	N	13	173	1			45

BURK WELL #: 5 T RRCID -> 236127 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9021 - 9697

02	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1574	2	13	9	N	12					144
03	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2			N	-0-	57	7			87
04	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2			N	-0-					87
05	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2			N	-0-					87
06	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1795	2	100	9	N	91					178
07	1891	N	1829	-0-	-62	-0-	1797	2	32	9	N	29	179	1			28

SMITH WELL #: 2 RRCID -> 256315 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10880 - 11099

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	177	7			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMSON WELL #: 2 RRCID -> 257812 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 11285 PERF.10782 - 11041

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					250
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	208	7			42
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

XTO ENERGY INC. 945936
HARRIS-HARDIN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 189562 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8700 - 9846

02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HARRIS-HARDIN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 192010 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9312 - 9838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	53	1	1712	2	Y	2	6	1			3
							2	9									
03	1023	N	948	-0-	-75	-0-	29	1	915	2	Y	4	6	1			1
							4	9									
04	1740	N	1363	-0-	-377	-0-	41	1	1320	2	Y	2					3
							2	9									
05	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	63	1	2090	2	Y	4					7
							4	9									
06	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	49	1	1635	2	Y	1	6	1			2
							1	9									
*07	3100	N	3102	-0-	2	2	89	1	3010	2	Y	3					5
							3	9									

HARRIS-HARDIN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 194485 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 9340 - 9869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2408	X	2310	-0-	-98	-0-	69	1	2240	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	85	1	2677	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	3000	X	2440	-0-	-560	-0-	73	1	2366	2	Y	1					1
							1	9									
05	3100	X	2597	-0-	-503	-0-	76	1	2521	2	Y	-0-					1
06	3000	X	2260	-0-	-740	-0-	66	1	2194	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	2759	X	2421	-0-	-338	-0-	69	1	2351	2	Y	1					1
							1	9									

POWERS, BILL WELL #: 2 RRCID -> 196436 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 8588 - 9842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2324	N	1456	-0-	-868	-0-	61	1	1358	2	Y	34	52	1			35
							37	9									
03	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	56	1	1238	2	Y	32					67
							35	9									
04	420	N	1349	-0-	929	-0-	56	1	1254	2	Y	35	49	1			53
							39	9									
05	1612	N	1260	-0-	-352	-0-	54	1	1193	2	Y	12					65
							13	9									
06	1290	N	1025	-0-	-265	-0-	43	1	960	2	Y	20	51	1			34
							22	9									
07	1395	N	837	-0-	-558	-0-	36	1	791	2	Y	9					43
							10	9									

POWERS, BILL WELL #: 3 RRCID -> 198037 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 9931 PERF. 8676 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	66	1	1458	2	Y	13	25	1			17
							14	9									
03	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	71	1	1569	2	Y	16					33
							18	9									
04	1650	N	1628	-0-	-22	-0-	69	1	1542	2	Y	15	25	1			23
							17	9									
05	1705	N	1189	-0-	-516	-0-	51	1	1131	2	Y	6					29
							7	9									
06	1590	N	1329	-0-	-261	-0-	57	1	1261	2	Y	10	24	1			15
							11	9									
*07	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	74	1	1647	2	Y	10					25
							11	9									

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
POWERS, BILL WELL #: 4 RRCID -> 198628 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8730 - 9885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	3314	-0-	514	514	141	1	3144	2	Y	26	52	1			35
							29	9									
03	3100	N	3637	-0-	537	1051	155	1	3449	2	Y	30					65
							33	9									
04	2640	N	3224	-0-	584	-0-	137	1	3053	2	Y	31	50	1			46
							34	9									
05	2728	X	2563	-0-	-165	-0-	110	1	2442	2	Y	10					56
							11	9									
06	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	160	1	3550	2	Y	20	47	1			29
							22	9									
*07	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	134	1	2974	2	Y	14					43
							15	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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	80	1	1785	2	Y	19	35	1			23
							21	9									
03	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	76	1	1687	2	Y	24					47
							26	9									
04	870	N	1823	-0-	953	-0-	77	1	1718	2	Y	25	37	1			35
							28	9									
05	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	57	1	1264	2	Y	10					45
							11	9									
06	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	57	1	1266	2	Y	15	38	1			22
							17	9									
*07	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	54	1	1210	2	Y	20					42
							22	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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1512	N	840	-0-	-672	-0-	36	1	803	2	Y	1	7	1			4
							1	9									
03	1147	N	1034	-0-	-113	-0-	44	1	983	2	Y	6					10
							7	9									
04	930	N	908	-0-	-22	-0-	39	1	865	2	Y	4	7	1			7
							4	9									
05	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	68	1	1516	2	Y	4					11
							4	9									
06	990	N	856	-0-	-134	-0-	37	1	813	2	Y	5	10	1			6
							6	9									
*07	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	66	1	1469	2	Y	-0-					6

POWERS, BILL WELL #: 7 RRCID -> 216830 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9068 - 10033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1344	N	1291	-0-	-53	-0-	55	1	1221	2	Y	14	22	1			15
							15	9									
03	1426	N	1319	-0-	-107	-0-	56	1	1252	2	Y	10					25
							11	9									
04	1500	N	1109	-0-	-391	-0-	47	1	1047	2	Y	14	20	1			19
							15	9									
05	1426	N	783	-0-	-643	-0-	34	1	746	2	Y	3					22
							3	9									
06	1290	N	545	-0-	-745	-0-	23	1	516	2	Y	5	18	1			9
							6	9									
07	1147	N	389	-0-	-758	-0-	16	1	363	2	Y	9					18
							10	9									

CARTHAGE, SOUTH (PETTIT, UPPER) 16037 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
TOWER RESOURCES INC 862857
LATHAM ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 272876 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 6163 - 6214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	280	N	244	-0-	-36	-0-	244	2			N	-0-					-0-
03	310	N	261	-0-	-49	-0-	261	2			N	-0-					-0-
04	270	N	239	-0-	-31	-0-	239	2			N	-0-					-0-
05	279	N	117	-0-	-162	-0-	117	2			N	-0-					-0-
06	240	N	87	-0-	-153	-0-	87	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE, SOUTH (TRAVIS PEAK) 16037 692 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AC EXPLORATION, LLC 003645
CHADWICK WELL #: 1 RRCID -> 187487 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 6657 - 6701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	712	N	712	-0-	-0-	-0-	706	2	6	9	N	5					174
03	1271	N	1060	-0-	-211	-0-	1048	2	12	9	N	11					185
04	990	N	982	-0-	-8	-0-	978	2	4	9	N	4	167	1			22
05	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1036	2	1	9	N	1					23
06	1020	N	896	-0-	-124	-0-	894	2	2	9	N	2					25
07	1023	N	868	-0-	-155	-0-	864	2	4	9	N	4					29

INDIGO RESOURCES LLC 423831
CHADWICK WELL #: 6 RRCID -> 198904 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6556 - 6940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	434	N	434	-0-	-0-	-0-	14	1	420	2	N	-0-					25
03	527	N	223	-0-	-304	-0-	16	1	207	2	N	-0-					25
04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	29	1	135	2	N	-0-					25
05	496	N	37	-0-	-459	-0-	18	1	19	2	N	-0-					25
06	375	N	375	-0-	-0-	-0-	49	1	326	2	N	-0-					25
*07	377	N	377	-0-	-0-	-0-	31	1	223	2	N	112	92	1			45
							123	9									

CHADWICK WELL #: 5 RRCID -> 199566 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6573 - 6827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	167	N	167	-0-	-0-	-0-	9	1	158	2	N	-0-					27
03	217	N	200	-0-	-17	-0-	16	1	184	2	N	-0-					27
04	118	N	118	-0-	-0-	-0-	25	1	93	2	N	-0-					27
05	186	N	115	-0-	-71	-0-	26	1	89	2	N	-0-					27
06	180	N	171	-0-	-9	-0-	30	1	141	2	N	-0-					27
*07	206	N	206	-0-	-0-	-0-	22	1	64	2	N	109	119	1			17
							120	9									

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
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16037 692 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
02	1316	N	930	-0-	-386	-0-	9 25	1 9	896	3	N	23					295
03	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	14 42	1 9	1417	3	N	38	174	1			159
04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	3 4	1 9	354	3	N	4					163
05	1023	N	969	-0-	-54	-0-	9 28	1 9	932	3	N	25					188
06	1440	N	577	-0-	-863	-0-	6	1	571	3	N	-0-					188
*07	602	N	602	-0-	-0-	-0-	6	1	596	3	N	-0-	95	1			93

PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
HOLDER, CLAUD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 234888 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 7045 - 7051

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/20/2018 - P/A 06/20/18

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
BURK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166091 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6439 - 6539

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					300
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	300	7			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

BURK WELL #: 5 C RRCID -> 236128 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6659 - 6666

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	17	7			-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-

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
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FIRST NATIONAL BALDWIN UNIT WELL #: 1-U RRCID -> 150589 COMPL. DATE 03/12/1994 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6410 - 6416

02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

02	12012	X	4611	-0-	-7401	-0-	585	1	3884	3	Y	129	186	1			60
							142	9									
03	12896	X	4886	-0-	-8010	-0-	505	1	4378	3	Y	3					63
							3	9									
04	10560	X	254	-0-	-10306	-0-	34	1	220	3	Y	-0-					63
05	9176	X	1616	-0-	-7560	-0-	293	1	1323	3	Y	-0-					63
06	6840	X	385	-0-	-6455	-0-	179	1	206	3	Y	-0-					63
07	5115	X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					Y	NO RPT					63

SPURLOCK WELL #: 2H RRCID -> 264326 COMPL. DATE 07/30/2011 TOTAL DEPTH 9672 PERF.10030 - 13900

02	11596	X	11596	-0-	-0-	-0-	11596	3			Y	-0-					18
03	12773	X	12773	-0-	-0-	-0-	12741	3	32	9	Y	29					47
04	12817	X	12817	-0-	-0-	-0-	12817	3			Y	-0-					47
05	12093	X	12093	-0-	-0-	-0-	12093	3			Y	-0-					47
*06	12564	X	12564	-0-	-0-	-0-	12564	3			Y	-0-					47
07	12834	X	NO RPT	-0-	-12834	-0-					Y	NO RPT					47

NORTH NAQUIN GU WELL #: 2H RRCID -> 265347 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 9972 - 13122

02	4592	X	4009	-0-	-583	-0-	235	1	3774	3	Y	-0-	62	1			45
03	4960	X	2333	-0-	-2627	-0-	288	1	2019	3	Y	24	61	1			8
							26	9									
04	4800	X	2179	-0-	-2621	-0-	284	1	1895	3	Y	-0-					8
05	4929	X	4623	-0-	-306	-0-	257	1	4316	3	Y	45					53
							50	9									
*06	5456	X	5456	-0-	-0-	-0-	243	1	5188	3	Y	23					76
							25	9									
07	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					Y	NO RPT					76

WHIDDON, O. R. GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265351 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 9696 PERF.10165 - 13317

02	11508	X	10564	-0-	-944	-0-	10564	3			Y	-0-					38
03	12586	X	11829	-0-	-757	-0-	11744	3	85	9	Y	77					115
04	11850	X	11259	-0-	-591	-0-	11217	3	42	9	Y	38					153
05	11307	X	11307	-0-	-0-	-0-	11279	3	28	9	Y	25					178
06	11310	X	10770	-0-	-540	-0-	10694	3	76	9	Y	69	187	1			60
07	11842	X	NO RPT	-0-	-11842	-0-					Y	NO RPT					60

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
02	224	X	-0-	-0-	-224	-0-					Y	-0-	1	1			19
03	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					19
04	120	X	75	-0-	-45	-0-	73	3	2	9	Y	2	1	1			20
05	1708	X	1708	-0-	-0-	-0-	1701	3	7	9	Y	6	5	1			21
*06	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1431	3	13	9	Y	12	10	1			23
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

WHIDDON, O. R. GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265650 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 9708 PERF.10143 - 13460

02	9885	X	9885	-0-	-0-	-0-	9885	3			Y	-0-					83
03	10771	X	10771	-0-	-0-	-0-	10686	3	85	9	Y	77					160
04	10200	X	10200	-0-	-0-	-0-	10175	3	25	9	Y	23					183
05	9640	X	9640	-0-	-0-	-0-	9529	3	111	9	Y	101	185	1	2	8	97
06	10590	X	6936	-0-	-3654	-0-	6882	3	54	9	Y	49					146
07	10943	X	NO RPT	-0-	-10943	-0-					Y	NO RPT					146

SOUTH NAQUIN GU WELL #: 2H RRCID -> 267366 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 9670 PERF.10110 - 13260

02	8764	X	7807	-0-	-957	-0-	217	1	7590	3	Y	-0-	64	1			58
03	9238	X	8844	-0-	-394	-0-	321	1	8510	3	Y	12	63	1			7
							13	9									
04	8670	X	8627	-0-	-43	-0-	316	1	8311	3	Y	-0-					7
05	9049	X	9049	-0-	-0-	-0-	260	1	8766	3	Y	21					28
							23	9									
06	8370	X	8112	-0-	-258	-0-	212	1	7890	3	Y	9					37
							10	9									
07	8835	X	NO RPT	-0-	-8835	-0-					Y	NO RPT					37

WIENER ESTATE D WELL #: 3H RRCID -> 267832 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 9466 PERF.10000 - 13150

02	17640	X	15672	-0-	-1968	-0-	15654	3	18	9	Y	16	16	1			28
03	19468	X	16632	-0-	-2836	-0-	16607	3	25	9	Y	23	30	1			21
04	18210	X	16196	-0-	-2014	-0-	16161	3	35	9	Y	32	21	1			32
05	18507	X	16908	-0-	-1599	-0-	16888	3	20	9	Y	18	30	1			20
06	16800	X	16410	-0-	-390	-0-	16399	3	11	9	Y	10	13	1			17
07	17360	X	NO RPT	-0-	-17360	-0-					Y	NO RPT					17

WHIDDON, O. R. GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267899 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 9708 PERF.10138 - 13455

02	7768	X	7768	-0-	-0-	-0-	7757	3	11	9	Y	10					60
03	8788	X	8788	-0-	-0-	-0-	8705	3	83	9	Y	75	1	8			134
04	8171	X	8171	-0-	-0-	-0-	8116	3	55	9	Y	50					184
05	8141	X	8141	-0-	-0-	-0-	8099	3	42	9	Y	38	178	1	2	8	42
06	8310	X	7838	-0-	-472	-0-	7806	3	32	9	Y	29					71
07	8773	X	NO RPT	-0-	-8773	-0-					Y	NO RPT					71

SPURLOCK-EDDINS ALLOCATION UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268313 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 9640 PERF.10200 - 13454

02	11312	X	10248	-0-	-1064	-0-	10248	3			N	-0-					43
03	12276	X	10164	-0-	-2112	-0-	10164	3			N	-0-					43
04	11880	X	4415	-0-	-7465	-0-	4415	3			N	-0-					43
05	12370	X	12370	-0-	-0-	-0-	12296	3	74	9	N	67					110
06	11460	X	11293	-0-	-167	-0-	11291	3	2	9	N	2					112
07	11346	X	NO RPT	-0-	-11346	-0-					N	NO RPT					112

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
02	6888	X	6172	-0-	-716	-0-	6150	3	22	9	Y	20	23	1			92
03	7564	X	6565	-0-	-999	-0-	6526	3	39	9	Y	35	47	1			80
04	6990	X	5753	-0-	-1237	-0-	5699	3	54	9	Y	49	33	1			96
05	6665	X	6055	-0-	-610	-0-	6020	3	35	9	Y	32	48	1			80
06	6390	X	5949	-0-	-441	-0-	5916	3	33	9	Y	30	30	1			80
07	6603	X	NO RPT	-0-	-6603	-0-					Y	NO RPT					80

BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
WERNER-NEEDHAM WELL #: 2 RRCID -> 098676 COMPL. DATE 12/29/1981 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8755 - 8783

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-

CX OPERATING LLC 195798
DEAN, NED WELL #: 1 RRCID -> 076016 COMPL. DATE 02/10/1978 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8731 - 9531

02	644	N	176	-0-	-468	-0-	173	2	3	9	N	3					2244
03	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1101	2	24	9	N	22	2	8			2264
04	670	N	670	-0-	-0-	-0-	642	2	28	9	N	25					2289
05	397	N	397	-0-	-0-	-0-	382	2	15	9	N	14					2303
06	870	N	763	-0-	-107	-0-	763	2			N	-0-					2303
*07	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					2303

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
NOLAN WELL #: 1 RRCID -> 158446 COMPL. DATE 12/22/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8732 - 9548

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
WRIGHT-TWOMEY WELL #: 2 RRCID -> 184703 COMPL. DATE 06/30/2001 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8912 - 9306

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WRIGHT-TWOMEY WELL #: 3 RRCID -> 226376 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9490 - 9517

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
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

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
HANCOCK-SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066059 COMPL. DATE 12/22/1992 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8611 - 9313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07		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

02	476	X	371	-0-	-105	-0-	371	2			Y	-0-	36	1			-0-
03	527	X	393	-0-	-134	-0-	393	2			Y	-0-					-0-
04	480	X	424	-0-	-56	-0-	424	2			Y	-0-					-0-
05	580	X	580	-0-	-0-	-0-	580	2			Y	-0-					-0-
06	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			Y	-0-					-0-
*07	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS WELL #: 1 RRCID -> 074633 COMPL. DATE 12/13/1977 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8626 - 9474

02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		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

02	T. A.		532	-0-	532	1818	503	2	29	9	Y	26	45	1			19
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	1818					Y	-0-	10	1			9
04	2934	X	1116	-0-	-1818	-0-	1009	2	107	9	Y	97	60	1			46
05	870	N	870	-0-	-0-	-0-	825	2	45	9	Y	41	58	1			29
06	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			Y	-0-	17	1			12
07	1209	N	651	-0-	-558	-0-	651	2			Y	-0-					12

CARAWAY ASH WELL #: 1 RRCID -> 090572 COMPL. DATE 10/20/1980 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 8700 - 8999

02	333	N	333	-0-	-0-	-0-	247	2	86	9	Y	78	70	1			25
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	27	12	1			40
04	390	N	357	-0-	-33	-0-	261	2	96	9	Y	87	100	1			27
05	279	N	241	-0-	-38	-0-	229	2	12	9	Y	11	28	1			10
06	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			Y	-0-	6	1			4
*07	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			Y	-0-					4

CRNKO-BIGGS WELL #: 2-T RRCID -> 141450 COMPL. DATE 03/28/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8638 - 9500

02	T. A.		2050	-0-	2050	6257	1647	2	403	9	Y	366	343	1			100
03	6736	X	479	-0-	-6257	-0-	391	2	88	9	Y	80	48	1			132
04	2225	X	2225	-0-	-0-	-0-	1939	2	286	9	Y	260	310	1			82
05	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2090	2	79	9	Y	72	88	1			66
06	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2215	2	44	9	Y	40	39	1			67
*07	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2			Y	-0-					67

REEVES WELL #: 2 RRCID -> 142666 COMPL. DATE 09/21/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8622 - 8902

02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

CARAWAY, WERNER WELL #: 2 RRCID -> 143495 COMPL. DATE 11/07/1992 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8655 - 9533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
02	T. A.		1109	-0-	1109	3442	1051	2	58	9	Y	53	111	1			42
03	4488	X	1046	-0-	-3442	-0-	1046	2			Y	-0-					42
04	1022	X	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			Y	-0-					42
05	1178	N	1028	-0-	-150	-0-	1028	2			Y	-0-					42
06	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	984	2	65	9	Y	59	88	1			13
*07	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1015	2	121	9	Y	110	89	1			34

REEVES "A" WELL #: 1 RRCID -> 144410 COMPL. DATE 01/30/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8619 - 9492

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

WERNER, LOUIS WELL #: 3 RRCID -> 171389 COMPL. DATE 10/22/1998 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 8613 - 9458

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

CRNKO-BIGGS WELL #: 3 RRCID -> 172504 COMPL. DATE 02/13/1999 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 8624 - 9468

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

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
02	T. A.		448	-0-	448	1374	392	2	56	9	Y	51	33	1			40
03	T. A.		466	-0-	466	1840	466	2			Y	-0-					40
04	2202	X	362	-0-	-1840	-0-	362	2			Y	-0-					40
05	496	N	115	-0-	-381	-0-	115	2			Y	-0-					40
06	450	N	178	-0-	-272	-0-	114	2	64	9	Y	58	85	1			13
07	372	N	309	-0-	-63	-0-	188	2	121	9	Y	110	89	1			34

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
02	T. A.		965	-0-	965	3256	864	2	101	9	Y	92	114	1			41
03	4025	X	769	-0-	-3256	-0-	740	2	29	9	Y	26	19	1			48
04	1462	X	1462	-0-	-0-	-0-	1243	2	219	9	Y	199	197	1			50
05	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1213	2	45	9	Y	41	62	1			29
06	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1184	2	44	9	Y	40	17	1			52
07	1519	N	1139	-0-	-380	-0-	1139	2			Y	-0-					52

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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 (-)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-	1	1			-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-

HANCOCK-SMITH GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259645 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 9314 PERF. 9768 - 13518

02	17444	X	16071	-0-	-1373	-0-	15959	2	112	9	N	102	180	1			92
03	19313	X	17429	-0-	-1884	-0-	17242	2	187	9	N	170	183	1			79
04	18360	X	16837	-0-	-1523	-0-	16626	2	211	9	N	192	186	1			85
05	18755	X	17351	-0-	-1404	-0-	17246	2	105	9	N	95					180
06	17610	X	16839	-0-	-771	-0-	16630	2	209	9	N	190	181	1			189
07	17794	X	17285	-0-	-509	-0-	17059	2	226	9	N	205	180	1			214

TWOMEY HEIRS WELL #: 2H RRCID -> 261583 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 9392 PERF. 9949 - 14450

02	21952	X	19364	-0-	-2588	-0-	19058	2	306	9	N	278	364	1			166
03	24025	X	22523	-0-	-1502	-0-	22255	2	268	9	N	244	179	1			231
04	22560	X	22167	-0-	-393	-0-	21877	2	290	9	N	264	179	1			316
05	23272	X	23272	-0-	-0-	-0-	23076	2	196	9	N	178	362	1			132
06	22217	X	22217	-0-	-0-	-0-	21998	2	219	9	N	199	175	1			156
07	22909	X	21996	-0-	-913	-0-	21732	2	264	9	N	240	352	1			44

BIGGS WELL #: 3H RRCID -> 265219 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 9616 - 14481

02	14084	X	13117	-0-	-967	-0-	918	1	12118	2	Y	74	34	1	40	8	5
							81	9									
03	14353	X	11558	-0-	-2795	-0-	1094	1	10411	2	Y	48	37	1			16
							53	9									
04	14738	X	14738	-0-	-0-	-0-	747	1	13879	2	Y	102	97	1			21
							112	9									
05	14553	X	14553	-0-	-0-	-0-	799	1	13638	2	Y	105	101	1			25
							116	9									
06	14310	X	14310	-0-	-0-	-0-	982	1	13183	2	Y	132	138	1			19
							145	9									
07	15221	X	14152	-0-	-1069	-0-	952	1	13102	2	Y	89	87	1			21
							98	9									

WERNER, LOUIS WELL #: 5H RRCID -> 265846 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 9417 PERF. 9712 - 13147

02	15232	X	13850	-0-	-1382	-0-	13613	2	237	9	N	215	187	1	38	8	113
03	16864	X	15265	-0-	-1599	-0-	15071	2	194	9	N	176	188	1			101
04	15780	X	14689	-0-	-1091	-0-	14445	2	244	9	N	222	187	1			136
05	15686	X	14542	-0-	-1144	-0-	14439	2	103	9	N	94	180	1			50
06	14850	X	12903	-0-	-1947	-0-	12903	2			N	-0-					50
07	15345	X	13598	-0-	-1747	-0-	13335	2	263	9	N	239	179	1			110

WERNER, LOUIS WELL #: 6SL RRCID -> 266013 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 9841 - 15810

*02	38113	X	38113	-0-	-0-	-0-	38028	2	85	9	N	77	190	1			236
03	39560	X	39560	-0-	-0-	-0-	38998	2	562	9	N	511	534	1			213
04	39642	X	39642	-0-	-0-	-0-	38989	2	653	9	N	594	366	1			441
05	41745	X	41745	-0-	-0-	-0-	41635	2	110	9	N	100	176	1			365
06	38998	X	38998	-0-	-0-	-0-	38818	2	180	9	N	164	365	1			164
*07	40118	X	40118	-0-	-0-	-0-	39801	2	317	9	N	288	177	1			275

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
02	18116	X	17615	-0-	-501	-0-	17457	2	158	9	Y	144	142	1			24
03	19982	X	19982	-0-	-0-	-0-	19797	2	185	9	Y	168	180	1			12
04	19016	X	19016	-0-	-0-	-0-	18926	2	90	9	Y	82	78	1			16
05	20057	X	18673	-0-	-1384	-0-	18587	2	86	9	Y	78	75	1			19
06	18160	X	18160	-0-	-0-	-0-	18047	2	113	9	Y	103	105	1			17
07	18290	X	17071	-0-	-1219	-0-	16972	2	99	9	Y	90	86	1			21

FROST LUMBER COMPANY GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 266732 COMPL. DATE 09/08/2014 TOTAL DEPTH 9589 PERF.11506 - 16429

02	27720	X	20219	-0-	-7501	-0-	20033	2	186	9	Y	169	167	1			28
03	33970	X	33970	-0-	-0-	-0-	33717	2	253	9	Y	230	223	1			35
04	31671	X	31671	-0-	-0-	-0-	31399	2	272	9	Y	247	234	1			48
05	29979	X	29979	-0-	-0-	-0-	29723	2	256	9	Y	233	224	1			57
06	30480	X	29618	-0-	-862	-0-	29282	2	336	9	Y	305	314	1			48
07	31496	X	13954	-0-	-17542	-0-	13815	2	139	9	Y	126	174	1			-0-

CRNKO-BIGGS SL WELL #: 4H RRCID -> 267701 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 9919 - 14404

02	17702	X	17702	-0-	-0-	-0-	17570	2	132	9	Y	120	116	1	3	8	19
03	18992	X	18992	-0-	-0-	-0-	18839	2	153	9	Y	139	146	1			12
04	18652	X	18652	-0-	-0-	-0-	18556	2	96	9	Y	87	83	1			16
05	18135	X	17282	-0-	-853	-0-	17195	2	87	9	Y	79	76	1			19
06	16530	X	7305	-0-	-9225	-0-	7264	2	41	9	Y	37	56	1			-0-
07	17081	X	16262	-0-	-819	-0-	16182	2	80	9	Y	73	52	1			21

HANCOCK-SMITH GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267930 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 9307 PERF. 9791 - 13938

02	19152	X	17619	-0-	-1533	-0-	17509	2	110	9	N	100	99	8			105
03	20398	X	19517	-0-	-881	-0-	19238	2	279	9	N	254	177	1			182
04	19410	X	18875	-0-	-535	-0-	18598	2	277	9	N	252	349	1			85
05	19871	X	18359	-0-	-1512	-0-	18359	2			N	-0-					85
06	18900	X	18769	-0-	-131	-0-	18583	2	186	9	N	169	177	1			77
*07	22382	X	22382	-0-	-0-	-0-	21978	2	404	9	N	367	372	1			72

TWOMEY HEIRS WELL #: 3H RRCID -> 267956 COMPL. DATE 01/27/2013 TOTAL DEPTH 9391 PERF. 9803 - 13313

02	33460	X	25535	-0-	-7925	-0-	25169	2	366	9	N	333	182	1	141	8	354
03	29667	X	27592	-0-	-2075	-0-	27306	2	286	9	N	260	362	1			252
04	27900	X	26456	-0-	-1444	-0-	26126	2	330	9	N	300	362	1			190
05	28272	X	26015	-0-	-2257	-0-	25998	2	17	9	N	15					205
06	27360	X	20618	-0-	-6742	-0-	20301	2	317	9	N	288	356	1			137
07	28272	X	-0-	-0-	-28272	-0-					N	-0-					137

CRNKO-BIGGS SL WELL #: 5SL RRCID -> 268103 COMPL. DATE 10/20/2014 TOTAL DEPTH 9476 PERF.10045 - 14152

*01	33268	X	33268	-0-	-0-	-0-	1604	1	31330	2	Y	304	310	1			34
							334	9									
*02	27398	X	27398	-0-	-0-	-0-	1327	1	25819	2	Y	229	225	1			38
							252	9									
03	32729	X	32729	-0-	-0-	-0-	1685	1	30721	2	Y	294	295	1			37
							323	9									
04	32285	X	32285	-0-	-0-	-0-	1441	1	30567	2	Y	252	241	1			48
							277	9									
05	33123	X	33123	-0-	-0-	-0-	1822	1	31044	2	Y	234	225	1			57
							257	9									
06	32079	X	32079	-0-	-0-	-0-	2202	1	29548	2	Y	299	313	1			43
							329	9									
*07	34327	X	34327	-0-	-0-	-0-	2325	1	31748	2	Y	231	225	1			49
							254	9									

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
CRNKO-BIGGS SL WELL #: 7H RRCID -> 268104 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 8958 PERF. 9282 - 13413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	14B2	EXT	17557	-0-	17557	17557	847	1	16543	2	Y	152	155	1			17
							167	9									
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	17557					Y	NO RPT					17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17557					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	17557					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	17557					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	17557					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	17557					Y	NO RPT					-0-

KNIGHT-STRONG GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268190 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 9818 - 13565

O	ALLOW		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	8344	X	6580	-0-	-1764	-0-	6559	2	21	9	N	19	19	8			238
03	9238	X	7378	-0-	-1860	-0-	7305	2	73	9	N	66	177	1			127
04	8550	X	6343	-0-	-2207	-0-	6324	2	19	9	N	17					144
05	8835	X	8730	-0-	-105	-0-	8730	2			N	-0-					144
06	8550	X	6558	-0-	-1992	-0-	6415	2	143	9	N	130	185	1			89
07	7378	X	6967	-0-	-411	-0-	6789	2	178	9	N	162	176	1			75

HANCOCK-SMITH GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 268866 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 9153 - 13274

O	ALLOW		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	5467	X	5467	-0-	-0-	-0-	493	1	4874	2	N	91	182	1	84	8	67
							100	9									
03	5165	X	5165	-0-	-0-	-0-	1147	1	3871	2	N	134					201
							147	9									
04	6030	X	4543	-0-	-1487	-0-	1110	1	3319	2	N	104	161	1			144
							114	9									
05	6231	X	5026	-0-	-1205	-0-	1147	1	3879	2	N	-0-					144
06	6030	X	4272	-0-	-1758	-0-	1110	1	3162	2	N	-0-					144
07	6045	X	3253	-0-	-2792	-0-	1147	1	1900	2	N	187	184	1			147
							206	9									

CRNKO-BIGGS SL WELL #: 6H RRCID -> 271001 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 9017 PERF. 9436 - 13883

O	ALLOW		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REEVES 'A' SL WELL #: 5H RRCID -> 271059 COMPL. DATE 09/25/2013 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 9369 - 12901

O	ALLOW		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	26264	X	18815	-0-	-7449	-0-	870	1	17774	2	Y	155	116	1	38	8	19
							171	9									
03	29078	X	14733	-0-	-14345	-0-	916	1	13664	2	Y	139	146	1			12
							153	9									
04	28140	X	17324	-0-	-10816	-0-	881	1	16348	2	Y	86	83	1			15
							95	9									
05	29078	X	16622	-0-	-12456	-0-	916	1	15618	2	Y	80	76	1			19
							88	9									
06	17172	X	17172	-0-	-0-	-0-	1183	1	15873	2	Y	105	102	1			22
							116	9									
*07	18581	X	18581	-0-	-0-	-0-	1260	1	17176	2	Y	132	126	1			28
							145	9									

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

REEVES SL WELL #: 5H RRCID -> 271060 COMPL. DATE 09/29/2013 TOTAL DEPTH 8988 PERF. 9385 - 13941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	21196	X	20605	-0-	-591	-0-	1117	1	19339	2	Y	135	87	1	48	8	14
							149	9									
03	23467	X	17493	-0-	-5974	-0-	1167	1	16204	2	Y	111	109	1			16
							122	9									
04	22710	X	21928	-0-	-782	-0-	1204	1	20597	2	Y	115	110	1			21
							127	9									
05	23467	X	20337	-0-	-3130	-0-	1116	1	19109	2	Y	102	102	1			21
							112	9									
06	21990	X	15146	-0-	-6844	-0-	1014	1	14034	2	Y	89	92	1			18
							98	9									
07	22723	X	15655	-0-	-7068	-0-	1037	1	14523	2	Y	86	86	1			18
							95	9									

REEVES SL WELL #: 3H RRCID -> 271061 COMPL. DATE 09/06/2014 TOTAL DEPTH 9537 PERF. 9960 - 14466

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REEVES 'A' SL WELL #: 3H RRCID -> 271433 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 9484 PERF. 9920 - 13408

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WERNER, LOUIS WELL #: 7H RRCID -> 271768 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 8945 PERF. 9300 - 14284

02	19447	X	19447	-0-	-0-	-0-	19386	2	61	9	N	55	55	8			168
03	21917	X	21917	-0-	-0-	-0-	21808	2	109	9	N	99					267
04	21104	X	21104	-0-	-0-	-0-	21029	2	75	9	N	68	175	1			160
05	21545	X	21380	-0-	-165	-0-	21380	2			N	-0-					160
06	21210	X	20135	-0-	-1075	-0-	20029	2	106	9	N	96	175	1			81
07	21917	X	20441	-0-	-1476	-0-	20215	2	226	9	N	205					286

CARAWAY-ASH WELL #: 3H RRCID -> 271981 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 9327 PERF. 9764 - 13989

02	21420	X	20057	-0-	-1363	-0-	19914	2	143	9	Y	130	128	1			24
03	24261	X	24261	-0-	-0-	-0-	24065	2	196	9	Y	178	183	1			19
04	22580	X	22580	-0-	-0-	-0-	22428	2	152	9	Y	138	130	1			27
05	23188	X	21657	-0-	-1531	-0-	21514	2	143	9	Y	130	125	1			32
06	21637	X	21637	-0-	-0-	-0-	21454	2	183	9	Y	166	174	1			24
07	22010	X	21953	-0-	-57	-0-	21807	2	146	9	Y	133	129	1			28

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
02	17925	X	17925	-0-	-0-	-0-	998	1	16848	2	Y	72	29	1	43	8	5
							79	9									
03	16957	X	15703	-0-	-1254	-0-	1163	1	14495	2	Y	41	38	1			8
							45	9									
04	19610	X	19610	-0-	-0-	-0-	1143	1	18403	2	Y	58	55	1			11
							64	9									
05	17732	X	16979	-0-	-753	-0-	938	1	15983	2	Y	53	51	1			13
							58	9									
06	17550	X	16386	-0-	-1164	-0-	1131	1	15179	2	Y	69	70	1			12
							76	9									
07	18135	X	15937	-0-	-2198	-0-	1084	1	14781	2	Y	65	63	1			14
							72	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
02	18956	X	16077	-0-	-2879	-0-	15994	2	83	9	Y	75	74	1			14
03	20553	X	20392	-0-	-161	-0-	20273	2	119	9	Y	108	110	1			12
04	19860	X	19724	-0-	-136	-0-	19634	2	90	9	Y	82	78	1			16
05	24974	X	24974	-0-	-0-	-0-	24888	2	86	9	Y	78	75	1			19
06	25941	X	25941	-0-	-0-	-0-	25828	2	113	9	Y	103	105	1			17
*07	24496	X	24496	-0-	-0-	-0-	24386	2	110	9	Y	100	96	1			21

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
02	33208	X	27847	-0-	-5361	-0-	27615	2	232	9	N	211	190	1	78	8	193
03	35061	X	30005	-0-	-5056	-0-	29656	2	349	9	N	317	370	1			140
04	32100	X	27932	-0-	-4168	-0-	27789	2	143	9	N	130					270
05	32364	X	30257	-0-	-2107	-0-	30101	2	156	9	N	142	182	1			230
06	29850	X	28421	-0-	-1429	-0-	28222	2	199	9	N	181	181	1			230
07	30845	X	28739	-0-	-2106	-0-	28627	2	112	9	N	102	185	1			147

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
02	24276	X	23052	-0-	-1224	-0-	1000	1	21844	2	Y	189	145	1	43	8	24
							208	9									
03	25637	X	20449	-0-	-5188	-0-	1091	1	19158	2	Y	182	181	1			25
							200	9									
04	24330	X	23874	-0-	-456	-0-	1091	1	22599	2	Y	167	160	1			32
							184	9									
05	25513	X	21338	-0-	-4175	-0-	1167	1	19998	2	Y	157	153	1			36
							173	9									
06	23040	X	21336	-0-	-1704	-0-	1463	1	19645	2	Y	207	208	1			35
							228	9									
07	23808	X	21405	-0-	-2403	-0-	1448	1	19739	2	Y	198	191	1			42
							218	9									

WERNER, LOUIS SL WELL #: 8H RRCID -> 274806 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 8942 PERF. 9396 - 15367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
WERNER-CARAWAY SL WELL #: 7H RRCID -> 274820 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 9033 PERF. 9415 - 14368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	16711	X	16711	-0-	-0-	-0-	818	1	15801	2	Y	84	84	1			14
							92	9									
03	14340	X	14340	-0-	-0-	-0-	1152	1	13071	2	Y	106	108	1			12
							117	9									
04	17501	X	17501	-0-	-0-	-0-	1117	1	16289	2	Y	86	83	1			15
							95	9									
05	10664	X	5691	-0-	-4973	-0-	297	1	5347	2	Y	43	48	1			10
							47	9									
06	15990	X	5116	-0-	-10874	-0-	364	1	4689	2	Y	57	57	1			10
							63	9									
07	16523	X	6491	-0-	-10032	-0-	432	1	6006	2	Y	48	47	1			11
							53	9									

WERNER-CARAWAY SL WELL #: 5H RRCID -> 274821 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 9584 PERF.10032 - 14828

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

WERNER-CARAWAY SL WELL #: 6H RRCID -> 274996 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 9018 PERF. 9439 - 15102

*01	14B2 EXT	28432	-0-	28432	28432	28307	2	125	9	Y	114	116	1			13	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	28432					Y	NO RPT					13	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	28432					Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	28432					Y	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	28432					Y	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	28432					Y	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	28432					Y	NO RPT					-0-	

WERNER-CARAWAY SL WELL #: 4SL RRCID -> 274998 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 9584 PERF.10009 - 15346

*01	42814	X	42814	-0-	-0-	-0-	42689	2	125	9	Y	114	131	1			13
*02	36654	X	36654	-0-	-0-	-0-	36570	2	84	9	Y	76	75	1			14
03	42942	X	42942	-0-	-0-	-0-	42818	2	124	9	Y	113	111	1			16
04	42566	X	42566	-0-	-0-	-0-	42439	2	127	9	Y	115	110	1			21
05	40689	X	40689	-0-	-0-	-0-	40572	2	117	9	Y	106	102	1			25
06	39671	X	39671	-0-	-0-	-0-	39520	2	151	9	Y	137	139	1			23
*07	40335	X	40335	-0-	-0-	-0-	40190	2	145	9	Y	132	127	1			28

BIGGS SL WELL #: 4H RRCID -> 275136 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 9024 PERF. 9911 - 14470

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
02	16856	X	10870	-0-	-5986	-0-	527	1	10248	2	Y	86	85	1			14
							95	9									
03	18662	X	12664	-0-	-5998	-0-	643	1	11898	2	Y	112	111	1			15
							123	9									
04	18060	X	12437	-0-	-5623	-0-	613	1	11703	2	Y	110	104	1			21
							121	9									
05	18228	X	12071	-0-	-6157	-0-	662	1	11295	2	Y	104	100	1			25
							114	9									
06	11340	X	10378	-0-	-962	-0-	706	1	9540	2	Y	120	126	1			19
							132	9									
07	11718	X	9622	-0-	-2096	-0-	620	1	8914	2	Y	80	78	1			21
							88	9									

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
*01	46887	X	46887	-0-	-0-	-0-	46678	2	209	9	Y	190	193	1			22
*02	42086	X	42086	-0-	-0-	-0-	41874	2	212	9	Y	193	178	1			37
03	23808	X	21648	-0-	-2160	-0-	21413	2	235	9	Y	214	219	1			23
04	23040	X	20445	-0-	-2595	-0-	20263	2	182	9	Y	165	156	1			32
05	23808	X	19931	-0-	-3877	-0-	19760	2	171	9	Y	155	149	1			38
06	18810	X	7360	-0-	-11450	-0-	7302	2	58	9	Y	53	91	1			-0-
*07	43689	X	43689	-0-	-0-	-0-	43473	2	216	9	Y	196	140	1			56

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
02	18620	X	16802	-0-	-1818	-0-	16517	2	285	9	Y	259	246	1	3	8	42
03	20615	X	14429	-0-	-6186	-0-	14117	2	312	9	Y	284	293	1			33
04	19950	X	-0-	-0-	-19950	-0-					Y	231	221	1			43
05	20615	X	17516	-0-	-3099	-0-	958	1	16326	2	Y	211	204	1			50
							232	9									
06	17100	X	16969	-0-	-131	-0-	1155	1	15516	2	Y	271	279	1			42
							298	9									
07	17670	X	17148	-0-	-522	-0-	1152	1	15742	2	Y	231	224	1			49
							254	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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	21980	X	19798	-0-	-2182	-0-	862	1	18704	2	Y	211	172	1	37	8	29
							232	9									
03	23622	X	18066	-0-	-5556	-0-	994	1	16829	2	Y	221	221	1			29
							243	9									
04	22860	X	20982	-0-	-1878	-0-	970	1	19792	2	Y	200	192	1			37
							220	9									
05	22475	X	18356	-0-	-4119	-0-	1006	1	17146	2	Y	185	178	1			44
							204	9									
06	19500	X	17548	-0-	-1952	-0-	1198	1	16090	2	Y	236	244	1			36
							260	9									
07	20150	X	17696	-0-	-2454	-0-	1189	1	16290	2	Y	197	191	1			42
							217	9									

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
02	27608	X	25441	-0-	-2167	-0-	25263	2	178	9	Y	162	160	1			28
03	29698	X	28843	-0-	-855	-0-	28609	2	234	9	Y	213	220	1			21
04	28050	X	27581	-0-	-469	-0-	27370	2	211	9	Y	192	176	1			37
05	29419	X	26556	-0-	-2863	-0-	26382	2	174	9	Y	158	174	1			21
06	26700	X	22953	-0-	-3747	-0-	22749	2	204	9	Y	185	165	1			41
*07	27731	X	27731	-0-	-0-	-0-	27477	2	254	9	Y	231	223	1			49

NOLAN WELL #: 2H RRCID -> 276607 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 9394 PERF.11039 - 14890

02	31108	X	24506	-0-	-6602	-0-	24092	2	414	9	N	376	169	1			480
03	30535	X	26569	-0-	-3966	-0-	26253	2	316	9	N	287	700	1			67
04	27570	X	25615	-0-	-1955	-0-	25111	2	504	9	N	458	370	1			155
05	27776	X	26384	-0-	-1392	-0-	25861	2	523	9	N	475	355	1			275
06	26400	X	24507	-0-	-1893	-0-	24256	2	251	9	N	228	365	1			138
07	27125	X	25570	-0-	-1555	-0-	25091	2	479	9	N	435	365	1			208

KNIGHT-STRONG GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 276959 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 9393 PERF. 9740 - 15430

02	42644	X	29928	-0-	-12716	-0-	29693	2	235	9	N	214	173	1			111
03	41757	X	33061	-0-	-8696	-0-	32812	2	249	9	N	226	179	1			158
04	33930	X	31019	-0-	-2911	-0-	30727	2	292	9	N	265	180	1			243
05	34968	X	31940	-0-	-3028	-0-	31502	2	438	9	N	398	358	1			283
06	32070	X	29427	-0-	-2643	-0-	29241	2	186	9	N	169	362	1			90
07	33139	X	29658	-0-	-3481	-0-	29368	2	290	9	N	264	177	1			177

TWOMEY HEIRS-HANCOCK-SMITH (ALLO WELL #: 1H RRCID -> 277056 COMPL. DATE 03/07/2015 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 9923 - 14258

02	36568	X	26264	-0-	-10304	-0-	26064	2	200	9	N	182	180	1			259
03	31744	X	28882	-0-	-2862	-0-	28367	2	515	9	N	468	550	1			177
04	30720	X	27453	-0-	-3267	-0-	27031	2	422	9	N	384	379	1			182
05	30349	X	27551	-0-	-2798	-0-	27196	2	355	9	N	323	356	1			149
06	28680	X	26616	-0-	-2064	-0-	26223	2	393	9	N	357	354	1			152
07	29078	X	26970	-0-	-2108	-0-	26534	2	436	9	N	396	357	1			191

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

02	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	152	1	1368	3	N	20					185
							22	9									
03	2635	N	2166	-0-	-469	-0-	188	1	1965	3	N	12					197
							13	9									
04	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	177	1	1955	3	N	12					209
							13	9									
05	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	158	1	2217	3	N	12	134	1			87
							13	9									
06	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	134	1	2030	3	N	8					95
							9	9									
07	2232	N	1775	-0-	-457	-0-	126	1	1641	3	N	7					102
							8	9									

CARTHAGE, SW. (TRAVIS PEAK) 16044 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
LONG TRUSTS, THE 507585
SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 120748 COMPL. DATE 11/07/1984 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 6686 - 6691

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

CAYUGA (CV-TP CONS.) 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
BROOKS PETROLEUM COMPANY 097323
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

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
02	2548	N	1622	-0-	-926	-0-	1600	3	22	9	N	20					23
03	2790	N	1109	-0-	-1681	-0-	1100	3	9	9	N	8					31
04	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	2687	3	45	9	N	41					72
05	2934	N	2934	-0-	-0-	-0-	2903	3	31	9	N	28					100
06	1080	N	69	-0-	-1011	-0-	67	3	2	9	N	2					102
07	2821	N	277	-0-	-2544	-0-	277	3			N	-0-					102

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
02	616	N	195	-0-	-421	-0-	195	3			N	-0-					21
03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					21
04	240	N	223	-0-	-17	-0-	223	3			N	-0-					21
05	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					21
06	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					21
*07	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					21

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
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					15
03	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	2			N	-0-					15
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					15
05	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					15
06	210	N	195	-0-	-15	-0-	195	2			N	-0-					15
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

LOPER, VERNA B WELL #: 1B RRCID -> 174871 COMPL. DATE 06/15/1998 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8172 - 8240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	3291	2	24	9	N	22	188	1			105
03	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	3230	2	105	9	N	95	160	1			40
04	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	3168	2	44	9	N	40					80
05	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	2776	2	41	9	N	37					117
06	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	3225	2	33	9	N	30					147
07	930	X	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					147

CAYUGA (CV-TP CONS.) //CONT.// 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
EDENS, J. N. WELL #: 2 D RRCID -> 144366 COMPL. DATE 02/19/1995 TOTAL DEPTH 11347 PERF. 8036 - 8044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2380	N	2028	-0-	-352	-0-	1976	2	52	9	Y	47	61	1			-0-
03	2294	N	1720	-0-	-574	-0-	1695	2	25	9	Y	23	23	1			-0-
04	2250	N	1993	-0-	-257	-0-	1936	2	57	9	Y	52	50	1			2
05	2232	N	1917	-0-	-315	-0-	1808	2	109	9	Y	99	49	1			52
06	1650	N	1620	-0-	-30	-0-	1607	2	13	9	Y	12	50	1			14
*07	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2025	2	50	9	Y	45	26	1			33

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 21-D RRCID -> 154973 COMPL. DATE 06/01/1995 TOTAL DEPTH 9085 PERF. 8080 - 8116

02	0	Z	-0-	-0-	-0-	8318					Y	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	8318					Y	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	8318					Y	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	8318					Y	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	8318					Y	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	8318					Y	-0-					-0-

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 2 F RRCID -> 158000 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 8016 - 8110

02	3584	X	2578	-0-	-1006	-0-	2574	2	4	9	Y	4					30
03	3968	X	3909	-0-	-59	-0-	3899	2	10	9	Y	9					39
04	3840	X	1347	-0-	-2493	-0-	1337	2	10	9	Y	9					48
05	3534	X	1384	-0-	-2150	-0-	1382	2	2	9	Y	2					50
06	3780	X	748	-0-	-3032	-0-	747	2	1	9	Y	1					51
*07	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	4109	2	1	9	Y	1					52

WORTHAM WELL #: 2 RRCID -> 159634 COMPL. DATE 07/23/1996 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10929 - 11146

02	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					78
03	651	N	460	-0-	-191	-0-	457	3	3	9	N	3					81
04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-	24	1			57
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					57
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					57
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 3 D RRCID -> 160225 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 9987 PERF. 7996 - 8860

02	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	-0-	6	1			6
*03	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	2	2	1			6
*04	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					Y	2	5	1			3
*05	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1074	2	2	9	Y	2	3	1			2
*06	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1167	2	2	9	Y	2	4	1			-0-
07	1209	N	1070	-0-	-139	-0-	1069	2	1	9	Y	1					1

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 2 F RRCID -> 161754 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8264 - 9204

02	868	N	805	-0-	-63	-0-	803	2	2	9	Y	2	6	1			3
03	1054	N	345	-0-	-709	-0-	345	2			Y	-0-	2	1			1
*04	810	N	685	-0-	-125	-0-	681	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
05	899	N	804	-0-	-95	-0-	801	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*06	778	N	778	-0-	-0-	-0-	775	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*07	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			Y	-0-					-0-

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162519 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8317 - 8638

02	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	3147	2	17	9	Y	15	6	1			39
03	3131	X	2788	-0-	-343	-0-	2780	2	8	9	Y	7	2	1			44
04	3480	X	3038	-0-	-442	-0-	3012	2	26	9	Y	24	30	1			38
05	3596	X	3023	-0-	-573	-0-	3016	2	7	9	Y	6	4	1			40
06	3480	X	2676	-0-	-804	-0-	2533	2	143	9	Y	130	3	1			167
07	3503	X	2808	-0-	-695	-0-	2711	2	97	9	Y	88	140	1			115

CAYUGA (CV-TP CONS.) //CONT.// 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836

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	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2940	X	2080	-0-	-860		-0-	2073	2	7 9		Y	6	6	1			111
03	3255	X	1566	-0-	-1689		-0-	1562	2	4 9		Y	4	2	1			113
04	3150	X	1365	-0-	-1785		-0-	1361	2	4 9		Y	4	5	1			112
05	2294	X	1231	-0-	-1063		-0-	1229	2	2 9		Y	2	3	1			111
06	2220	X	1855	-0-	-365		-0-	1853	2	2 9		Y	2	4	1			109
07	2294	X	1848	-0-	-446		-0-	1848	2			Y	-0-					109

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	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	196	N	184	-0-	-12		-0-	183	2	1 9		Y	1	1	1			5
03	248	N	185	-0-	-63		-0-	185	2			Y	-0-					5
04	210	N	131	-0-	-79		-0-	130	2	1 9		Y	1					6
05	217	N	94	-0-	-123		-0-	93	2	1 9		Y	1					7
06	193	N	193	-0-	-0-		-0-	192	2	1 9		Y	1					8
07	124	N	110	-0-	-14		-0-	110	2			Y	-0-					8

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 7 F RRCID -> 167876 COMPL. DATE 05/12/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7994 - 8123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1008	N	650	-0-	-358		-0-	648	2	2 9		Y	2					11
03	1178	N	1178	-0-	-0-		-0-	1175	2	3 9		Y	3					14
*04	1898	N	1898	-0-	-0-		-0-	1895	2	3 9		Y	3					17
*05	1216	N	1216	-0-	-0-		-0-	1216	2			Y	-0-					17
*06	1212	N	1212	-0-	-0-		-0-	1205	2	7 9		Y	6	17	1			6
*07	1740	N	1740	-0-	-0-		-0-	1739	2	1 9		Y	1					7

EDENS GAS UNIT #2 WELL #: 2 D RRCID -> 168270 COMPL. DATE 02/07/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8248 - 8284

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

EDENS, J.N. WELL #: 3 F RRCID -> 169010 COMPL. DATE 04/30/1998 TOTAL DEPTH 9859 PERF. 8016 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	45	N	45	-0-	-0-		-0-	45	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-		-0-	62	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	45	-0-	-15		-0-	44	2	1 9		Y	1					1
05	62	N	40	-0-	-22		-0-	39	2	1 9		Y	1					2
06	60	N	58	-0-	-2		-0-	57	2	1 9		Y	1					3
07	62	N	48	-0-	-14		-0-	48	2			Y	-0-					3

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 8 D RRCID -> 172404 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9376 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3462	X	2934	-0-	-528		-0-	2926	2	8 9		Y	7	11	1			29
03	3286	X	2887	-0-	-399		-0-	2866	2	21 9		Y	19	4	1			44
04	3330	X	2778	-0-	-552		-0-	2765	2	13 9		Y	12	24	1			32
05	3441	X	1820	-0-	-1621		-0-	1816	2	4 9		Y	4	7	1			29
06	3330	X	1732	-0-	-1598		-0-	1731	2	1 9		Y	1	6	1			24
07	3255	X	1763	-0-	-1492		-0-	1762	2	1 9		Y	1					25

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
02	225	N	225	-0-		-0-	-0-	175	2	50	9	Y	45					45
03	308	N	308	-0-		-0-	-0-	234	2	74	9	Y	67	33	1			79
04	218	N	218	-0-		-0-	-0-	218	2			Y	-0-					79
05	217	N	216	-0-		-1	-0-	216	2			Y	-0-					79
06	236	N	236	-0-		-0-	-0-	229	2	7	9	Y	6					85
07	217	N	7	-0-		-210	-0-	7	2			Y	-0-					85

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
02	140	N	73	-0-		-67	-0-	73	2			Y	-0-					3
03	75	N	75	-0-		-0-	-0-	75	2			Y	-0-					3
04	60	N	57	-0-		-3	-0-	57	2			Y	-0-					3
05	93	N	82	-0-		-11	-0-	82	2			Y	-0-					3
06	118	N	118	-0-		-0-	-0-	118	2			Y	-0-					3
*07	73	N	73	-0-		-0-	-0-	73	2			Y	-0-					3

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
02	14	N	14	-0-		-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-		-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	27	-0-		-3	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	21	-0-		-10	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
*06	2	N	2	-0-		-0-	-0-	1	2	1	9	Y	1					1
07	31	N	-0-	-0-		-31	-0-					Y	-0-					1

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
02	1445	N	1445	-0-		-0-	-0-	1430	2	15	9	Y	14	12	1			36
03	1674	N	1524	-0-		-150	-0-	1509	2	15	9	Y	14	4	1			46
04	1530	N	1379	-0-		-151	-0-	1369	2	10	9	Y	9	10	1			45
05	1612	N	1309	-0-		-303	-0-	1307	2	2	9	Y	2	7	1			40
06	1470	N	1437	-0-		-33	-0-	1427	2	10	9	Y	9	46	1			3
07	1426	N	1327	-0-		-99	-0-	1318	2	9	9	Y	8					11

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
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-

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
02	685	N	685	-0-		-0-	-0-	683	2	2	9	Y	2	6	1			2
03	868	N	742	-0-		-126	-0-	740	2	2	9	Y	2	2	1			2
04	2815	N	2815	-0-		-0-	-0-	2812	2	3	9	Y	3	5	1			-0-
05	3100	N	5725	-0-		2625	2625	5713	2	12	9	Y	11	3	1			8
06	3000	N	6098	-0-		3098	5723	6004	2	94	9	Y	85	83	1			10
*07	3100	N	5310	-0-		2210	7933	5308	2	2	9	Y	2					12

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 183849 COMPL. DATE 06/05/2001 TOTAL DEPTH 11155 PERF.10837 - 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
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-

CAYUGA (CV-TP CONS.) //CONT.// 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
WARE, G. W. WELL #: 21 RRCID -> 186687 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 11202 PERF. 9566 - 11096

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

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 186858 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 9368 - 9510

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-

O'RYAN OIL AND GAS 617042
BENTLEY WELL #: 1 RRCID -> 227741 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10965 - 11095

02	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2438	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	4359	-0-	1259	1259	4359	2			N	-0-					-0-
04	2250	N	3418	-0-	1168	-0-	3418	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3172	-0-	72	72	3172	2			N	-0-					-0-
06	2857	X	2785	-0-	-72	-0-	2785	2			N	-0-					-0-
07	2914	X	2353	-0-	-561	-0-	2353	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

02	84	N	3	-0-	-81	-0-	3	2			N	-0-					121
03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					121
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					121
05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					121
06	90	N	55	-0-	-35	-0-	55	2			N	-0-					121
*07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	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

02	2439	X	2439	-0-	-0-	-0-	2395	2	44	9	Y	40								98
03	3441	X	2486	-0-	-955	-0-	2434	2	52	9	Y	47	88	1						57
04	3330	X	2469	-0-	-861	-0-	2423	2	46	9	Y	42								99
05	2635	X	2448	-0-	-187	-0-	2407	2	41	9	Y	37	81	1						55
06	2610	X	2485	-0-	-125	-0-	2450	2	35	9	Y	32								87
07	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					Y	NO RPT								87

ROYALL, JOHN TRUST ET AL WELL #: 2 RRCID -> 183013 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 8045 - 8052

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					16
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					16
05	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					16
*06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					16
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

CAYUGA (PETTIT) //CONT.// 16481 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
RUNGE, MARY ET AL WELL #: 1 RRCID -> 217508 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7330 - 8076

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	444	N	444	-0-	-0-	-0-	434	2	10	9	N	9					99
03	661	N	661	-0-	-0-	-0-	654	2	7	9	N	6					105
04	719	N	719	-0-	-0-	-0-	711	2	8	9	N	7					112
05	598	N	598	-0-	-0-	-0-	590	2	8	9	N	7					119
06	642	N	642	-0-	-0-	-0-	631	2	11	9	N	10					129
07	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					129

BROOKS PETROLEUM COMPANY 097323
BARTON, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 097610 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8116 - 8122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROYAL CONE WELL #: 1 RRCID -> 111588 COMPL. DATE 04/14/1984 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 8024 - 8052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

ENCRESCENT, LLC 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

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
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAYUGA (PETTIT) //CONT.// 16481 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
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
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-

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 21-F RRCID -> 037096 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9085 PERF. 7802 - 7960

02	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1309	2	12	9	Y	11	6	1			38
03	1488	N	1481	-0-	-7	-0-	1464	2	17	9	Y	15	4	1			49
04	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1393	2	18	9	Y	16	11	1			54
05	1457	N	1451	-0-	-6	-0-	1426	2	25	9	Y	23	12	1			65
06	1440	N	1402	-0-	-38	-0-	1376	2	26	9	Y	24	12	1			77
07	1457	N	1418	-0-	-39	-0-	1396	2	22	9	Y	20	4	1			93

BOWYER-WILLS UNIT WELL #: 2D RRCID -> 148129 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11355 PERF. 7944 - 7953

02	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1211	2	17	9	Y	15					43
03	2823	N	2823	-0-	-0-	-0-	2790	1	33	9	Y	30					73
04	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	2478	2	21	9	Y	19	66	1			26
05	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2201	2	6	9	Y	5					31
*06	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1711	2	18	9	Y	16					47
*07	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2174	2	15	9	Y	14	53	1			8

EDENS G.U. 2 WELL #: 2 F RRCID -> 170598 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7832 - 7857

02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			Y	-0-					1
03	329	N	329	-0-	-0-	-0-	328	2	1	9	Y	1					2
04	360	N	229	-0-	-131	-0-	228	2	1	9	Y	1					3
05	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1875	2	4	9	Y	4					7
06	3000	N	4724	-0-	1724	1724	4721	2	3	9	Y	3					10
*07	3100	N	4300	-0-	1200	2924	4299	2	1	9	Y	1					11

RAMPY, H.R. WELL #: 7 D RRCID -> 173780 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7873 - 7886

02	2010	X	2010	-0-	-0-	-0-	1981	2	29	9	Y	26	26	1			-0-
03	2578	X	2578	-0-	-0-	-0-	2536	2	42	9	Y	38					38
04	2730	X	1333	-0-	-1397	-0-	1254	2	79	9	Y	72	74	1			36
05	2821	X	39	-0-	-2782	-0-	39	2			Y	-0-					36
06	2730	X	27	-0-	-2703	-0-	27	2			Y	-0-					36
07	2573	X	28	-0-	-2545	-0-	22	2	6	9	Y	5	10	1			31

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 4 D RRCID -> 174513 COMPL. DATE 09/08/1999 TOTAL DEPTH 11088 PERF. 7905 - 7946

02	2940	X	2883	-0-	-57	-0-	2844	2	39	9	N	35	12	1			23
03	3255	X	3053	-0-	-202	-0-	3014	2	39	9	N	35	4	1			54
04	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	3231	2	65	9	N	59	112	1			1
05	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	3603	2	8	9	N	7	7	1			1
06	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	3625	2	29	9	N	26	6	1			21
*07	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	3622	2	48	9	N	44	65	1			-0-

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 3 F RRCID -> 176222 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 9987 PERF. 7860 - 7929

02	499	N	499	-0-	-0-	-0-	488	2	11	9	Y	10	10	1			-0-
03	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1418	2	21	9	Y	19	19	1			-0-
04	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1979	2	11	9	Y	10	10	1			-0-
05	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1831	2	69	9	Y	63	7	1			56
06	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1733	2	15	9	Y	14	61	1			9
*07	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1811	2	11	9	Y	10					19

CAYUGA (PETTIT) //CONT.// 16481 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
RAMPY, H.R. WELL #: 8 F RRCID -> 180211 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7840 - 7914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1215	N	429	-0-	-786	-0-	428	2	1	9	Y	1					3
03	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1064	2	3	9	Y	3					6
04	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1197	2	3	9	Y	3					9
05	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1038	2	2	9	Y	2					11
06	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			Y	-0-					11
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					11

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUPREME ENERGY COMPANY, INC. 830589
LOPER WELL #: 1 RRCID -> 235514 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8010 - 8014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1704	2	28	9	N	25					124
03	1519	N	703	-0-	-816	-0-	675	2	28	9	N	25					149
04	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1595	2	11	9	N	10					159
05	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1757	2	13	9	N	12					171
06	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2205	2	9	9	N	8					179
07	1519	N	714	-0-	-805	-0-	711	2	3	9	N	3					182

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2716	X	2677	-0-	-39	-0-	2625	2	52	9	Y	47					103
03	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	3428	2	52	9	Y	47	91	1			59
04	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	3118	2	50	9	Y	45					104
05	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	3029	2	40	9	Y	36	86	1			54
*06	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	3028	2	36	9	Y	33					87
07	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					Y	NO RPT					87

CAYUGA (TRINITY) //CONT.// 16481 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
BASA RESOURCES, INC. 053974
WILLIAMS, A. C. WELL #: 1 RRCID -> 015896 COMPL. DATE 01/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7484 - 7506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	88	1	892	2	N	60					244
							66	9									
03	1271	N	1094	-0-	-177	-0-	93	1	936	2	N	59	181	1			122
							65	9									
*04	1260	N	1037	-0-	-223	-0-	89	1	902	2	N	42					164
							46	9									
*05	783	N	783	-0-	-0-	-0-	67	1	685	2	N	28					192
							31	9									
06	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	96	1	972	2	N	25					217
							28	9									
*07	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	117	1	1183	2	N	57	179	1			95
							63	9									

ENCRESCENT, LLC 251739
STANLEY, C.H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 197142 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 11162 PERF. 7228 - 7388

02	2555	X	2555	-0-	-0-	-0-	2476	3	79	9	N	72					247
03	2555	X	2555	-0-	-0-	-0-	2500	3	55	9	N	50					297
04	2444	X	2444	-0-	-0-	-0-	2380	3	64	9	N	58	153	1			202
05	2661	X	2661	-0-	-0-	-0-	2598	3	63	9	N	57					259
06	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2382	3	50	9	N	45	179	1			125
*07	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2443	3	50	9	N	45					170

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
WARE, G. W. WELL #: D 1 RRCID -> 015898 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7314 - 7374

02	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	420	1	3543	2	N	148	134	1			34
							163	9									
03	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	465	1	3745	2	N	59					93
							65	9									
04	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	450	1	3386	2	N	72					165
							79	9									
05	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	390	1	2716	2	N	44	163	1			46
							48	9									
06	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	450	1	2898	2	N	62					108
							68	9									
07	2790	X	2610	-0-	-180	-0-	405	1	2175	2	N	27					135
							30	9									

GRAWARD OPERATING, INC. 326435
BERK, H. WELL #: 1 RRCID -> 015890 COMPL. DATE 11/01/1959 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7420 - 7460

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
07	14B2 EXT	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

02	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1232	2	8	9	N	7					190
03	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1388	2	9	9	N	8					198
04	1320	N	1004	-0-	-316	-0-	980	2	24	9	N	22					220
05	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1311	2	26	9	N	24					244
06	993	N	993	-0-	-0-	-0-	962	2	31	9	N	28					272
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					272

CAYUGA (TRINITY) //CONT.// 16481 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	896	N	666	-0-	-230	-0-	652	2	14	9	Y	13	6	1			217
03	744	N	684	-0-	-60	-0-	664	2	20	9	Y	18	2	1			233
04	690	N	639	-0-	-51	-0-	626	2	13	9	Y	12	5	1			240
05	744	N	680	-0-	-64	-0-	679	2	1	9	Y	1	4	1			237
06	694	N	694	-0-	-0-	-0-	685	2	9	9	Y	8	3	1			242
*07	726	N	726	-0-	-0-	-0-	724	2	2	9	Y	2					244

RAMPY, H. R. WELL #: D 1 U RRCID -> 015908 COMPL. DATE 08/09/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7310 - 7370

02	14B DENY	-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-

SULLENBERGER, M. H. UNIT WELL #: D 1 RRCID -> 015910 COMPL. DATE 01/24/1959 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7242 - 7402

02	4704	X	3520	-0-	-1184	-0-	3435	2	85	9	Y	77	134	1			1
03	5208	X	3754	-0-	-1454	-0-	3652	2	102	9	Y	93	70	1			24
04	4560	X	3339	-0-	-1221	-0-	3238	2	101	9	Y	92	97	1			19
05	4309	X	3499	-0-	-810	-0-	3358	2	141	9	Y	128	93	1			54
06	3870	X	3235	-0-	-635	-0-	3187	2	48	9	Y	44	89	1			9
07	3906	X	3525	-0-	-381	-0-	3485	2	40	9	Y	36					45

EDENS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 D RRCID -> 186762 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7058 - 7352

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-

EDENS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 189942 COMPL. DATE 07/17/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7166 - 7364

02	3780	X	3704	-0-	-76	-0-	3672	2	32	9	Y	29	17	1			24
03	4185	X	3956	-0-	-229	-0-	3928	2	28	9	Y	25	6	1			43
04	3930	X	3711	-0-	-219	-0-	3691	2	20	9	Y	18	53	1			8
*05	4092	X	3840	-0-	-252	-0-	3732	2	108	9	Y	98	10	1			96
06	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	3923	2	194	9	Y	176	262	1			10
07	4092	X	3766	-0-	-326	-0-	3553	2	213	9	Y	194	36	1			168

RAMPY, H. R. WELL #: 5 D RRCID -> 190216 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7054 - 7335

02	532	N	452	-0-	-80	-0-	422	2	30	9	Y	27	1	1			26
03	558	N	167	-0-	-391	-0-	154	2	13	9	Y	12					38
04	3000	N	3631	-0-	631	631	3533	2	98	9	Y	89	81	1			46
05	3100	N	4172	-0-	1072	1703	3954	2	218	9	Y	198	151	1			93
06	3000	N	3447	-0-	447	2150	3366	2	81	9	Y	74	61	1			106
*07	4585	X	2435	-0-	-2150	-0-	2376	2	59	9	Y	54	73	1			87

EDENS, J.N. WELL #: 3 D RRCID -> 191529 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 9859 PERF. 7118 - 7276

02	2352	N	1760	-0-	-592	-0-	1754	2	6	9	Y	5					24
03	2820	N	2820	-0-	-0-	-0-	2813	2	7	9	Y	6					30
04	3000	N	3035	-0-	35	35	3027	2	8	9	Y	7					37
05	3100	N	3306	-0-	206	241	3299	2	7	9	Y	6					43
06	2730	N	1739	-0-	-991	-0-	1737	2	2	9	Y	2					45
07	2976	X	1400	-0-	-1576	-0-	1400	2			Y	-0-					45

CAYUGA (TRINITY) //CONT.// 16481 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836

WILLS, N. N. "A" WELL #: 5D RRCID -> 191585 COMPL. DATE 10/26/2002 TOTAL DEPTH 11190 PERF. 7248 - 7408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4928	X	3737	-0-		-1191	-0-	3686	2	51	9	Y	46	23	1			132
03	5456	X	4470	-0-		-986	-0-	4374	2	96	9	Y	87	43	1			176
04	4650	X	4101	-0-		-549	-0-	4029	2	72	9	Y	65	103	1			138
05	4588	X	4215	-0-		-373	-0-	4114	2	101	9	Y	92	117	1			113
06	4410	X	4178	-0-		-232	-0-	4116	2	62	9	Y	56	132	1			37
07	4464	X	4109	-0-		-355	-0-	4063	2	46	9	Y	42	54	1			25

WILLS, N.N. WELL #: E 11 RRCID -> 192302 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 11235 PERF. 7196 - 7416

02	1348	N	1348	-0-		-0-	-0-	1337	2	11	9	Y	10	6	1			35
03	1568	N	1568	-0-		-0-	-0-	1550	2	18	9	Y	16	15	1			36
04	1816	N	1816	-0-		-0-	-0-	1797	2	19	9	Y	17	34	1			19
05	2040	N	2040	-0-		-0-	-0-	2012	2	28	9	Y	25	41	1			3
06	1987	N	1987	-0-		-0-	-0-	1940	2	47	9	Y	43	46	1			-0-
07	1891	N	1508	-0-		-383	-0-	1485	2	23	9	Y	21	19	1			2

RAMPY, H. R. WELL #: 4 F RRCID -> 198198 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7202 - 8096

02	562	N	562	-0-		-0-	-0-	552	2	10	9	Y	9					60
03	620	N	403	-0-		-217	-0-	400	2	3	9	Y	3					63
04	600	N	467	-0-		-133	-0-	461	2	6	9	Y	5					68
05	620	N	539	-0-		-81	-0-	538	2	1	9	Y	1					69
06	531	N	531	-0-		-0-	-0-	528	2	3	9	Y	3					72
07	496	N	403	-0-		-93	-0-	401	2	2	9	Y	2					74

RAMPY, H. R. WELL #: 2 D RRCID -> 198427 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7019 - 8644

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-

WILLS, N.N. WELL #: E 7 RRCID -> 198928 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 11185 PERF. 7094 - 7370

02	756	N	315	-0-		-441	-0-	313	2	2	9	Y	2	6	1			-0-
03	332	N	332	-0-		-0-	-0-	330	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	1871	N	1871	-0-		-0-	-0-	1865	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
05	2198	N	2198	-0-		-0-	-0-	2194	2	4	9	Y	4	3	1			1
06	2089	N	2089	-0-		-0-	-0-	2086	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
*07	2070	N	2070	-0-		-0-	-0-	2070	2			Y	-0-					-0-

WILLS, N.N. WELL #: E 2 D RRCID -> 200110 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 7090 - 7369

02	217	N	217	-0-		-0-	-0-	216	2	1	9	Y	1					5
03	229	N	229	-0-		-0-	-0-	228	2	1	9	Y	1					6
04	240	N	218	-0-		-22	-0-	218	2			Y	-0-					6
05	248	N	154	-0-		-94	-0-	154	2			Y	-0-					6
06	210	N	14	-0-		-196	-0-	14	2			Y	-0-					6
07	217	N	18	-0-		-199	-0-	18	2			Y	-0-					6

WILLS, N.N. WELL #: E 13 RRCID -> 202357 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 11247 PERF. 7144 - 7425

02	756	N	709	-0-		-47	-0-	707	2	2	9	Y	2	6	1			3
03	920	N	920	-0-		-0-	-0-	918	2	2	9	Y	2	2	1			3
04	1112	N	1112	-0-		-0-	-0-	1110	2	2	9	Y	2	5	1			-0-
05	1175	N	1175	-0-		-0-	-0-	1172	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
06	1166	N	1166	-0-		-0-	-0-	1163	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*07	1304	N	1304	-0-		-0-	-0-	1304	2			Y	-0-					-0-

CAYUGA (TRINITY) //CONT.// 16481 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
CAMPBELL, J.A. WELL #: 2 RRCID -> 215814 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7228 - 7486

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

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	3212	2			Y	-0-					-0-

CAMPBELL, J.A. WELL #: 4 RRCID -> 145848 COMPL. DATE 06/02/1993 TOTAL DEPTH 4041 PERF. 3777 - 3794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAMPY, H. R. WELL #: 10 RRCID -> 197089 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3772 - 3775

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

CECIL COX (TRAVIS PEAK) 16508 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. 500793
WEDDINGTON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 215542 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 11458 PERF.10480 - 11352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/07/2017 - P/A 06/07/17

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	134	168	1	163
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	250			413
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			414
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	170	1	245
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	82			327
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	40			367

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

CEDAR SPRINGS (COTTON VALLEY SD)//CONT.// 16613 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
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
02	2324	X	1351	-0-	-973	-0-	1085	2	266	9	N	242	328	1			224
03	2573	X	1713	-0-	-860	-0-	1446	2	267	9	N	243					467
04	2490	X	1295	-0-	-1195	-0-	1173	2	122	9	N	111	168	1			410
05	1984	X	193	-0-	-1791	-0-	178	2	15	9	N	14	335	1			89
06	1710	X	837	-0-	-873	-0-	742	2	95	9	N	86					175
07	1705	X	741	-0-	-964	-0-	741	2			N	-0-					175

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
02	1932	N	1125	-0-	-807	-0-	1125	2			N	-0-					22
03	2201	N	1251	-0-	-950	-0-	1244	2	7	9	N	6					28
04	1590	N	1452	-0-	-138	-0-	1448	2	4	9	N	4					32
05	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1809	2	53	9	N	48					80
06	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1477	2	62	9	N	56					136
07	1488	N	899	-0-	-589	-0-	889	2	10	9	N	9					145

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
02	7140	X	6721	-0-	-419	-0-	6703	2	18	9	N	16					282
03	9207	X	3393	-0-	-5814	-0-	3393	2			N	-0-					282
04	8910	X	2677	-0-	-6233	-0-	2677	2			N	-0-					282
05	9207	X	5808	-0-	-3399	-0-	5808	2			N	-0-					282
06	13678	X	13678	-0-	-0-	-0-	13678	2			N	-0-					282
*07	12315	X	12315	-0-	-0-	-0-	12315	2			N	-0-					282

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
02	476	N	-0-	-0-	-476	-0-					N	-0-					-0-
03	2500	N	3709	-0-	1209	1209	3709	2			N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/26/2018 - W/O TO 06-284386;

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
02	4872	X	3919	-0-	-953	-0-	3910	2	9	9	N	8					294
03	5468	X	5468	-0-	-0-	-0-	5458	2	10	9	N	9					303
04	9269	X	9269	-0-	-0-	-0-	9260	2	9	9	N	8					311
05	8534	X	8534	-0-	-0-	-0-	8521	2	13	9	N	12	178	1			145
06	8188	X	8188	-0-	-0-	-0-	8156	2	32	9	N	29					174
07	7440	X	6766	-0-	-674	-0-	6744	2	22	9	N	20					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
02	7112	X	3987	-0-	-3125	-0-	3987	2			N	-0-					73
03	7874	X	6040	-0-	-1834	-0-	6040	2			N	-0-					73
04	8159	X	8159	-0-	-0-	-0-	8159	2			N	-0-					73
05	8212	X	8212	-0-	-0-	-0-	8212	2			N	-0-					73
06	7704	X	7704	-0-	-0-	-0-	7704	2			N	-0-					73
07	8432	X	5076	-0-	-3356	-0-	5076	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
02	15148	X	8071	-0-	-7077	-0-	8046	2	25	9	N	23					506
03	16771	X	6371	-0-	-10400	-0-	6343	2	28	9	N	25					531
04	13290	X	13100	-0-	-190	-0-	13075	2	25	9	N	23					554
05	13733	X	9628	-0-	-4105	-0-	9607	2	21	9	N	19					573
06	13290	X	10662	-0-	-2628	-0-	10641	2	21	9	N	19	188	1			404
07	13547	X	6802	-0-	-6745	-0-	6769	2	33	9	N	30	186	1			248

CEDAR SPRINGS (COT. VALLEY, LO.)//CONT.// 16613 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MAXIMUS OPERATING, LTD. //CONT.// 534465
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
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					215
03	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-	140	1			75
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

MCCASLIN-HALL WELL #: 4 RRCID -> 247696 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 12170 PERF.11910 - 12036

02	5936	X	4258	-0-	-1678	-0-	4258	2			N	-0-					77
03	6572	X	3361	-0-	-3211	-0-	3361	2			N	-0-					77
04	6360	X	2775	-0-	-3585	-0-	2775	2			N	-0-					77
05	7456	X	7456	-0-	-0-	-0-	7456	2			N	-0-					77
06	6509	X	6509	-0-	-0-	-0-	6509	2			N	-0-					77
*07	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	4904	2			N	-0-					77

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
ORR, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 093997 COMPL. DATE 04/20/1981 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11705 - 11824

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ORR, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 220472 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 12074 PERF.11758 - 11778

02	4312	X	2207	-0-	-2105	-0-	57	1	2141	2	Y	8					101
							9	9									
03	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	17	1	4832	2	Y	9	53	1			57
							10	9									
04	1723	X	1723	-0-	-0-	-0-	12	1	1707	2	Y	4					61
							4	9									
05	2449	X	1423	-0-	-1026	-0-	2	1	1418	2	Y	3					64
							3	9									
06	4710	X	238	-0-	-4472	-0-	3	1	235	2	Y	-0-					64
07	4867	X	2	-0-	-4865	-0-	2	2			Y	-0-	33	1			31

BROWN "B" WELL #: 2 RRCID -> 220473 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11884 - 11904

02	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	82	1	3075	2	Y	11					80
							12	9									
03	2511	X	2308	-0-	-203	-0-	8	1	2296	2	Y	4	22	1			62
							4	9									
04	3600	X	2096	-0-	-1504	-0-	15	1	2075	2	Y	5					67
							6	9									
05	3720	X	744	-0-	-2976	-0-	1	1	741	2	Y	2					69
							2	9									
06	3390	X	526	-0-	-2864	-0-	6	1	519	2	Y	1					70
							1	9									
07	3503	X	731	-0-	-2772	-0-	21	1	710	2	Y	-0-	36	1			34

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
02	5824	X	1360	-0-	-4464	-0-	35	1	1319	2	Y	5					325
							6	9									
03	6448	X	1369	-0-	-5079	-0-	5	1	1362	2	Y	2	60	1			267
							2	9									
04	6240	X	2278	-0-	-3962	-0-	16	1	2255	2	Y	6					273
							7	9									
05	4619	X	287	-0-	-4332	-0-	286	2	1	9	Y	1					274
06	4470	X	93	-0-	-4377	-0-	1	1	92	2	Y	-0-					274
07	2356	X	2339	-0-	-17	-0-	67	1	2272	2	Y	-0-	80	1			194

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
02	6412	X	2687	-0-	-3725	-0-	70	1	2606	2	Y	10					111
							11	9									
03	13446	X	13446	-0-	-0-	-0-	46	1	13339	2	Y	55	161	1			5
							61	9									
04	10122	X	10122	-0-	-0-	-0-	71	1	10023	2	Y	25					30
							28	9									
05	9476	X	9476	-0-	-0-	-0-	12	1	9439	2	Y	23					53
							25	9									
06	12600	X	10595	-0-	-2005	-0-	120	1	10450	2	Y	23					76
							25	9									
07	13020	X	10521	-0-	-2499	-0-	302	1	10219	2	Y	-0-	39	1			37

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
02	3668	X	299	-0-	-3369	-0-	8	1	290	2	Y	1					83
							1	9									
03	4061	X	2746	-0-	-1315	-0-	9	1	2725	2	Y	11	33	1			61
							12	9									
04	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	20	1	2834	2	Y	7					68
							8	9									
05	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	5	1	3676	2	Y	9					77
							10	9									
06	6543	X	6543	-0-	-0-	-0-	74	1	6455	2	Y	13					90
							14	9									
*07	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	110	1	3728	2	Y	-0-	46	1			44

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
02	7560	X	5	-0-	-7555	-0-	5	2			Y	-0-					190
03	8370	X	9	-0-	-8361	-0-	9	2			Y	-0-					190
04	8580	X	1889	-0-	-6691	-0-	13	1	1870	2	Y	5					195
							6	9									
05	8866	X	-0-	-0-	-8866	-0-					Y	-0-					195
06	1470	X	-0-	-0-	-1470	-0-					Y	-0-					195
07	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	-0-	100	1			95

WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
07	T. A.		-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

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
07	T. A.		-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

02	504	N	433	-0-	-71	-0-	433	2			N	-0-					67
03	899	N	403	-0-	-496	-0-	403	2			N	-0-					67
04	660	N	402	-0-	-258	-0-	402	2			N	-0-					67
05	465	N	354	-0-	-111	-0-	354	2			N	-0-					67
06	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					67
*07	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					67

CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3 WELL #: 6 L RRCID -> 183657 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11402 - 11548

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3 WELL #: 7 RRCID -> 189215 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 11683 PERF.11406 - 11580

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-

CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3 WELL #: 9 RRCID -> 191649 COMPL. DATE 11/03/2002 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11391 - 11672

02	3108	X	119	-0-	-2989	-0-	119	2			Y	-0-					4
03	3441	X	3306	-0-	-135	-0-	3306	2			Y	-0-					4
04	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	2866	2			Y	-0-					4
05	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	3778	2			Y	-0-					4
06	3210	X	2514	-0-	-696	-0-	2514	2			Y	-0-					4
07	3317	X	2565	-0-	-752	-0-	2565	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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	T. A.		61	-0-	61	61	61	2			Y	-0-					1
04	T. A.		172	-0-	172	233	172	2			Y	-0-					1
05	T. A.		546	-0-	546	779	546	2			Y	-0-					1
06	887	X	108	-0-	-779	-0-	108	2			Y	-0-					1
07	186	N	-0-	-0-	-186	-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
02	2884	X	1829	-0-	-1055	-0-	1829	2			N	-0-					265
03	3193	X	2916	-0-	-277	-0-	2887	2	29	9	N	26					291
04	2820	X	2796	-0-	-24	-0-	2742	2	54	9	N	49	173	1			167
05	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	2802	2	35	9	N	32					199
06	2820	X	2729	-0-	-91	-0-	2690	2	39	9	N	35					234
07	2914	X	2693	-0-	-221	-0-	2662	2	31	9	N	28					262

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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
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

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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
MCCASLIN-HALL WELL #: 2 RRCID -> 284386 COMPL. DATE 03/10/2018 TOTAL DEPTH 12064 PERF.10959 - 10994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	STG WDRL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	STG WDRL		689	-0-	689	689	689	1			N	-0-					-0-
06	STG WDRL		722	-0-	722	1411	722	1			N	-0-					-0-
07	STG WDRL		712	-0-	712	2123	712	1			N	-0-					-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
02	1064	N	171	-0-	-893	-0-	171	2			N	-0-					204
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					204
04	1110	N	105	-0-	-1005	-0-	105	2			N	-0-					204
05	186	N	10	-0-	-176	-0-	10	2			N	-0-					204
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					204
*07	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					204

CEDAR SPRINGS (MADDOX 10730) //CONT.// 16613 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BROWN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 195154 COMPL. DATE 08/11/2018 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
02	952	N	81	-0-	-871	-0-	81	2			N	-0-					128
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					128
04	120	N	42	-0-	-78	-0-	42	2			N	-0-					128
05	93	N	10	-0-	-83	-0-	10	2			N	-0-					128
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					128
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					128

ORR, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 214980 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 12010 PERF.10780 - 10784

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
03	14B2 EXT		4	-0-	4	4	4	2			N	-0-					156
04	14B2 EXT		1	-0-	1	5	1	2			N	-0-					156
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					156
06	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					156
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					156

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 245795 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 11910 PERF.10728 - 10740

02	3444	X	2640	-0-	-804	-0-	2623	2	17	9	N	15					251
03	3813	X	2563	-0-	-1250	-0-	2562	2	1	9	N	1					252
04	3390	X	2530	-0-	-860	-0-	2519	2	11	9	N	10					262
05	3503	X	1775	-0-	-1728	-0-	1767	2	8	9	N	7					269
06	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	3038	2	63	9	N	57	182	1			144
07	2914	X	1320	-0-	-1594	-0-	1319	2	1	9	N	1					145

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

02	308	N	291	-0-	-17	-0-	291	2			N	-0-					140
03	372	N	295	-0-	-77	-0-	295	2			N	-0-					140
04	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					140
05	310	N	188	-0-	-122	-0-	188	2			N	-0-					140
06	300	N	58	-0-	-242	-0-	58	2			N	-0-					140
07	341	N	11	-0-	-330	-0-	11	2			N	-0-					140

CEDAR SPRINGS GAS UNIT NO. 5 WELL #: 2 RRCID -> 067652 COMPL. DATE 06/17/1976 TOTAL DEPTH 9817 PERF. 8551 - 8673

02	168	N	149	-0-	-19	-0-	149	2			N	-0-					74
03	186	N	82	-0-	-104	-0-	82	2			N	-0-					74
04	150	N	22	-0-	-128	-0-	22	2			N	-0-					74
05	155	N	86	-0-	-69	-0-	86	2			N	-0-					74
06	90	N	31	-0-	-59	-0-	30	2	1	9	N	1					75
*07	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					75

CEDAR SPRINGS GAS UNIT NO. 6 WELL #: 2 RRCID -> 068501 COMPL. DATE 08/04/1976 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 9008 - 9124

02	28	N	11	-0-	-17	-0-	11	2			N	-0-					167
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					167
04	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					167
05	11	N	8	-0-	-3	-0-	8	2			N	-0-					167
06	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					167
07	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					167

CEDAR SPRINGS (TRAVIS PEAK 9000)//CONT.// 16613 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
CEDAR SPRINGS GAS UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 099330 COMPL. DATE 04/26/1982 TOTAL DEPTH 11665 PERF. 8890 - 9138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1540	X	1467	-0-	-73	-0-	1467	2			N	-0-					219
03	5377	X	5377	-0-	-0-	-0-	5377	2			N	-0-					219
04	6762	X	6762	-0-	-0-	-0-	6762	2			N	-0-					219
05	7998	X	7998	-0-	-0-	-0-	7939	2	59	9	N	54	168	1			105
06	7034	X	7034	-0-	-0-	-0-	6986	2	48	9	N	44					149
*07	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	3312	2	14	9	N	13					162

CEDAR SPRINGS GAS UNIT #5 WELL #: 3 RRCID -> 144089 COMPL. DATE 01/10/1993 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8584 - 9476

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
04	14B2 EXT		-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

CEDAR SPRINGS GAS UNIT #3 WELL #: 4 RRCID -> 162638 COMPL. DATE 02/19/1997 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8581 - 9663

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159

CEDAR SPRINGS GAS UNIT #3 WELL #: 5 U RRCID -> 180042 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 11760 PERF. 8715 - 9592

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-

CEDAR SPRINGS GAS UNIT #5 WELL #: 4 RRCID -> 180349 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 8751 - 9688

02	84	N	74	-0-	-10	-0-	72	2	2	9	N	2					127
03	1240	N	147	-0-	-1093	-0-	147	2			N	-0-					127
04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					127
05	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					127
06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					127
*07	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					127

CEDAR SPRINGS GAS UNIT 6 WELL #: 4 U RRCID -> 196461 COMPL. DATE 12/16/2016 TOTAL DEPTH 11695 PERF. 8700 - 9170

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-

ROBERTS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218333 COMPL. DATE 12/12/2016 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8564 - 10640

02	196	N	22	-0-	-174	-0-	22	2			N	-0-					80
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					80
04	120	N	60	-0-	-60	-0-	60	2			N	-0-					80
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					80
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					80
07	62	N	7	-0-	-55	-0-	7	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
02	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	353	1	2169	2	N	35					125
							39	9									
03	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	404	1	2693	2	N	55					180
							61	9									
04	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	422	1	2608	2	N	40					220
							44	9									
05	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	387	1	2319	2	N	34	187	1			67
							37	9									
06	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	404	1	2657	2	N	43					110
							47	9									
*07	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	384	1	2558	2	N	42					152
							46	9									

ABBOTT WELL #: 4 RRCID -> 164990 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8842 - 9067

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-

ABBOTT WELL #: 2 RRCID -> 229784 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 8684 - 9162

02	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	355	1	2040	2	N	32					185
							35	9									
03	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	420	1	2474	2	N	45	185	1			45
							50	9									
04	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	426	1	2359	2	N	33					78
							36	9									
05	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	436	1	2288	2	N	32					110
							35	9									
06	2571	X	2571	-0-	-0-	-0-	421	1	2122	2	N	25					135
							28	9									
*07	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	436	1	2129	2	N	25					160
							28	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

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	28	N	9	-0-	-19	-0-	9	2			N	-0-					200
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					200
04	14	N	5	-0-	-9	-0-	5	2			N	-0-					200
05	9	N	7	-0-	-2	-0-	7	2			N	-0-					200
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
07	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-					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
02	417	N	417	-0-	-0-	-0-	14	1	403	2	N	-0-					67
03	458	N	458	-0-	-0-	-0-	16	1	442	2	N	-0-					67
04	531	N	531	-0-	-0-	-0-	145	1	386	2	N	-0-					67
05	532	N	532	-0-	-0-	-0-	143	1	389	2	N	-0-					67
06	508	N	508	-0-	-0-	-0-	136	1	372	2	N	-0-					67
*07	528	N	528	-0-	-0-	-0-	145	1	383	2	N	-0-					67

CENTENNIAL, E. (COTTON VALLEY) 16694 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 195282 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 9983 PERF. 8542 - 8594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 197896 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 9950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 198896 COMPL. DATE 04/14/2016 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8572 - 8705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1344	X	1256	-0-	-88	-0-	162	1	1094	3	Y	-0-					3
03	1488	X	688	-0-	-800	-0-	97	1	591	3	Y	-0-					3
04	1440	X	3	-0-	-1437	-0-	3	3			Y	-0-					3
05	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
06	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					-0-
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-

HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 199761 COMPL. DATE 04/13/2016 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8470 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 200589 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9796 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	273	1	2001	3	Y	-0-					4
03	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	307	1	2081	3	Y	-0-					4
04	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	311	1	2151	3	Y	-0-					4
05	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	240	1	1766	3	Y	27	29	1			2
							30	9									
06	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	216	1	1593	3	Y	-0-					2
*07	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	327	1	2312	3	Y	5					7
							6	9									

CENTENNIAL, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16694 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 5R RRCID -> 210254 COMPL. DATE 04/12/2016 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8490 - 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
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					1
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					1
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					1
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	16	1	115	3	Y	-0-					-0-
*07	146	N	146	-0-	-0-	-0-	18	1	128	3	Y	-0-					-0-

CADENHEAD "B" WELL #: 1 RRCID -> 211103 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 10001 PERF. 9238 - 9836

02	502	N	502	-0-	-0-	-0-	15	1	487	3	N	-0-					-0-
03	496	N	88	-0-	-408	-0-	3	1	85	3	N	-0-					-0-
04	861	N	861	-0-	-0-	-0-	26	1	835	3	N	-0-					-0-
05	998	N	998	-0-	-0-	-0-	29	1	969	3	N	-0-					-0-
06	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	2657	3			N	-0-					-0-
*07	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	3			N	-0-					-0-

WERNER-MATTHEWS WELL #: 1 RRCID -> 215252 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 9938 PERF. 9670 - 9708

02	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	3			N	-0-					-0-
03	1736	N	1647	-0-	-89	-0-	1647	3			N	-0-					-0-
04	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	3			N	-0-					-0-
05	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	3			N	-0-					-0-
06	1590	N	1458	-0-	-132	-0-	1458	3			N	-0-					-0-
07	1643	N	1230	-0-	-413	-0-	1230	3			N	-0-					-0-

NORTH HICKEY WELL #: 1 RRCID -> 216817 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 9957 PERF. 9750 - 9790

02	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	265	1	1959	3	Y	-0-					4
03	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	263	1	1802	3	Y	-0-					4
04	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	237	1	1648	3	Y	-0-					4
05	1860	N	1333	-0-	-527	-0-	156	1	1158	3	Y	17	20	1			1
							19	9									
06	1800	N	838	-0-	-962	-0-	100	1	738	3	Y	-0-					1
07	1860	N	529	-0-	-1331	-0-	65	1	463	3	Y	1					2
							1	9									

WERNER-MATTHEWS WELL #: 3 RRCID -> 216819 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 9854 PERF. 9572 - 9608

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-

WERNER-MATTHEWS WELL #: 8 RRCID -> 219013 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 9626 - 9652

02	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	3			N	-0-					-0-
03	1829	N	1466	-0-	-363	-0-	1466	3			N	-0-					-0-
04	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	3			N	-0-					-0-
05	1891	N	1672	-0-	-219	-0-	1672	3			N	-0-					-0-
06	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	3			N	-0-					-0-
*07	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	3			N	-0-					-0-

CENTENNIAL, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16694 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
WERNER-MATTHEWS WELL #: 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
02	1596	N	-0-	-0-	-1596	-0-					N	-0-					-0-
03	2984	N	2984	-0-	-0-	-0-	2984	3			N	-0-					-0-
04	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	3			N	-0-					-0-
05	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	3			N	-0-					-0-
06	1800	N	1772	-0-	-28	-0-	1772	3			N	-0-					-0-
07	1860	N	1648	-0-	-212	-0-	1648	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
02	728	N	468	-0-	-260	-0-	468	3			N	-0-					-0-
03	744	N	415	-0-	-329	-0-	415	3			N	-0-					-0-
04	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-
05	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	3			N	-0-					-0-
06	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3			N	-0-					-0-
*07	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	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
02	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
03	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
05	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
06	450	N	382	-0-	-68	-0-	382	3			N	-0-					-0-
*07	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	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
02	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
05	248	N	9	-0-	-239	-0-	9	3			N	-0-					-0-
06	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
*07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	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
02	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	3			N	-0-					-0-
03	1519	N	1418	-0-	-101	-0-	1418	3			N	-0-					-0-
04	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	3			N	-0-					-0-
05	1581	N	1476	-0-	-105	-0-	1476	3			N	-0-					-0-
06	1380	N	1365	-0-	-15	-0-	1365	3			N	-0-					-0-
07	1457	N	1450	-0-	-7	-0-	1450	3			N	-0-					-0-

SEMPRA BECK WELL #: 1 RRCID -> 237108 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 9944 PERF. 8415 - 9708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	3597	-0-	797	797	3597	3			N	-0-					-0-
03	1643	N	742	-0-	-901	-0-	742	3			N	-0-					-0-
04	720	N	170	-0-	-550	-0-	170	3			N	-0-					-0-
05	1643	X	808	-0-	-835	-0-	808	3			N	-0-					-0-
06	1590	X	285	-0-	-1305	-0-	285	3			N	-0-					-0-
07	1643	X	1464	-0-	-179	-0-	1464	3			N	-0-					-0-

CENTENNIAL, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16694 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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
02	2296	N	808	-0-	-1488	-0-	96	1	712	3	Y	-0-					3
03	1581	N	149	-0-	-1432	-0-	19	1	130	3	Y	-0-					3
04	720	N	99	-0-	-621	-0-	12	1	87	3	Y	-0-					3
05	899	N	2	-0-	-897	-0-	2	3			Y	-0-	3	1			-0-
06	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	276	1	2041	3	Y	-0-					-0-
*07	2880	N	2880	-0-	-0-	-0-	355	1	2518	3	Y	6					6
							7	9									

HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 11H RRCID -> 245810 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 9850 PERF.10118 - 12224

02	DLQ G-10	5034	-0-	5034	5034	603	1	4431	3	Y	-0-					13
03	DLQ G-10	7441	-0-	7441	12475	955	1	6486	3	Y	-0-					13
04	DLQ G-10	8068	-0-	8068	20543	1019	1	7049	3	Y	-0-					13
05	DLQ G-10	9806	-0-	9806	30349	1155	1	8509	3	Y	129	132	1			10
						142	9									
06	DLQ G-10	8829	-0-	8829	39178	1055	1	7774	3	Y	-0-					10
*07	46314	X	7136	-0-	-39178	-0-	883	1	6236	3	Y	15					25
							17	9									

HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 12H RRCID -> 247523 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 9798 PERF. 8789 - 12428

02	10055	X	10055	-0-	-0-	-0-	1207	1	8848	3	Y	-0-					20
03	9310	X	9310	-0-	-0-	-0-	1199	1	8111	3	Y	-0-					20
04	9072	X	9072	-0-	-0-	-0-	1148	1	7924	3	Y	-0-					20
05	11134	X	11134	-0-	-0-	-0-	1314	1	9658	3	Y	147	156	1			11
							162	9									
06	9340	X	9340	-0-	-0-	-0-	1118	1	8222	3	Y	-0-					11
*07	9719	X	9719	-0-	-0-	-0-	1206	1	8491	3	Y	20					31
							22	9									

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
ADAMS, T. C. WELL #: 2 RRCID -> 130219 COMPL. DATE 02/02/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8407 - 9679

02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-	1	1			-0-
03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
06	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					-0-
*07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-

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

02	700	#	571	-0-	-129	-0-	570	3	1	9	N	1					100
03	828	R	828	-0-	-0-	-0-	819	3	9	9	N	8					108
04	750	#	986	-0-	236	-0-	829	3	157	9	N	143	175	1			76
05	775	#	709	-0-	-66	-0-	695	3	14	9	N	13					89
06	750	#	394	-0-	-356	-0-	394	3			N	-0-					89
07	775	#	246	-0-	-529	-0-	246	3			N	-0-					89

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CHAPEL HILL SWD WELL #: 1 RRCID -> 216965 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4145 - 4310

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BRG LONE STAR LTD. 090870
JOHNSON, O.B. WELL #: 1 D RRCID -> 214471 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11223 - 11490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

J-W OPERATING CO. 427960
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 214386 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 11935 PERF.11644 - 11720

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/29/2018 - PLUGGED 03/29/18

LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
COWAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092520 COMPL. DATE 01/10/1981 TOTAL DEPTH 11491 PERF.11063 - 11325

02	548	S	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					25
03	582	S	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					25
04	270	S	210	-0-	-60	-0-	210	2			N	-0-					25
05	527	S	290	-0-	-237	-0-	290	2			N	-0-					25
06	510	S	438	-0-	-72	-0-	438	2			N	-0-					25
*07	372	S	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					25

SHOFNER, V. L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092857 COMPL. DATE 02/24/1981 TOTAL DEPTH 11480 PERF.11039 - 11310

02	112	S	72	-0-	-40	-0-	72	2			N	-0-					19
03	145	S	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					19
04	240	S	215	-0-	-25	-0-	215	2			N	-0-					19
05	150	S	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					19
06	152	S	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					19
07	217	S	89	-0-	-128	-0-	89	2			N	-0-					19

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MAYNARD, A. WELL #: 1 RRCID -> 202064 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11577 - 11728

02	1512	N	1469	-0-	-43	-0-	66	1	1403	2	N	-0-					34
03	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	94	1	1641	2	N	-0-					34
04	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	71	1	1316	2	N	-0-					34
05	1612	N	1523	-0-	-89	-0-	94	1	1429	2	N	-0-					34
06	1680	N	1412	-0-	-268	-0-	99	1	1313	2	N	-0-					34
*07	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	112	1	1331	2	N	-0-	23	1			11

MAYNARD, A. WELL #: 2 RRCID -> 206966 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 11760 PERF.11430 - 11596

02	395	N	395	-0-	-0-	-0-	18	1	377	2	N	-0-					73
03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	15	1	266	2	N	-0-					73
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	11	1	203	2	N	-0-					73
05	434	N	268	-0-	-166	-0-	17	1	251	2	N	-0-					73
06	270	N	239	-0-	-31	-0-	17	1	222	2	N	-0-					73
07	217	N	215	-0-	-2	-0-	17	1	198	2	N	-0-	64	1			9

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
02	588	N	502	-0-	-86	-0-	22	1	480	2	N	-0-					175
03	602	N	602	-0-	-0-	-0-	32	1	570	2	N	-0-					175
04	560	N	560	-0-	-0-	-0-	29	1	531	2	N	-0-					175
05	597	N	597	-0-	-0-	-0-	37	1	560	2	N	-0-					175
06	570	N	549	-0-	-21	-0-	39	1	510	2	N	-0-					175
*07	609	N	609	-0-	-0-	-0-	44	1	519	2	N	42	179	1			38
							46	9									

LITTLEJOHN WELL #: 1 RRCID -> 209040 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11606 - 11780

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-

SWINNEY WELL #: 1 RRCID -> 209041 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 11875 PERF.11532 - 11610

02	1540	N	1462	-0-	-78	-0-	65	1	1397	2	N	-0-					25
03	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	86	1	1491	2	N	-0-					25
04	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	82	1	1509	2	N	-0-					25
05	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	103	1	1556	2	N	-0-					25
06	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	114	1	1504	2	N	-0-					25
*07	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	132	1	1553	2	N	-0-					25

COWAN GU WELL #: 3 RRCID -> 209228 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 11710 PERF.11320 - 11398

02	700	X	677	-0-	-23	-0-	30	1	647	2	N	-0-					50
03	775	X	730	-0-	-45	-0-	40	1	690	2	N	-0-					50
04	750	X	645	-0-	-105	-0-	33	1	612	2	N	-0-					50
05	744	X	655	-0-	-89	-0-	41	1	614	2	N	-0-					50
06	720	X	624	-0-	-96	-0-	44	1	580	2	N	-0-					50
07	744	X	668	-0-	-76	-0-	52	1	616	2	N	-0-					-0-

LITTLEJOHN WELL #: 4 RRCID -> 211413 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11540 - 11669

02	14B2 EXT		735	-0-	735	735	33	1	702	2	N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		925	-0-	925	1660	51	1	874	2	N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		817	-0-	817	2477	42	1	775	2	N	-0-					-0-
05	3259	X	782	-0-	-2477	-0-	48	1	734	2	N	-0-					-0-
06	900	N	716	-0-	-184	-0-	50	1	666	2	N	-0-					-0-
07	837	N	661	-0-	-176	-0-	51	1	608	2	N	2					2
							2	9									

LITTLEJOHN WELL #: 3 RRCID -> 211696 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11650 - 11725

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-

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MAYNARD, A. WELL #: 3H RRCID -> 214139 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 13230 PERF.12050 - 13126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2884	X	2540	-0-	-344	-0-	114	1	2426	2	N	-0-					60
03	3038	X	2776	-0-	-262	-0-	151	1	2625	2	N	-0-					60
04	2910	X	2532	-0-	-378	-0-	130	1	2402	2	N	-0-					60
05	3007	X	2640	-0-	-367	-0-	164	1	2476	2	N	-0-					60
06	2730	X	2465	-0-	-265	-0-	173	1	2292	2	N	-0-					60
07	2821	X	2648	-0-	-173	-0-	206	1	2442	2	N	-0-	40	1			20

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
02	1148	X	1136	-0-	-12	-0-	51	1	1085	2	N	-0-					77
03	1324	X	1324	-0-	-0-	-0-	72	1	1252	2	N	-0-					77
04	1254	X	1254	-0-	-0-	-0-	65	1	1189	2	N	-0-					77
05	1329	X	1329	-0-	-0-	-0-	83	1	1246	2	N	-0-					77
06	1290	X	1164	-0-	-126	-0-	81	1	1083	2	N	-0-					77
07	1333	X	1221	-0-	-112	-0-	95	1	1126	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
02	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	58	1	1242	2	N	-0-					8
03	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	79	1	1373	2	N	-0-					8
04	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	72	1	1332	2	N	-0-					8
05	1426	N	1403	-0-	-23	-0-	87	1	1316	2	N	-0-					8
06	1410	N	1277	-0-	-133	-0-	89	1	1188	2	N	-0-					8
07	1457	N	1304	-0-	-153	-0-	102	1	1202	2	N	-0-					-0-

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
02	1148	N	830	-0-	-318	-0-	37	1	793	2	N	-0-					67
03	866	N	866	-0-	-0-	-0-	47	1	819	2	N	-0-					67
04	894	N	894	-0-	-0-	-0-	46	1	848	2	N	-0-					67
05	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	77	1	1169	2	N	-0-					67
06	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	83	1	1107	2	N	-0-					67
*07	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	92	1	1087	2	N	-0-	58	1			9

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
02	1704	X	1704	-0-	-0-	-0-	76	1	1628	2	N	-0-					25
03	1935	X	1935	-0-	-0-	-0-	105	1	1830	2	N	-0-					25
04	2041	X	2041	-0-	-0-	-0-	105	1	1936	2	N	-0-					25
05	2010	X	2010	-0-	-0-	-0-	125	1	1885	2	N	-0-					25
06	1921	X	1921	-0-	-0-	-0-	135	1	1786	2	N	-0-					25
07	2108	X	1997	-0-	-111	-0-	155	1	1842	2	N	-0-					25

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
02	1316	N	1187	-0-	-129	-0-	54	1	1133	2	N	-0-					5
03	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	119	1	2064	2	N	-0-					5
04	1830	N	1785	-0-	-45	-0-	92	1	1693	2	N	-0-					5
05	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	114	1	1728	2	N	-0-					5
06	2100	N	1629	-0-	-471	-0-	114	1	1515	2	N	-0-					5
07	1860	N	1622	-0-	-238	-0-	127	1	1495	2	N	-0-					5

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LITTLEJOHN WELL #: 5 RRCID -> 219194 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 11848 PERF.11550 - 11706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		12	-0-	12	369	1	1	11	2	N	-0-					171
03	369	X	-0-	-0-	-369	-0-					N	-0-					171
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
05	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					171
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	151	1			20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

MAYNARD, A. WELL #: 5H RRCID -> 219293 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 13288 PERF.12400 - 13134

02	4144	X	3030	-0-	-1114	-0-	136	1	2894	2	N	-0-					48
03	4464	X	4149	-0-	-315	-0-	226	1	3923	2	N	-0-					48
04	4200	X	3665	-0-	-535	-0-	188	1	3469	2	N	7					55
							8	9									
05	4247	X	3830	-0-	-417	-0-	237	1	3587	2	N	5					60
							6	9									
06	4020	X	3602	-0-	-418	-0-	251	1	3337	2	N	13					73
							14	9									
07	4154	X	3615	-0-	-539	-0-	281	1	3334	2	N	-0-	49	1			24

MAYNARD, A. WELL #: 7 RRCID -> 219692 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11557 - 11626

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	1			-0-

SLAYTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220642 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 11820 PERF.11480 - 11650

02	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	77	1	1648	2	N	-0-					107
03	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	94	1	1629	2	N	-0-					107
04	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	76	1	1409	2	N	-0-					107
05	1922	N	1597	-0-	-325	-0-	99	1	1498	2	N	-0-					107
06	1680	N	1523	-0-	-157	-0-	107	1	1416	2	N	-0-					107
07	1550	N	1461	-0-	-89	-0-	114	1	1347	2	N	-0-					107

MAYNARD, A. WELL #: 8 RRCID -> 220780 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 11786 PERF.11530 - 11606

02	1456	N	1274	-0-	-182	-0-	57	1	1217	2	N	-0-					26
03	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	77	1	1342	2	N	-0-					26
04	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	76	1	1401	2	N	-0-					26
05	1426	N	1416	-0-	-10	-0-	88	1	1328	2	N	-0-					26
06	1380	N	1162	-0-	-218	-0-	81	1	1079	2	N	2					28
							2	9									
07	1519	N	1437	-0-	-82	-0-	112	1	1325	2	N	-0-	24	1			4

MAYNARD, A. WELL #: 6H RRCID -> 220826 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 11686 PERF.11934 - 13124

02	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	157	1	3350	2	N	-0-					130
03	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	166	1	2890	2	N	-0-					130
04	3930	X	3074	-0-	-856	-0-	158	1	2908	2	N	7					137
							8	9									
05	4061	X	3895	-0-	-166	-0-	241	1	3640	2	N	13					150
							14	9									
06	3930	X	3565	-0-	-365	-0-	249	1	3305	2	N	10					160
							11	9									
07	3875	X	3584	-0-	-291	-0-	278	1	3300	2	N	5	155	1			10
							6	9									

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

SWINNEY WELL #: 3H RRCID -> 222296 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 11659 PERF.11800 - 12662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	156	1	3332	2	N	-0-					35
03	3038	X	2611	-0-	-427	-0-	142	1	2469	2	N	-0-					35
04	2700	X	2432	-0-	-268	-0-	126	1	2306	2	N	-0-					35
05	3875	X	2686	-0-	-1189	-0-	167	1	2519	2	N	-0-					35
06	3750	X	2836	-0-	-914	-0-	199	1	2637	2	N	-0-					35
07	3875	X	2880	-0-	-995	-0-	224	1	2656	2	N	-0-					35

CLOKE WELL #: 3H RRCID -> 222641 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 13377 PERF.11952 - 13150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1540	N	1512	-0-	-28	-0-	68	1	1444	2	N	-0-					42
03	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	88	1	1522	2	N	-0-					42
04	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	80	1	1483	2	N	-0-					42
05	1674	N	1599	-0-	-75	-0-	99	1	1500	2	N	-0-					42
06	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	116	1	1535	2	N	-0-					42
*07	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	134	1	1595	2	N	-0-					42

LITTLEJOHN WELL #: 6 RRCID -> 222642 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11694 - 11756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	91					91

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
02	2156	N	2055	-0-	-101	-0-	92	1	1963	2	N	-0-					144
03	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	118	1	2063	2	N	-0-					144
04	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	108	1	1994	2	N	-0-					144
05	2263	N	2100	-0-	-163	-0-	130	1	1970	2	N	-0-					144
06	2100	N	2024	-0-	-76	-0-	142	1	1882	2	N	-0-					144
07	2170	N	1913	-0-	-257	-0-	149	1	1764	2	N	-0-	132	1			12

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
02	2293	X	2293	-0-	-0-	-0-	103	1	2190	2	N	-0-					77
03	2449	X	1924	-0-	-525	-0-	104	1	1820	2	N	-0-					77
04	2370	X	1441	-0-	-929	-0-	74	1	1367	2	N	-0-					77
05	2542	X	690	-0-	-1852	-0-	43	1	647	2	N	-0-					77
06	2460	X	1778	-0-	-682	-0-	125	1	1653	2	N	-0-					77
07	2542	X	1384	-0-	-1158	-0-	108	1	1276	2	N	-0-					77

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
02	5068	X	3886	-0-	-1182	-0-	172	1	3714	2	N	-0-					95
03	4774	X	4721	-0-	-53	-0-	260	1	4461	2	N	-0-					95
04	4620	X	4472	-0-	-148	-0-	230	1	4242	2	N	-0-					95
05	4743	X	4661	-0-	-82	-0-	285	1	4376	2	N	-0-					95
06	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	320	1	4242	2	N	-0-					95
07	4712	X	4678	-0-	-34	-0-	364	1	4314	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
02	2576	X	2124	-0-	-452	-0-	95	1	2029	2	N	-0-					53
03	2728	X	2516	-0-	-212	-0-	137	1	2379	2	N	-0-					53
04	2640	X	2302	-0-	-338	-0-	118	1	2184	2	N	-0-					53
05	2728	X	2409	-0-	-319	-0-	149	1	2260	2	N	-0-					53
06	2430	X	2276	-0-	-154	-0-	159	1	2117	2	N	-0-					53
07	2511	X	2356	-0-	-155	-0-	183	1	2173	2	N	-0-	36	1			17

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					37
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					37
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					37
05	26	N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	2	N	-0-					37
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					37
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-	25	1			12

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
02	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	115	1	2452	2	N	-0-					67
03	3028	N	3028	-0-	-0-	-0-	165	1	2863	2	N	-0-					67
04	2985	N	2985	-0-	-0-	-0-	154	1	2831	2	N	-0-					67
05	3100	N	3182	-0-	82	82	198	1	2984	2	N	-0-					67
06	3000	N	2945	-0-	-55	27	207	1	2738	2	N	-0-					67
*07	3100	N	3103	-0-	3	30	241	1	2862	2	N	-0-					67

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
02	35588	X	32277	-0-	-3311	-0-	1439	1	30731	2	N	97	369	1			122
							107	9									
03	39401	X	35622	-0-	-3779	-0-	1937	1	33663	2	N	20					142
							22	9									
04	39030	X	32960	-0-	-6070	-0-	1686	1	31078	2	N	178	185	1			135
							196	9									
05	40331	X	32747	-0-	-7584	-0-	2021	1	30569	2	N	143	185	1			93
							157	9									
06	34950	X	31353	-0-	-3597	-0-	2187	1	29032	2	N	122					215
							134	9									
07	35743	X	32219	-0-	-3524	-0-	2508	1	29711	2	N	-0-	184	1			31

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
02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
03	310	N	291	-0-	-19	-0-	291	3			N	-0-					-0-
04	300	N	237	-0-	-63	-0-	237	3			N	-0-					-0-
05	310	N	292	-0-	-18	-0-	292	3			N	-0-					-0-
06	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
*07	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	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
02	942	N	942	-0-	-0-	-0-	939	2	3	9	N	3					33
03	994	N	994	-0-	-0-	-0-	990	2	4	9	N	4					37
04	390	N	942	-0-	552	-0-	941	2	1	9	N	1					38
05	953	N	953	-0-	-0-	-0-	945	2	8	9	N	7					45
06	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1095	2	4	9	N	4					49
*07	788	N	788	-0-	-0-	-0-	665	2	123	9	N	112	131	1			30

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
02	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					40
03	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1921	2	3	9	N	3					43
04	420	N	1834	-0-	1414	-0-	1832	2	2	9	N	2					45
05	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1683	2	54	9	N	49	81	1			13
06	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1928	2	2	9	N	2					15
07	806	N	503	-0-	-303	-0-	502	2	1	9	N	1					16

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

PALUXY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226469 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5756 - 5820

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPEL HILL (PETTIT) 17008 222 ASSOCIATED 49B CNTY: SMITH
BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
WALTON, SALLIE WELL #: 1 RRCID -> 216912 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 8092 - 8100

02	336	#	50	-0-	-286	-0-	50	2			N	-0-					93
03	372	#	52	-0-	-320	-0-	52	2			N	-0-					93
04	360	#	30	-0-	-330	-0-	30	2			N	-0-					93
05	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					93
06	60	#	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					93
07	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					93

BRG LONE STAR LTD. 090870
GILLIAM, I. E. WELL #: 1 RRCID -> 015943 COMPL. DATE 01/21/1942 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7980 - 8068

02	2035	R	2035	-0-	-0-	-0-	1993	3	42	9	Y	38	52	1			30
03	1550	#	1260	-0-	-290	-0-	1242	3	18	9	Y	16					46
04	1470	#	1670	-0-	200	-0-	1638	3	32	9	Y	29	53	1			22
05	2025	R	2025	-0-	-0-	-0-	1982	3	43	9	Y	39					61
06	1736	R	1736	-0-	-0-	-0-	1714	3	22	9	Y	20	49	1			32
*07	2635	R	2635	-0-	-0-	-0-	2616	3	19	9	Y	17					49

JOHNSON, O.B. H WELL #: 1 T RRCID -> 015944 COMPL. DATE 07/16/1941 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8046 - 8136

02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPEL HILL (PETTIT) //CONT.// 17008 222 ASSOCIATED 49B CNTY: SMITH
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
CLARK ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 240166 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 8717 PERF. 8183 - 8193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	280	#	157	-0-	-123	-0-	157	3			N	-0-					84
03	310	#	176	-0-	-134	-0-	176	3			N	-0-					84
04	300	#	136	-0-	-164	-0-	136	3			N	-0-					84
05	186	#	84	-0-	-102	-0-	84	3			N	-0-					84
06	180	#	151	-0-	-29	-0-	151	3			N	-0-					84
07	186	#	18	-0-	-168	-0-	18	3			N	-0-					84

ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
JONES WELL #: 1 L RRCID -> 113289 COMPL. DATE 10/10/1984 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 8146 - 8154

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

02	321	R	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
03	459	R	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-
04	496	R	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
05	174	R	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
06	228	R	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
*07	274	R	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS ENERGY, INC. 663478
TELEDYNE WELL #: 1 L RRCID -> 095989 COMPL. DATE 10/15/1981 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8172 - 8246

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

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

02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					28
03	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					28
04	390	N	526	-0-	136	-0-	526	3			N	-0-					28
05	403	N	309	-0-	-94	-0-	309	3			N	-0-					28
06	390	N	337	-0-	-53	-0-	337	3			N	-0-					28
07	403	N	374	-0-	-29	-0-	374	3			N	-0-					28

SCOTT, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 142215 COMPL. DATE 07/10/1992 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 5670 - 8406

02	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	901	3	152	9	N	138	181	1			165
03	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1105	3	47	9	N	43					208
04	1050	N	1101	-0-	51	-0-	1024	3	77	9	N	70	182	1			96
05	1178	N	1010	-0-	-168	-0-	982	3	28	9	N	25					121
06	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1119	3	43	9	N	39					160
07	1147	N	1012	-0-	-135	-0-	989	3	23	9	N	21					181

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
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	89	3	35	9	N	32					171
03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	156	3	109	9	N	99	159	1			111
04	150	N	159	-0-	9	-0-	131	3	28	9	N	25					136
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	75	3	90	9	N	82	163	1			55
06	270	N	155	-0-	-115	-0-	104	3	51	9	N	46					101
07	155	N	148	-0-	-7	-0-	102	3	46	9	N	42					143

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
02	280	N	185	-0-	-95	-0-	178	3	7	9	N	6					100
03	217	N	195	-0-	-22	-0-	188	3	7	9	N	6					106
04	180	N	197	-0-	17	-0-	188	3	9	9	N	8					114
05	217	N	150	-0-	-67	-0-	144	3	6	9	N	5					119
06	180	N	160	-0-	-20	-0-	157	3	3	9	N	3					122
07	217	N	191	-0-	-26	-0-	182	3	9	9	N	8					130

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
02	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1112	3	68	9	Y	62	77	1			91
03	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1414	3	62	9	Y	56	77	1			70
04	750	N	1326	-0-	576	-0-	1294	3	32	9	Y	29					99
05	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1560	3	30	9	Y	27					126
06	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1496	3	43	9	Y	39	81	1			84
*07	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1482	3	25	9	Y	23					107

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
02	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	922	3	83	9	N	75	94	1			68
03	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1006	3	75	9	N	68	94	1			42
04	600	N	1011	-0-	411	-0-	972	3	39	9	N	35					77
05	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1119	3	37	9	N	34					111
06	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1217	3	52	9	N	47	98	1			60
*07	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1253	3	31	9	N	28					88

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
02	672	N	506	-0-	-166	-0-	486	2	20	9	N	18					111
03	656	N	656	-0-	-0-	-0-	639	2	17	9	N	15					126
04	660	N	586	-0-	-74	-0-	577	2	9	9	N	8					134
05	558	N	530	-0-	-28	-0-	512	2	18	9	N	16					150
06	630	N	603	-0-	-27	-0-	583	2	20	9	N	18					168
*07	729	N	729	-0-	-0-	-0-	705	2	24	9	N	22					190

JONES WELL #: 1 U RRCID -> 163442 COMPL. DATE 05/30/1997 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7556 - 7572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56	N	8	-0-	-48	-0-	8	2			N	-0-					-0-
03	248	N	68	-0-	-180	-0-	68	2			N	-0-					-0-
04	150	N	114	-0-	-36	-0-	114	2			N	-0-					-0-
05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
06	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
*07	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-

CHAPEL HILL (RODESSA) //CONT.// 17008 444 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FULLSPIKE ENERGY LLC 289935
BRADLEY, R. S. WELL #: 5 RRCID -> 140877 COMPL. DATE 02/08/1992 TOTAL DEPTH 8705 PERF. 7363 - 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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
WILLIAMS "A" WELL #: 5 RRCID -> 115305 COMPL. DATE 02/14/1985 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7390 - 7402

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104

RAYFORD, H. WELL #: 1 RRCID -> 216846 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 7378 - 7441

02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					22
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					22
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					22
05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					22
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

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

02	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					115
03	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			N	-0-					115
04	540	N	737	-0-	197	-0-	737	3			N	-0-					115
05	558	N	478	-0-	-80	-0-	478	3			N	-0-					115
06	540	N	241	-0-	-299	-0-	241	3			N	-0-					115
07	558	N	485	-0-	-73	-0-	485	3			N	-0-					115

BRADLEY, S. S. WELL #: 2 RRCID -> 177370 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8159 - 8391

02	476	N	66	-0-	-410	-0-	66	3			N	-0-					96
03	372	N	155	-0-	-217	-0-	155	3			N	-0-					96
04	210	N	60	-0-	-150	-0-	60	3			N	-0-					96
05	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	3			N	-0-					96
06	150	N	1	-0-	-149	-0-	1	3			N	-0-					96
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					96

FULLSPIKE ENERGY LLC 289935
BUTLER, C. B. WELL #: 1 RRCID -> 113760 COMPL. DATE 10/04/1984 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 8179 - 8349

02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPEL HILL (TRAVIS PEAK) //CONT.// 17008 777 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
J-W OPERATING CO. 427960
LITTLE OIL UNIT WELL #: RRCID -> 264007 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A 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
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-
03	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					-0-
04	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
05	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-
06	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					-0-
*07	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					-0-

CHAPEL HILL, NE. (TRAVIS PEAK) 17011 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SMITH
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
MOSELEY, BISHOP "A" WELL #: 4 RRCID -> 191747 COMPL. DATE 12/19/1987 TOTAL DEPTH 8810 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					56
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					56
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					56
05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					56
06	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					56
*07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	196	#	187	-0-	-9	-0-	184	2	3	9	N	3					30
03	217	#	209	-0-	-8	-0-	200	2	9	9	N	8					38
04	464	R	464	-0-	-0-	-0-	211	2	253	9	N	230					268
05	248	#	222	-0-	-26	-0-	214	2	8	9	N	7					275
*06	240	#	198	-0-	-42	-0-	192	2	6	9	N	5					280
*07	200	R	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					280

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
PRUITT WELL #: 1 RRCID -> 125211 COMPL. DATE 07/31/1987 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7680 - 7686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1036	#	907	-0-	-129	-0-	899	2	8	9	N	7					114
03	1423	R	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			N	-0-					114
04	1201	R	1201	-0-	-0-	-0-	1178	2	23	9	N	21					135
05	1147	#	1007	-0-	-140	-0-	994	2	13	9	N	12					147
06	1110	#	958	-0-	-152	-0-	945	2	13	9	N	12					159
07	1147	#	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					159

CHEROKEE TRACE (COTTON VALLEY) 17480 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
ENBRIDGE G & P (EAST TEXAS) L.P. 251681
DELHI DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 112596 COMPL. DATE 09/25/1984 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4398 - 4450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HUGGINS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 229734 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 13330 PERF. 11949 - 13110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

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
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-

CHEROKEE TRACE (JURASSIC) //CONT.// 17480 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
WRIGHT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211493 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 12724 PERF.12036 - 12320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4900	X	4520	-0-	-380	-0-	4519	2	1	9	N	1					292
03	5425	X	3660	-0-	-1765	-0-	3654	2	6	9	N	5					297
04	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	5030	2	4	9	N	4					301
05	4991	X	4844	-0-	-147	-0-	4842	2	2	9	N	2	189	1			114
06	4830	X	3748	-0-	-1082	-0-	3714	2	34	9	N	31					145
07	5208	X	4332	-0-	-876	-0-	4303	2	29	9	N	26	22	1			149

JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 215657 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 12715 PERF.11945 - 12311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1960	X	1545	-0-	-415	-0-	1509	2	36	9	N	33					136
03	2170	X	994	-0-	-1176	-0-	893	2	101	9	N	92	189	1			39
04	2100	X	1658	-0-	-442	-0-	1640	2	18	9	N	16					55
05	2170	X	807	-0-	-1363	-0-	797	2	10	9	N	9					64
06	2100	X	1255	-0-	-845	-0-	1230	2	25	9	N	23					87
07	1705	X	1686	-0-	-19	-0-	1657	2	29	9	N	26	8	1			105

JOHNSON WELL #: 3 RRCID -> 220827 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11822 - 12380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	26	-0-	-2	-0-	26	2			N	-0-					65
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					65
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					65
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					65
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					65

WRIGHT "A" WELL #: 2 RRCID -> 221724 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 12710 PERF.11855 - 12148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	2830	2	20	9	N	18	194	1			65
03	2759	X	2534	-0-	-225	-0-	2360	2	174	9	N	158	188	1			35
04	2670	X	1588	-0-	-1082	-0-	1574	2	14	9	N	13					48
05	2759	X	1780	-0-	-979	-0-	1589	2	191	9	N	174	187	1			35
06	2670	X	1583	-0-	-1087	-0-	1537	2	46	9	N	42					77
07	2759	X	1852	-0-	-907	-0-	1798	2	54	9	N	49	13	1			113

WRIGHT UNIT WELL #: 3 RRCID -> 243370 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12024 - 12180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4452	X	3397	-0-	-1055	-0-	3338	2	59	9	N	54					158
03	4929	X	1856	-0-	-3073	-0-	1778	2	78	9	N	71	188	1			41
04	4200	X	3907	-0-	-293	-0-	3881	2	26	9	N	24					65
05	5762	X	5762	-0-	-0-	-0-	5584	2	178	9	N	162	183	1			44
06	3630	X	3336	-0-	-294	-0-	3294	2	42	9	N	38					82
*07	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	4610	2	46	9	N	42	19	1			105

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
02	5292	X	3977	-0-	-1315	-0-	3957	2	20	9	N	18					257
03	5859	X	2248	-0-	-3611	-0-	2237	2	11	9	N	10					267
04	5130	X	4152	-0-	-978	-0-	4141	2	11	9	N	10					277
05	4991	X	3030	-0-	-1961	-0-	3019	2	11	9	N	10	178	1			109
06	4830	X	3543	-0-	-1287	-0-	3520	2	23	9	N	21					130
07	4402	X	3414	-0-	-988	-0-	3390	2	24	9	N	22					152

CHEROKEE TRACE (JURASSIC) //CONT.// 17480 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. 945936
HUGGINS WELL #: 1X RRCID -> 106502 COMPL. DATE 07/06/1983 TOTAL DEPTH 12270 PERF.11922 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3612	X	1819	-0-	-1793	-0-	1731	2	88	9	N	80					270
03	3999	X	2796	-0-	-1203	-0-	2642	2	154	9	N	140	192	1			218
04	3870	X	3296	-0-	-574	-0-	3164	2	132	9	N	120	190	1			148
05	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	3760	2	143	9	N	130	188	1			90
06	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	3673	2	186	9	N	169	186	1			73
*07	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	3729	2	240	9	N	218	186	1			105

HUGGINS #1 WELL #: 2 RRCID -> 114388 COMPL. DATE 12/11/1984 TOTAL DEPTH 12358 PERF.11926 - 11982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	82	2	3	9	N	3					93
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	52	2	4	9	N	4					97
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	7	2	22	9	N	20					117
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	75	2	55	9	N	50					167
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	83	2	47	9	N	43					210
*07	173	N	173	-0-	-0-	-0-	122	2	51	9	N	46	188	1			68

BISHOP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232546 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11826 - 12213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3920	X	3099	-0-	-821	-0-	3011	2	88	9	N	80					220
03	4340	X	3429	-0-	-911	-0-	3311	2	118	9	N	107	189	1			138
04	3600	X	3750	-0-	150	-0-	3627	2	123	9	N	112					250
05	3472	X	3182	-0-	-290	-0-	3104	2	78	9	N	71	188	1			133
06	3330	X	3235	-0-	-95	-0-	3150	2	85	9	N	77					210
07	3875	X	3498	-0-	-377	-0-	3378	2	120	9	N	109	186	1			133

CHURCH HILL (TRAVIS PEAK) 18182 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
LATX OPERATIONS, LLC 489940
LUTHER ROSS SWD WELL #: 1 RRCID -> 213275 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 6068 - 6924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLINTON LAKE (COTTON VALLEY) 19007 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750
STILES TRUST WELL #: 2 RRCID -> 245691 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 8309 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

COKE (BACON) 19381 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
SIMPLES OIL INTERNATIONAL, LLC 784116
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
02	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	2573	2	15	9	N	14					33
03	3100	N	3350	-0-	250	250	3318	2	32	9	N	29					62
04	3000	N	2855	-0-	-145	105	2826	2	29	9	N	26					88
05	2992	N	2887	-0-	-105	-0-	2801	2	86	9	N	78	159	1			7
06	2640		2613	-0-	-27	-0-	2580	2	33	9	N	30					37
07	2728		NO RPT	-0-	-2728	-0-					N	NO RPT					37

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
02	140	N	4	-0-	-136	-0-	1	1	3	9	N	3					17
03	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	1			N	-0-					17
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	9	N	2					19
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					19
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					19
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	3					22

GTG OPERATING, LLC 337080
COKE UNIT -A- WELL #: 1D RRCID -> 022872 COMPL. DATE 07/03/1998 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 4808 - 5090

02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	23				N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	23				N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	23				N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	23				N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	23				N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	23				N	NO RPT					-0-

COKE (HILL) 19381 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
GTG OPERATING, LLC 337080
COKE UNIT -A- WELL #: 2 RRCID -> 015950 COMPL. DATE 02/25/1963 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 7979 - 8016

02	14B DENY	136	-0-	136	136	67	1	69	2	Y	-0-					12
03	14B2 EXT	114	-0-	114	250	70	1	44	2	Y	-0-					12
04	14B DENY	134	-0-	134	384	125	1	9	2	Y	-0-					12
05	14B DENY	161	-0-	161	545	161	1			Y	-0-					12
06	14B DENY	104	-0-	104	649	104	1			Y	-0-					12
07	14B DENY	112	-0-	112	761	112	1			Y	-0-					12

COKE (YOUNG ZONE) 19381 900 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
GTG OPERATING, LLC 337080
FAULK, E. L. WELL #: 2R RRCID -> 179911 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 8946 PERF. 8071 - 8096

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
MARKS WELL #: 1 RRCID -> 187192 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 12402 PERF.10688 - 10942

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					29
03	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	20					49
04	2280	X	-0-	-0-	-2280	-0-					N	6					55
05	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	6					61
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					65
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

CONEY (RODESSA) 20096 370 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
LONGBRANCH ENERGY, LP 507975
SHELBY SALTY SWD WELL #: 1 RRCID -> 217241 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 6601 - 6800

02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SELECT ENERGY SERVICES, LLC 765602
HUDSPETH SWD WELL #: 1S RRCID -> 261592 COMPL. DATE 05/15/2011 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6700 - 6800

02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	305	N	305	-0-	-0-	-0-	286	2	19	9	N	17					89
03	296	N	296	-0-	-0-	-0-	279	2	17	9	N	15					104
04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	229	2	17	9	N	15					119
05	310	N	297	-0-	-13	-0-	290	2	7	9	N	6					125
06	300	N	231	-0-	-69	-0-	222	2	9	9	N	8					133
07	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					133

COON CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078493 COMPL. DATE 08/14/1978 TOTAL DEPTH 9305 PERF. 8072 - 8180

02	112	N	83	-0-	-29	-0-	83	2			N	-0-					44
03	124	N	92	-0-	-32	-0-	92	2			N	-0-					44
04	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					44
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					44
*06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					44
07	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					44

COON CREEK (RODESSA) //CONT.// 20415 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
JANDAR EXPLORATION, L. C. //CONT.// 429781
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
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					45
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					45
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					45
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					45
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					45
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					45

COON CREEK (TRAVIS PEAK) 20415 620 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					38
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					51
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					61
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					63

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
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

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
02	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1353	2	11	9	N	10					169
03	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1899	2	2	9	N	2					171
04	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2031	2	2	9	N	2					173
05	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2			N	-0-					173
06	1800	N	1652	-0-	-148	-0-	1629	2	23	9	N	21					194
*07	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	2504	2	81	9	N	74	190	1			78

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
02	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1631	2	22	9	N	20					121
03	1364	N	1306	-0-	-58	-0-	1291	2	15	9	N	14					135
04	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1337	2	17	9	N	15					150
05	1829	N	1326	-0-	-503	-0-	1298	2	28	9	N	25					175
06	1260	N	883	-0-	-377	-0-	830	2	53	9	N	48	173	1			50
07	1395	N	1358	-0-	-37	-0-	1308	2	50	9	N	45					95

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
02	297	N	297	-0-	-0-	-0-	291	2	6	9	N	5					154
03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	286	2	11	9	N	10					164
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	244	2	1	9	N	1					165
05	424	N	424	-0-	-0-	-0-	383	2	41	9	N	37					202
06	544	N	544	-0-	-0-	-0-	499	2	45	9	N	41	171	1			72
*07	526	N	526	-0-	-0-	-0-	494	2	32	9	N	29					101

COUNTY LAKE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 21109 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
NICHOLS WELL #: 1 RRCID -> 190152 COMPL. DATE 06/15/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8010 - 8020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					29

SILER, P. & G. WELL #: 1 RRCID -> 191303 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7910 - 7997

02	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1120	2	25	9	N	23					101
03	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2031	2	31	9	N	28					129
04	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2241	2	31	9	N	28	111	1			46
05	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	2427	2	35	9	N	32					78
06	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	2631	2	15	9	N	14					92
*07	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2285	2	23	9	N	21					113

MOORE, GLORIA WELL #: 1 RRCID -> 193178 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8010 - 8014

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-

MOORE, GLORIA "A" WELL #: 2 RRCID -> 193891 COMPL. DATE 12/01/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7949 - 7961

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-

HOUSTON "O" WELL #: 16 RRCID -> 225020 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7864 - 8003

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-

HOUSTON "P" WELL #: 17 RRCID -> 227093 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7870 - 8000

02	1537	X	1537	-0-	-0-	-0-	155	1	1371	3	N	10					58
							11	9									
03	1861	X	1861	-0-	-0-	-0-	171	1	1679	3	N	10					68
							11	9									
04	1976	X	1976	-0-	-0-	-0-	182	1	1784	3	N	9					77
							10	9									
05	1612	X	1255	-0-	-357	-0-	115	1	1131	3	N	8					85
							9	9									
06	1560	X	574	-0-	-986	-0-	56	1	518	3	N	-0-					85
07	1612	X	598	-0-	-1014	-0-	59	1	539	3	N	-0-					85

COUNTY LAKE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 21109 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
MOYERS WELL #: 1 RRCID -> 228039 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 7862 - 8008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1092	N	408	-0-	-684	-0-	41	1	367	3	N	-0-					45
03	852	N	852	-0-	-0-	-0-	71	1	696	3	N	77					122
							85	9									
04	685	N	685	-0-	-0-	-0-	62	1	604	3	N	17	40	1	2	8	97
							19	9									
05	640	N	640	-0-	-0-	-0-	55	1	539	3	N	42	67	1			72
							46	9									
06	810	N	618	-0-	-192	-0-	55	1	508	3	N	50					122
							55	9									
07	713	N	563	-0-	-150	-0-	53	1	485	3	N	23					145
							25	9									

HOUSTON "G" WELL #: 8 RRCID -> 241799 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 11225 PERF. 7884 - 8016

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH GU #2 WELL #: 2 RRCID -> 155545 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6776 - 6679

02	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			Y	-0-					-0-
03	806	N	655	-0-	-151	-0-	655	2			Y	-0-					-0-
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	29	1	224	2	Y	-0-					-0-
05	620	N	286	-0-	-334	-0-	35	1	251	2	Y	-0-					-0-
06	630	N	220	-0-	-410	-0-	27	1	193	2	Y	-0-					-0-
*07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	16	1	140	2	Y	-0-					-0-

STARR DICKSON GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 177275 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 6972 - 6976

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

MURPHY WELL #: 1 RRCID -> 177441 COMPL. DATE 05/01/2000 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 6825 - 6830

02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	28	1	336	2	Y	-0-					-0-
03	403	N	390	-0-	-13	-0-	31	1	359	2	Y	-0-					-0-
04	353	N	353	-0-	-0-	-0-	81	1	272	2	Y	-0-					-0-
05	403	N	370	-0-	-33	-0-	91	1	279	2	Y	-0-					-0-
06	390	N	370	-0-	-20	-0-	93	1	277	2	Y	-0-					-0-
*07	351	N	351	-0-	-0-	-0-	77	1	274	2	Y	-0-					-0-

DANVILLE (GLOYD) //CONT.// 23089 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

GINN HEIRS G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 187535 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6820 - 6825

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-

M.G.M. GRIFFIN G.U. #1 WELL #: 1 RRCID -> 196557 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 6762 - 6793

02	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			Y	-0-					-0-
03	1302 N	1283	-0-	-19	-0-	1283	2			Y	-0-					-0-
04	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	124	1	1006	2	Y	-0-					-0-
05	1271 N	1125	-0-	-146	-0-	131	1	994	2	Y	-0-					-0-
06	1230 N	1082	-0-	-148	-0-	128	1	954	2	Y	-0-					-0-
*07	925 N	925	-0-	-0-	-0-	91	1	834	2	Y	-0-					-0-

DANVILLE (HENDERSON) 23089 180 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
KINNEY, J. C. WELL #: 1 C RRCID -> 015960 COMPL. DATE 01/16/1962 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 6770 - 6775

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-

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

02	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	28	1	1428	2	Y	21	19	1			5
						23	9									
03	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	31	1	1701	2	Y	17	18	1			4
						19	9									
04	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	199	1	1371	2	Y	4	5	1			3
						4	9									
05	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	207	1	1330	2	Y	4	5	1			2
						4	9									
06	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	246	1	1610	2	Y	5	5	1			2
						6	9									
*07	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	179	1	1362	2	Y	2	3	1			1
						2	9									

DANVILLE (RODESSA) 23089 721 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
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
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-

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

	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
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					23
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					23
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					23
05	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					23
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					23
*07	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					23

LEE, W.C. WELL #: 2 RRCID -> 236214 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8122 - 9420

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-

LARS WELL #: 1 RRCID -> 238015 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 7749 - 9540

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-

LEE, W.C. WELL #: 3 RRCID -> 238995 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 9768 PERF. 8253 - 9608

	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
02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					120
03	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					120
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					120
05	186	N	120	-0-	-66	-0-	120	2			N	-0-					120
06	180	N	77	-0-	-103	-0-	77	2			N	-0-					120
07	186	N	1	-0-	-185	-0-	1	2			N	-0-					120

EXCO OPERATING COMPANY, LP 256915
JOHNSTON, PATSY WELL #: 1 RRCID -> 267446 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9838 - 11768

	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
02	2378	X	2378	-0-	-0-	-0-	28	1	2350	2	N	-0-					-0-
03	2790	X	2416	-0-	-374	-0-	31	1	2385	2	N	-0-					-0-
04	2700	X	1459	-0-	-1241	-0-	30	1	1429	2	N	-0-					-0-
05	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	31	1	2834	2	N	-0-					-0-
06	2550	X	2099	-0-	-451	-0-	30	1	2069	2	N	-0-					-0-
07	2635	X	2211	-0-	-424	-0-	31	1	2180	2	N	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC 423831
SMITH, DAVID G.U. #1 WELL #: 2 RRCID -> 125117 COMPL. DATE 05/10/1999 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7248 - 7522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	15	1	118	2	N	-0-					-0-
05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	17	1	127	2	N	-0-					-0-
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	15	1	110	2	N	-0-					-0-
*07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	9	1	87	2	N	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 6 WELL #: 1 RRCID -> 138032 COMPL. DATE 03/03/1997 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7395 - 7440

02	14B2 EXT		327	-0-	327	906	327	2			Y	-0-					-0-
03	1307	X	401	-0-	-906	-0-	401	2			Y	-0-					-0-
04	341	X	341	-0-	-0-	-0-	38	1	303	2	Y	-0-					-0-
05	279	N	237	-0-	-42	-0-	28	1	209	2	Y	-0-					-0-
06	270	N	263	-0-	-7	-0-	32	1	231	2	Y	-0-					-0-
*07	216	N	216	-0-	-0-	-0-	22	1	194	2	Y	-0-					-0-

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 142288 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7357 - 7700

02	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	14	1	1317	2	Y	5	10	1			1
							6	9									
03	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	16	1	1514	2	Y	11	10	1			2
							12	9									
04	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	159	1	1164	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
05	1488	N	1260	-0-	-228	-0-	160	1	1094	2	Y	5	4	1			3
							6	9									
06	1470	N	958	-0-	-512	-0-	126	1	828	2	Y	4	5	1			2
							4	9									
*07	736	N	736	-0-	-0-	-0-	86	1	650	2	Y	-0-	2	1			-0-

GINN HEIRS G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 143383 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 7380 - 7804

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-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
GRIFFIN RANCH GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 144659 COMPL. DATE 09/01/2002 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 6802 - 7654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2744	X	1676	-0-	-1068	-0-	1540	2	136	9	Y	124					146
03	3007	X	1312	-0-	-1695	-0-	1155	2	157	9	Y	143	241	1			48
04	2340	X	1644	-0-	-696	-0-	176	1	1381	2	Y	79					127
							87	9									
05	1860	X	1578	-0-	-282	-0-	179	1	1308	2	Y	83	117	1			93
							91	9									
06	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	197	1	1399	2	Y	126	115	1			104
							139	9									
*07	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	139	1	1221	2	Y	47	117	1			34
							52	9									

BELL GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 147458 COMPL. DATE 11/26/1993 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7538 - 7821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1185	X	1185	-0-	-0-	-0-	994	2	191	9	Y	174	249	1			42
03	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	1945	2	239	9	Y	217	114	1			145
04	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	87	1	1337	2	Y	190	208	1			127
							209	9									
05	1023	N	669	-0-	-354	-0-	42	1	521	2	Y	96	95	1			128
							106	9									
06	990	N	282	-0-	-708	-0-	18	1	191	2	Y	66	103	1			91
							73	9									
*07	3100	N	3364	-0-	264	264	180	1	2988	2	Y	178	106	1			163
							196	9									

GINN HEIRS G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 148255 COMPL. DATE 03/18/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7420 - 7504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2209	2	9	9	Y	8	12	1			2
03	2387	N	2088	-0-	-299	-0-	2082	2	6	9	Y	5	6	1			1
04	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	188	1	1442	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	2449	N	1645	-0-	-804	-0-	201	1	1437	2	Y	6	3	1			3
							7	9									
06	2010	N	1562	-0-	-448	-0-	194	1	1366	2	Y	2	4	1			1
							2	9									
*07	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	127	1	1096	2	Y	-0-	1	1			-0-

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
02	14B2 EXT		166	-0-	166	274	166	2			Y	-0-					-0-
03	401	X	127	-0-	-274	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
04	132	X	132	-0-	-0-	-0-	21	1	111	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	92	-0-	-94	-0-	15	1	77	2	Y	-0-					-0-
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	21	1	112	2	Y	-0-					-0-
*07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	13	1	87	2	Y	-0-					-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
02	388	N	388	-0-	-0-	-0-	12	1	376	2	Y	-0-					-0-
03	372	N	370	-0-	-2	-0-	16	1	354	2	Y	-0-					-0-
04	475	N	475	-0-	-0-	-0-	63	1	412	2	Y	-0-					-0-
05	450	N	450	-0-	-0-	-0-	66	1	384	2	Y	-0-					-0-
06	371	N	371	-0-	-0-	-0-	57	1	314	2	Y	-0-					-0-
*07	476	N	476	-0-	-0-	-0-	61	1	415	2	Y	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
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
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-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 173826 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7283 - 7757

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-

GUNN, MARGARET WELL #: 2 RRCID -> 176413 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7262 - 7768

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-

FLEWELLEN G U #1 WELL #: 1 RRCID -> 177704 COMPL. DATE 05/19/2000 TOTAL DEPTH 10736 PERF. 6782 - 7635

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-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 181252 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10647 PERF. 8763 - 10612

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 187251 COMPL. DATE 01/02/2002 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 10370 - 10663

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-

GINN HEIRS G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 190969 COMPL. DATE 05/26/2002 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7418 - 7730

02	T.	A.	68	-0-	68	229	68	2			Y	-0-					1
03	438	X	209	-0-	-229	-0-	209	2			Y	-0-	1	1			-0-
04	217	X	217	-0-	-0-	-0-	34	1	183	2	Y	-0-					-0-
05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	41	1	191	2	Y	-0-					-0-
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	45	1	198	2	Y	-0-					-0-
*07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	32	1	187	2	Y	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 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
02	1795	X	1795	-0-	-0-	-0-	485	1	1177	2	Y	121	116	1			17
							133	9									
03	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	514	1	1079	2	Y	83	70	1			30
							91	9									
04	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	450	1	1317	2	Y	49	48	1			31
							54	9									
05	2852	X	1720	-0-	-1132	-0-	534	1	1186	2	Y	-0-	31	1			-0-
06	2760	X	1698	-0-	-1062	-0-	492	1	1127	2	Y	72					72
							79	9									
07	1736	X	1483	-0-	-253	-0-	429	1	916	2	Y	125	87	1			110
							138	9									

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 199509 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 10953 PERF. 7405 - 10779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1564	X	1564	-0-	-0-	-0-	407	1	1157	2	Y	-0-	4	1			-0-
03	1758	X	1758	-0-	-0-	-0-	523	1	1235	2	Y	-0-					-0-
04	2053	X	2053	-0-	-0-	-0-	474	1	1579	2	Y	-0-					-0-
05	1984	X	1899	-0-	-85	-0-	540	1	1359	2	Y	-0-					-0-
06	1920	X	1818	-0-	-102	-0-	509	1	1309	2	Y	-0-					-0-
*07	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	480	1	1176	2	Y	2					2
							2	9									

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
02	2505	X	2505	-0-	-0-	-0-	14	1	2491	2	Y	-0-					-0-
03	2635	X	2619	-0-	-16	-0-	16	1	2603	2	Y	-0-					-0-
04	2550	X	2481	-0-	-69	-0-	299	1	2182	2	Y	-0-					-0-
05	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	342	1	2353	2	Y	-0-					-0-
06	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	336	1	2278	2	Y	-0-					-0-
*07	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	252	1	2032	2	Y	-0-					-0-

GUNN, MARGARET WELL #: 3 RRCID -> 200236 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 7610 - 8987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
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
02	1446	X	1446	-0-	-0-	-0-	423	1	1023	2	Y	-0-					6
03	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	374	1	782	2	Y	-0-					6
04	739	N	739	-0-	-0-	-0-	192	1	536	2	Y	10					16
							11	9									
05	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	436	1	963	2	Y	12	11	1			17
							13	9									
06	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	432	1	985	2	Y	10					27
							11	9									
*07	973	N	973	-0-	-0-	-0-	311	1	655	2	Y	6	17	1			16
							7	9									

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
02	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			Y	-0-					-0-
03	1736	N	1321	-0-	-415	-0-	1321	2			Y	-0-					-0-
04	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	155	1	1136	2	Y	-0-					-0-
05	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	185	1	1282	2	Y	-0-					-0-
06	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	196	1	1348	2	Y	-0-					-0-
07	1426	X	322	-0-	-1104	-0-	46	1	276	2	Y	-0-					-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
02	2129	X	2129	-0-	-0-	-0-	622	1	1507	2	Y	-0-					-0-
03	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	849	1	1785	2	Y	-0-					-0-
04	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	707	1	2075	2	Y	-0-					-0-
05	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	744	1	1650	2	Y	-0-					-0-
06	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	707	1	1618	2	Y	-0-					-0-
*07	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	719	1	1545	2	Y	-0-					-0-

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
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-

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
02	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	14	1	989	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
03	1333	N	932	-0-	-401	-0-	16	1	915	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	184	1	1371	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	149	1	1007	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
06	929	N	929	-0-	-0-	-0-	123	1	805	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
*07	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	187	1	1573	2	Y	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
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
02	3052	X	2783	-0-	-269	-0-	14	1	2761	2	Y	7	10	1			2
							8	9									
03	3379	X	1021	-0-	-2358	-0-	16	1	995	2	Y	9	9	1			2
							10	9									
04	3270	X	1754	-0-	-1516	-0-	193	1	1321	2	Y	218	75	1			145
							240	9									
05	3379	X	2854	-0-	-525	-0-	355	1	2449	2	Y	45	168	1			22
							50	9									
06	2970	X	2668	-0-	-302	-0-	342	1	2324	2	Y	2	23	1			1
							2	9									
07	3069	X	2093	-0-	-976	-0-	233	1	1860	2	Y	-0-	1	1			-0-

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
02	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	13	1	2088	2	Y	6	10	1			1
							7	9									
03	2449	N	2157	-0-	-292	-0-	13	1	2100	2	Y	40	32	1			9
							44	9									
04	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	233	1	1657	2	Y	4	10	1			3
							4	9									
05	2325	N	1867	-0-	-458	-0-	245	1	1615	2	Y	6	6	1			3
							7	9									
06	2100	N	1708	-0-	-392	-0-	229	1	1479	2	Y	-0-	3	1			-0-
*07	287	N	287	-0-	-0-	-0-	56	1	231	2	Y	-0-					-0-

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
02	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	14	1	3428	2	Y	9	10	1			2
							10	9									
03	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	16	1	4385	2	Y	12	11	1			3
							13	9									
04	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	460	1	3488	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
05	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	497	1	3520	2	Y	9	6	1			4
							10	9									
06	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	506	1	3539	2	Y	15	13	1			6
							17	9									
07	4402	X	2579	-0-	-1823	-0-	280	1	2291	2	Y	7	10	1			3
							8	9									

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
02	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	14	1	2749	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	2511	X	2025	-0-	-486	-0-	16	1	2009	2	Y	-0-					-0-
04	2430	X	2421	-0-	-9	-0-	292	1	2126	2	Y	3	1	1			2
							3	9									
05	2602	X	2602	-0-	-0-	-0-	331	1	2271	2	Y	-0-	2	1			-0-
06	2430	X	2219	-0-	-211	-0-	289	1	1930	2	Y	-0-					-0-
07	2387	X	1880	-0-	-507	-0-	212	1	1668	2	Y	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
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
02	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	28	1	1555	2	Y	-0-					-0-
03	1798	N	1725	-0-	-73	-0-	31	1	1694	2	Y	-0-					-0-
04	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	181	1	1227	2	Y	-0-					-0-
05	1767	N	1481	-0-	-286	-0-	200	1	1281	2	Y	-0-					-0-
06	1680	N	1555	-0-	-125	-0-	211	1	1343	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*07	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	159	1	1177	2	Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 6 WELL #: 4 RRCID -> 214214 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 10864 PERF. 7484 - 10687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	14	1	2224	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	2108	N	2106	-0-	-2	-0-	16	1	2090	2	Y	-0-					-0-
04	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	165	1	1104	2	Y	-0-					-0-
05	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	306	1	2076	2	Y	-0-					-0-
06	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	355	1	2416	2	Y	-0-					-0-
*07	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	274	1	2238	2	Y	-0-					-0-

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
02	3388	X	3183	-0-	-205	-0-	28	1	3145	2	Y	9	14	1			2
							10	9									
03	4092	X	3901	-0-	-191	-0-	31	1	3855	2	Y	14	13	1			3
							15	9									
04	3960	X	3461	-0-	-499	-0-	407	1	3054	2	Y	-0-	3	1			-0-
05	4092	X	3464	-0-	-628	-0-	432	1	3032	2	Y	-0-					-0-
06	3960	X	3421	-0-	-539	-0-	432	1	2989	2	Y	-0-					-0-
07	3906	X	1613	-0-	-2293	-0-	186	1	1427	2	Y	-0-					-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 216269 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 10727 PERF. 7348 - 10649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 6 RRCID -> 216274 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 10626 PERF. 7456 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1820	X	940	-0-	-880	-0-	13	1	926	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
03	2015	X	721	-0-	-1294	-0-	15	1	695	2	Y	10	8	1			2
							11	9									
04	1890	X	674	-0-	-1216	-0-	98	1	573	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
05	1953	X	730	-0-	-1223	-0-	107	1	621	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
06	1050	X	702	-0-	-348	-0-	110	1	592	2	Y	-0-	1	1			-0-
*07	537	N	537	-0-	-0-	-0-	81	1	456	2	Y	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 5 RRCID -> 216607 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7458 - 8294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	9	1	72	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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 217436 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A

02	T. A.		1103	-0-	1103	7855	314	1	776	2	Y	12					134
							13	9									
03	8612	X	757	-0-	-7855	-0-	243	1	514	2	Y	-0-					134
04	1747	X	1747	-0-	-0-	-0-	429	1	1307	2	Y	10					144
							11	9									
05	2542	X	955	-0-	-1587	-0-	290	1	653	2	Y	11	93	1			62
							12	9									
06	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	404	1	961	2	Y	10					72
							11	9									
*07	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	415	1	921	2	Y	6	45	1			33
							7	9									

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 218352 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 10845 PERF. 9050 - 10654

02	T. A.		453	-0-	453	1335	136	1	317	2	Y	-0-					3
03	1885	X	550	-0-	-1335	-0-	179	1	371	2	Y	-0-					3
04	542	X	542	-0-	-0-	-0-	138	1	393	2	Y	10					13
							11	9									
05	587	N	587	-0-	-0-	-0-	180	1	395	2	Y	11	8	1			16
							12	9									
06	469	N	469	-0-	-0-	-0-	143	1	315	2	Y	10					26
							11	9									
*07	371	N	371	-0-	-0-	-0-	121	1	243	2	Y	6	16	1			16
							7	9									

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 218353 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 11084 PERF. 9324 - 10892

02	324	X	324	-0-	-0-	-0-	99	1	225	2	Y	-0-					1
03	558	N	469	-0-	-89	-0-	154	1	315	2	Y	-0-					1
04	602	N	602	-0-	-0-	-0-	152	1	439	2	Y	10					11
							11	9									
05	372	N	300	-0-	-72	-0-	92	1	195	2	Y	12	7	1			16
							13	9									
06	450	N	275	-0-	-175	-0-	87	1	178	2	Y	9					25
							10	9									
*07	239	N	239	-0-	-0-	-0-	81	1	150	2	Y	7	16	1			16
							8	9									

GRIFFIN RANCH GU 6 WELL #: 6 RRCID -> 219704 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 10841 PERF. 7439 - 10660

02	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	28	1	4133	2	Y	14	23	1			3
							15	9									
03	4526	X	4267	-0-	-259	-0-	31	1	4211	2	Y	23	21	1			5
							25	9									
04	4380	X	3557	-0-	-823	-0-	416	1	3131	2	Y	9	8	1			6
							10	9									
05	4526	X	3363	-0-	-1163	-0-	417	1	2921	2	Y	23	18	1			11
							25	9									
06	4380	X	3003	-0-	-1377	-0-	379	1	2593	2	Y	28	27	1			12
							31	9									
*07	2475	X	2475	-0-	-0-	-0-	231	1	1841	2	Y	366	206	1			172
							403	9									

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
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
02	2229	X	2229	-0-	-0-	-0-	14	1	2194	2	Y	19	17	1			5
							21	9									
03	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	16	1	2971	2	Y	12	14	1			3
							13	9									
04	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	326	1	2396	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
05	2449	X	2417	-0-	-32	-0-	309	1	2104	2	Y	4	5	1			2
							4	9									
06	2370	N	2163	-0-	-207	-0-	283	1	1880	2	Y	-0-	2	1			-0-
07	3007	X	1396	-0-	-1611	-0-	152	1	1115	2	Y	117	62	1			55
							129	9									

FLEWELLEN G U #1 WELL #: 5 RRCID -> 220848 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 7566 - 9032

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

FLEWELLEN G U #1 WELL #: 3 RRCID -> 220853 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 7572 - 7768

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

GUNN, MARGARET WELL #: 10 RRCID -> 220858 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7738 - 8917

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DICKSON, STARR GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 221116 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 10812 PERF. 7531 - 9050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4788	X	3948	-0-	-840	-0-	14	1	3915	2	Y	17	26	1			4
							19	9									
03	5301	X	4446	-0-	-855	-0-	16	1	4377	2	Y	48	41	1			11
							53	9									
04	5130	X	2599	-0-	-2531	-0-	311	1	2275	2	Y	12	15	1			8
							13	9									
05	5301	X	2030	-0-	-3271	-0-	261	1	1736	2	Y	30	23	1			15
							33	9									
06	4590	X	2674	-0-	-1916	-0-	337	1	2285	2	Y	47	42	1			20
							52	9									
*07	2461	X	2461	-0-	-0-	-0-	269	1	2190	2	Y	2	21	1			1
							2	9									

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
GRIFFIN RANCH G.U. 1 WELL #: 5 RRCID -> 221194 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 12109 PERF. 8217 - 10639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	14	1	2941	2	Y	6	9	1			1
							7	9									
03	3255	X	3199	-0-	-56	-0-	16	1	3176	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
04	3150	X	2873	-0-	-277	-0-	341	1	2522	2	Y	9	4	1			6
							10	9									
05	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	434	1	3043	2	Y	27	20	1			13
							30	9									
06	3150	X	3054	-0-	-96	-0-	358	1	2441	2	Y	232	147	1			98
							255	9									
07	3162	X	2470	-0-	-692	-0-	268	1	2177	2	Y	23	110	1			11
							25	9									

CUNYUS, G.B. WELL #: 2 RRCID -> 221862 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 9004 - 10763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2498	X	2498	-0-	-0-	-0-	2498	2			Y	-0-					-0-
03	2487	X	2487	-0-	-0-	-0-	2487	2			Y	-0-					-0-
04	2327	X	2327	-0-	-0-	-0-	282	1	2045	2	Y	-0-					-0-
05	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	303	1	2053	2	Y	-0-					-0-
06	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	224	1	1442	2	Y	-0-					-0-
*07	983	N	983	-0-	-0-	-0-	124	1	859	2	Y	-0-					-0-

RUNDELL-MCWHORTER WELL #: 1 RRCID -> 221896 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 8468 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	14	1	4996	2	Y	16	18	1			4
							18	9									
03	5309	X	5309	-0-	-0-	-0-	15	1	5279	2	Y	14	15	1			3
							15	9									
04	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	523	1	4115	2	Y	2	4	1			1
							2	9									
05	4433	X	4334	-0-	-99	-0-	520	1	3814	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	538	1	3890	2	Y	-0-					-0-
07	4371	X	3408	-0-	-963	-0-	348	1	3060	2	Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 7 RRCID -> 222258 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 10872 PERF. 8635 - 10713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	2059	-0-	-741	427	14	1	2035	2	Y	9	11	1			2
							10	9									
03	2647	N	2220	-0-	-427	-0-	16	1	2191	2	Y	12	11	1			3
							13	9									
04	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	242	1	1719	2	Y	5	4	1			4
							6	9									
05	2294	N	2065	-0-	-229	-0-	268	1	1795	2	Y	2	5	1			1
							2	9									
06	2160	N	1878	-0-	-282	-0-	248	1	1620	2	Y	9	6	1			4
							10	9									
*07	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	221	1	1752	2	Y	12	10	1			6
							13	9									

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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 222961 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9209 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1303	X	201	-0-	-1102	-0-	59	1	139	2	Y	3					3
							3	9									
03	537	N	537	-0-	-0-	-0-	154	1	360	2	Y	21					24
							23	9									
04	885	N	885	-0-	-0-	-0-	198	1	668	2	Y	17					41
							19	9									
05	217	N	31	-0-	-186	-0-	16	1	15	9	Y	14	48	1			7
06	510	N	30	-0-	-480	-0-	11	1	19	9	Y	17					24
*07	323	N	323	-0-	-0-	-0-	93	1	212	2	Y	16					40
							18	9									

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
02	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	28	1	3837	2	Y	18	25	1			4
							20	9									
03	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	31	1	4274	2	Y	37	33	1			8
							41	9									
04	4140	X	3713	-0-	-427	-0-	431	1	3249	2	Y	30	18	1			20
							33	9									
05	4309	X	3876	-0-	-433	-0-	474	1	3350	2	Y	47	44	1			23
							52	9									
06	4170	X	3957	-0-	-213	-0-	495	1	3462	2	Y	-0-	23	1			-0-
*07	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	427	1	3643	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

GUNN, MARGARET WELL #: 9 RRCID -> 223228 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10807 PERF. 7489 - 8974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

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	C M	COND PROD	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-

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 8 RRCID -> 223621 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10884 PERF. 8192 - 10713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	28	1	1437	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	31	1	1770	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	192	1	1317	2	Y	-0-					-0-
05	1612	N	1539	-0-	-73	-0-	207	1	1330	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	1680	N	1493	-0-	-187	-0-	203	1	1290	2	Y	-0-	1	1			-0-
*07	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	159	1	1175	2	Y	-0-					-0-

GUNN, MARGARET GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 224162 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 7510 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2688	X	2676	-0-	-12	-0-	721	1	1952	2	Y	3	21	1			9
							3	9									
03	3565	X	2741	-0-	-824	-0-	806	1	1924	2	Y	10					19
							11	9									
04	3450	X	3258	-0-	-192	-0-	864	1	2380	2	Y	13	18	1			14
							14	9									
05	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	1084	1	2304	2	Y	4					18
							4	9									
06	3240	X	3183	-0-	-57	-0-	1075	1	2099	2	Y	8					26
							9	9									
07	2976	X	2751	-0-	-225	-0-	1023	1	1725	2	Y	3	16	1			13
							3	9									

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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	28	1	2913	2	Y	-0-	3	1			-0-
03	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	31	1	2953	2	Y	-0-					-0-
04	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	346	1	2564	2	Y	1					1
							1	9									
05	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	364	1	2517	2	Y	6	4	1			3
							7	9									
06	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	380	1	2603	2	Y	4	5	1			2
							4	9									
*07	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	485	1	4177	2	Y	-0-	2	1			-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	811	1	2199	2	Y	-0-	17	1			6
03	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	1014	1	2429	2	Y	-0-					6
04	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	847	1	2333	2	Y	1	6	1			1
							1	9									
05	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	1052	1	2236	2	Y	-0-					1
06	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	1053	1	2057	2	Y	1					2
							1	9									
07	3162	X	2344	-0-	-818	-0-	874	1	1470	2	Y	-0-	1	1			1

FLEWELLEN GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 226313 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10938 PERF. 7578 - 10770

02	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	709	1	2155	2	Y	-0-					88
03	2833	N	2833	-0-	-0-	-0-	806	1	2027	2	Y	-0-					88
04	2929	N	2929	-0-	-0-	-0-	641	1	2288	2	Y	-0-					88
05	2883	X	2756	-0-	-127	-0-	746	1	2010	2	Y	-0-	88	1			-0-
06	2790	X	2167	-0-	-623	-0-	579	1	1588	2	Y	-0-					-0-
07	3193	X	1965	-0-	-1228	-0-	546	1	1419	2	Y	-0-					-0-

FLEWELLEN GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 226315 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7626 - 10688

02	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	832	1	2537	2	Y	2					2
							2	9									
03	8153	X	2649	-0-	-5504	-0-	749	1	1882	2	Y	16					18
							18	9									
04	7890	X	5408	-0-	-2482	-0-	1171	1	4223	2	Y	13					31
							14	9									
05	8153	X	4839	-0-	-3314	-0-	1299	1	3529	2	Y	10	36	1			5
							11	9									
06	5031	X	5031	-0-	-0-	-0-	1324	1	3686	2	Y	19					24
							21	9									
07	3720	X	3286	-0-	-434	-0-	902	1	2370	2	Y	13					37
							14	9									

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 226407 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 10827 PERF. 7406 - 10607

02	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	769	1	2224	2	Y	10	16	1			1
							11	9									
03	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
04	4050	X	456	-0-	-3594	-0-	107	1	349	2	Y	-0-					-0-
05	4185	X	52	-0-	-4133	-0-	20	1	32	2	Y	-0-					-0-
06	3210	X	1842	-0-	-1368	-0-	512	1	1330	2	Y	-0-					-0-
*07	6554	X	6554	-0-	-0-	-0-	1865	1	4689	2	Y	-0-					-0-

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
02	894	X	894	-0-	-0-	-0-	259	1	635	2	Y	-0-					1
03	852	N	852	-0-	-0-	-0-	272	1	580	2	Y	-0-					1
04	966	N	966	-0-	-0-	-0-	241	1	714	2	Y	10					11
							11	9									
05	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	409	1	938	2	Y	11	7	1			15
							12	9									
06	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	413	1	982	2	Y	10					25
							11	9									
*07	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	431	1	955	2	Y	7	16	1			16
							8	9									

GUNN, MARGARET GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 229243 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 10995 PERF. 7602 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	451	X	451	-0-	-0-	-0-	136	1	315	2	Y	-0-					1
03	968	N	968	-0-	-0-	-0-	308	1	660	2	Y	-0-					1
04	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	291	1	871	2	Y	10					11
							11	9									
05	652	N	652	-0-	-0-	-0-	200	1	440	2	Y	11	7	1			15
							12	9									
06	826	N	826	-0-	-0-	-0-	246	1	569	2	Y	10					25
							11	9									
*07	590	N	590	-0-	-0-	-0-	187	1	395	2	Y	7	16	1			16
							8	9									

GUNN, MARGARET GU 1 WELL #: 16 RRCID -> 229320 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 11069 PERF. 7778 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	1	1	256	2	Y	-0-	2	1			-0-
03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	4	1	308	2	Y	-0-					-0-
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	34	1	184	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	279	N	241	-0-	-38	-0-	42	1	199	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	377	N	377	-0-	-0-	-0-	58	1	319	2	Y	-0-					-0-
*07	386	N	386	-0-	-0-	-0-	52	1	334	2	Y	-0-					-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
02	5208	X	4958	-0-	-250	-0-	28	1	4913	2	Y	15	21	1			4
							17	9									
03	5735	X	5438	-0-	-297	-0-	31	1	5376	2	Y	28	25	1			7
							31	9									
04	5310	X	4725	-0-	-585	-0-	544	1	4166	2	Y	14	11	1			10
							15	9									
05	5487	X	4730	-0-	-757	-0-	577	1	4127	2	Y	24	22	1			12
							26	9									
06	5310	X	4860	-0-	-450	-0-	599	1	4231	2	Y	27	27	1			12
							30	9									
*07	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	446	1	3818	2	Y	4	14	1			2
							4	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	225	N	225	-0-		-0-	-0-		14	1	210	2	Y	1	2	1			-0-
									1	9									
03	279	N	253	-0-		-26	-0-		16	1	231	2	Y	5	4	1			1
									6	9									
04	218	N	218	-0-		-0-	-0-		36	1	181	2	Y	1	1	1			1
									1	9									
05	265	N	265	-0-		-0-	-0-		37	1	226	2	Y	2	2	1			1
									2	9									
06	379	N	379	-0-		-0-	-0-		46	1	331	2	Y	2	2	1			1
									2	9									
*07	182	N	182	-0-		-0-	-0-		18	1	164	2	Y	-0-	1	1			-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 2 RRCID -> 231582 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10757 PERF. 7808 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4532	X	4532	-0-		-0-	-0-		28	1	4475	2	Y	26	31	1			10
									29	9									
03	4906	X	4906	-0-		-0-	-0-		31	1	4855	2	Y	18	17	1			11
									20	9									
04	4883	X	4883	-0-		-0-	-0-		1074	1	3783	2	Y	24	20	1			15
									26	9									
05	4457	X	4457	-0-		-0-	-0-		1021	1	3419	2	Y	15					30
									17	9									
06	4310	X	4310	-0-		-0-	-0-		915	1	3389	2	Y	5	22	1			13
									6	9									
07	4030	X	3383	-0-		-647	-0-		593	1	2790	2	Y	-0-					13

GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 7 RRCID -> 232574 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 10776 PERF. 8122 - 9838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2940	X	2849	-0-		-91	-0-		28	1	2796	2	Y	23	25	1			9
									25	9									
03	3255	X	3113	-0-		-142	-0-		31	1	3062	2	Y	18	16	1			11
									20	9									
04	3150	X	3107	-0-		-43	-0-		724	1	2361	2	Y	20	18	1			13
									22	9									
05	3224	X	2918	-0-		-306	-0-		731	1	2152	2	Y	32					45
									35	9									
06	3060	X	2668	-0-		-392	-0-		671	1	1991	2	Y	5	33	1			17
									6	9									
*07	2818	X	2818	-0-		-0-	-0-		691	1	2124	2	Y	3					20
									3	9									

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 10 RRCID -> 232914 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 10783 PERF. 7762 - 9803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2158	N	2158	-0-		-0-	-0-		14	1	2144	2	Y	-0-					-0-
03	2429	N	2429	-0-		-0-	-0-		16	1	2413	2	Y	-0-					-0-
04	2182	N	2182	-0-		-0-	-0-		266	1	1916	2	Y	-0-					-0-
05	2387	N	2180	-0-		-207	-0-		282	1	1898	2	Y	-0-					-0-
06	2340	N	1956	-0-		-384	-0-		258	1	1698	2	Y	-0-					-0-
07	2418	X	1559	-0-		-859	-0-		181	1	1378	2	Y	-0-					-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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	4615	-0-		1815	2518	14	1	4454	2	Y	134	164	1			51
								147	9									
03	3100	N	4314	-0-		1214	3732	16	1	4222	2	Y	69	79	1			41
								76	9									
04	3000	N	2140	-0-		-860	2872	353	1	1776	2	Y	10	45	1			6
								11	9									
05	4717	X	1845	-0-		-2872	-0-	318	1	1527	2	Y	-0-					6
06	1744	X	1744	-0-		-0-	-0-	288	1	1455	2	Y	1	5	1			2
								1	9									
*07	1426	X	1426	-0-		-0-	-0-	199	1	1227	2	Y	-0-					2

GRIFFIN RANCH G.U. 1 WELL #: 8 RRCID -> 234191 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 8340 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3563	X	3563	-0-		-0-	-0-	14	1	3536	2	Y	12	18	1			3
								13	9									
03	3778	X	3778	-0-		-0-	-0-	16	1	3750	2	Y	11	11	1			3
								12	9									
04	3270	X	3219	-0-		-51	-0-	380	1	2839	2	Y	-0-	3	1			-0-
05	3379	X	3053	-0-		-326	-0-	384	1	2669	2	Y	-0-					-0-
06	3270	X	2757	-0-		-513	-0-	353	1	2404	2	Y	-0-					-0-
*07	2444	X	2444	-0-		-0-	-0-	268	1	2176	2	Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 6 WELL #: 10 RRCID -> 235079 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 10767 PERF. 8223 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3052	X	1653	-0-		-1399	-0-	14	1	1639	2	Y	-0-					-0-
03	3379	X	492	-0-		-2887	-0-	8	1	484	2	Y	-0-					-0-
04	3210	X	2933	-0-		-277	-0-	344	1	2589	2	Y	-0-					-0-
05	3193	X	2898	-0-		-295	-0-	366	1	2532	2	Y	-0-					-0-
06	2910	X	2839	-0-		-71	-0-	363	1	2476	2	Y	-0-					-0-
*07	1937	X	1937	-0-		-0-	-0-	218	1	1719	2	Y	-0-					-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. GAS	(I) 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	715	N	715	-0-		-0-	-0-	28	1	687	2	Y	-0-					-0-
03	744	N	719	-0-		-25	-0-	31	1	688	2	Y	-0-					-0-
04	528	N	528	-0-		-0-	-0-	110	1	418	2	Y	-0-					-0-
05	775	N	596	-0-		-179	-0-	119	1	446	2	Y	28					28
								31	9									
*06	690	N	466	-0-		-224	-0-	99	1	367	2	Y	-0-	20	1			8
*07	201	N	201	-0-		-0-	-0-	53	1	146	2	Y	2					9
								2	9									

GRIFFIN RANCH G.U. 6 WELL #: 8 RRCID -> 235169 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 10783 PERF. 8066 - 10657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1886	N	1886	-0-		-0-	-0-	28	1	1839	2	Y	17	19	1			4
								19	9									
03	2599	N	2599	-0-		-0-	-0-	31	1	2524	2	Y	40	35	1			9
								44	9									
04	1942	N	1942	-0-		-0-	-0-	238	1	1689	2	Y	14	14	1			9
								15	9									
05	2086	N	2086	-0-		-0-	-0-	269	1	1796	2	Y	19	19	1			9
								21	9									
06	2520	N	1840	-0-		-680	-0-	242	1	1574	2	Y	22	22	1			9
								24	9									
*07	2951	N	2951	-0-		-0-	-0-	317	1	2626	2	Y	7	13	1			3
								8	9									

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. (I) GAS 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	3528	X	3443	-0-	-85	-0-	28	1	3415	2	Y	-0-					-0-
03	3875	X	3614	-0-	-261	-0-	31	1	3583	2	Y	-0-					-0-
04	3750	X	3092	-0-	-658	-0-	366	1	2726	2	Y	-0-					-0-
05	3906	X	3087	-0-	-819	-0-	388	1	2699	2	Y	-0-					-0-
06	3780	X	3150	-0-	-630	-0-	400	1	2750	2	Y	-0-					-0-
*07	2505	X	2505	-0-	-0-	-0-	274	1	2231	2	Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 4 RRCID -> 236158 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10777 PERF. 8237 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	322	N	322	-0-	-0-	-0-	1	1	321	2	Y	-0-					-0-
03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	3	1	320	2	Y	-0-					-0-
04	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	455	1	836	2	Y	12	4	1			8
							13	9									
05	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	482	1	810	2	Y	-0-					8
06	3000	N	3117	-0-	117	117	830	1	2287	2	Y	-0-	6	1			2
*07	3100	N	5983	-0-	2883	3000	1423	1	4552	2	Y	7					9
							8	9									

CUNYUS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 237013 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 8198 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	28	1	1760	2	Y	-0-					-0-
03	2604	N	2566	-0-	-38	-0-	31	1	2535	2	Y	-0-					-0-
04	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	285	1	2067	2	Y	-0-					-0-
05	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	333	1	2280	2	Y	-0-					-0-
06	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	324	1	2183	2	Y	-0-					-0-
*07	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	227	1	1798	2	Y	-0-					-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. (I) GAS 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	3080	X	2516	-0-	-564	-0-	28	1	2478	2	Y	9	16	1			2
							10	9									
03	3193	X	2927	-0-	-266	-0-	31	1	2886	2	Y	9	9	1			2
							10	9									
04	3090	X	2427	-0-	-663	-0-	293	1	2134	2	Y	-0-	2	1			-0-
05	3131	X	2336	-0-	-795	-0-	300	1	2036	2	Y	-0-					-0-
06	3030	X	1698	-0-	-1332	-0-	224	1	1440	2	Y	31	18	1			13
							34	9									
07	2914	X	1997	-0-	-917	-0-	212	1	1666	2	Y	108	70	1			51
							119	9									

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. (I) GAS 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	3108	X	3085	-0-	-23	-0-	14	1	3061	2	Y	9	10	1			2
							10	9									
03	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	16	1	3593	2	Y	17	15	1			4
							19	9									
04	3420	X	2837	-0-	-583	-0-	338	1	2499	2	Y	-0-	4	1			-0-
05	3534	X	2599	-0-	-935	-0-	331	1	2268	2	Y	-0-					-0-
06	3420	X	2706	-0-	-714	-0-	346	1	2354	2	Y	5	3	1			2
							6	9									
07	2449	X	2305	-0-	-144	-0-	254	1	2051	2	Y	-0-	2	1			-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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3276	X	2925	-0-		-351	-0-		28	1	2886	2	Y	10	20	1			4
									11	9									
03	3627	X	3164	-0-		-463	-0-		31	1	3127	2	Y	5	6	1			3
									6	9									
04	3360	X	2995	-0-		-365	-0-		797	1	2197	2	Y	1	4	1			-0-
									1	9									
05	3472	X	2248	-0-		-1224	-0-		666	1	1579	2	Y	3					3
									3	9									
06	3120	X	3076	-0-		-44	-0-		767	1	2309	2	Y	-0-	2	1			1
*07	1489	X	1489	-0-		-0-	-0-		358	1	1131	2	Y	-0-					1

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1822	X	1822	-0-		-0-	-0-		14	1	1800	2	Y	7	6	1			2
									8	9									
03	1959	X	1959	-0-		-0-	-0-		16	1	1935	2	Y	7	7	1			2
									8	9									
04	1841	X	1841	-0-		-0-	-0-		228	1	1602	2	Y	10	5	1			7
									11	9									
05	1798	X	1758	-0-		-40	-0-		232	1	1519	2	Y	6	10	1			3
									7	9									
06	1740	N	1132	-0-		-608	-0-		159	1	956	2	Y	15	12	1			6
									17	9									
07	2015	X	844	-0-		-1171	-0-		107	1	702	2	Y	32	23	1			15
									35	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3758	X	3758	-0-		-0-	-0-		14	1	3665	2	Y	72					208
									79	9									
03	4320	X	4320	-0-		-0-	-0-		16	1	4263	2	Y	37	179	1			66
									41	9									
04	3997	X	3997	-0-		-0-	-0-		432	1	3500	2	Y	59					125
									65	9									
05	3711	X	3711	-0-		-0-	-0-		426	1	3218	2	Y	61					186
									67	9									
06	2256	X	2256	-0-		-0-	-0-		261	1	1938	2	Y	52	183	1			55
									57	9									
07	2046	X	1597	-0-		-449	-0-		155	1	1424	2	Y	16					71
									18	9									

GRIFFIN RANCH G.U. 5 WELL #: 3 RRCID -> 244129 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 7460 - 7898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		183	-0-		183	2726		2	1	179	2	Y	2	7	1			-0-
									2	9									
03	2832	X	106	-0-		-2726	-0-		2	1	100	2	Y	4	3	1			1
									4	9									
04	224	X	224	-0-		-0-	-0-		42	1	182	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	625	N	625	-0-		-0-	-0-		100	1	525	2	Y	-0-					-0-
06	556	N	556	-0-		-0-	-0-		92	1	464	2	Y	-0-					-0-
*07	318	N	318	-0-		-0-	-0-		59	1	259	2	Y	-0-					-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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	170	N	170	-0-		-0-	-0-	14	1	132	2	Y	22	41	1			5
								24	9									
03	1748	N	1748	-0-		-0-	-0-	16	1	1656	2	Y	69	58	1			16
								76	9									
04	1435	N	1435	-0-		-0-	-0-	170	1	1258	2	Y	6	18	1			4
								7	9									
05	1503	N	1503	-0-		-0-	-0-	186	1	1287	2	Y	27	18	1			13
								30	9									
06	1517	N	1517	-0-		-0-	-0-	188	1	1288	2	Y	37	35	1			15
								41	9									
*07	1337	N	1337	-0-		-0-	-0-	144	1	1181	2	Y	11	21	1			5
								12	9									

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 13 RRCID -> 244567 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 10777 PERF. 7480 - 7486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3304	X	2562	-0-		-742	-0-	14	1	2542	2	Y	5	7	1			1
								6	9									
03	3627	X	2821	-0-		-806	-0-	16	1	2791	2	Y	13	11	1			3
								14	9									
04	3330	X	2488	-0-		-842	-0-	286	1	2199	2	Y	3	4	1			2
								3	9									
05	3658	X	2726	-0-		-932	-0-	330	1	2379	2	Y	15	10	1			7
								17	9									
06	3540	X	2734	-0-		-806	-0-	336	1	2385	2	Y	12	14	1			5
								13	9									
*07	2486	X	2486	-0-		-0-	-0-	258	1	2228	2	Y	-0-	5	1			-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 15 RRCID -> 244633 COMPL. DATE 08/12/2009 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 7465 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3444	X	2091	-0-		-1353	-0-	14	1	2031	2	Y	42	79	1			10
								46	9									
03	3720	X	2352	-0-		-1368	-0-	16	1	2191	2	Y	132	112	1			30
								145	9									
04	2550	X	1962	-0-		-588	-0-	241	1	1708	2	Y	12	34	1			8
								13	9									
05	2387	X	2128	-0-		-259	-0-	269	1	1801	2	Y	53	35	1			26
								58	9									
06	2310	X	2054	-0-		-256	-0-	261	1	1715	2	Y	71	67	1			30
								78	9									
07	2356	X	1775	-0-		-581	-0-	200	1	1554	2	Y	19	40	1			9
								21	9									

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 17 RRCID -> 244638 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7896 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3450	X	3450	-0-		-0-	-0-	28	1	3400	2	Y	20	38	1			5
								22	9									
03	3441	X	2506	-0-		-935	-0-	31	1	2405	2	Y	64	54	1			15
								70	9									
04	3330	X	1875	-0-		-1455	-0-	232	1	1637	2	Y	5	16	1			4
								6	9									
05	3441	X	1776	-0-		-1665	-0-	232	1	1516	2	Y	25	17	1			12
								28	9									
06	3330	X	1690	-0-		-1640	-0-	222	1	1431	2	Y	34	32	1			14
								37	9									
07	T. A.		1126	-0-		1126	1126	137	1	979	2	Y	9	19	1			4
								10	9									

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. GAS	(I) 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	3472	X	1891	-0-		-1581	-0-	14	1	1870	2	Y	6	12	1			1
								7	9									
03	3844	X	2316	-0-		-1528	-0-	16	1	2278	2	Y	20	17	1			4
								22	9									
04	3000	X	1756	-0-		-1244	-0-	219	1	1535	2	Y	2	5	1			1
								2	9									
05	3100	X	1719	-0-		-1381	-0-	227	1	1483	2	Y	8	5	1			4
								9	9									
06	2370	X	1006	-0-		-1364	-0-	144	1	851	2	Y	10	10	1			4
								11	9									
*07	3100	N	3741	-0-		641	641	395	1	3343	2	Y	3	6	1			1
								3	9									

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. GAS	(I) 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	4788	X	3345	-0-		-1443	-0-	14	1	3305	2	Y	24	44	1			6
								26	9									
03	5208	X	4431	-0-		-777	-0-	16	1	4335	2	Y	73	62	1			17
								80	9									
04	3982	X	3982	-0-		-0-	-0-	463	1	3512	2	Y	6	19	1			4
								7	9									
05	3999	X	3998	-0-		-1	-0-	491	1	3474	2	Y	30	20	1			14
								33	9									
06	4290	X	3576	-0-		-714	-0-	445	1	3088	2	Y	39	37	1			16
								43	9									
07	T. A.		3057	-0-		3057	3057	327	1	2718	2	Y	11	22	1			5
								12	9									

GRIFFIN RANCH G.U. 8 WELL #: 4 RRCID -> 244645 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 7853 - 10758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	4508	X	2976	-0-		-1532	-0-	2936	2	40	9	Y	36	72	1			9
03	6076	X	2290	-0-		-3786	-0-	2150	2	140	9	Y	127	107	1			29
04	5880	X	1906	-0-		-3974	-0-	235	1	1659	2	Y	11	33	1			7
								12	9									
05	6076	X	2923	-0-		-3153	-0-	362	1	2504	2	Y	52	34	1			25
								57	9									
06	3180	X	3093	-0-		-87	-0-	384	1	2634	2	Y	68	64	1			29
								75	9									
07	3286	X	2420	-0-		-866	-0-	263	1	2137	2	Y	18	38	1			9
								20	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	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-

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. GAS	(I) 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	3556	X	2598	-0-		-958	-0-	14	1	2584	2	Y	-0-					-0-
03	3937	X	3340	-0-		-597	-0-	16	1	3324	2	Y	-0-					-0-
04	3180	X	3042	-0-		-138	-0-	361	1	2681	2	Y	-0-					-0-
05	3352	X	3352	-0-		-0-	-0-	419	1	2933	2	Y	-0-					-0-
06	3260	X	3260	-0-		-0-	-0-	413	1	2847	2	Y	-0-					-0-
07	2418	X	2373	-0-		-45	-0-	261	1	2112	2	Y	-0-					-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
02	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	14	1	3538	2	Y	18	25	1			4
							20	9									
03	4278	X	3779	-0-	-499	-0-	16	1	3732	2	Y	28	26	1			6
							31	9									
04	4140	X	3213	-0-	-927	-0-	365	1	2839	2	Y	8	9	1			5
							9	9									
05	3999	X	3397	-0-	-602	-0-	408	1	2966	2	Y	21	16	1			10
							23	9									
06	3870	X	3466	-0-	-404	-0-	421	1	3020	2	Y	23	23	1			10
							25	9									
07	3038	X	2130	-0-	-908	-0-	222	1	1900	2	Y	7	14	1			3
							8	9									

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
02	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	14	1	3457	2	Y	11	20	1			3
							12	9									
03	5177	X	4429	-0-	-748	-0-	16	1	4376	2	Y	34	29	1			8
							37	9									
04	5010	X	2638	-0-	-2372	-0-	316	1	2319	2	Y	3	9	1			2
							3	9									
05	5177	X	2294	-0-	-2883	-0-	294	1	1985	2	Y	14	9	1			7
							15	9									
06	4290	X	2103	-0-	-2187	-0-	273	1	1810	2	Y	18	17	1			8
							20	9									
07	2294	X	1506	-0-	-788	-0-	175	1	1327	2	Y	4	10	1			2
							4	9									

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
02	325	N	325	-0-	-0-	-0-	14	1	311	2	Y	-0-					-0-
03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	16	1	309	2	Y	-0-					-0-
04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	55	1	205	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	178	-0-	-8	-0-	48	1	130	2	Y	-0-					-0-
06	180	N	179	-0-	-1	-0-	48	1	131	2	Y	-0-					-0-
*07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	34	1	32	2	Y	-0-					-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
02	3332	X	2117	-0-	-1215	-0-	28	1	2080	2	Y	8	14	1			3
							9	9									
03	3689	X	1276	-0-	-2413	-0-	31	1	1241	2	Y	4	5	1			2
							4	9									
04	3390	X	1629	-0-	-1761	-0-	573	1	1047	2	Y	8	5	1			5
							9	9									
05	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	834	1	2068	2	Y	3					8
							3	9									
06	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	813	1	2008	2	Y	49	6	1			51
							54	9									
*07	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	950	1	3332	2	Y	57					108
							63	9									

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
02	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	28	1	3280	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	31	1	3562	2	Y	-0-					-0-
04	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	440	1	3322	2	Y	-0-					-0-
05	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	473	1	3341	2	Y	-0-					-0-
06	3090	X	1550	-0-	-1540	-0-	210	1	1340	2	Y	-0-					-0-
*07	1226	X	1226	-0-	-0-	-0-	148	1	1078	2	Y	-0-					-0-

LYNN HORTON OIL UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 267033 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7464 - 7498

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-

FLEWELLEN G U #1 WELL #: 4 RRCID -> 276568 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 10911 PERF. 7554 - 10731

02	1420	X	1420	-0-	-0-	-0-	370	1	1050	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	1426	N	1327	-0-	-99	-0-	397	1	930	2	Y	-0-					-0-
04	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	376	1	1242	2	Y	-0-					-0-
05	1426	N	801	-0-	-625	-0-	234	1	567	2	Y	-0-					-0-
06	1290	N	74	-0-	-1216	-0-	25	1	49	2	Y	-0-					-0-
*07	872	N	872	-0-	-0-	-0-	257	1	615	2	Y	-0-					-0-

FAMILY LAND HERITAGE TRUST WELL #: 2 RRCID -> 283301 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 6822 - 7486

02	756	X	158	-0-	-598	-0-	14	1	144	2	Y	-0-					-0-
03	837	X	150	-0-	-687	-0-	16	1	134	2	Y	-0-					-0-
04	89	X	89	-0-	-0-	-0-	23	1	66	2	Y	-0-					-0-
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	26	1	75	2	Y	-0-					-0-
*06	111	N	111	-0-	-0-	-0-	27	1	84	2	Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CUNYUS, G.B. WELL #: 1 RRCID -> 283312 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6896 - 7459

02	1092	X	414	-0-	-678	-0-	318	2	96	9	Y	87	90	1			32
03	1209	X	400	-0-	-809	-0-	291	2	109	9	Y	99	95	1			36
04	305	X	305	-0-	-0-	-0-	27	1	198	2	Y	73	61	1			48
							80	9									
05	385	N	385	-0-	-0-	-0-	34	1	233	2	Y	107	122	1			33
							118	9									
*06	372	N	372	-0-	-0-	-0-	35	1	232	2	Y	95	90	1			38
							105	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					38

GRIFFIN RANCH O.U. 6 WELL #: 9 RRCID -> 283313 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 7472 - 7832

02	179	X	179	-0-	-0-	-0-	28	1	151	2	Y	-0-					-0-
03	217	X	217	-0-	-0-	-0-	31	1	186	2	Y	-0-					-0-
04	182	X	182	-0-	-0-	-0-	47	1	135	2	Y	-0-					-0-
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	39	1	127	2	Y	-0-					-0-
*06	167	N	167	-0-	-0-	-0-	33	1	134	2	Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
GRIFFIN RANCH "C" OIL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 283348 COMPL. DATE 07/17/1998 TOTAL DEPTH 9244 PERF. 7360 - 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
02	1092	X	343	-0-	-749	-0-	343	2			Y	-0-					-0-
03	1209	X	120	-0-	-1089	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
04	274	X	274	-0-	-0-	-0-	31	1	243	2	Y	-0-					-0-
05	278	N	278	-0-	-0-	-0-	33	1	245	2	Y	-0-					-0-
*06	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILSON DICKSON O.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 283369 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 8072 - 10699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	896	X	192	-0-	-704	-0-	178	2	14	9	Y	13	14	1			3
03	992	X	90	-0-	-902	-0-	70	2	20	9	Y	18	17	1			4
04	125	X	125	-0-	-0-	-0-	20	1	101	2	Y	4	5	1			3
							4	9									
*05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	26	1	118	2	Y	-0-	3	1			-0-
*06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	20	1	80	2	Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILSON DICKSON O.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 283791 COMPL. DATE 06/02/1994 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7568 - 7860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	252	X	44	-0-	-208	-0-	44	2			N	-0-					-0-
03	279	X	49	-0-	-230	-0-	49	2			N	-0-					-0-
04	270	X	47	-0-	-223	-0-	7	1	40	2	N	-0-					-0-
05	279	X	37	-0-	-242	-0-	7	1	30	2	N	-0-					-0-
*06	43	X	43	-0-	-0-	-0-	8	1	35	2	N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LARGO OIL COMPANY 486640
SPELLINGS, HATTIE GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 089043 COMPL. DATE 02/12/1980 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 7526 - 545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	982	N	982	-0-	-0-	-0-	976	2	6	9	N	5					74
03	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1018	2	11	9	N	10					84
04	848	N	848	-0-	-0-	-0-	846	2	2	9	N	2					86
05	1085	N	897	-0-	-188	-0-	886	2	11	9	N	10					96
06	990	N	657	-0-	-333	-0-	653	2	4	9	N	4					100
*07	873	N	873	-0-	-0-	-0-	862	2	11	9	N	10					110

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
02	2240	X	751	-0-	-1489	-0-	751	2			N	-0-					35
03	2480	X	243	-0-	-2237	-0-	243	2			N	-0-					35
04	2400	X	101	-0-	-2299	-0-	101	2			N	-0-					35
05	2480	X	137	-0-	-2343	-0-	137	2			N	-0-					35
06	2400	X	400	-0-	-2000	-0-	400	2			N	-0-					35
07	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-

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
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-

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
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 118210 COMPL. DATE 08/16/1985 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7546 - 7748

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-

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 142213 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7376 - 7785

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 145541 COMPL. DATE 05/21/1993 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 7440 - 7450

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONE STAR WELL #: 2 RRCID -> 163783 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7276 - 7915

02	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	141 1 140 9	2425	2	N	127	173	1				167
03	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	527 1 174 9	2604	2	N	158	143	1				182
04	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	508 1 208 9	2360	2	N	189	318	1				53
05	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	567 1 177 9	2513	2	N	161	154	1				60
06	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	567 1 187 9	2524	2	N	170						230
*07	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	585 1 158 9	2602	2	N	144	174	1				200

HOLT, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 167762 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7560 - 7904

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-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
02	4641	X	301	-0-	-4340	-0-	38	1	242	2	Y	19	32	1			5
							21	9									
03	2184	X	2184	-0-	-0-	-0-	474	1	1692	2	Y	16					21
							18	9									
04	2113	X	2113	-0-	-0-	-0-	515	1	1581	2	Y	15	27	1			9
							17	9									
05	1860	X	1272	-0-	-588	-0-	231	1	1026	2	Y	14					23
							15	9									
06	2100	X	1535	-0-	-565	-0-	281	1	1246	2	Y	7	26	1			4
							8	9									
07	2170	N	1755	-0-	-415	-0-	320	1	1422	2	Y	12					16
							13	9									

FLANAGAN WELL #: 7 RRCID -> 226559 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7504 - 7752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1708	N	1365	-0-	-343	-0-	194	1	1165	2	Y	5	5	1			6
							6	9									
03	1829	N	1182	-0-	-647	-0-	151	1	1029	2	Y	2	5	1			3
							2	9									
04	1320	N	1092	-0-	-228	-0-	178	1	912	2	Y	2					5
							2	9									
05	1519	N	1448	-0-	-71	-0-	266	1	1175	2	Y	6	6	1			5
							7	9									
06	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	262	1	1159	2	Y	5	5	1			5
							6	9									
*07	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	277	1	1233	2	Y	6	4	1			7
							7	9									

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 6 RRCID -> 228906 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10790 PERF. 7586 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	18248	X	5371	-0-	-12877	-0-	876	1	4471	2	Y	22	57	1			2
							24	9									
03	5601	X	5601	-0-	-0-	-0-	606	1	4976	2	Y	17					19
							19	9									
04	4680	X	4535	-0-	-145	-0-	593	1	3925	2	Y	15	25	1			9
							17	9									
05	5952	X	4024	-0-	-1928	-0-	738	1	3271	2	Y	14					23
							15	9									
06	5760	X	4215	-0-	-1545	-0-	773	1	3434	2	Y	7	26	1			4
							8	9									
07	5952	X	4070	-0-	-1882	-0-	743	1	3314	2	Y	12					16
							13	9									

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
02	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	101	1	1731	2	Y	9	23	1			2
							10	9									
03	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	333	1	1644	2	Y	17					19
							19	9									
04	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	300	1	1396	2	Y	15	25	1			9
							17	9									
05	1922	N	1707	-0-	-215	-0-	312	1	1380	2	Y	14					23
							15	9									
06	1860	N	1738	-0-	-122	-0-	317	1	1413	2	Y	7	26	1			4
							8	9									
*07	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	326	1	1451	2	Y	12					16
							13	9									

FLANAGAN WELL #: 10 RRCID -> 235411 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10874 PERF. 7722 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	623	1	2748	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
03	6138	X	3526	-0-	-2612	-0-	452	1	3073	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
04	5940	X	3043	-0-	-2897	-0-	522	1	2520	2	Y	1					2
							1	9									
05	4495	X	2875	-0-	-1620	-0-	530	1	2342	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
06	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	682	1	3042	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
*07	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	730	1	3264	2	Y	2	2	1			3
							2	9									

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 10 RRCID -> 237562 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 10995 PERF. 7596 - 10688

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-

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 9 RRCID -> 237622 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 10909 PERF. 7602 - 10669

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-

FLANAGAN WELL #: 9 RRCID -> 237854 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 10843 PERF. 7559 - 10644

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			2
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	2	1			1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					2
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	1			2
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	1			2
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22					29
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					31
07	T. A.		6	-0-	6	6	1	1	5	2	Y	-0-					-0-

FLANAGAN WELL #: 8 RRCID -> 239469 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10783 PERF. 8378 - 10678

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	3	1			4
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	3	1			3
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					4
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	6	1			5
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	5	1			3
07	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

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.		1618	-0-	1618	1618	297	1	1318	2	Y	3					3
							3	9									

FLANAGAN WELL #: 11 RRCID -> 239471 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10914 PERF. 7530 - 10689

02	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					Y	1	1	1			2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	2	1			1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	1			2
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	1			2
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLANAGAN WELL #: 14 RRCID -> 241340 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10920 PERF. 8478 - 10647

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	2	1			1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	1			2
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	1			2
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 8 RRCID -> 241931 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10830 PERF. 7600 - 10672

02	1736	N	1469	-0-	-267	-0-	237	1	1200	2	Y	29					37
							32	9									
03	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	390	1	1925	2	Y	-0-					37
04	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	428	1	1995	2	Y	27	60	1			4
							30	9									
05	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	373	1	1649	2	Y	-0-					4
06	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	396	1	1764	2	Y	26					30
							29	9									
*07	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	487	1	2164	2	Y	-0-					30

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
FLANAGAN WELL #: 13 RRCID -> 243276 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 7586 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					Y	1	1	1			2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	2	1			1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	1			2
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	1			2
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 16 RRCID -> 243343 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 8328 - 10632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	558	1	1784	2	Y	9	23	1			2
							10	9									
03	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	440	1	1952	2	Y	17					19
							19	9									
04	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	444	1	1696	2	Y	15	25	1			9
							17	9									
05	2604	N	2032	-0-	-572	-0-	372	1	1645	2	Y	14					23
							15	9									
06	2340	N	1992	-0-	-348	-0-	365	1	1619	2	Y	7	26	1			4
							8	9									
07	2232	N	2039	-0-	-193	-0-	371	1	1655	2	Y	12					16
							13	9									

LONE STAR WELL #: 3 RRCID -> 243372 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7520 - 10669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2996	X	2806	-0-	-190	-0-	463	1	2343	2	Y	-0-					137
03	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	406	1	3318	2	Y	87	180	1			44
							96	9									
04	3210	X	3190	-0-	-20	-0-	564	1	2626	2	Y	-0-					44
05	3317	X	3209	-0-	-108	-0-	591	1	2618	2	Y	-0-					44
06	3210	X	3200	-0-	-10	-0-	586	1	2614	2	Y	-0-					44
07	3720	X	3314	-0-	-406	-0-	602	1	2676	2	Y	33					77
							36	9									

LEE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 245366 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 10923 PERF. 7538 - 10727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	728	N	446	-0-	-282	-0-	92	1	354	2	Y	-0-					41
03	2077	N	163	-0-	-1914	-0-	82	1	57	2	Y	22					63
							24	9									
04	532	N	532	-0-	-0-	-0-	79	1	453	2	Y	-0-					63
05	699	N	699	-0-	-0-	-0-	129	1	570	2	Y	-0-					63
06	823	N	823	-0-	-0-	-0-	151	1	670	2	Y	2					65
							2	9									
*07	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	197	1	884	2	Y	-0-					80

LONE STAR WELL #: 4 RRCID -> 245367 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 10934 PERF. 7495 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
LEE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 245371 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 7524 - 10749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	976	N	976	-0-	-0-	-0-	140	1	836	2	Y	-0-					41
03	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	142	1	1074	2	Y	23					64
							25	9									
04	750	N	677	-0-	-73	-0-	135	1	542	2	Y	-0-					64
05	1023	N	122	-0-	-901	-0-	24	1	98	2	Y	-0-					64
06	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	1					65
07	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					81

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 18 RRCID -> 245528 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7556 - 9623

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-

FLANAGAN WELL #: 20 RRCID -> 245652 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10926 PERF. 8746 - 8939

02	1065	X	1065	-0-	-0-	-0-	164	1	901	2	Y	-0-					60
03	967	X	967	-0-	-0-	-0-	146	1	821	2	Y	-0-					60
04	1770	X	963	-0-	-807	-0-	152	1	811	2	Y	-0-					60
05	1829	X	492	-0-	-1337	-0-	87	1	405	2	Y	-0-					60
06	1770	X	901	-0-	-869	-0-	155	1	746	2	Y	-0-					60
07	1178	X	475	-0-	-703	-0-	85	1	390	2	Y	-0-					60

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 15 RRCID -> 245872 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 10934 PERF. 7646 - 10734

02	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	496	1	1116	2	Y	9	23	1			2
							10	9									
03	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	385	1	1356	2	Y	17					19
							19	9									
04	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	389	1	1088	2	Y	15	25	1			9
							17	9									
05	1798	N	1398	-0-	-400	-0-	254	1	1129	2	Y	14					23
							15	9									
06	1543	N	1532	-0-	-11	-0-	279	1	1245	2	Y	7	26	1			4
							8	9									
*07	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	305	1	1356	2	Y	12					16
							13	9									

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 17 RRCID -> 250027 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10975 PERF. 7586 - 10707

02	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	347	1	1760	2	Y	29					37
							32	9									
03	2832	N	2832	-0-	-0-	-0-	477	1	2355	2	Y	-0-					37
04	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	462	1	2136	2	Y	27	60	1			4
							30	9									
05	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	505	1	2236	2	Y	-0-					4
06	2739	N	2626	-0-	-113	-0-	476	1	2121	2	Y	26					30
							29	9									
*07	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	508	1	2258	2	Y	-0-					30

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 25 RRCID -> 250046 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 10975 PERF. 9381 - 10693

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-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 13 RRCID -> 250694 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10910 PERF. 8938 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	289	-0-	289	289	51	1	238	2	Y	-0-					-0-

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 24 RRCID -> 250695 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10910 PERF. 7526 - 10715

02	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	489	1	2578	2	Y	9	23	1			2
							10	9									
03	4402	X	3856	-0-	-546	-0-	407	1	3430	2	Y	17					19
							19	9									
04	3840	X	2970	-0-	-870	-0-	390	1	2563	2	Y	15	25	1			9
							17	9									
05	3689	X	2982	-0-	-707	-0-	547	1	2420	2	Y	14					23
							15	9									
06	2964	X	2226	-0-	-738	-0-	407	1	1811	2	Y	7	26	1			4
							8	9									
07	3007	X	2878	-0-	-129	-0-	526	1	2339	2	Y	12					16
							13	9									

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 12 RRCID -> 251583 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9074 - 10839

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	74	-0-	74	74	13	1	61	2	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

02	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	14	1	3635	2	Y	-0-					-0-
03	3999	X	3983	-0-	-16	-0-	16	1	3967	2	Y	-0-					-0-
04	3210	X	3099	-0-	-111	-0-	354	1	2745	2	Y	-0-					-0-
05	3999	X	3624	-0-	-375	-0-	437	1	3187	2	Y	-0-					-0-
06	3870	X	3414	-0-	-456	-0-	418	1	2996	2	Y	-0-					-0-
07	3999	X	3026	-0-	-973	-0-	311	1	2715	2	Y	-0-					-0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
CRAZY BESS WELL #: 1 RRCID -> 121173 COMPL. DATE 04/23/1990 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6813 - 6819

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEBERRY (TRAVIS PEAK) 23791 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMPLETE VACUUM AND RENTAL INC 169803
JACKSON SWD WELL #: 1 RRCID -> 244312 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5214 - 5234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOELL OPERATING, LLC 390873
STROUD WELL #: 1 RRCID -> 138226 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 5822 - 5840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	50					88
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
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
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-

ROQUEMORE, NANNIE WELL #: 2 RRCID -> 130214 COMPL. DATE 02/01/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6073 - 6083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

CHANDLER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 144425 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 5982 - 5988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

PAYNE WELL #: 3 RRCID -> 148397 COMPL. DATE 11/16/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6044 - 6445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					29
*03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-	24	1			5
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

DEBERRY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23791 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

WIENER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 152475 COMPL. DATE 03/15/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6122 - 6515

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

FURRH, J. D. ET AL WELL #: 2AC RRCID -> 162140 COMPL. DATE 01/11/1997 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 6614 - 6620

02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CARTER ESTATE WELL #: 4 C RRCID -> 163008 COMPL. DATE 03/15/1997 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6153 - 6187

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-

KELLER, C. WELL #: 4 RRCID -> 163270 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 6091 - 6318

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-

PAYNE WELL #: 2 RRCID -> 164063 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6100 - 6444

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-

BOURN WELL #: 3 C RRCID -> 164248 COMPL. DATE 06/22/1997 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6017 - 6022

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-

WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 3 RRCID -> 164320 COMPL. DATE 07/04/1997 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6114 - 6118

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DEBERRY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23791 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

CHANDLER HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 164520 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9751 PERF. 6116 - 6137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

GUILL, C. WELL #: 2 RRCID -> 188702 COMPL. DATE 03/10/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6018 - 6062

02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURTON ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 200396 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 6414 - 6422

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-

ROQUEMORE, NANNIE WELL #: 3 RRCID -> 208871 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6184 - 6272

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					29
05	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					29
06	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					29
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

E. E. NEAL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217845 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 10952 PERF. 6231 - 6432

02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	11	1	111	2	N	-0-					23
03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					23
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					23
05	124	N	38	-0-	-86	-0-	38	2			N	-0-					23
06	90	N	27	-0-	-63	-0-	26	2	1	9	N	1	1	8			23
07	62	N	55	-0-	-7	-0-	49	2	6	9	N	5	1	8			27

CARTER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 223035 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8142 - 8180

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEBERRY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23791 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HATTFIELD GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 234130 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9946 PERF. 6180 - 6550

*01	553	N	553	-0-	-0-	-0-	133	1	301	2	N	108					140
							119	9									
02	457	N	457	-0-	-0-	-0-	42	1	414	2	N	1	1	8			140
							1	9									
03	523	N	523	-0-	-0-	-0-	47	1	476	2	N	-0-					140
04	540	N	463	-0-	-77	-0-	94	1	369	2	N	-0-					140
05	496	N	473	-0-	-23	-0-	103	1	370	2	N	-0-					140
06	510	N	465	-0-	-45	-0-	107	1	358	2	N	-0-					140
*07	486	N	486	-0-	-0-	-0-	100	1	386	2	N	-0-					140

BOURN WELL #: 2 RRCID -> 276681 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 6023 - 6258

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

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

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-

GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 185217 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6184 - 6188

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-

GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 4L RRCID -> 195361 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6187 - 6229

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-

DEBERRY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23791 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
07	14B2	EXT	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

02	112	N	110	-0-	-2	-0-	110	2			N	-0-					137
03	186	N	110	-0-	-76	-0-	110	2			N	-0-					137
04	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	2			N	-0-					137
05	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					137
06	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					137
07	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	2			N	-0-					137

ROQUEMORE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 187665 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6486 - 6508

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
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

ROQUEMORE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 189263 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6216 - 6222

02	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					190
03	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	990	2	39	9	N	35					225
04	506	N	506	-0-	-0-	-0-	445	2	61	9	N	55	131	1			149
05	899	N	616	-0-	-283	-0-	585	2	31	9	N	28	49	1			128
06	990	N	521	-0-	-469	-0-	486	2	35	9	N	32					160
07	527	N	271	-0-	-256	-0-	260	2	11	9	N	10	68	1			102

JERNIGAN-EVANS WELL #: 4 RRCID -> 192409 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 6734 PERF. 6532 - 6568

02	112	N	110	-0-	-2	-0-	110	2			N	-0-					158
03	155	N	105	-0-	-50	-0-	105	2			N	-0-					158
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					158
05	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					158
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					158
*07	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					158

ROQUEMORE WELL #: 2 RRCID -> 197149 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6546 - 6556

02	112	N	105	-0-	-7	-0-	105	2			N	-0-					143
03	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	2			N	-0-					143
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					143
05	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					143
06	120	N	107	-0-	-13	-0-	105	2	2	9	N	2					145
07	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	2			N	-0-					145

DEBERRY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23791 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. 945936
LAWLESS UNIT WELL #: 18 U RRCID -> 204679 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 9310 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLEY, LOUIS WELL #: 3 RRCID -> 192346 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5950 - 6090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			38
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

GRAWARD OPERATING, INC. 326435
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
02	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	15	1	4105	2	N	581	311	0			331
							5	3	639	9							
03	4898	X	4636	-0-	-262	-0-	15	1	4207	2	N	372	310	0	182	1	211
							5	3	409	9							
04	4740	X	2353	-0-	-2387	-0-	15	1	2151	2	N	165	159	0			217
							5	3	182	9							
05	4867	X	-0-	-0-	-4867	-0-					N	-0-					217
06	5100	X	-0-	-0-	-5100	-0-					N	-0-					217
07	5270	X	NO RPT	-0-	-5270	-0-					N	NO RPT					217

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
02	3556	X	3163	-0-	-393	-0-	3163	3			N	-0-					-0-
03	3937	X	3080	-0-	-857	-0-	3080	3			N	-0-					-0-
04	3810	X	3205	-0-	-605	-0-	3205	3			N	-0-					-0-
05	3720	X	3017	-0-	-703	-0-	3017	3			N	-0-					-0-
06	3390	X	3038	-0-	-352	-0-	3038	3			N	-0-					-0-
07	3503	X	2999	-0-	-504	-0-	2999	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
02	3696	X	2989	-0-	-707	-0-	2989	3			N	-0-					-0-
03	4092	X	2907	-0-	-1185	-0-	2907	3			N	-0-					-0-
04	3960	X	3137	-0-	-823	-0-	3137	3			N	-0-					-0-
05	3751	X	2928	-0-	-823	-0-	2928	3			N	-0-					-0-
06	3210	X	2995	-0-	-215	-0-	2995	3			N	-0-					-0-
07	3317	X	2975	-0-	-342	-0-	2975	3			N	-0-					-0-

DEBERRY, S.W. (MIDDLE PETTIT) //CONT.// 23794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
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
02	2856	X	2412	-0-	-444	-0-	2392	3	20	9	N	18					41
03	3162	X	2681	-0-	-481	-0-	2681	3			N	-0-					41
04	3060	X	2619	-0-	-441	-0-	2619	3			N	-0-					41
05	2883	X	2681	-0-	-202	-0-	2677	3	4	9	N	4					45
06	2580	X	2363	-0-	-217	-0-	2360	3	3	9	N	3					48
07	2697	X	2532	-0-	-165	-0-	2526	3	6	9	N	5					53

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
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
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
02	387	N	387	-0-	-0-	-0-	340	1	4	2	N	39	39	0			-0-
							43	9									
03	359	N	359	-0-	-0-	-0-	314	1	4	2	N	37	37	0			-0-
							41	9									
04	200	N	200	-0-	-0-	-0-	174	1	4	2	N	20	20	0			-0-
							22	9									
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DECKER SWITCH (PETTIT) 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
TEMPLE-EASTEX GAS UNIT NO. 3 WELL #: 3H RRCID -> 245356 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10234 - 13100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	91	1	1909	2	N	-0-					-0-
03	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	100	1	2054	2	N	-0-					-0-
04	2250	N	2122	-0-	-128	-0-	101	1	2021	2	N	-0-					-0-
05	2201	N	2010	-0-	-191	-0-	98	1	1912	2	N	-0-					-0-
06	2070	N	1815	-0-	-255	-0-	85	1	1730	2	N	-0-					-0-
07	2201	N	1997	-0-	-204	-0-	92	1	1905	2	N	-0-					-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1H RRCID -> 245455 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 9967 PERF.13412 - 10356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	280	N	200	-0-	-80	-0-	9	1	191	2	N	-0-					-0-
03	292	N	292	-0-	-0-	-0-	14	1	278	2	N	-0-					-0-
04	270	N	266	-0-	-4	-0-	13	1	253	2	N	-0-					-0-
05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	12	1	239	2	N	-0-					-0-
06	276	N	276	-0-	-0-	-0-	13	1	263	2	N	-0-					-0-
*07	323	N	323	-0-	-0-	-0-	15	1	308	2	N	-0-					-0-

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LITTLE, T.D. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3H RRCID -> 249930 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 9893 PERF.10229 - 12532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
COLLEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 102198 COMPL. DATE 10/06/1982 TOTAL DEPTH 10641 PERF.10228 - 10241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B DENY	-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-

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
02	168	N	160	-0-	-8	-0-	160	2			N	-0-					-0-
03	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	2			N	-0-					-0-
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
05	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
*07	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-

TEMPLE-INLAND II WELL #: 2 RRCID -> 207676 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 10240 PERF.10610 - 15920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	2686	2			N	-0-					-0-
03	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	2945	2			N	-0-					-0-
04	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	2849	2			N	-0-					-0-
05	2883	X	2831	-0-	-52	-0-	2831	2			N	-0-					-0-
06	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	3765	2			N	-0-					-0-
*07	3100	N	6621	-0-	3521	3521	6621	2			N	-0-					-0-

TEMPLE-INLAND III WELL #: 3 RRCID -> 207677 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 10017 PERF.10415 - 15030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1204	N	37	-0-	-1167	-0-	37	2			N	-0-					-0-
03	527	N	8	-0-	-519	-0-	8	2			N	-0-					-0-
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
*07	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-

LOVELL II WELL #: 2 RRCID -> 208323 COMPL. DATE 12/25/2004 TOTAL DEPTH 9884 PERF.10190 - 14405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3276	X	2732	-0-	-544	-0-	2732	2			N	-0-					-0-
03	3627	X	3069	-0-	-558	-0-	3069	2			N	-0-					-0-
04	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	4390	2			N	-0-					-0-
05	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	3826	2			N	-0-					-0-
06	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	3250	2			N	-0-					-0-
*07	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	3561	2			N	-0-					-0-

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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
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-
	KLEINSCHMIDT				WELL #: 1	RRCID -> 211556	COMPL. DATE 04/22/2005				TOTAL DEPTH 10516		PERF.10768 - 15708				
02	10976	X	9923	-0-	-1053	-0-	9923	2			N	-0-					-0-
03	12152	X	10681	-0-	-1471	-0-	10681	2			N	-0-					-0-
04	11760	X	10341	-0-	-1419	-0-	10341	2			N	-0-					-0-
05	10168	X	9931	-0-	-237	-0-	9931	2			N	-0-					-0-
06	10620	X	8946	-0-	-1674	-0-	8946	2			N	-0-					-0-
07	10974	X	9782	-0-	-1192	-0-	9782	2			N	-0-					-0-
	LOVELL III				WELL #: 3R	RRCID -> 213938	COMPL. DATE 07/08/2005				TOTAL DEPTH 10256		PERF.10280 - 14653				
02	4368	X	1540	-0-	-2828	-0-	1540	2			N	-0-					-0-
03	4836	X	743	-0-	-4093	-0-	743	2			N	-0-					-0-
04	5485	X	5485	-0-	-0-	-0-	5485	2			N	-0-					-0-
05	4495	X	3803	-0-	-692	-0-	3803	2			N	-0-					-0-
06	4290	X	3421	-0-	-869	-0-	3421	2			N	-0-					-0-
*07	5492	X	5492	-0-	-0-	-0-	5492	2			N	-0-					-0-
	RUDMAN				WELL #: 1	RRCID -> 216514	COMPL. DATE 10/29/2005				TOTAL DEPTH 10236		PERF.11105 - 14905				
02	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					-0-
03	372	N	302	-0-	-70	-0-	302	2			N	-0-					-0-
04	360	N	249	-0-	-111	-0-	249	2			N	-0-					-0-
05	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
*07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
	TEMPLE-INLAND IV				WELL #: 4	RRCID -> 218759	COMPL. DATE 01/10/2006				TOTAL DEPTH 9982		PERF. 9982 -				0
02	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	4329	2			N	-0-					7
03	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	4548	2			N	-0-					7
04	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	4360	2			N	-0-					7
05	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	3924	2			N	-0-					7
06	2070	X	854	-0-	-1216	-0-	854	2			N	-0-					7
*07	6435	X	6435	-0-	-0-	-0-	6435	2			N	-0-					7
	DAMUTH GAS UNIT #1				WELL #: 1	RRCID -> 221186	COMPL. DATE 05/07/2006				TOTAL DEPTH 10595		PERF.11138 - 15750				
02	6888	X	5363	-0-	-1525	-0-	5334	2	29	9	N	26	26	1			-0-
03	7626	X	5801	-0-	-1825	-0-	5801	2			N	-0-					-0-
04	6720	X	5820	-0-	-900	-0-	5820	2			N	-0-					-0-
05	6634	X	6098	-0-	-536	-0-	6098	2			N	-0-					-0-
06	6210	X	5458	-0-	-752	-0-	5458	2			N	-0-					-0-
07	5952	X	5458	-0-	-494	-0-	5458	2			N	-0-					-0-
	BOBBITT GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 222393	COMPL. DATE 08/11/2006				TOTAL DEPTH 10435		PERF.10710 - 15153				
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-

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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
02	6559	X	6559	-0-	-0-	-0-	6550	2	9	9	N	8	53	1			-0-
03	7045	X	7045	-0-	-0-	-0-	7045	2			N	-0-					-0-
04	5580	X	5580	-0-	-0-	-0-	5580	2			N	-0-					-0-
05	5115	X	3982	-0-	-1133	-0-	3982	2			N	-0-					-0-
06	4950	X	4665	-0-	-285	-0-	4665	2			N	-0-					-0-
07	5115	X	3915	-0-	-1200	-0-	3915	2			N	-0-					-0-

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
02	8344	X	8006	-0-	-338	-0-	8003	2	3	9	N	3	48	1			-0-
03	9114	X	8701	-0-	-413	-0-	8701	2			N	-0-					-0-
04	8820	X	8384	-0-	-436	-0-	8384	2			N	-0-					-0-
05	8866	X	8504	-0-	-362	-0-	8504	2			N	-0-					-0-
06	8580	X	7851	-0-	-729	-0-	7851	2			N	-0-					-0-
07	8866	X	8693	-0-	-173	-0-	8693	2			N	-0-					-0-

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
02	1988	X	1943	-0-	-45	-0-	1912	2	31	9	N	28					35
03	2480	X	2480	-0-	-0-	-0-	2477	2	3	9	N	3	25	1			13
04	2235	X	2235	-0-	-0-	-0-	2235	2			N	-0-					13
05	2201	X	2077	-0-	-124	-0-	2077	2			N	-0-					13
06	2566	X	2566	-0-	-0-	-0-	2566	2			N	-0-					13
*07	6241	X	6241	-0-	-0-	-0-	6241	2			N	-0-					13

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
02	2352	N	1833	-0-	-519	-0-	1833	2			N	-0-					-0-
03	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2			N	-0-					-0-
04	2520	N	1554	-0-	-966	-0-	1554	2			N	-0-					-0-
05	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			N	-0-					-0-
06	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			N	-0-					-0-
*07	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	2596	2			N	-0-					-0-

PALMER WELL #: 1H RRCID -> 229492 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 10491 PERF.10701 - 15037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

SPELLINGS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 230885 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 10253 PERF.10567 - 14076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	3968	2			N	-0-					13
03	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	3968	2			N	-0-	10	1			3
04	3780	X	3416	-0-	-364	-0-	3416	2			N	-0-					3
05	3906	X	1309	-0-	-2597	-0-	1309	2			N	-0-					3
06	4794	X	4794	-0-	-0-	-0-	4794	2			N	-0-					3
*07	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	4331	2			N	-0-					3

LOVELL IV WELL #: 4H RRCID -> 232513 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 10321 PERF.10029 - 15012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6132	X	4341	-0-	-1791	-0-	4341	2			N	-0-	42	1			-0-
03	6820	X	5333	-0-	-1487	-0-	5333	2			N	-0-					-0-
04	6600	X	4638	-0-	-1962	-0-	4638	2			N	-0-					-0-
05	6820	X	4960	-0-	-1860	-0-	4960	2			N	-0-					-0-
06	6270	X	4939	-0-	-1331	-0-	4939	2			N	-0-					-0-
*07	5776	X	5776	-0-	-0-	-0-	5776	2			N	-0-					-0-

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
LOVELL V WELL #: 5H RRCID -> 232514 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 10180 PERF.10751 - 14683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	2980	2			N	-0-					32
03	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	3041	2	14	9	N	13	32	1			13
04	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	3266	2	6	9	N	5					18
05	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	3108	2			N	-0-					18
06	2850	X	2657	-0-	-193	-0-	2657	2			N	-0-					18
07	2945	X	2791	-0-	-154	-0-	2791	2			N	-0-					18

TEMPLE-INLAND GAS UNIT NO. 6H WELL #: 1 RRCID -> 232765 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 10473 PERF.10777 - 14840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	3718	2			N	-0-	35	1			-0-
03	2459	X	2459	-0-	-0-	-0-	2459	2			N	-0-					-0-
04	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	2996	2			N	-0-					-0-
05	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	3744	2			N	-0-					-0-
06	2402	X	2402	-0-	-0-	-0-	2402	2			N	-0-					-0-
*07	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	3540	2			N	-0-					-0-

BOBBITT GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237139 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 10483 PERF.10624 - 14788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1848	N	1658	-0-	-190	-0-	1658	2			N	-0-					10
03	2046	N	2004	-0-	-42	-0-	2002	2	2	9	N	2	7	1			5
04	1980	N	1711	-0-	-269	-0-	1711	2			N	-0-					5
05	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			N	-0-					5
06	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-					5
*07	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	2			N	-0-					5

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
02	9065	X	9065	-0-	-0-	-0-	9065	2			N	-0-	37	1			-0-
03	8815	X	8815	-0-	-0-	-0-	8815	2			N	-0-					-0-
04	2401	X	2401	-0-	-0-	-0-	2401	2			N	-0-					-0-
05	10183	X	10183	-0-	-0-	-0-	10183	2			N	-0-					-0-
06	6127	X	6127	-0-	-0-	-0-	6127	2			N	-0-					-0-
*07	9117	X	9117	-0-	-0-	-0-	9117	2			N	-0-					-0-

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
02	952	N	58	-0-	-894	-0-	10	1	48	2	N	-0-					-0-
03	899	N	2	-0-	-897	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	720	N	2	-0-	-718	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	32	1	167	2	N	-0-					-0-
*07	382	N	382	-0-	-0-	-0-	67	1	315	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
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-

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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-

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
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	35	1	170	2	N	-0-					48
03	215	N	215	-0-	-0-	-0-	36	1	179	2	N	-0-					48
04	180	N	198	-0-	18	-0-	34	1	164	2	N	-0-					48
05	186	N	181	-0-	-5	-0-	30	1	151	2	N	-0-					48
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	31	1	158	2	N	-0-					48
07	186	N	179	-0-	-7	-0-	31	1	148	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
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-

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
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-

HOLCOMB, A. W. WELL #: 2H RRCID -> 214269 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 10461 PERF.10322 - 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
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	190	N	190	-0-	-0-	-0-	32	1	158	2	N	-0-					-0-
06	17	N	17	-0-	-0-	-0-	3	1	14	2	N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					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-

TEMPLE INDUSTRIES -B- WELL #: 3H RRCID -> 220587 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 10506 PERF.10358 - 13112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1169	X	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			N	-0-					42
03	899	X	385	-0-	-514	-0-	385	2			N	-0-					42
04	870	X	214	-0-	-656	-0-	214	2			N	-0-					42
05	899	X	717	-0-	-182	-0-	717	2			N	-0-					42
06	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					42
07	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	2			N	-0-					42

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCLEAN ESTATE GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 221985 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 10265 PERF.10240 - 14410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1456	N	1318	-0-	-138	-0-	227	1	1091	2	N	-0-			-0-
03	1705	N	1574	-0-	-131	-0-	262	1	1312	2	N	-0-			-0-
04	1410	N	1533	-0-	123	-0-	261	1	1272	2	N	-0-			-0-
05	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	252	1	1256	2	N	-0-			-0-
06	1530	N	1516	-0-	-14	-0-	245	1	1271	2	N	-0-			-0-
*07	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	289	1	1352	2	N	-0-			-0-

TEMPLE-EASTEX LEONARD GU #1 WELL #: 2H RRCID -> 228054 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF.11020 - 14000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			40
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	11	1	55	2	N	-0-			40
04	30	N	66	-0-	36	-0-	11	1	55	2	N	-0-			40
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	6	1	32	2	N	-0-			40
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	6	1	29	2	N	-0-			40
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	4	1	21	2	N	-0-			40

T.I.N. WELL #: 3 RRCID -> 229114 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 12990 PERF.10484 - 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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TEMPLE-EASTEX LEONARD GU #1 WELL #: 3H RRCID -> 229600 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 10258 PERF.11623 - 13077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-			8
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8

T.I.N. WELL #: 1 RRCID -> 232389 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12623 PERF.10490 - 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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OVERSHOWN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233722 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 12260 PERF.10646 - 10711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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 #: 2 RRCID -> 234353 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 12535 PERF.10467 - 10612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CROCKETT, DAVY WELL #: 2 RRCID -> 237586 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 13171 PERF.11035 - 11051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALL GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 242540 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12444 PERF.10518 - 10533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T.I.N. WELL #: 4 RRCID -> 242872 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 11986 PERF.10481 - 10524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	3970	2			N	-0-					12
03	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	4050	2			N	-0-					12
04	3150	X	4162	-0-	1012	-0-	4162	2			N	-0-					12
05	4402	X	4050	-0-	-352	-0-	4050	2			N	-0-					12
06	4260	X	3443	-0-	-817	-0-	3443	2			N	-0-					12
07	4402	X	3849	-0-	-553	-0-	3849	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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CROCKETT, DAVY "A" WELL #: 2 RRCID -> 252756 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 12834 PERF.11002 - 11130

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

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-

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

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-

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
PALMER WELL #: 1 RRCID -> 223199 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 13514 PERF.10962 - 13165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

DICKSON WELL #: 1 RRCID -> 231290 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 13675 PERF.10978 - 12116

02	4172	X	4013	-0-	-159	-0-	4013	2			N	-0-	43	1			-0-
03	4495	X	4281	-0-	-214	-0-	4279	2	2	9	N	2					2
04	4350	X	3600	-0-	-750	-0-	3600	2			N	-0-					2
05	4402	X	4258	-0-	-144	-0-	4258	2			N	-0-					2
06	4290	X	4061	-0-	-229	-0-	4061	2			N	-0-					2
07	4433	X	4176	-0-	-257	-0-	4176	2			N	-0-					2

HAUSERMAN WELL #: 1 RRCID -> 236020 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 12215 PERF.10928 - 12044

02	8260	X	7340	-0-	-920	-0-	7332	2	8	9	N	7	43	1			-0-
03	8649	X	7821	-0-	-828	-0-	7821	2			N	-0-					-0-
04	8310	X	7835	-0-	-475	-0-	7835	2			N	-0-					-0-
05	8370	X	7685	-0-	-685	-0-	7685	2			N	-0-					-0-
06	8100	X	7575	-0-	-525	-0-	7575	2			N	-0-					-0-
07	8122	X	7806	-0-	-316	-0-	7806	2			N	-0-					-0-

CROCKETT, DAVY WELL #: 5 RRCID -> 240591 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11004 - 12019

02	308	N	277	-0-	-31	-0-	277	2			N	-0-					-0-
03	310	N	283	-0-	-27	-0-	283	2			N	-0-					-0-
04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
05	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
*07	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-

WARD TIMBER WELL #: 1 RRCID -> 243472 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10823 - 11003

02	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1628	2	26	9	N	24	41	1			-0-
03	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2			N	-0-					-0-
04	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			N	-0-					-0-
05	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			N	-0-					-0-
06	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
*07	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2			N	-0-					-0-

CROWLEY WELL #: 1 RRCID -> 244138 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11016 - 11500

02	5656	X	5432	-0-	-224	-0-	5432	2			N	-0-					-0-
03	6169	X	5891	-0-	-278	-0-	5891	2			N	-0-					-0-
04	5850	X	5780	-0-	-70	-0-	5780	2			N	-0-					-0-
05	6045	X	5791	-0-	-254	-0-	5791	2			N	-0-					-0-
06	5820	X	5663	-0-	-157	-0-	5663	2			N	-0-					-0-
07	6014	X	5804	-0-	-210	-0-	5804	2			N	-0-					-0-

BLACKSTONE MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 244139 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11140 - 11798

02	3332	X	3009	-0-	-323	-0-	3009	2			N	-0-					-0-
03	3472	X	3275	-0-	-197	-0-	3275	2			N	-0-					-0-
04	3300	X	3162	-0-	-138	-0-	3162	2			N	-0-					-0-
05	3317	X	3204	-0-	-113	-0-	3204	2			N	-0-					-0-
06	3210	X	2834	-0-	-376	-0-	2834	2			N	-0-					-0-
07	3317	X	3158	-0-	-159	-0-	3158	2			N	-0-					-0-

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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
02	3556	X	2922	-0-	-634	-0-	2922	2			N	-0-	95	1			-0-
03	3751	X	3643	-0-	-108	-0-	3643	2			N	-0-					-0-
04	3630	X	3369	-0-	-261	-0-	3369	2			N	-0-					-0-
05	3658	X	3644	-0-	-14	-0-	3644	2			N	-0-					-0-
06	3540	X	3375	-0-	-165	-0-	3375	2			N	-0-					-0-
07	3658	X	3571	-0-	-87	-0-	3571	2			N	-0-					-0-

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
02	588	N	353	-0-	-235	-0-	353	2			N	-0-					-0-
03	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
04	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
05	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
*07	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-

HAUSERMAN WELL #: 2 RRCID -> 245962 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 12181 PERF.10898 - 11089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1596	N	1521	-0-	-75	-0-	1513	2	8	9	N	7	35	1			-0-
03	1643	N	1639	-0-	-4	-0-	1639	2			N	-0-					-0-
04	1590	N	1432	-0-	-158	-0-	1432	2			N	-0-					-0-
05	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2			N	-0-					-0-
06	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			N	-0-					-0-
*07	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2			N	-0-					-0-

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
02	2044	N	1996	-0-	-48	-0-	1996	2			N	-0-					-0-
03	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	2			N	-0-					-0-
04	2130	N	2043	-0-	-87	-0-	2043	2			N	-0-					-0-
05	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	2			N	-0-					-0-
06	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2			N	-0-					-0-
*07	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	2499	2			N	-0-					-0-

TEMPLE INLAND A-12 WELL #: 1 RRCID -> 246199 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 13335 PERF.11094 - 12244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1438	2	11	9	N	10					30
03	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			N	-0-	22	1			8
04	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			N	-0-					8
05	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			N	-0-					8
06	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			N	-0-					8
*07	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2			N	-0-					8

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
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-

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
02	224	N	138	-0-	-86	-0-	138	2			N	-0-					-0-
03	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	2			N	-0-					-0-
04	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	2			N	-0-					-0-
05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
*07	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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
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-

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
02	4004	X	2639	-0-	-1365	-0-	2639	2			N	-0-					-0-
03	4278	X	2373	-0-	-1905	-0-	2373	2			N	-0-					-0-
04	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	4321	2			N	-0-					-0-
05	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	4169	2			N	-0-					-0-
06	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	3905	2			N	-0-					-0-
*07	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	3996	2			N	-0-					-0-

BLACKSTONE MINERALS WELL #: 5 RRCID -> 249869 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 12043 PERF.10790 - 11432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3248	X	105	-0-	-3143	-0-	94	2	11	9	N	10	53	1			-0-
03	3379	X	979	-0-	-2400	-0-	979	2			N	-0-					-0-
04	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	5014	2			N	-0-					-0-
05	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	4634	2			N	-0-					-0-
06	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	4153	2			N	-0-					-0-
*07	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	4340	2			N	-0-					-0-

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
02	2800	N	4247	-0-	1447	1447	4247	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3234	-0-	134	1581	3234	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	2735	-0-	-265	1316	2735	2			N	-0-					-0-
05	3076	N	1760	-0-	-1316	-0-	1760	2			N	-0-					-0-
06	692	X	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					-0-
*07	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	4699	2			N	-0-					-0-

BLACKSTONE MINERALS WELL #: 3 RRCID -> 252750 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 12052 PERF.10426 - 11206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6331	X	6331	-0-	-0-	-0-	6331	2			N	-0-					-0-
03	5396	X	5396	-0-	-0-	-0-	5396	2			N	-0-					-0-
04	6657	X	6657	-0-	-0-	-0-	6657	2			N	-0-					-0-
05	7467	X	7467	-0-	-0-	-0-	7467	2			N	-0-					-0-
06	5758	X	5758	-0-	-0-	-0-	5758	2			N	-0-					-0-
*07	7755	X	7755	-0-	-0-	-0-	7755	2			N	-0-					-0-

FORESTAR MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 254876 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 12515 PERF.11352 - 11922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
XTO ENERGY INC. 945936
T.I.N. WELL #: 1 RRCID -> 225299 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12623 PERF.10490 - 12511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6641	X	6641	-0-	-0-	-0-	6641	2			N	-0-					20
03	7041	X	7041	-0-	-0-	-0-	7041	2			N	-0-					20
04	6030	X	6327	-0-	297	-0-	6327	2			N	-0-					20
05	6944	X	5981	-0-	-963	-0-	5981	2			N	-0-					20
06	6720	X	6096	-0-	-624	-0-	6096	2			N	-0-					20
07	6944	X	6092	-0-	-852	-0-	6092	2			N	-0-					20

T.I.N. WELL #: 3 RRCID -> 229113 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 12990 PERF.10484 - 12915

02	5740	X	5541	-0-	-199	-0-	5512	2	29	9	N	26					183
03	6417	X	6343	-0-	-74	-0-	6343	2			N	-0-					183
04	6210	X	6276	-0-	66	-0-	6276	2			N	-0-					183
05	6417	X	5909	-0-	-508	-0-	5909	2			N	-0-					183
06	6150	X	5950	-0-	-200	-0-	5950	2			N	-0-					183
07	6479	X	6013	-0-	-466	-0-	6013	2			N	-0-					183

MCLEAN, HARRY WELL #: 1 RRCID -> 232387 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 12936 PERF.11494 - 12750

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-

GOFF WELL #: 1 RRCID -> 233088 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10836 - 12150

02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					13
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					13
04	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	2			N	-0-					13
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					13
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					13
*07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					13

OVERSHOWN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233721 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 12260 PERF.10646 - 12013

02	6020	X	5682	-0-	-338	-0-	978	1	4704	2	N	-0-					12
03	6758	X	6180	-0-	-578	-0-	1028	1	5152	2	N	-0-					12
04	6540	X	5801	-0-	-739	-0-	988	1	4813	2	N	-0-					12
05	6758	X	5750	-0-	-1008	-0-	960	1	4790	2	N	-0-					12
06	6090	X	5731	-0-	-359	-0-	927	1	4804	2	N	-0-					12
07	6293	X	5772	-0-	-521	-0-	1015	1	4757	2	N	-0-					12

SHARTLE/CP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233862 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10511 - 12485

02	1680	N	1518	-0-	-162	-0-	261	1	1257	2	N	-0-					33
03	1891	N	1687	-0-	-204	-0-	281	1	1406	2	N	-0-					33
04	1680	N	1621	-0-	-59	-0-	276	1	1345	2	N	-0-					33
05	1674	N	1527	-0-	-147	-0-	255	1	1272	2	N	-0-					33
06	1620	N	1501	-0-	-119	-0-	243	1	1258	2	N	-0-					33
07	1674	N	1593	-0-	-81	-0-	280	1	1313	2	N	-0-					33

T.I.N. WELL #: 2 RRCID -> 234352 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 12535 PERF.10467 - 12198

02	4676	X	4272	-0-	-404	-0-	4272	2			N	-0-					70
03	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	5005	2			N	-0-					70
04	4710	X	4869	-0-	159	-0-	4869	2			N	-0-					70
05	4774	X	4748	-0-	-26	-0-	4748	2			N	-0-					70
06	4830	X	4652	-0-	-178	-0-	4652	2			N	-0-					70
07	5022	X	4754	-0-	-268	-0-	4754	2			N	-0-					70

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CROCKETT, DAVY WELL #: 2 RRCID -> 237584 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 13171 PERF.11035 - 13034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					-0-
03	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
04	660	N	1329	-0-	669	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
05	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
06	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-					-0-
*07	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			N	-0-					-0-

WALL GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 242539 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12444 PERF.10518 - 12227

02	28	N	16	-0-	-12	-0-	3	1	13	2	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

T.I.N. WELL #: 4 RRCID -> 242870 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 11986 PERF.10481 - 11852

02	4872	X	4607	-0-	-265	-0-	4607	2			N	-0-					135
03	5241	X	5241	-0-	-0-	-0-	5197	2	44	9	N	40					175
04	4680	X	5014	-0-	334	-0-	5014	2			N	-0-					175
05	5115	X	4958	-0-	-157	-0-	4958	2			N	-0-					175
06	5070	X	4690	-0-	-380	-0-	4656	2	34	9	N	31	186	1			20
07	5239	X	5041	-0-	-198	-0-	5041	2			N	-0-					20

SHIREY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243411 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 12490 PERF.10495 - 12318

02	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	2			N	-0-					168
03	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	2662	2			N	-0-					168
04	300	N	2517	-0-	2217	-0-	2517	2			N	-0-					168
05	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2365	2			N	-0-					168
06	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	2			N	-0-					168
*07	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	2			N	-0-					168

BURRAN GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 245779 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 12807 PERF.10940 - 12499

02	1456	N	1213	-0-	-243	-0-	1213	2			N	-0-					242
03	1674	N	1609	-0-	-65	-0-	1609	2			N	-0-					242
04	1350	N	1566	-0-	216	-0-	1566	2			N	-0-					242
05	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			N	-0-					242
06	1560	N	1460	-0-	-100	-0-	1460	2			N	-0-					242
07	1612	N	1494	-0-	-118	-0-	1494	2			N	-0-					242

BURRANTOWN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245782 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 12980 PERF.10641 - 12789

02	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
04	9	N	189	-0-	180	-0-	189	2			N	-0-					-0-
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
06	180	N	151	-0-	-29	-0-	151	2			N	-0-					-0-
07	186	N	113	-0-	-73	-0-	113	2			N	-0-					-0-

HURBROUGH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247667 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 12990 PERF.10610 - 12865

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OVERSHOWN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247718 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 12323 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7168	X	5447	-0-	-1721	-0-	937	1	4510	2	N	-0-					-0-
03	7905	X	6672	-0-	-1233	-0-	1110	1	5562	2	N	-0-					-0-
04	7650	X	6498	-0-	-1152	-0-	1107	1	5391	2	N	-0-					-0-
05	7843	X	6460	-0-	-1383	-0-	1079	1	5381	2	N	-0-					-0-
06	6733	X	6733	-0-	-0-	-0-	1089	1	5644	2	N	-0-					-0-
*07	7170	X	7170	-0-	-0-	-0-	1261	1	5909	2	N	-0-					-0-

CROCKETT, DAVY "A" WELL #: 2 RRCID -> 252755 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 12834 PERF.11002 - 12661

02	3920	X	3798	-0-	-122	-0-	3798	2			N	-0-					78
03	4247	X	4237	-0-	-10	-0-	4237	2			N	-0-					78
04	4080	X	4090	-0-	10	-0-	4090	2			N	-0-					78
05	4216	X	4047	-0-	-169	-0-	4047	2			N	-0-					78
06	4110	X	3995	-0-	-115	-0-	3995	2			N	-0-					78
07	4247	X	4121	-0-	-126	-0-	4121	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					65
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					65
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					65
05	14B2 EXT	136	-0-	136	136	23	1	113	2		N	-0-					65
06	14B2 EXT	21	-0-	21	157	3	1	18	2		N	-0-					65
07	14B2 EXT	19	-0-	19	176	3	1	16	2		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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
DELROSE G. U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 198864 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10710 - 10725

02	721	N	721	-0-	-0-	-0-	78	1	643	2	Y	-0-					-0-
03	747	N	747	-0-	-0-	-0-	52	1	695	2	Y	-0-					-0-
04	811	N	811	-0-	-0-	-0-	58	1	753	2	Y	-0-					-0-
05	805	N	805	-0-	-0-	-0-	50	1	755	2	Y	-0-					-0-
06	677	N	677	-0-	-0-	-0-	46	1	631	2	Y	-0-					-0-
*07	829	N	829	-0-	-0-	-0-	62	1	767	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

02	5152	X	4727	-0-	-425	-0-	4701	2	26	9	N	24					119
03	5704	X	4657	-0-	-1047	-0-	4629	2	28	9	N	25					144
04	5520	X	5469	-0-	-51	-0-	5441	2	28	9	N	25					169
05	5239	X	4200	-0-	-1039	-0-	4179	2	21	9	N	19					188
06	5070	X	4991	-0-	-79	-0-	4966	2	25	9	N	23					211
07	5642	X	4709	-0-	-933	-0-	4686	2	23	9	N	21	25	1			207

DELROSE (HAYNESVILLE) //CONT.// 24173 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
PARRISH WELL #: 3 RRCID -> 183049 COMPL. DATE 05/17/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11892 - 12018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	2767	2	12	9	N	11					155
03	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	3259	2	12	9	N	11					166
04	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	3157	2	11	9	N	10					176
05	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	3234	2	11	9	N	10					186
06	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	3342	2	15	9	N	14					200
*07	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	3487	2	10	9	N	9	17	1			192

DPMP ENERGY LLC 227740
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
02	700	N	471	-0-	-229	-0-	16	1	455	2	N	-0-					123
03	976	N	976	-0-	-0-	-0-	34	1	942	2	N	-0-					123
04	660	N	531	-0-	-129	-0-	18	1	513	2	N	-0-					123
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					123
06	610	N	610	-0-	-0-	-0-	21	1	589	2	N	-0-					123
*07	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	38	1	1068	2	N	-0-					123

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
02	12740	X	12669	-0-	-71	-0-	1342	1	11261	2	N	60					132
							66	9									
03	14585	X	14585	-0-	-0-	-0-	1691	1	12847	2	N	43	143	1			32
							47	9									
04	13650	X	13128	-0-	-522	-0-	1221	1	11776	2	N	119					151
							131	9									
05	14012	X	13332	-0-	-680	-0-	1134	1	12022	2	N	160	157	1			154
							176	9									
06	13650	X	11785	-0-	-1865	-0-	1061	1	10652	2	N	65					219
							72	9									
07	14105	X	12852	-0-	-1253	-0-	1194	1	11594	2	N	58	155	1			122
							64	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
02	5152	X	2517	-0-	-2635	-0-	266	1	2237	2	N	13					53
							14	9									
03	4712	X	3323	-0-	-1389	-0-	386	1	2930	2	N	6	48	1			11
							7	9									
04	8420	X	8420	-0-	-0-	-0-	789	1	7611	2	N	18					29
							20	9									
05	10968	X	10968	-0-	-0-	-0-	943	1	9994	2	N	28	29	1			28
							31	9									
06	9747	X	9747	-0-	-0-	-0-	882	1	8855	2	N	9					37
							10	9									
*07	8054	X	8054	-0-	-0-	-0-	749	1	7279	2	N	24	34	1			27
							26	9									

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
PARRISH WELL #: 2 RRCID -> 152468 COMPL. DATE 08/27/1994 TOTAL DEPTH 12242 PERF.11606 - 11614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		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
02	10259	X	10259	-0-	-0-	-0-	1102	1	9098	2	Y	54	44	1			41
							59	9									
03	10850	X	8746	-0-	-2104	-0-	606	1	8026	2	Y	104	105	1			40
							114	9									
04	11142	X	11142	-0-	-0-	-0-	794	1	10236	2	Y	102	53	1			89
							112	9									
05	10850	X	10234	-0-	-616	-0-	635	1	9515	2	Y	76	108	1			57
							84	9									
06	10500	X	10238	-0-	-262	-0-	694	1	9479	2	Y	59	46	1			70
							65	9									
07	10850	X	10397	-0-	-453	-0-	770	1	9549	2	Y	71	91	1			50
							78	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
02	14000	X	4656	-0-	-9344	-0-	492	1	4068	2	Y	87	75	1			61
							96	9									
03	15500	X	14867	-0-	-633	-0-	1029	1	13630	2	Y	189	180	1			70
							208	9									
04	13380	X	12344	-0-	-1036	-0-	873	1	11259	2	Y	193	74	1			189
							212	9									
05	15100	X	15100	-0-	-0-	-0-	934	1	14006	2	Y	145	219	1			115
							160	9									
06	14266	X	14266	-0-	-0-	-0-	964	1	13163	2	Y	126	97	1			144
							139	9									
07	12741	X	12534	-0-	-207	-0-	925	1	11475	2	Y	122	173	1			93
							134	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
02	5250	X	5250	-0-	-0-	-0-	567	1	4683	2	Y	-0-					-0-
03	5053	X	1462	-0-	-3591	-0-	103	1	1359	2	Y	-0-					-0-
04	4890	X	3427	-0-	-1463	-0-	247	1	3180	2	Y	-0-					-0-
05	5193	X	5193	-0-	-0-	-0-	325	1	4868	2	Y	-0-					-0-
06	4890	X	4878	-0-	-12	-0-	333	1	4545	2	Y	-0-					-0-
*07	5108	X	5108	-0-	-0-	-0-	381	1	4727	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
02	7924	X	2933	-0-	-4991	-0-	311	1	2572	2	Y	45	45	1			28
							50	9									
03	12788	X	12788	-0-	-0-	-0-	892	1	11812	2	Y	76	75	1			29
							84	9									
04	10929	X	10929	-0-	-0-	-0-	779	1	10048	2	Y	93	34	1			88
							102	9									
05	10218	X	10218	-0-	-0-	-0-	634	1	9510	2	Y	67	103	1			52
							74	9									
06	8490	X	5427	-0-	-3063	-0-	367	1	5012	2	Y	44	42	1			54
							48	9									
07	8773	X	7176	-0-	-1597	-0-	531	1	6583	2	Y	56	70	1			40
							62	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
02	8764	X	8534	-0-	-230	-0-	918	1	7582	2	Y	31	25	1			21
							34	9									
03	9969	X	9969	-0-	-0-	-0-	696	1	9220	2	Y	48	50	1			19
							53	9									
04	9250	X	9250	-0-	-0-	-0-	661	1	8526	2	Y	57	25	1			51
							63	9									
05	9300	X	6683	-0-	-2617	-0-	416	1	6235	2	Y	29	56	1			24
							32	9									
06	9000	X	8495	-0-	-505	-0-	577	1	7881	2	Y	34	21	1			37
							37	9									
07	9548	X	9201	-0-	-347	-0-	684	1	8480	2	Y	34	44	1			27
							37	9									

DELROSE GU 6 WELL #: 1 RRCID -> 089449 COMPL. DATE 05/31/1996 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11610 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5040	X	3567	-0-	-1473	-0-	385	1	3182	2	Y	-0-					-0-
03	5270	X	4302	-0-	-968	-0-	302	1	4000	2	Y	-0-					-0-
04	4260	X	4253	-0-	-7	-0-	306	1	3947	2	Y	-0-					-0-
05	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	282	1	4225	2	Y	-0-					-0-
06	3930	X	3923	-0-	-7	-0-	268	1	3655	2	Y	-0-					-0-
07	4402	X	3829	-0-	-573	-0-	286	1	3543	2	Y	-0-					-0-

TILLERY, JOHN D. WELL #: 1 RRCID -> 128171 COMPL. DATE 08/23/1987 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11613 - 11827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	476	N	404	-0-	-72	-0-	401	2	3	9	Y	3	79	1			5
03	465	N	376	-0-	-89	-0-	376	2			Y	-0-					5
04	630	N	386	-0-	-244	-0-	336	2	50	9	Y	45					50
05	434	N	393	-0-	-41	-0-	373	2	20	9	Y	18					68
06	360	N	342	-0-	-18	-0-	328	2	14	9	Y	13					81
*07	492	N	492	-0-	-0-	-0-	448	2	44	9	Y	40	85	1			36

DELROSE GU 6 WELL #: 2 RRCID -> 153312 COMPL. DATE 11/29/1994 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11968 - 12005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	294	1	2429	2	Y	-0-					-0-
03	2945	X	2920	-0-	-25	-0-	205	1	2715	2	Y	-0-					-0-
04	2850	X	2824	-0-	-26	-0-	203	1	2621	2	Y	-0-					-0-
05	2976	X	2816	-0-	-160	-0-	176	1	2640	2	Y	-0-					-0-
06	2880	X	2813	-0-	-67	-0-	192	1	2621	2	Y	-0-					-0-
*07	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	226	1	2806	2	Y	-0-					-0-

DELROSE GAS UNIT 8 WELL #: 2H RRCID -> 257369 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11720 - 12680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14560	X	4555	-0-	-10005	-0-	464	1	3835	2	Y	233	189	1			147
							256	9									
03	21846	X	21846	-0-	-0-	-0-	1507	1	19962	2	Y	343	347	1			143
							377	9									
04	15600	X	9178	-0-	-6422	-0-	644	1	8310	2	Y	204	195	1			152
							224	9									
05	18880	X	18880	-0-	-0-	-0-	1159	1	17376	2	Y	314	265	1			201
							345	9									
06	15600	X	15218	-0-	-382	-0-	1019	1	13907	2	Y	265	173	1			293
							292	9									
07	16120	X	12360	-0-	-3760	-0-	900	1	11166	2	Y	267	370	1			190
							294	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
02	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	486	1	607	2	N	10					67
							11	9									
03	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	650	1	632	2	N	25					92
							28	9									
04	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	570	1	621	2	N	25					117
							28	9									
05	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	775	1	601	2	N	14	108	1	1	8	22
							15	9									
06	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	722	1	571	2	N	11					33
							12	9									
*07	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	652	1	663	2	N	17					50
							19	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
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-

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
02	3864	#	3107	-0-	-757	-0-	3107	2			N	-0-					167
03	4278	#	2313	-0-	-1965	-0-	2313	2			N	-0-					167
04	4140	#	2193	-0-	-1947	-0-	2193	2			N	-0-					167
05	3441	#	3250	-0-	-191	-0-	3250	2			N	-0-					167
06	3330	#	2661	-0-	-669	-0-	2661	2			N	-0-					167
07	3441	#	2852	-0-	-589	-0-	2852	2			N	-0-					167

DOUGLASS (JAMES LIME) 25858 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
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
02	784	X	293	-0-	-491	-0-	10	1	283	2	Y	-0-					-0-
03	868	X	668	-0-	-200	-0-	25	1	643	2	Y	-0-					-0-
04	600	X	529	-0-	-71	-0-	35	1	494	2	Y	-0-					-0-
05	620	X	426	-0-	-194	-0-	31	1	395	2	Y	-0-					-0-
06	660	X	436	-0-	-224	-0-	31	1	405	2	Y	-0-					-0-
07	682	X	534	-0-	-148	-0-	40	1	494	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
02	523	N	523	-0-	-0-	-0-	11	1	512	2	Y	-0-					6
03	571	N	571	-0-	-0-	-0-	13	1	558	2	Y	-0-					6
04	540	N	530	-0-	-10	-0-	18	1	512	2	Y	-0-					6
05	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	98	1	1262	2	Y	-0-					6
06	641	N	641	-0-	-0-	-0-	47	1	594	2	Y	-0-					6
*07	757	N	757	-0-	-0-	-0-	57	1	700	2	Y	-0-	6	1			-0-

DOUGLASS (JAMES LIME) //CONT.// 25858 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
02	3584	X	24	-0-	-3560	-0-	2	1	19	2	Y	3					9
							3	9									
03	3968	X	74	-0-	-3894	-0-	5	1	69	2	Y	-0-					9
04	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					Y	-0-					9
05	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					Y	-0-					9
06	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					9
*07	1855	X	1855	-0-	-0-	-0-	139	1	1716	2	Y	-0-					9

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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

INDIGO MINERALS LLC 423834
INEZ BATES G. U. WELL #: 1 RRCID -> 078081 COMPL. DATE 07/02/1978 TOTAL DEPTH 9132 PERF. 9006 - 9036

02	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	14	1	3614	2	N	-0-					83
03	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	16	1	4018	2	N	2					85
							2	9									
04	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	15	1	3786	2	N	-0-					85
05	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	16	1	3628	2	N	-0-					85
06	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	15	1	3515	2	N	-0-					85
*07	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	16	1	3583	2	N	-0-					85

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
DOUGLASS GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 015998 COMPL. DATE 03/23/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9048 - 9062

02	504	N	346	-0-	-158	-0-	8	1	338	2	Y	-0-					4
03	465	N	369	-0-	-96	-0-	11	1	358	2	Y	-0-					4
04	450	N	260	-0-	-190	-0-	17	1	243	2	Y	-0-					4
05	372	N	353	-0-	-19	-0-	26	1	327	2	Y	-0-					4
06	360	N	328	-0-	-32	-0-	24	1	304	2	Y	-0-					4
07	279	N	267	-0-	-12	-0-	20	1	247	2	Y	-0-					4

DOUGLASS GU 8 WELL #: 1 RRCID -> 016002 COMPL. DATE 09/14/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9108 - 9130

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
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-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 1 U RRCID -> 087040 COMPL. DATE 08/07/1979 TOTAL DEPTH 11592 PERF. 8978 - 9030

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOUGLASS (PETTIT) //CONT.// 25858 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
02	2447	X	2447	-0-	-0-	-0-	54	1	2393	2	Y	-0-					9
03	2542	X	1404	-0-	-1138	-0-	32	1	1372	2	Y	-0-					9
04	3150	X	2835	-0-	-315	-0-	90	1	2745	2	Y	-0-					9
05	3255	X	1690	-0-	-1565	-0-	123	1	1567	2	Y	-0-					9
06	3150	X	2882	-0-	-268	-0-	213	1	2669	2	Y	-0-					9
07	2945	X	2746	-0-	-199	-0-	206	1	2540	2	Y	-0-					9

STRIPLINGS GU 1 WELL #: 1 U RRCID -> 116336 COMPL. DATE 01/18/1985 TOTAL DEPTH 10589 PERF. 9312 - 9358

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	1377						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	1377						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	1377						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	1377						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	1377						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	1377						N	NO RPT					-0-

DOUGLASS GU 8 WELL #: 2 RRCID -> 162692 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 11671 PERF. 9064 - 9077

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DOUGLASS (RODESSA) 25858 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
DOUGLASS GU 6 WELL #: 7 RRCID -> 198936 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8068 - 8072

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-

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 16 RRCID -> 223220 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8046 - 8084

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

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

02	894	N	894	-0-	-0-	-0-	157	1	737	2	N	-0-					162
03	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	119	1	1034	2	N	-0-					162
04	780	N	687	-0-	-93	-0-	138	1	549	2	N	-0-					162
05	992	N	922	-0-	-70	-0-	197	1	725	2	N	-0-					162
06	960	N	725	-0-	-235	-0-	148	1	577	2	N	-0-					162
*07	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					26
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					26
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					112
03	93	N	32	-0-	-61	-0-	32	2			N	-0-					112
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					112
05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					112
06	299	N	299	-0-	-0-	-0-	298	2	1	9	N	1	1	8			112
*07	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					112

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
02	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					28
03	744	N	723	-0-	-21	-0-	723	2			N	-0-					28
04	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					28
05	682	N	556	-0-	-126	-0-	556	2			N	-0-					28
06	690	N	537	-0-	-153	-0-	537	2			N	-0-					28
*07	589	N	556	-0-	-33	-0-	556	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
02	1723	N	1816	-0-	93	-0-	131	1	1685	2	Y	-0-					24
03	1853	N	1825	-0-	-28	-0-	127	1	1687	2	Y	10					34
							11	9									
04	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	132	1	1747	2	Y	5					39
							6	9									
05	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	142	1	1814	2	Y	-0-					39
06	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	137	1	1721	2	Y	-0-					39
*07	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2			Y	-0-					39

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
02	1596	N	1368	-0-	-228	-0-	99	1	1269	2	Y	-0-					21
03	1747	N	1721	-0-	-26	-0-	120	1	1590	2	Y	10					31
							11	9									
04	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	117	1	1547	2	Y	5					36
							6	9									
05	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	108	1	1384	2	Y	-0-					36
06	1680	N	1627	-0-	-53	-0-	120	1	1507	2	Y	-0-					36
07	1736	N	1540	-0-	-196	-0-	1540	2			Y	-0-					36

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
02	2800	X	2704	-0-	-96	-0-	208	1	2490	2	Y	5					84
							6	9									
03	3269	X	3220	-0-	-49	-0-	240	1	2980	2	Y	-0-					84
04	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	259	1	3230	2	Y	-0-					84
05	3100	X	2969	-0-	-131	-0-	230	1	2739	2	Y	-0-					84
06	3000	X	2580	-0-	-420	-0-	204	1	2376	2	Y	-0-					84
*07	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	15	1	3389	2	Y	4					88
							4	9									

MARSHALL, M. K. WELL #: 3 RRCID -> 244229 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9316 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3528	X	3431	-0-	-97	-0-	259	1	3166	2	Y	5					85
							6	9									
03	4309	X	3265	-0-	-1044	-0-	243	1	3022	2	Y	-0-					85
04	4170	X	3533	-0-	-637	-0-	260	1	3273	2	Y	-0-					85
05	4309	X	3441	-0-	-868	-0-	263	1	3178	2	Y	-0-					85
06	3480	X	3440	-0-	-40	-0-	267	1	3173	2	Y	-0-					85
07	3813	X	3303	-0-	-510	-0-	15	1	3284	2	Y	4					89
							4	9									

MARSHALL, M. K. WELL #: 4 RRCID -> 244231 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9348 - 10578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3864	X	3811	-0-	-53	-0-	288	1	3517	2	Y	5					90
							6	9									
03	4278	X	4051	-0-	-227	-0-	299	1	3752	2	Y	-0-					90
04	4140	X	4089	-0-	-51	-0-	301	1	3788	2	Y	-0-					90
05	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	330	1	4030	2	Y	-0-					90
06	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	312	1	3733	2	Y	-0-					90
07	4216	X	4017	-0-	-199	-0-	15	1	3998	2	Y	4					94
							4	9									

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
02	2044	N	1872	-0-	-172	-0-	135	1	1735	2	Y	2	2	8			62
							2	9									
03	2168	N	2135	-0-	-33	-0-	149	1	1975	2	Y	10					72
							11	9									
04	2100	N	2083	-0-	-17	-0-	146	1	1931	2	Y	5					77
							6	9									
05	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	153	1	1958	2	Y	5	5	8			77
							6	9									
06	2100	N	2034	-0-	-66	-0-	150	1	1884	2	Y	-0-					77
07	2139	N	1928	-0-	-211	-0-	1924	2	4	9	Y	4	4	8			77

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
02	1904	N	1880	-0-	-24	-0-	148	1	1724	2	Y	7	2	8			63
							8	9									
03	1984	N	1919	-0-	-65	-0-	149	1	1770	2	Y	-0-					63
04	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	169	1	2042	2	Y	-0-					63
05	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	171	1	1984	2	Y	4	4	8			63
							4	9									
06	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	161	1	1840	2	Y	2	2	8			63
							2	9									
07	2108	N	1888	-0-	-220	-0-	15	1	1863	2	Y	9	5	8			67
							10	9									

DOUGLASS, SW. (GLEN ROSE) 25863 310 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NACOGDOCHES
HIBBARD ENERGY, LP 383757
SOUTHLAND PAPER MILLS WELL #: 1B RRCID -> 059831 COMPL. DATE 05/03/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7742 - 8250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
03	341	N	194	-0-	-147	-0-	194	2			N	-0-					-0-
04	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
05	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
06	180	N	154	-0-	-26	-0-	154	2			N	-0-					-0-
07	279	N	256	-0-	-23	-0-	256	2			N	-0-					-0-

DOUGLASS,SW. (PETTIT, UPPER) 25863 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
SANDLIN WELL #: 1 RRCID -> 257716 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9182 - 9207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	784	N	696	-0-	-88	-0-	696	2			N	-0-					179
03	868	N	752	-0-	-116	-0-	28	1	724	2	N	-0-					179
04	930	N	752	-0-	-178	-0-	28	1	724	2	N	-0-					179
05	775	N	563	-0-	-212	-0-	563	2			N	-0-					179
06	720	N	511	-0-	-209	-0-	511	2			N	-0-					179
07	775	N	628	-0-	-147	-0-	628	2			N	-0-					179

FAIR OIL, LTD. 258410
YATES GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 059298 COMPL. DATE 05/25/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9045 - 9063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					8
03	713	N	711	-0-	-2	-0-	711	2			N	-0-					8
04	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					8
05	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					8
06	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					8
07	744	N	717	-0-	-27	-0-	717	2			N	-0-					8

SOUTHLAND PAPER MILLS WELL #: RRCID -> 060751 COMPL. DATE 01/09/1975 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9083 - 9097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/25/2014

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
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
02	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					150
03	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					150
04	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					150
05	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	2			N	-0-					150
06	540	N	205	-0-	-335	-0-	205	2			N	-0-					150
07	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	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
02	112	N	110	-0-	-2	-0-	7	1	103	2	N	-0-					-0-
03	155	N	106	-0-	-49	-0-	8	1	98	2	N	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	9	1	111	2	N	-0-					-0-
05	124	N	117	-0-	-7	-0-	8	1	109	2	N	-0-					-0-
06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	6	1	102	2	N	-0-					-0-
07	124	N	88	-0-	-36	-0-	6	1	82	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
02	1708	N	1552	-0-	-156	-0-	1552	3			N	-0-					36
03	1798	N	1713	-0-	-85	-0-	1713	3			N	-0-					36
04	1770	N	1585	-0-	-185	-0-	1585	3			N	-0-					36
05	1705	N	1672	-0-	-33	-0-	1671	3	1	9	N	1	1	8			36
06	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	3			N	-0-					36
*07	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	3			N	-0-					36

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
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	1652	N	1640	-0-	-12	-0-	1634	2	6	9	N	5					129
03	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2313	2			N	-0-					129
04	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	440	1	1639	2	N	-0-					129
05	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	626	1	1705	2	N	-0-					129
06	2250	N	1962	-0-	-288	-0-	403	1	1558	2	N	1	1	8			129
							1	9									
07	2139	N	1666	-0-	-473	-0-	419	1	1243	2	N	4	1	8			132
							4	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. //CONT.// 030584
BATES, INEZ WELL #: 2 RRCID -> 192664 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 9488 - 10043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1960	N	1814	-0-	-146	-0-	92	1	1722	2	N	-0-					85
03	2015	N	2012	-0-	-3	-0-	129	1	1883	2	N	-0-					85
04	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	112	1	1711	2	N	-0-					85
05	2015	N	1737	-0-	-278	-0-	156	1	1580	2	N	1	1	8			85
							1	9									
06	1950	N	1605	-0-	-345	-0-	60	1	1545	2	N	-0-					85
07	1891	N	1687	-0-	-204	-0-	70	1	1617	2	N	-0-					85

BATES, INEZ WELL #: 4 RRCID -> 193624 COMPL. DATE 02/18/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9400 - 10028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2240	N	1133	-0-	-1107	-0-	1133	2			N	-0-					90
03	1860	N	945	-0-	-915	-0-	945	2			N	-0-					90
04	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	385	1	1060	2	N	-0-					90
05	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	481	1	1978	2	N	-0-					90
06	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	231	1	1823	2	N	-0-					90
*07	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	389	1	1153	2	N	1	1	8			90
							1	9									

HAYTER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 194353 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9561 - 10169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	480	N	480	-0-	-0-	-0-	113	1	367	2	N	-0-					220
03	688	N	688	-0-	-0-	-0-	114	1	574	2	N	-0-					220
04	609	N	609	-0-	-0-	-0-	152	1	457	2	N	-0-					220
05	527	N	400	-0-	-127	-0-	108	1	292	2	N	-0-					220
06	600	N	344	-0-	-256	-0-	66	1	277	2	N	1	1	8			220
							1	9									
07	620	N	343	-0-	-277	-0-	343	2			N	-0-					220

BATES, INEZ WELL #: 5 RRCID -> 194487 COMPL. DATE 04/07/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9425 - 10042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2044	N	1955	-0-	-89	-0-	156	1	1799	2	N	-0-					119
03	2201	N	1755	-0-	-446	-0-	1755	2			N	-0-					119
04	2070	N	1984	-0-	-86	-0-	139	1	1844	2	N	1	1	8			119
							1	9									
05	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	20	1	2174	2	N	1	1	8			119
							1	9									
06	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	147	1	2080	2	N	-0-					119
*07	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	872	1	1638	2	N	10	1	8			128
							11	9									

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
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. //CONT.// 030584
GLASS WELL #: 1 RRCID -> 216040 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9647 - 10071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	170	1	3632	2	N	3					172
							3	9									
03	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	222	1	3638	2	N	-0-					172
04	3720	X	3434	-0-	-286	-0-	276	1	3157	2	N	1	1	8			172
							1	9									
05	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	232	1	3641	2	N	-0-					172
06	3720	X	3622	-0-	-98	-0-	285	1	3334	2	N	3	1	8			174
							3	9									
07	3844	X	3089	-0-	-755	-0-	264	1	2821	2	N	4	1	8			177
							4	9									

WALKER WELL #: 1 RRCID -> 218247 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9412 - 10357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3332	X	3041	-0-	-291	-0-	3039	2	2	9	N	2	178	1	2	8	31
03	3596	X	2867	-0-	-729	-0-	2867	2			N	-0-					31
04	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	945	1	3004	2	N	2	2	8			31
							2	9									
05	3410	X	2906	-0-	-504	-0-	795	1	2105	2	N	5	3	8			33
							6	9									
06	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	3615	2	1	9	N	1	1	8			33
*07	3813	X	512	-0-	-3301	-0-	509	2	3	9	N	3	1	8			35

RICHEY, J.H. WELL #: 1 RRCID -> 227015 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9449 - 10263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2940	X	2846	-0-	-94	-0-	128	1	2717	2	N	1	1	8			145
							1	9									
03	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	190	1	3119	2	N	-0-					145
04	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	260	1	2974	2	N	1	1	8			145
							1	9									
05	3162	X	2489	-0-	-673	-0-	148	1	2339	2	N	2	2	8			145
							2	9									
06	3210	X	3154	-0-	-56	-0-	247	1	2904	2	N	3	1	8			147
							3	9									
07	3348	X	3315	-0-	-33	-0-	283	1	3029	2	N	3	1	8			149
							3	9									

BATES, INEZ WELL #: 8 RRCID -> 246217 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 10435 PERF. 9528 - 9999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3920	X	3842	-0-	-78	-0-	196	1	3646	2	N	-0-					109
03	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	274	1	3995	2	N	-0-					109
04	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	244	1	3721	2	N	1	1	8			109
							1	9									
05	4247	X	4175	-0-	-72	-0-	375	1	3800	2	N	-0-					109
06	4140	X	3399	-0-	-741	-0-	127	1	3272	2	N	-0-					109
*07	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	180	1	4128	2	N	3	1	8			111
							3	9									

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
02	6972	X	6351	-0-	-621	-0-	284	1	6059	2	N	7					172
							8	9									
03	7471	X	6060	-0-	-1411	-0-	347	1	5700	2	N	12					184
							13	9									
04	7080	X	6898	-0-	-182	-0-	554	1	6343	2	N	1	1	8			184
							1	9									
05	7063	X	7063	-0-	-0-	-0-	424	1	6636	2	N	3	3	8			184
							3	9									
06	6870	X	6870	-0-	-0-	-0-	540	1	6329	2	N	1	1	8			184
							1	9									
07	7130	X	7061	-0-	-69	-0-	604	1	6456	2	N	1	1	8			184
							1	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. //CONT.// 030584
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
02	4508	X	4355	-0-	-153	-0-	195	1	4146	2	N	13					180
							14	9									
03	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	301	1	4942	2	N	4					184
							4	9									
04	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	370	1	4231	2	N	2	1	8			185
							2	9									
05	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	291	1	4565	2	N	4	2	8			187
							4	9									
06	5250	X	4272	-0-	-978	-0-	336	1	3933	2	N	3	1	8			189
							3	9									
07	5425	X	4946	-0-	-479	-0-	423	1	4522	2	N	1	1	8			189
							1	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

02	56	N	17	-0-	-39	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	10	1	119	2	N	-0-					-0-
04	149	N	149	-0-	-0-	-0-	11	1	138	2	N	-0-					-0-
05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	13	1	182	2	N	-0-					-0-
06	120	N	76	-0-	-44	-0-	4	1	72	2	N	-0-					-0-
07	155	N	128	-0-	-27	-0-	9	1	119	2	N	-0-					-0-

KOONCE, TESSIE C. WELL #: 1 RRCID -> 116003 COMPL. DATE 12/20/1984 TOTAL DEPTH 10244 PERF. 9907 - 9989

02	404	N	404	-0-	-0-	-0-	27	1	377	2	N	-0-					-0-
03	236	N	236	-0-	-0-	-0-	18	1	218	2	N	-0-					-0-
04	340	N	340	-0-	-0-	-0-	25	1	315	2	N	-0-					-0-
05	434	N	175	-0-	-259	-0-	12	1	163	2	N	-0-					-0-
06	240	N	118	-0-	-122	-0-	7	1	111	2	N	-0-					-0-
07	341	N	85	-0-	-256	-0-	6	1	79	2	N	-0-					-0-

CROSSMAN WELL #: 1 RRCID -> 202425 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9826 - 10173

02	812	N	637	-0-	-175	-0-	43	1	594	2	N	-0-					-0-
03	741	N	741	-0-	-0-	-0-	56	1	685	2	N	-0-					-0-
04	809	N	809	-0-	-0-	-0-	59	1	750	2	N	-0-					-0-
05	825	N	825	-0-	-0-	-0-	55	1	770	2	N	-0-					-0-
06	774	N	774	-0-	-0-	-0-	44	1	730	2	N	-0-					-0-
07	837	N	777	-0-	-60	-0-	55	1	722	2	N	-0-					-0-

RYAN, DON E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206350 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 9793 - 10151

02	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					45
03	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					45
04	810	N	786	-0-	-24	-0-	786	2			N	-0-					45
05	868	N	715	-0-	-153	-0-	715	2			N	-0-					45
06	720	N	660	-0-	-60	-0-	660	2			N	-0-					45
07	806	N	702	-0-	-104	-0-	702	2			N	-0-					45

KOONCE, TESSIE C. WELL #: 2 RRCID -> 206386 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9916 - 10112

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-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
KING, S.H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206571 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9688 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	6	1	83	2	N	-0-			-0-
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	9	1	115	2	N	-0-			-0-
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	7	1	93	2	N	-0-			-0-
05	93	N	79	-0-	-14	-0-	5	1	74	2	N	-0-			-0-
06	120	N	80	-0-	-40	-0-	5	1	75	2	N	-0-			-0-
*07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	9	1	123	2	N	-0-			-0-

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207211 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 9718 - 9988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	801	N	801	-0-	-0-	-0-	54	1	747	2	N	-0-			-0-
03	1023	N	920	-0-	-103	-0-	70	1	850	2	N	-0-			-0-
04	905	N	905	-0-	-0-	-0-	66	1	839	2	N	-0-			-0-
05	899	N	813	-0-	-86	-0-	54	1	759	2	N	-0-			-0-
06	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	58	1	960	2	N	-0-			-0-
*07	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	80	1	1034	2	N	-0-			-0-

SCHWIEM WELL #: 1 RRCID -> 219559 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9852 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	117	1	1622	2	N	-0-			-0-
03	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	130	1	1598	2	N	-0-			-0-
04	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	113	1	1452	2	N	-0-			-0-
05	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	95	1	1353	2	N	-0-			-0-
06	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	90	1	1508	2	N	-0-			-0-
*07	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	113	1	1484	2	N	-0-			-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 220729 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9721 - 10173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1372	N	1191	-0-	-181	-0-	80	1	1111	2	N	-0-			18
03	1581	N	1292	-0-	-289	-0-	97	1	1195	2	N	-0-			18
04	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	99	1	1270	2	N	-0-			18
05	1333	N	1223	-0-	-110	-0-	81	1	1142	2	N	-0-			18
06	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	72	1	1204	2	N	-0-			18
*07	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	107	1	1401	2	N	-0-			18

MAST WELL #: 1 RRCID -> 220970 COMPL. DATE 12/07/2015 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9119 - 9126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

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
02	907	N	907	-0-	-0-	-0-	62	1	845	2	N	-0-			-0-
03	992	N	909	-0-	-83	-0-	70	1	839	2	N	-0-			-0-
04	960	N	915	-0-	-45	-0-	68	1	847	2	N	-0-			-0-
05	992	N	835	-0-	-157	-0-	56	1	779	2	N	-0-			-0-
06	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	59	1	972	2	N	-0-			-0-
07	961	N	909	-0-	-52	-0-	66	1	843	2	N	-0-			-0-

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224016 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 9828 - 9946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
SCHWIEM WELL #: 2 RRCID -> 224454 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9826 - 9954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2498	X	2498	-0-	-0-	-0-	170	1	2328	2	N	-0-					-0-
03	2257	X	2257	-0-	-0-	-0-	170	1	2087	2	N	-0-					-0-
04	2045	X	2045	-0-	-0-	-0-	148	1	1897	2	N	-0-					-0-
05	1891	X	1891	-0-	-0-	-0-	125	1	1766	2	N	-0-					-0-
06	1830	N	1659	-0-	-171	-0-	94	1	1565	2	N	-0-					-0-
07	1891	N	1653	-0-	-238	-0-	117	1	1536	2	N	-0-					-0-

KING, S. H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225371 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9786 - 9910

02	305	N	305	-0-	-0-	-0-	21	1	284	2	N	-0-					17
03	341	N	246	-0-	-95	-0-	19	1	227	2	N	-0-					17
04	330	N	272	-0-	-58	-0-	20	1	252	2	N	-0-					17
05	341	N	293	-0-	-48	-0-	19	1	274	2	N	-0-					17
06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	17	1	285	2	N	-0-					17
07	279	N	178	-0-	-101	-0-	13	1	165	2	N	-0-					17

SCHWIEM WELL #: 3 RRCID -> 225447 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9864 - 9972

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

KOONCE, TESSIE C. WELL #: 3 RRCID -> 226139 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9862 - 9976

02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	174	1	2232	2	N	-0-					5
05	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	86	1	1221	2	N	-0-					5
06	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	61	1	1021	2	N	-0-					5
07	1550	N	1043	-0-	-507	-0-	74	1	969	2	N	-0-					5

SCHWIEM WELL #: 5 RRCID -> 227865 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 10408 PERF. 9884 - 9998

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227866 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9775 - 10088

02	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	71	1	982	2	N	-0-					165
03	1426	N	952	-0-	-474	-0-	72	1	880	2	N	-0-					165
04	1230	N	927	-0-	-303	-0-	68	1	859	2	N	-0-					165
05	1178	N	1005	-0-	-173	-0-	67	1	938	2	N	-0-					165
06	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	72	1	1196	2	N	-0-					165
*07	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	84	1	1088	2	N	-0-					165

KOONCE, TESSIE C. WELL #: 4 RRCID -> 228776 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9831 - 10012

02	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	75	1	1042	2	N	-0-					-0-
03	1147	N	923	-0-	-224	-0-	69	1	854	2	N	-0-					-0-
04	1110	N	790	-0-	-320	-0-	57	1	733	2	N	-0-					-0-
05	1147	N	1025	-0-	-122	-0-	68	1	957	2	N	-0-					-0-
06	969	N	969	-0-	-0-	-0-	55	1	914	2	N	-0-					-0-
*07	860	N	860	-0-	-0-	-0-	61	1	799	2	N	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	7	1	98	2	N	-0-					-0-
03	93	N	71	-0-	-22	-0-	5	1	66	2	N	-0-					-0-
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	5	1	69	2	N	-0-					-0-
05	124	N	69	-0-	-55	-0-	5	1	64	2	N	-0-					-0-
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	2	N	-0-					-0-
*07	116	N	116	-0-	-0-	-0-	8	1	108	2	N	-0-					-0-

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230619 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 10502 PERF. 9858 - 10044

02	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	85	1	1177	2	N	-0-					22
03	896	N	896	-0-	-0-	-0-	68	1	828	2	N	-0-					22
04	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	79	1	1007	2	N	-0-					22
05	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	72	1	1007	2	N	-0-					22
06	866	N	866	-0-	-0-	-0-	49	1	817	2	N	-0-					22
*07	893	N	893	-0-	-0-	-0-	64	1	829	2	N	-0-					22

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231988 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 10445 PERF. 9849 - 10156

02	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	93	1	1287	2	N	-0-					48
03	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	99	1	1205	2	N	-0-					48
04	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	83	1	1061	2	N	-0-					48
05	1147	N	1057	-0-	-90	-0-	70	1	987	2	N	-0-					48
06	1110	N	856	-0-	-254	-0-	49	1	807	2	N	-0-					48
07	1147	N	882	-0-	-265	-0-	63	1	819	2	N	-0-					48

RYAN, DON. E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231991 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 9878 - 10190

02	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					32
03	713	N	625	-0-	-88	-0-	625	2			N	-0-					32
04	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					32
05	744	N	539	-0-	-205	-0-	539	2			N	-0-					32
06	600	N	419	-0-	-181	-0-	419	2			N	-0-					32
07	682	N	551	-0-	-131	-0-	551	2			N	-0-					32

KOONCE, TESSIE C. WELL #: 6 RRCID -> 232074 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9724 - 9988

02	1484	N	1413	-0-	-71	-0-	96	1	1317	2	N	-0-					25
03	1643	N	1505	-0-	-138	-0-	114	1	1391	2	N	-0-					25
04	1530	N	1367	-0-	-163	-0-	100	1	1267	2	N	-0-					25
05	1550	N	1396	-0-	-154	-0-	93	1	1303	2	N	-0-					25
06	1470	N	1366	-0-	-104	-0-	78	1	1288	2	N	-0-					25
07	1426	N	1314	-0-	-112	-0-	94	1	1220	2	N	-0-					25

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232146 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 9836 - 10089

02	784	N	523	-0-	-261	-0-	35	1	488	2	N	-0-					40
03	868	N	841	-0-	-27	-0-	63	1	778	2	N	-0-					40
04	661	N	661	-0-	-0-	-0-	48	1	613	2	N	-0-					40
05	592	N	592	-0-	-0-	-0-	39	1	553	2	N	-0-					40
06	810	N	659	-0-	-151	-0-	37	1	622	2	N	-0-					40
07	682	N	570	-0-	-112	-0-	40	1	530	2	N	-0-					40

RYAN, DON E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232234 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 10517 PERF. 9933 - 10120

02	756	N	752	-0-	-4	-0-	752	2			N	-0-					127
03	868	N	684	-0-	-184	-0-	684	2			N	-0-					127
04	810	N	672	-0-	-138	-0-	672	2			N	-0-					127
05	837	N	618	-0-	-219	-0-	618	2			N	-0-					127
06	660	N	610	-0-	-50	-0-	610	2			N	-0-					127
*07	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					127

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 234199 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9916 - 10173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	728	N	728	-0-	-0-	-0-	49	1	679	2	N	-0-					110
03	648	N	648	-0-	-0-	-0-	49	1	599	2	N	-0-					110
04	534	N	534	-0-	-0-	-0-	39	1	495	2	N	-0-					110
05	522	N	522	-0-	-0-	-0-	35	1	487	2	N	-0-					110
06	665	N	665	-0-	-0-	-0-	38	1	627	2	N	-0-					110
*07	873	N	873	-0-	-0-	-0-	63	1	810	2	N	-0-					110

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 234200 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 10487 PERF. 9794 - 10126

02	2184	X	1941	-0-	-243	-0-	131	1	1810	2	N	-0-					105
03	2418	X	2268	-0-	-150	-0-	172	1	2096	2	N	-0-					105
04	2340	X	2138	-0-	-202	-0-	156	1	1982	2	N	-0-					105
05	2418	X	2293	-0-	-125	-0-	153	1	2140	2	N	-0-					105
06	2340	X	2131	-0-	-209	-0-	121	1	2010	2	N	-0-					105
07	2263	X	1975	-0-	-288	-0-	142	1	1833	2	N	-0-					105

KOONCE, TESSIE C. WELL #: 5 RRCID -> 234381 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 9824 - 10124

02	468	N	468	-0-	-0-	-0-	32	1	436	2	N	-0-					42
03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	24	1	296	2	N	-0-					42
04	508	N	508	-0-	-0-	-0-	37	1	471	2	N	-0-					42
05	527	N	520	-0-	-7	-0-	35	1	485	2	N	-0-					42
06	451	N	451	-0-	-0-	-0-	26	1	425	2	N	-0-					42
07	527	N	391	-0-	-136	-0-	28	1	363	2	N	-0-					42

KOONCE, TESSIE C. WELL #: 7 RRCID -> 235783 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9818 - 10084

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-

SCHWIEM WELL #: 7 RRCID -> 235790 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 10396 PERF. 9890 - 10172

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-

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 244839 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 10426 PERF. 9845 - 9973

02	317	N	317	-0-	-0-	-0-	21	1	296	2	N	-0-					25
03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	29	1	350	2	N	-0-					25
04	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	173	1	2205	2	N	-0-					25
05	2906	N	2906	-0-	-0-	-0-	193	1	2713	2	N	-0-					25
06	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	148	1	2444	2	N	-0-					25
*07	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	143	1	1845	2	N	-0-					25

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION 252059
CITY OF NACOGDOCHES -A- WELL #: RRCID -> 228045 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 11610 PERF. 9384 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/03/2014

LITTLE ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 232735 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9338 - 10243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/29/2017 - P/A 09/29/17

PEACOCK UNIT WELL #: 1T RRCID -> 248553 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9486 - 10454

M O	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10425	X	10425	-0-	-0-	-0-	10404	2	21	9	N	19					40
03	10198	X	10198	-0-	-0-	-0-	10178	2	20	9	N	18					58
04	12400	X	12400	-0-	-0-	-0-	12378	2	22	9	N	20					78
*05	10846	X	10846	-0-	-0-	-0-	10833	2	13	9	N	12					90
06	3300	X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					N	NO RPT					90
07	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					N	NO RPT					90

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
02	2800	N	7142	-0-	4342	4342	7136	2	6	9	N	5					178
03	3100	N	7477	-0-	4377	8719	7460	2	17	9	N	15					193
04	13857	X	5138	-0-	-8719	-0-	5138	2			N	-0-					193
*05	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	3481	2			N	-0-					193
06	2580	X	NO RPT	-0-	-2580	-0-					N	NO RPT					193
07	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					193

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
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

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
FAIR OIL, LTD. //CONT.// 258410
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
02	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					57
03	527	N	462	-0-	-65	-0-	462	2			N	-0-					57
04	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1808	2	19	9	N	17	5	8			69
05	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1230	2	37	9	N	34	6	8			97
06	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1650	2	4	9	N	4	4	8			97
*07	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1135	2	18	9	N	16	3	8			110

LUCAS, TOM JACK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 214717 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9398 - 10130

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

LUCAS, TOM JACK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 225340 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 12244 PERF. 9474 - 9883

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

LUCAS, TOM JACK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234153 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 9644 - 10363

02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/20/2017 - P/A 11/20/17

LUCAS, TOM JACK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 234336 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9580 - 10420

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	0	N	-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

INDIGO MINERALS LLC 423834
MARSHALL, M.K. GU WELL #: 2 RRCID -> 222770 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9436 - 9848

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
REAVLEY, TOM WELL #: 2 RRCID -> 224663 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9543 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	7078					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	7078					Y	NO RPT					-0-
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-

REAVLEY, TOM WELL #: 3 RRCID -> 232622 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9572 - 10222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	857	N	903	-0-	46	-0-	65	1	838	2	Y	-0-					16
03	966	N	951	-0-	-15	-0-	66	1	874	2	Y	10					26
							11	9									
04	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	70	1	928	2	Y	5					31
							6	9									
05	961	N	911	-0-	-50	-0-	66	1	845	2	Y	-0-					31
06	930	N	894	-0-	-36	-0-	66	1	828	2	Y	-0-					31
07	1023	N	848	-0-	-175	-0-	848	2			Y	-0-					31

WATKINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243393 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 9701 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REAVLEY, TOM WELL #: 4 RRCID -> 243449 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9675 - 10534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BYRD GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 244201 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 9516 - 10108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARSHALL, M.K. GU WELL #: 3 RRCID -> 244230 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9615 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
MARSHALL, M.K. GU WELL #: 4 RRCID -> 244232 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9615 - 10354

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIDDLEBROOK-MAST UNIT 'A' WELL #: 1 RRCID -> 249388 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9838 - 9856

02	1428 N	1106	-0-	-322	-0-	1106	2			N	-0-					334
03	1736 N	1197	-0-	-539	-0-	1197	2			N	-0-					334
04	1290 N	915	-0-	-375	-0-	915	2			N	-0-					334
05	1240 N	596	-0-	-644	-0-	596	2			N	-0-					334
06	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-					334
07	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					334

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
STEWART, GRAHAM P. WELL #: 1 RRCID -> 066023 COMPL. DATE 03/21/1976 TOTAL DEPTH 15012 PERF. 9525 - 9541

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-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 1 L RRCID -> 087041 COMPL. DATE 08/07/1979 TOTAL DEPTH 11592 PERF. 9470 - 9777

02	1036 N	888	-0-	-148	-0-	19	1	869	2	Y	-0-					16
03	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	24	1	1025	2	Y	-0-					16
04	1170 N	979	-0-	-191	-0-	29	1	950	2	Y	-0-					16
05	992 N	989	-0-	-3	-0-	69	1	920	2	Y	-0-					16
06	1020 N	1009	-0-	-11	-0-	74	1	935	2	Y	-0-					16
07	1023 N	1020	-0-	-3	-0-	76	1	944	2	Y	-0-					16

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
02	308	X	185	-0-	-123	-0-	13	1	172	2	Y	-0-					-0-
03	341	X	137	-0-	-204	-0-	9	1	128	2	Y	-0-					-0-
04	330	X	117	-0-	-213	-0-	8	1	109	2	Y	-0-					-0-
05	217	X	203	-0-	-14	-0-	14	1	189	2	Y	-0-					-0-
06	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
*07	242	X	242	-0-	-0-	-0-	18	1	224	2	Y	-0-					-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 4 RRCID -> 109957 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9511 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	924	N	851	-0-	-73	-0-	16	1	835	2	Y	-0-					17
03	1054	N	981	-0-	-73	-0-	16	1	946	2	Y	17					34
							19	9									
04	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	18	1	1068	2	Y	5					39
							6	9									
05	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	83	1	1049	2	Y	-0-					39
06	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	81	1	1018	2	Y	1					40
							1	9									
07	1116	N	935	-0-	-181	-0-	70	1	865	2	Y	-0-	40	1			-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 5 RRCID -> 114160 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9446 - 10257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

MOSER, L.E. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 116253 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 16000 PERF. 9415 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1232	X	491	-0-	-741	-0-	35	1	456	2	Y	-0-					2
03	1364	X	1348	-0-	-16	-0-	94	1	1254	2	Y	-0-					2
04	978	X	978	-0-	-0-	-0-	68	1	910	2	Y	-0-					2
05	1235	X	1235	-0-	-0-	-0-	90	1	1141	2	Y	4					6
							4	9									
06	1290	X	1019	-0-	-271	-0-	75	1	944	2	Y	-0-					6
07	1333	X	1039	-0-	-294	-0-	78	1	959	2	Y	2					8
							2	9									

STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 1 L RRCID -> 116335 COMPL. DATE 01/18/1985 TOTAL DEPTH 10589 PERF. 9658 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 7 RRCID -> 120271 COMPL. DATE 01/25/1986 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9464 - 10095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		19	-0-	19	19	19	2			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	19					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	19					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	19					Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

DOUGLASS GU 6 WELL #: 3 RRCID -> 181101 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9531 - 10276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	85	1	1086	2	Y	1	1	8			56
							1	9									
03	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	99	1	1312	2	Y	-0-					56
04	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	85	1	1125	2	Y	-0-					56
05	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	98	1	1246	2	Y	25					81
							28	9									
06	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	94	1	1185	2	Y	-0-					81
*07	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	100	1	1231	2	Y	-0-					81

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
02	1876	N	1770	-0-	-106	-0-	128	1	1642	2	Y	-0-					4
03	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	155	1	2049	2	Y	-0-					4
04	1950	N	1899	-0-	-51	-0-	134	1	1765	2	Y	-0-					4
05	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	156	1	1991	2	Y	4					8
							4	9									
06	2040	N	2023	-0-	-17	-0-	149	1	1874	2	Y	-0-					8
*07	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	153	1	1884	2	Y	2					10
							2	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
02	588	N	133	-0-	-455	-0-	132	1	1	9	Y	1	1	8			12
03	682	N	235	-0-	-447	-0-	16	1	219	2	Y	-0-					12
04	201	N	201	-0-	-0-	-0-	97	1	104	2	Y	-0-					12
05	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	114	1	1459	2	Y	-0-					12
06	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	107	1	1346	2	Y	-0-					12
*07	837	N	837	-0-	-0-	-0-	63	1	774	2	Y	-0-					12

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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	838	N	838	-0-	-0-	-0-	18	1	820	2	Y	-0-					11
03	971	N	971	-0-	-0-	-0-	22	1	949	2	Y	-0-					11
04	827	N	827	-0-	-0-	-0-	30	1	797	2	Y	-0-					11
05	960	N	960	-0-	-0-	-0-	70	1	890	2	Y	-0-					11
06	934	N	934	-0-	-0-	-0-	69	1	865	2	Y	-0-					11
*07	956	N	956	-0-	-0-	-0-	72	1	884	2	Y	-0-	11	1			-0-

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
02	364	N	344	-0-	-20	-0-	25	1	319	2	Y	-0-					31
03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	28	1	377	2	Y	-0-					31
04	390	N	219	-0-	-171	-0-	16	1	203	2	Y	-0-					31
05	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	116	1	1482	2	Y	31					62
							34	9									
06	390	N	82	-0-	-308	-0-	6	1	76	2	Y	-0-					62
*07	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	82	1	1013	2	Y	-0-					62

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
02	1214	X	1214	-0-	-0-	-0-	88	1	1126	2	Y	-0-					32
03	1414	X	1414	-0-	-0-	-0-	99	1	1315	2	Y	-0-					32
04	1617	X	1617	-0-	-0-	-0-	114	1	1503	2	Y	-0-					32
05	3751	X	1746	-0-	-2005	-0-	125	1	1602	2	Y	17					49
							19	9									
06	3630	X	1511	-0-	-2119	-0-	111	1	1399	2	Y	1	33	1			17
							1	9									
07	3751	X	1268	-0-	-2483	-0-	95	1	1173	2	Y	-0-					17

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
02	1736	N	1690	-0-	-46	-0-	37	1	1653	2	Y	-0-					16
03	1891	N	1881	-0-	-10	-0-	43	1	1838	2	Y	-0-					16
04	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	74	1	1836	2	Y	-0-					16
05	1860	N	1815	-0-	-45	-0-	131	1	1684	2	Y	-0-					16
06	1830	N	1823	-0-	-7	-0-	134	1	1689	2	Y	-0-					16
07	1984	N	1867	-0-	-117	-0-	140	1	1727	2	Y	-0-					16

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					16
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

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
02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	19	1	344	2	Y	1					12
							1	9									
03	427	N	427	-0-	-0-	-0-	22	1	405	2	Y	-0-					12
04	404	N	404	-0-	-0-	-0-	20	1	384	2	Y	-0-					12
05	421	N	421	-0-	-0-	-0-	31	1	390	2	Y	-0-					12
06	409	N	409	-0-	-0-	-0-	30	1	379	2	Y	-0-					12
*07	413	N	413	-0-	-0-	-0-	31	1	382	2	Y	-0-	12	1			-0-

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
02	769	N	769	-0-	-0-	-0-	174	1	594	2	Y	1	1	8			16
							1	9									
03	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	212	1	938	2	Y	-0-					16
04	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	268	1	816	2	Y	-0-					16
05	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	106	1	1350	2	Y	-0-					16
06	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	117	1	1475	2	Y	-0-					16
*07	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	98	1	1213	2	Y	-0-					16

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
02	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	24	1	1401	2	Y	-0-					17
03	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	27	1	1589	2	Y	-0-					17
04	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	25	1	1519	2	Y	-0-					17
05	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	117	1	1493	2	Y	-0-					17
06	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	115	1	1449	2	Y	-0-					17
*07	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	117	1	1447	2	Y	3	17	1			3
							3	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 16 RRCID -> 189580 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9692 - 10264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1736	X	1050	-0-	-686	-0-	426	1	620	2	Y	4	3	8			6
							4	9									
03	1736	X	1575	-0-	-161	-0-	500	1	1072	2	Y	3					9
							3	9									
04	1470	N	1439	-0-	-31	-0-	487	1	946	2	Y	5					14
							6	9									
05	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	110	1	1398	2	Y	2					16
							2	9									
*06	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	116	1	1462	2	Y	1	1	8			16
							1	9									
*07	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	126	1	1551	2	Y	2	16	1			2
							2	9									

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 17 RRCID -> 189581 COMPL. DATE 06/04/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9630 - 10384

02	1484	N	1107	-0-	-377	-0-	30	1	1077	2	Y	-0-					5
03	1612	N	1170	-0-	-442	-0-	33	1	1137	2	Y	-0-					5
04	1290	N	956	-0-	-334	-0-	19	1	937	2	Y	-0-					5
05	1240	N	980	-0-	-260	-0-	71	1	909	2	Y	-0-					5
06	1140	N	809	-0-	-331	-0-	60	1	749	2	Y	-0-					5
07	992	N	813	-0-	-179	-0-	60	1	742	2	Y	10					15
							11	9									

HAYTER "A" WELL #: 10 RRCID -> 189839 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9372 - 10193

02	1680	N	1598	-0-	-82	-0-	116	1	1481	2	Y	1	1	8			16
							1	9									
03	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	131	1	1740	2	Y	-0-					16
04	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	128	1	1687	2	Y	-0-					16
05	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	138	1	1757	2	Y	-0-					16
06	1800	N	1563	-0-	-237	-0-	115	1	1448	2	Y	-0-					16
*07	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	140	1	1725	2	Y	-0-					16

HAYTER "A" WELL #: 11 RRCID -> 190364 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9690 - 10337

02	700	N	319	-0-	-381	-0-	23	1	296	2	Y	-0-					-0-
03	778	N	778	-0-	-0-	-0-	54	1	724	2	Y	-0-					-0-
04	916	N	916	-0-	-0-	-0-	64	1	852	2	Y	-0-					-0-
05	389	N	389	-0-	-0-	-0-	28	1	361	2	Y	-0-					-0-
06	792	N	792	-0-	-0-	-0-	58	1	734	2	Y	-0-					-0-
07	961	N	864	-0-	-97	-0-	64	1	800	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS GU 7-B WELL #: 2 RRCID -> 190488 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9605 - 10351

02	1764	N	1753	-0-	-11	-0-	127	1	1626	2	Y	-0-					33
03	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	139	1	1838	2	Y	1					34
							1	9									
04	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	129	1	1703	2	Y	-0-					34
05	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	152	1	1939	2	Y	-0-					34
06	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	147	1	1850	2	Y	-0-					34
*07	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	145	1	1789	2	Y	-0-	34	1			-0-

SHANNON GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 191086 COMPL. DATE 09/23/2002 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9605 - 10352

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-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
02	T. A.		768	-0-	768	768	57	1	711	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		757	-0-	757	1525	52	1	705	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		504	-0-	504	2029	35	1	469	2	Y	-0-					-0-
05	2325	X	296	-0-	-2029	-0-	21	1	275	2	Y	-0-					-0-
06	456	X	456	-0-	-0-	-0-	33	1	423	2	Y	-0-					-0-
07	837	X	658	-0-	-179	-0-	49	1	609	2	Y	-0-					-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 15 RRCID -> 191183 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9571 - 9976

02	185	X	185	-0-	-0-	-0-	13	1	172	2	Y	-0-					-0-
03	377	X	377	-0-	-0-	-0-	26	1	351	2	Y	-0-					-0-
04	390	X	309	-0-	-81	-0-	22	1	287	2	Y	-0-					-0-
05	403	X	380	-0-	-23	-0-	28	1	352	2	Y	-0-					-0-
06	390	X	286	-0-	-104	-0-	21	1	265	2	Y	-0-					-0-
07	372	X	343	-0-	-29	-0-	26	1	317	2	Y	-0-					-0-

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 3 RRCID -> 191401 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9598 - 10184

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	84	N	83	-0-	-1	-0-	1	1	82	2	Y	-0-					15
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	2	1	132	2	Y	-0-					15
04	321	N	321	-0-	-0-	-0-	6	1	315	2	Y	-0-					15
05	502	N	502	-0-	-0-	-0-	36	1	466	2	Y	-0-					15
06	177	N	177	-0-	-0-	-0-	13	1	164	2	Y	-0-					15
07	341	N	152	-0-	-189	-0-	11	1	141	2	Y	-0-	15	1			-0-

DOUGLASS GU 6 WELL #: 5 RRCID -> 191762 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11825 PERF. 9521 - 11582

02	938	N	938	-0-	-0-	-0-	20	1	918	2	Y	-0-					8
03	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	27	1	1141	2	Y	-0-					8
04	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	38	1	1057	2	Y	-0-					8
05	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	80	1	1022	2	Y	-0-					8
06	1140	N	1044	-0-	-96	-0-	77	1	967	2	Y	-0-					8
07	1147	N	1055	-0-	-92	-0-	79	1	976	2	Y	-0-	8	1			-0-

DOUGLASS GU 8 WELL #: 2 RRCID -> 191948 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 11671 PERF. 9550 - 9564

02	392	N	385	-0-	-7	-0-	28	1	357	2	Y	-0-					4
03	474	N	474	-0-	-0-	-0-	33	1	441	2	Y	-0-					4
04	492	N	492	-0-	-0-	-0-	35	1	457	2	Y	-0-					4
05	550	N	550	-0-	-0-	-0-	40	1	506	2	Y	4					8
							4	9									
06	489	N	489	-0-	-0-	-0-	36	1	453	2	Y	-0-					8
*07	509	N	509	-0-	-0-	-0-	38	1	469	2	Y	2					10
							2	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
02	1372	N	1339	-0-	-33	-0-	97	1	1241	2	Y	1	1	8			4
							1	9									
03	1550	N	1536	-0-	-14	-0-	108	1	1428	2	Y	-0-					4
04	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	107	1	1417	2	Y	-0-					4
05	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	115	1	1466	2	Y	4					8
							4	9									
06	1500	N	1494	-0-	-6	-0-	110	1	1384	2	Y	-0-					8
*07	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	122	1	1502	2	Y	2					10
							2	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
02	818	N	818	-0-	-0-	-0-	270	1	546	2	Y	2	2	8			4
							2	9									
03	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	274	1	765	2	Y	-0-					4
04	690	N	676	-0-	-14	-0-	69	1	607	2	Y	-0-					4
05	713	N	513	-0-	-200	-0-	38	1	475	2	Y	-0-					4
06	690	N	278	-0-	-412	-0-	20	1	258	2	Y	-0-					4
07	713	N	261	-0-	-452	-0-	20	1	241	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
02	2800	N	2647	-0-	-153	9937	197	1	2449	2	Y	1	1	8			26
							1	9									
03	3100	N	2431	-0-	-669	9268	213	1	2218	2	Y	-0-					26
04	12025	X	2757	-0-	-9268	-0-	178	1	2579	2	Y	-0-					26
05	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	209	1	2664	2	Y	-0-					26
06	2010	X	1939	-0-	-71	-0-	143	1	1795	2	Y	1	1	8			26
							1	9									
07	2077	X	1003	-0-	-1074	-0-	76	1	927	2	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
02	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	43	1	1935	2	Y	-0-					11
03	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	39	1	1668	2	Y	-0-					11
04	1440	N	1161	-0-	-279	-0-	43	1	1118	2	Y	-0-					11
05	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	153	1	1951	2	Y	-0-					11
06	1590	N	1415	-0-	-175	-0-	104	1	1311	2	Y	-0-					11
*07	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	115	1	1415	2	Y	-0-	11	1			-0-

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
02	980	N	776	-0-	-204	-0-	17	1	759	2	Y	-0-					3
03	899	N	591	-0-	-308	-0-	13	1	578	2	Y	-0-					3
04	990	N	595	-0-	-395	-0-	21	1	574	2	Y	-0-					3
05	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	79	1	1008	2	Y	-0-					3
06	815	N	815	-0-	-0-	-0-	60	1	754	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
*07	812	N	812	-0-	-0-	-0-	61	1	751	2	Y	-0-	3	1			-0-

MARTIN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 194364 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9632 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		386	-0-	386	386	28	1	358	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		616	-0-	616	1002	42	1	574	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		441	-0-	441	1443	31	1	410	2	Y	-0-					-0-
05	1870	X	427	-0-	-1443	-0-	31	1	396	2	Y	-0-					-0-
06	360	X	360	-0-	-0-	-0-	27	1	333	2	Y	-0-					-0-
07	620	X	458	-0-	-162	-0-	34	1	424	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
DEVAULT, C. S. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 194436 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 10487 PERF. 9342 - 10337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	128	1	1641	2	Y	2					10
							2	9									
03	1891	N	1883	-0-	-8	-0-	132	1	1751	2	Y	-0-					10
04	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	123	1	1625	2	Y	-0-					10
05	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	135	1	1723	2	Y	1					11
							1	9									
06	1830	N	1829	-0-	-1	-0-	135	1	1694	2	Y	-0-					11
*07	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	141	1	1740	2	Y	16					27
							18	9									

DOUGLASS GU 8 WELL #: 4 RRCID -> 194461 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9538 - 10429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1540	N	947	-0-	-593	-0-	69	1	877	2	Y	1	1	8			4
							1	9									
03	1612	N	1500	-0-	-112	-0-	106	1	1394	2	Y	-0-					4
04	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	115	1	1525	2	Y	-0-					4
05	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	111	1	1420	2	Y	4					8
							4	9									
06	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	113	1	1415	2	Y	-0-					8
07	1705	N	1558	-0-	-147	-0-	117	1	1439	2	Y	2					10
							2	9									

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 24 RRCID -> 195023 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9447 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	226	1	1118	2	Y	2	2	8			5
							2	9									
03	977	N	977	-0-	-0-	-0-	122	1	855	2	Y	-0-					5
04	953	N	953	-0-	-0-	-0-	146	1	807	2	Y	-0-					5
05	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	82	1	1048	2	Y	-0-					5
06	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	74	1	927	2	Y	-0-					5
*07	881	N	881	-0-	-0-	-0-	66	1	804	2	Y	10					15
							11	9									

RENEE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 195142 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9687 - 10363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	588	N	536	-0-	-52	-0-	39	1	497	2	Y	-0-					19
03	598	N	598	-0-	-0-	-0-	42	1	556	2	Y	-0-					19
04	458	N	458	-0-	-0-	-0-	32	1	426	2	Y	-0-					19
05	667	N	667	-0-	-0-	-0-	48	1	608	2	Y	10					29
							11	9									
06	570	N	520	-0-	-50	-0-	38	1	482	2	Y	-0-	19	1			10
*07	704	N	704	-0-	-0-	-0-	53	1	651	2	Y	-0-					10

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
02	946	X	946	-0-	-0-	-0-	22	1	924	2	Y	-0-					3
03	570	X	570	-0-	-0-	-0-	13	1	557	2	Y	-0-					3
04	1680	X	1582	-0-	-98	-0-	61	1	1521	2	Y	-0-					3
05	1736	X	1025	-0-	-711	-0-	76	1	949	2	Y	-0-					3
06	1680	X	1622	-0-	-58	-0-	119	1	1499	2	Y	4	4	8			3
							4	9									
07	1643	X	1440	-0-	-203	-0-	107	1	1326	2	Y	6	3	1			6
							7	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
02	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	111	1	1426	2	Y	1	1	8			25
							1	9									
03	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	133	1	1759	2	Y	-0-					25
04	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	126	1	1666	2	Y	-0-					25
05	1612	N	1526	-0-	-86	-0-	111	1	1415	2	Y	-0-					25
06	1560	N	1471	-0-	-89	-0-	109	1	1362	2	Y	-0-					25
*07	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	148	1	1820	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
02	700	X	568	-0-	-132	-0-	41	1	527	2	Y	-0-					-0-
03	1209	X	730	-0-	-479	-0-	51	1	679	2	Y	-0-					-0-
04	1170	X	665	-0-	-505	-0-	47	1	618	2	Y	-0-					-0-
05	1209	X	664	-0-	-545	-0-	48	1	616	2	Y	-0-					-0-
06	720	X	556	-0-	-164	-0-	41	1	515	2	Y	-0-					-0-
07	744	X	629	-0-	-115	-0-	48	1	581	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
02	1008	N	470	-0-	-538	-0-	172	1	297	2	Y	1	1	8			16
							1	9									
03	1302	N	400	-0-	-902	-0-	130	1	270	2	Y	-0-					16
04	1260	N	1087	-0-	-173	-0-	263	1	824	2	Y	-0-					16
05	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	79	1	1053	2	Y	-0-					16
06	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	74	1	927	2	Y	-0-					16
*07	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	110	1	1361	2	Y	-0-					16

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
02	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	22	1	994	2	Y	-0-					11
03	1116	N	1111	-0-	-5	-0-	25	1	1086	2	Y	-0-					11
04	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	42	1	1145	2	Y	-0-					11
05	1116	N	1113	-0-	-3	-0-	81	1	1032	2	Y	-0-					11
06	1080	N	1061	-0-	-19	-0-	78	1	983	2	Y	-0-					11
07	1147	N	1085	-0-	-62	-0-	81	1	1004	2	Y	-0-	11	1			-0-

KATHLEEN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 196583 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9328 - 10274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1344	N	1032	-0-	-312	-0-	75	1	956	2	Y	1	1	8			47
							1	9									
03	1488	N	959	-0-	-529	-0-	67	1	892	2	Y	-0-					47
04	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	143	1	1882	2	Y	-0-					47
05	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	110	1	1409	2	Y	-0-					47
06	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	113	1	1417	2	Y	-0-					47
*07	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	117	1	1442	2	Y	-0-					47

DOUGLASS GU 7B WELL #: 5 RRCID -> 196718 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9514 - 10429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1428	X	1001	-0-	-427	-0-	88	1	913	2	Y	-0-					8
03	1178	N	1038	-0-	-140	-0-	88	1	950	2	Y	-0-					8
04	1170	N	1035	-0-	-135	-0-	273	1	762	2	Y	-0-					8
05	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	86	1	1094	2	Y	-0-					8
06	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	107	1	1338	2	Y	-0-					8
*07	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	92	1	1131	2	Y	-0-	8	1			-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 26 RRCID -> 197197 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10388 PERF. 9414 - 10256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	822	N	822	-0-	-0-	-0-	60	1	762	2	Y	-0-					5
*02	641	N	641	-0-	-0-	-0-	46	1	595	2	Y	-0-					5
*03	816	N	816	-0-	-0-	-0-	57	1	759	2	Y	-0-					5
*04	803	N	803	-0-	-0-	-0-	56	1	747	2	Y	-0-					5
*05	765	N	765	-0-	-0-	-0-	56	1	709	2	Y	-0-					5
*06	753	N	753	-0-	-0-	-0-	56	1	697	2	Y	-0-					5
*07	736	N	736	-0-	-0-	-0-	55	1	681	2	Y	-0-					5

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 19 RRCID -> 197320 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9265 - 10317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		144	-0-	144	144	3	1	141	2	Y	-0-					8
03	T. A.		145	-0-	145	289	3	1	142	2	Y	-0-					8
04	T. A.		92	-0-	92	381	3	1	89	2	Y	-0-					8
05	891	X	510	-0-	-381	-0-	36	1	474	2	Y	-0-					8
06	130	X	130	-0-	-0-	-0-	10	1	120	2	Y	-0-					8
*07	239	N	239	-0-	-0-	-0-	18	1	221	2	Y	-0-					8

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
02	616	X	555	-0-	-61	-0-	40	1	515	2	Y	-0-					1
03	1209	X	795	-0-	-414	-0-	55	1	740	2	Y	-0-					1
04	1170	X	789	-0-	-381	-0-	55	1	734	2	Y	-0-					1
05	1209	X	830	-0-	-379	-0-	61	1	769	2	Y	-0-					1
06	908	X	908	-0-	-0-	-0-	67	1	841	2	Y	-0-					1
*07	892	X	892	-0-	-0-	-0-	66	1	826	2	Y	-0-					1

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 4 RRCID -> 197992 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9257 - 10148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1092	N	1068	-0-	-24	-0-	76	1	977	2	Y	14					18
							15	9									
03	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	89	1	1175	2	Y	-0-					18
04	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	85	1	1120	2	Y	1	17	1			2
							1	9									
05	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	89	1	1133	2	Y	-0-					2
06	1170	N	1150	-0-	-20	-0-	85	1	1065	2	Y	-0-					2
07	1209	N	1177	-0-	-32	-0-	88	1	1089	2	Y	-0-					2

DOUGLASS GU 7B WELL #: 4 RRCID -> 198629 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 9469 - 10365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	964	N	964	-0-	-0-	-0-	21	1	943	2	Y	-0-					11
03	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	25	1	1082	2	Y	-0-					11
04	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	37	1	1019	2	Y	-0-					11
05	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	86	1	1093	2	Y	-0-					11
06	1080	N	796	-0-	-284	-0-	59	1	737	2	Y	-0-					11
07	1085	N	893	-0-	-192	-0-	67	1	826	2	Y	-0-	11	1			-0-

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 2 RRCID -> 199028 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9530 - 10327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	896	N	365	-0-	-531	-0-	26	1	339	2	Y	-0-					-0-
03	682	N	359	-0-	-323	-0-	25	1	334	2	Y	-0-					-0-
04	480	N	470	-0-	-10	-0-	33	1	437	2	Y	-0-					-0-
05	461	N	461	-0-	-0-	-0-	34	1	427	2	Y	-0-					-0-
06	360	N	338	-0-	-22	-0-	25	1	313	2	Y	-0-					-0-
07	496	N	249	-0-	-247	-0-	19	1	230	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
RUTH GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 199195 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10586 PERF. 9526 - 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
02	871	X	871	-0-	-0-	-0-	101	1	769	2	Y	1	1	8			15
							1	9									
03	682	X	469	-0-	-213	-0-	97	1	372	2	Y	-0-					15
04	1095	X	1095	-0-	-0-	-0-	164	1	931	2	Y	-0-					15
05	1056	X	1056	-0-	-0-	-0-	77	1	979	2	Y	-0-					15
06	954	X	954	-0-	-0-	-0-	70	1	883	2	Y	1	1	8			15
							1	9									
*07	959	X	959	-0-	-0-	-0-	72	1	887	2	Y	-0-					15

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
02	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	100	1	1277	2	Y	1	1	8			14
							1	9									
03	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	97	1	1284	2	Y	-0-					14
04	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	81	1	1077	2	Y	-0-					14
05	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	80	1	1025	2	Y	2	13	1			3
							2	9									
06	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	78	1	982	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
*07	872	N	872	-0-	-0-	-0-	65	1	807	2	Y	-0-					3

DOUGLASS GU 2 WELL #: 5 RRCID -> 200162 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9427 - 9865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					12
03	14B2 EXT		83	-0-	83	89	2	1	81	2	Y	-0-					12
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	89					Y	-0-					12
05	89	X	-0-	-0-	-89	-0-					Y	-0-					12
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 1 RRCID -> 200237 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9338 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	117	1	1507	2	Y	1	1	8			5
							1	9									
03	1798	N	1768	-0-	-30	-0-	124	1	1644	2	Y	-0-					5
04	1740	N	1690	-0-	-50	-0-	118	1	1564	2	Y	7					12
							8	9									
05	1798	N	1662	-0-	-136	-0-	121	1	1541	2	Y	-0-	10	1			2
06	1710	N	1634	-0-	-76	-0-	120	1	1513	2	Y	1	1	8			2
							1	9									
07	1736	N	796	-0-	-940	-0-	59	1	737	2	Y	-0-					2

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 7 RRCID -> 200985 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 9402 - 10270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1512	N	1071	-0-	-441	-0-	77	1	994	2	Y	-0-					-0-
03	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	117	1	1553	2	Y	-0-					-0-
04	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	134	1	1776	2	Y	-0-					-0-
05	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	134	1	1706	2	Y	-0-					-0-
06	1620	N	1232	-0-	-388	-0-	91	1	1141	2	Y	-0-					-0-
07	1674	N	1171	-0-	-503	-0-	88	1	1083	2	Y	-0-					-0-

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 5 RRCID -> 201345 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10694 PERF. 9552 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1288	N	1084	-0-	-204	-0-	78	1	1006	2	Y	-0-					-0-
03	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	103	1	1366	2	Y	-0-					-0-
04	1380	N	1191	-0-	-189	-0-	83	1	1108	2	Y	-0-					-0-
05	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	100	1	1276	2	Y	-0-					-0-
06	1380	N	797	-0-	-583	-0-	59	1	738	2	Y	-0-					-0-
07	1240	N	892	-0-	-348	-0-	67	1	825	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

DOUGLASS GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 201568 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10396 PERF. 9484 - 10276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1624	N	1604	-0-	-20	-0-	37	1	1567	2	Y	-0-					4
03	1736	N	1733	-0-	-3	-0-	53	1	1680	2	Y	-0-					4
04	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	104	1	1478	2	Y	-0-					4
05	1767	N	1488	-0-	-279	-0-	108	1	1380	2	Y	-0-					4
06	1680	N	1565	-0-	-115	-0-	115	1	1450	2	Y	-0-					4
07	1643	N	1610	-0-	-33	-0-	121	1	1489	2	Y	-0-					4

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 25 RRCID -> 201711 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9352 - 9746

02	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	96	1	1056	2	Y	1	1	8			4
							1	9									
03	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	111	1	1293	2	Y	-0-					4
04	1020	N	986	-0-	-34	-0-	88	1	898	2	Y	-0-					4
05	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	163	1	2081	2	Y	-0-					4
06	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	157	1	1970	2	Y	1	1	8			4
							1	9									
*07	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	163	1	2013	2	Y	-0-					4

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 13 RRCID -> 201910 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9289 - 10327

02	896	N	870	-0-	-26	-0-	45	1	823	2	Y	2					12
							2	9									
03	992	N	976	-0-	-16	-0-	50	1	925	2	Y	1					13
							1	9									
04	870	N	845	-0-	-25	-0-	42	1	803	2	Y	-0-					13
05	961	N	941	-0-	-20	-0-	68	1	873	2	Y	-0-					13
*06	930	N	870	-0-	-60	-0-	64	1	806	2	Y	-0-					13
07	868	N	828	-0-	-40	-0-	62	1	766	2	Y	-0-	13	1			-0-

DOUGLASS GU 6 WELL #: 6 RRCID -> 202016 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9382 - 10291

02	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	25	1	1072	2	Y	-0-					4
03	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	42	1	1276	2	Y	-0-					4
04	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	77	1	1107	2	Y	-0-					4
05	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	86	1	1105	2	Y	-0-					4
06	1110	N	982	-0-	-128	-0-	72	1	910	2	Y	-0-					4
*07	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	89	1	1097	2	Y	-0-					4

RUTH GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 202281 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9575 - 10479

02	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	81	1	1032	2	Y	-0-					44
03	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	98	1	1302	2	Y	-0-					44
04	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	86	1	1141	2	Y	-0-					44
05	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	87	1	1109	2	Y	-0-					44
06	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	90	1	1132	2	Y	1	1	8			44
							1	9									
*07	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	92	1	1134	2	Y	-0-					44

JERI ANNE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 202945 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 10438 PERF. 9512 - 10100

02	672	N	-0-	-0-	-672	-0-					Y	-0-					26
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					26
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					26
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
*07	594	N	594	-0-	-0-	-0-	45	1	549	2	Y	-0-					26

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
NORTH HAYTER TRUST A WELL #: 9 RRCID -> 202948 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10490 PERF. 9446 - 10322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	270	N	270	-0-	-0-	-0-	10	1	252	2	Y	7					8
							8	9									
03	692	N	692	-0-	-0-	-0-	29	1	663	2	Y	-0-					8
04	3000	N	4380	-0-	1380	1380	144	1	4235	2	Y	1					9
							1	9									
05	3100	N	3292	-0-	192	1572	239	1	3052	2	Y	1					10
							1	9									
06	3000	N	2532	-0-	-468	1104	186	1	2340	2	Y	5	5	8			10
							6	9									
*07	3376	X	2272	-0-	-1104	-0-	170	1	2099	2	Y	3					13
							3	9									

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
02	1820	N	1619	-0-	-201	-0-	116	1	1485	2	Y	16					49
							18	9									
03	1984	N	1761	-0-	-223	-0-	124	1	1637	2	Y	-0-					49
04	1800	N	1714	-0-	-86	-0-	120	1	1594	2	Y	-0-					49
05	1736	N	1588	-0-	-148	-0-	115	1	1470	2	Y	3					52
							3	9									
06	1740	N	1533	-0-	-207	-0-	113	1	1419	2	Y	1					53
							1	9									
07	1767	N	1720	-0-	-47	-0-	129	1	1591	2	Y	-0-	48	1			5

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 27 RRCID -> 204241 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9341 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	126	1	1612	2	Y	-0-					16
03	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	132	1	1743	2	Y	-0-					16
04	1770	N	1689	-0-	-81	-0-	118	1	1571	2	Y	-0-					16
05	1829	N	1744	-0-	-85	-0-	127	1	1617	2	Y	-0-					16
06	1770	N	1570	-0-	-200	-0-	116	1	1454	2	Y	-0-					16
*07	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	134	1	1654	2	Y	-0-					16

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 28 RRCID -> 204326 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 10597 PERF. 9412 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	823	N	823	-0-	-0-	-0-	42	1	780	2	Y	1					12
							1	9									
03	856	N	856	-0-	-0-	-0-	44	1	812	2	Y	-0-					12
04	816	N	816	-0-	-0-	-0-	41	1	775	2	Y	-0-					12
05	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	80	1	1020	2	Y	-0-					12
*06	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	95	1	1200	2	Y	-0-					12
07	775	N	732	-0-	-43	-0-	55	1	677	2	Y	-0-	12	1			-0-

DOUGLASS GU 3 WELL #: 3 RRCID -> 204327 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9467 - 10159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1680	N	1206	-0-	-474	-0-	87	1	1118	2	Y	1	1	8			44
							1	9									
03	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	121	1	1609	2	Y	-0-					44
04	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	105	1	1386	2	Y	-0-	40	1			4
05	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	111	1	1405	2	Y	-0-					4
06	1680	N	1434	-0-	-246	-0-	106	1	1328	2	Y	-0-					4
07	1550	N	955	-0-	-595	-0-	70	1	868	2	Y	15					19
							17	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
NORTH HAYTER TRUST WELL #: 10 RRCID -> 204815 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9595 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	21	1	271	2	Y	-0-					1
03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	17	1	223	2	Y	-0-					1
04	540	N	540	-0-	-0-	-0-	36	1	504	2	Y	-0-					1
05	3043	N	3043	-0-	-0-	-0-	218	1	2825	2	Y	-0-					1
06	3000	N	4365	-0-	1365	1365	321	1	4043	2	Y	1	1	8			1
							1	9									
*07	3100	N	2956	-0-	-144	1221	221	1	2735	2	Y	-0-					1

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 32 RRCID -> 204816 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9477 - 10370

02	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	262	1	1578	2	Y	2	2	8			5
							2	9									
03	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	330	1	1897	2	Y	-0-					5
04	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	228	1	922	2	Y	-0-					5
05	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	131	1	1674	2	Y	-0-					5
06	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	146	1	1838	2	Y	-0-					5
*07	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	155	1	1914	2	Y	10					15
							11	9									

MOLLIE MELINDA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 204821 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 10471 PERF. 9403 - 10387

02	14B2 EXT		-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	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-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

02	3416	X	1692	-0-	-1724	-0-	123	1	1568	2	Y	1	1	8			1
							1	9									
03	3782	X	1923	-0-	-1859	-0-	136	1	1787	2	Y	-0-					1
04	3240	X	2775	-0-	-465	-0-	194	1	2572	2	Y	8					9
							9	9									
05	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	194	1	2478	2	Y	1	8	1			2
							1	9									
06	2525	X	2525	-0-	-0-	-0-	186	1	2338	2	Y	1	1	8			2
							1	9									
07	2883	X	1174	-0-	-1709	-0-	87	1	1087	2	Y	-0-					2

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 31 RRCID -> 205679 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9592 - 10345

02	2016	X	1635	-0-	-381	-0-	540	1	1094	2	Y	1					6
							1	9									
03	2170	X	1907	-0-	-263	-0-	549	1	1355	2	Y	3					9
							3	9									
04	1740	N	1694	-0-	-46	-0-	488	1	1202	2	Y	4					13
							4	9									
05	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	125	1	1598	2	Y	3					16
							3	9									
*06	1860	N	1650	-0-	-210	-0-	122	1	1527	2	Y	1	1	8			16
							1	9									
07	1736	N	1630	-0-	-106	-0-	122	1	1507	2	Y	1	15	1			2
							1	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
DOUGLASS GU 7B WELL #: 6 RRCID -> 205920 COMPL. DATE 08/29/2004 TOTAL DEPTH 10475 PERF. 9422 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2	Y	-0-					19
03	341	N	16	-0-	-325	-0-	1	1	14	2	Y	1					20
							1	9									
04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					20
05	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	123	1	1578	2	Y	-0-					20
06	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	131	1	1652	2	Y	1	1	8			20
							1	9									
*07	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	126	1	1550	2	Y	-0-	20	1			-0-

RUTH GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 206248 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9594 - 10557

02	3136	X	1621	-0-	-1515	-0-	117	1	1503	2	Y	1	1	8			23
							1	9									
03	3472	X	1738	-0-	-1734	-0-	122	1	1616	2	Y	-0-					23
04	3360	X	1406	-0-	-1954	-0-	99	1	1307	2	Y	-0-					23
05	2852	X	1431	-0-	-1421	-0-	104	1	1327	2	Y	-0-					23
06	1980	X	1233	-0-	-747	-0-	91	1	1142	2	Y	-0-					23
07	1798	X	1135	-0-	-663	-0-	85	1	1050	2	Y	-0-					23

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 34 RRCID -> 206345 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9554 - 10545

02	1288	N	704	-0-	-584	-0-	36	1	666	2	Y	2					12
							2	9									
03	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	93	1	1729	2	Y	2					14
							2	9									
04	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	81	1	1542	2	Y	5					19
							6	9									
05	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	125	1	1592	2	Y	2					21
							2	9									
*06	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	115	1	1445	2	Y	1	1	8			21
							1	9									
07	1426	N	1375	-0-	-51	-0-	103	1	1270	2	Y	2	21	1			2
							2	9									

HAYTER "A" WELL #: 14 RRCID -> 207325 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9309 - 10376

02	1568	N	1417	-0-	-151	-0-	102	1	1314	2	Y	1	1	8			16
							1	9									
03	1674	N	1658	-0-	-16	-0-	116	1	1542	2	Y	-0-					16
04	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	109	1	1436	2	Y	-0-					16
05	1581	N	1481	-0-	-100	-0-	107	1	1374	2	Y	-0-					16
06	1590	N	1545	-0-	-45	-0-	114	1	1431	2	Y	-0-					16
07	1612	N	1559	-0-	-53	-0-	117	1	1442	2	Y	-0-					16

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 30 RRCID -> 207531 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9605 - 10549

02	2233	X	2233	-0-	-0-	-0-	178	1	2052	2	Y	3	2	8			2
							3	9									
03	1498	X	1498	-0-	-0-	-0-	135	1	1344	2	Y	17					19
							19	9									
04	1548	X	1548	-0-	-0-	-0-	158	1	1384	2	Y	5					24
							6	9									
05	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	118	1	1501	2	Y	-0-					24
06	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	115	1	1442	2	Y	-0-					24
*07	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	122	1	1508	2	Y	-0-	24	1			-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
NORTH HAYTER TRUST WELL #: 11 RRCID -> 207688 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9445 - 10537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	784	N	92	-0-	-692	-0-	7	1	83	2	Y	2					12
							2	9									
03	775	N	89	-0-	-686	-0-	6	1	83	2	Y	-0-					12
04	1140	N	4	-0-	-1136	-0-	4	2			Y	-0-					12
05	3100	N	3117	-0-	17	17	226	1	2890	2	Y	1					13
							1	9									
06	2019	N	2002	-0-	-17	-0-	147	1	1853	2	Y	2	1	8			14
							2	9									
*07	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	127	1	1566	2	Y	-0-	12	1			2

DOUGLASS GU 6 WELL #: 8 RRCID -> 207689 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10634 PERF. 9509 - 10384

02	1260	X	448	-0-	-812	-0-	190	1	257	2	Y	1	1	8			8
							1	9									
03	1085	N	1063	-0-	-22	-0-	238	1	825	2	Y	-0-					8
04	982	N	982	-0-	-0-	-0-	368	1	614	2	Y	-0-					8
05	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	76	1	966	2	Y	-0-					8
06	1020	N	1002	-0-	-18	-0-	74	1	927	2	Y	1	1	8			8
							1	9									
*07	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	79	1	977	2	Y	41	20	1			29
							45	9									

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 6 RRCID -> 207776 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9650 - 10625

02	1372	N	1301	-0-	-71	-0-	94	1	1206	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	107	1	1415	2	Y	-0-					-0-
04	1470	N	826	-0-	-644	-0-	58	1	768	2	Y	-0-					-0-
05	1426	N	412	-0-	-1014	-0-	30	1	382	2	Y	-0-					-0-
06	1470	N	782	-0-	-688	-0-	58	1	724	2	Y	-0-					-0-
*07	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	94	1	1160	2	Y	-0-					-0-

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 15 RRCID -> 207851 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 10733 PERF. 9505 - 10558

02	1540	N	1149	-0-	-391	-0-	83	1	1066	2	Y	-0-					11
03	1643	N	1588	-0-	-55	-0-	112	1	1476	2	Y	-0-					11
04	1470	N	1454	-0-	-16	-0-	102	1	1352	2	Y	-0-					11
05	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	90	1	1144	2	Y	-0-					11
06	1530	N	1097	-0-	-433	-0-	81	1	1016	2	Y	-0-					11
07	1488	N	883	-0-	-605	-0-	66	1	817	2	Y	-0-					11

DOUGLASS GU 7B WELL #: 8 RRCID -> 210071 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 10456 PERF. 9472 - 10469

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-

DOUGLASS GU 2 WELL #: 6 RRCID -> 210074 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 10493 PERF. 9359 - 10356

02	952	N	744	-0-	-208	-0-	16	1	728	2	Y	-0-					13
03	1054	N	780	-0-	-274	-0-	18	1	762	2	Y	-0-					13
04	756	N	756	-0-	-0-	-0-	30	1	726	2	Y	-0-					13
05	837	N	823	-0-	-14	-0-	60	1	763	2	Y	-0-					13
06	863	N	863	-0-	-0-	-0-	64	1	799	2	Y	-0-					13
*07	798	N	798	-0-	-0-	-0-	60	1	738	2	Y	-0-					13

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
KAY, GINGER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 210075 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9399 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1148	N	1057	-0-	-91	-0-	76	1	970	2	Y	10					21
							11	9									
03	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	83	1	1102	2	Y	-0-					21
*04	1170	N	1090	-0-	-80	-0-	76	1	1014	2	Y	-0-	18	1			3
*05	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	86	1	1097	2	Y	-0-					3
*06	1140	N	1114	-0-	-26	-0-	82	1	1032	2	Y	-0-					3
*07	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	84	1	1037	2	Y	-0-					3

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 38 RRCID -> 210076 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9421 - 10545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2436	X	1607	-0-	-829	-0-	117	1	1489	2	Y	1					2
							1	9									
03	2697	X	864	-0-	-1833	-0-	61	1	803	2	Y	-0-					2
04	2520	X	825	-0-	-1695	-0-	58	1	767	2	Y	-0-					2
05	2356	X	1074	-0-	-1282	-0-	78	1	996	2	Y	-0-					2
06	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	76	1	949	2	Y	2	1	8			3
							2	9									
*07	958	N	958	-0-	-0-	-0-	72	1	883	2	Y	3	3	1			3
							3	9									

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 29 RRCID -> 210077 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9275 - 10283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2744	X	2641	-0-	-103	-0-	191	1	2450	2	Y	-0-					16
03	2976	X	2937	-0-	-39	-0-	206	1	2731	2	Y	-0-					16
04	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	192	1	2556	2	Y	-0-					16
05	2883	N	2872	-0-	-11	-0-	209	1	2663	2	Y	-0-					16
06	2820	N	2474	-0-	-346	-0-	182	1	2292	2	Y	-0-					16
07	2821	N	2594	-0-	-227	-0-	194	1	2400	2	Y	-0-					16

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
02	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	225	1	2890	2	Y	-0-					4
03	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	236	1	3123	2	Y	-0-					4
04	3150	X	3124	-0-	-26	-0-	220	1	2904	2	Y	-0-					4
05	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	255	1	3260	2	Y	4					8
							4	9									
06	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	248	1	3120	2	Y	-0-					8
07	3286	X	3115	-0-	-171	-0-	233	1	2880	2	Y	2					10
							2	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
02	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	116	1	1491	2	Y	-0-					30
03	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	110	1	1454	2	Y	-0-					30
04	1500	N	1460	-0-	-40	-0-	103	1	1357	2	Y	-0-					30
05	1550	N	1530	-0-	-20	-0-	111	1	1419	2	Y	-0-					30
06	1500	N	1474	-0-	-26	-0-	109	1	1365	2	Y	-0-					30
*07	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	116	1	1427	2	Y	69	72	1			27
							76	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
02	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	29	1	1304	2	Y	-0-					11
03	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	34	1	1452	2	Y	-0-					11
04	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	49	1	1365	2	Y	-0-					11
05	1488	N	1480	-0-	-8	-0-	108	1	1372	2	Y	-0-					11
06	1440	N	1381	-0-	-59	-0-	102	1	1279	2	Y	-0-					11
*07	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	108	1	1334	2	Y	41	23	1			29
							45	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
02	560	N	284	-0-	-276	-0-	20	1	264	2	Y	-0-					26
03	589	N	498	-0-	-91	-0-	35	1	463	2	Y	-0-					26
04	360	N	67	-0-	-293	-0-	5	1	62	2	Y	-0-					26
05	310	N	56	-0-	-254	-0-	4	1	52	2	Y	-0-					26
06	480	N	50	-0-	-430	-0-	4	1	46	2	Y	-0-					26
07	62	N	44	-0-	-18	-0-	3	1	41	2	Y	-0-					26

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
02	2072	N	1783	-0-	-289	-0-	39	1	1744	2	Y	-0-					11
03	2170	N	1865	-0-	-305	-0-	42	1	1823	2	Y	-0-					11
04	2100	N	1757	-0-	-343	-0-	61	1	1696	2	Y	-0-					11
05	1984	N	1855	-0-	-129	-0-	135	1	1720	2	Y	-0-					11
06	1800	N	1764	-0-	-36	-0-	130	1	1634	2	Y	-0-					11
*07	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	139	1	1711	2	Y	41	23	1			29
							45	9									

FRANK, R. H. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 213024 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9328 - 10142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1680	N	1329	-0-	-351	-0-	95	1	1217	2	Y	15	1	8			18
							17	9									
03	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	128	1	1688	2	Y	-0-					18
04	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	120	1	1593	2	Y	1	17	1			2
							1	9									
05	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	131	1	1670	2	Y	-0-					2
06	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	132	1	1657	2	Y	-0-					2
*07	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	140	1	1729	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
02	2184	N	2081	-0-	-103	-0-	150	1	1930	2	Y	1	1	8			17
							1	9									
03	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	173	1	2292	2	Y	-0-					17
04	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	171	1	2268	2	Y	-0-					17
05	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	182	1	2323	2	Y	9	24	1			2
							10	9									
06	2400	N	2388	-0-	-12	-0-	176	1	2211	2	Y	1	1	8			2
							1	9									
07	2511	N	2395	-0-	-116	-0-	180	1	2215	2	Y	-0-					2

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
*01	1955	X	1955	-0-	-0-	-0-	145	1	1810	2	Y	-0-					14
02	1988	X	1741	-0-	-247	-0-	153	1	1587	2	Y	1	1	8			13
							1	9									
03	2201	X	2075	-0-	-126	-0-	159	1	1896	2	Y	18					31
							20	9									
04	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	176	1	1805	2	Y	4					35
							4	9									
05	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	147	1	1878	2	Y	1					36
							1	9									
06	2010	N	1746	-0-	-264	-0-	129	1	1616	2	Y	1	1	8			36
							1	9									
07	2046	N	2039	-0-	-7	-0-	153	1	1883	2	Y	3	36	1			3
							3	9									

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
02	1512	N	1336	-0-	-176	-0-	68	1	1247	2	Y	19					29
							21	9									
03	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	83	1	1546	2	Y	3					32
							3	9									
04	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	77	1	1466	2	Y	5					37
							6	9									
05	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	116	1	1479	2	Y	2					39
							2	9									
*06	1590	N	1517	-0-	-73	-0-	112	1	1404	2	Y	1	1	8			39
							1	9									
07	1612	N	1565	-0-	-47	-0-	117	1	1446	2	Y	2	38	1			3
							2	9									

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 36 RRCID -> 213473 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9493 - 10474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1372	N	1367	-0-	-5	-0-	30	1	1337	2	Y	-0-					11
03	1519	N	1468	-0-	-51	-0-	33	1	1435	2	Y	-0-					11
04	1470	N	1253	-0-	-217	-0-	44	1	1209	2	Y	-0-					11
05	1519	N	976	-0-	-543	-0-	71	1	905	2	Y	-0-					11
06	1410	N	1194	-0-	-216	-0-	88	1	1106	2	Y	-0-					11
*07	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	97	1	1199	2	Y	41	23	1			29
							45	9									

NORTH HAYTER TRUST A WELL #: 14 RRCID -> 213478 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10461 PERF. 9249 - 10212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	56	1	1650	2	Y	-0-					29
03	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	64	1	1839	2	Y	-0-					29
04	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	120	1	1591	2	Y	1					30
							1	9									
*05	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	131	1	1668	2	Y	1					31
							1	9									
*06	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	128	1	1611	2	Y	1	1	8			31
							1	9									
*07	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	138	1	1698	2	Y	-0-					31

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
DOUGLASS GU 6 WELL #: 9 RRCID -> 213732 COMPL. DATE 01/31/2005 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9487 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1372	N	1284	-0-	-88	-0-	93	1	1190	2	Y	1	1	8			55
							1	9									
03	1519	N	1497	-0-	-22	-0-	105	1	1392	2	Y	-0-					55
04	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	101	1	1342	2	Y	-0-					55
05	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	106	1	1351	2	Y	25					80
							28	9									
06	1440	N	1433	-0-	-7	-0-	106	1	1327	2	Y	-0-					80
*07	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	112	1	1381	2	Y	-0-					80

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 17 RRCID -> 213958 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9622 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1288	N	1240	-0-	-48	-0-	90	1	1149	2	Y	1	1	8			12
							1	9									
03	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	105	1	1395	2	Y	-0-					12
04	1350	N	1308	-0-	-42	-0-	92	1	1216	2	Y	-0-					12
05	1364	N	1347	-0-	-17	-0-	98	1	1249	2	Y	-0-					12
06	1440	N	1290	-0-	-150	-0-	95	1	1194	2	Y	1	1	8			12
							1	9									
*07	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	104	1	1287	2	Y	-0-					12

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 12 RRCID -> 213960 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9356 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2444	X	2444	-0-	-0-	-0-	79	1	2364	2	Y	1	1	8			29
							1	9									
03	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	98	1	2749	2	Y	-0-					29
04	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	216	1	2855	2	Y	1					30
							1	9									
05	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	191	1	2433	2	Y	4					34
							4	9									
06	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	190	1	2384	2	Y	1					35
							1	9									
*07	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	205	1	2528	2	Y	3					35
							3	9									

CINDY SUE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 214296 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10465 PERF. 9296 - 10337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1364	N	1233	-0-	-131	-0-	91	1	1142	2	Y	-0-	1	7			5
02	1204	N	1177	-0-	-27	-0-	85	1	1092	2	Y	-0-					6
03	1302	N	1251	-0-	-51	-0-	88	1	1163	2	Y	-0-					6
04	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	95	1	1251	2	Y	10					16
							11	9									
05	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	101	1	1289	2	Y	-0-	13	1			3
06	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	97	1	1213	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
07	1364	N	1333	-0-	-31	-0-	100	1	1233	2	Y	-0-					3

DOUGLASS GU 8 WELL #: 8 RRCID -> 214299 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9222 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	46	2	Y	-0-					-0-
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	7	1	90	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	58	-0-	-2	-0-	4	1	54	2	Y	-0-					-0-
05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	6	1	78	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	25	-0-	-65	-0-	2	1	23	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	40	-0-	-22	-0-	3	1	37	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
02	T. A.		18	-0-	18	25	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		116	-0-	116	141	8	1	108	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		59	-0-	59	200	4	1	55	2	Y	-0-					-0-
05	242	X	42	-0-	-200	-0-	3	1	39	2	Y	-0-					-0-
06	68	X	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	2	Y	-0-					-0-
*07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	15	1	180	2	Y	-0-					-0-
	WEAVER GU 1				WELL #: 2	RRCID -> 215259						COMPL. DATE 06/11/2005					TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9300 - 10346
02	1092	N	895	-0-	-197	-0-	65	1	830	2	Y	-0-					4
03	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	78	1	1031	2	Y	-0-					4
04	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	78	1	1034	2	Y	8					12
							9	9									
05	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	82	1	1046	2	Y	-0-	10	1			2
06	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	80	1	1012	2	Y	1	1	8			2
							1	9									
07	1147	N	557	-0-	-590	-0-	41	1	516	2	Y	-0-					2
	NORTH HAYTER TRUST				WELL #: 19	RRCID -> 215263						COMPL. DATE N/A					TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9395 - 10425
02	533	N	533	-0-	-0-	-0-	27	1	504	2	Y	2					12
							2	9									
03	626	N	626	-0-	-0-	-0-	32	1	594	2	Y	-0-					12
04	599	N	599	-0-	-0-	-0-	30	1	569	2	Y	-0-					12
05	615	N	615	-0-	-0-	-0-	45	1	570	2	Y	-0-					12
06	565	N	565	-0-	-0-	-0-	42	1	523	2	Y	-0-					12
*07	605	N	605	-0-	-0-	-0-	45	1	560	2	Y	-0-	12	1			-0-
	HAYTER, SAM B. EST.				WELL #: 37	RRCID -> 215265						COMPL. DATE N/A					TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9288 - 10449
02	1792	N	1733	-0-	-59	-0-	38	1	1695	2	Y	-0-					11
03	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	44	1	1908	2	Y	-0-					11
04	1920	N	1886	-0-	-34	-0-	66	1	1820	2	Y	-0-					11
05	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	143	1	1822	2	Y	-0-					11
06	1890	N	1874	-0-	-16	-0-	138	1	1736	2	Y	-0-					11
07	1953	N	1856	-0-	-97	-0-	136	1	1675	2	Y	41	23	1			29
							45	9									
	MOLLIE MELINDA GU 1				WELL #: 2	RRCID -> 215266						COMPL. DATE N/A					TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9452 - 10412
02	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	154	1	1969	2	Y	-0-					48
03	2263	N	2162	-0-	-101	-0-	152	1	2010	2	Y	-0-	40	1			8
04	2190	N	2111	-0-	-79	-0-	148	1	1963	2	Y	-0-					8
05	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	171	1	2179	2	Y	-0-					8
06	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	167	1	2096	2	Y	1	1	8			8
							1	9									
*07	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	172	1	2117	2	Y	-0-					8

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

JAMES, MINDY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 215560 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9326 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1316	N	1240	-0-	-76	-0-	90	1	1150	2	Y	-0-					4
03	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	202	1	1739	2	Y	-0-					4
04	960	N	231	-0-	-729	-0-	109	1	122	2	Y	-0-					4
05	1364	N	1067	-0-	-297	-0-	77	1	988	2	Y	2					6
							2	9									
06	1440	N	1095	-0-	-345	-0-	81	1	1013	2	Y	1	1	8			6
							1	9									
*07	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	78	1	961	2	Y	-0-					6

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
02	1876	N	1875	-0-	-1	-0-	136	1	1739	2	Y	-0-					45
03	2077	N	2007	-0-	-70	-0-	141	1	1866	2	Y	-0-					45
04	1950	N	1943	-0-	-7	-0-	136	1	1807	2	Y	-0-	41	1			4
05	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	145	1	1845	2	Y	-0-					4
06	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	147	1	1842	2	Y	1	1	8			4
							1	9									
07	2015	N	1884	-0-	-131	-0-	140	1	1727	2	Y	15					19
							17	9									

DEVAULT, C. S. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 215785 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10513 PERF. 9464 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	831	N	831	-0-	-0-	-0-	60	1	769	2	Y	2					10
							2	9									
03	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	78	1	1034	2	Y	-0-					10
04	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	92	1	1217	2	Y	-0-					10
05	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	119	1	1523	2	Y	1					11
							1	9									
06	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	121	1	1524	2	Y	-0-					11
*07	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	107	1	1323	2	Y	16					27
							18	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
02	1204	N	1179	-0-	-25	-0-	26	1	1153	2	Y	-0-					56
03	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	33	1	1402	2	Y	-0-					56
04	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	26	1	1353	2	Y	-0-					56
05	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	110	1	1396	2	Y	-0-					56
06	1380	N	1354	-0-	-26	-0-	100	1	1253	2	Y	1	1	8			56
							1	9									
07	1426	N	1415	-0-	-11	-0-	106	1	1309	2	Y	-0-					56

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
02	1680	N	1286	-0-	-394	-0-	93	1	1192	2	Y	1	1	8			67
							1	9									
03	1829	N	1750	-0-	-79	-0-	123	1	1627	2	Y	-0-					67
04	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	116	1	1531	2	Y	-0-					67
05	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	124	1	1582	2	Y	-0-	58	1			9
06	1680	N	1667	-0-	-13	-0-	123	1	1544	2	Y	-0-					9
07	1705	N	1596	-0-	-109	-0-	120	1	1476	2	Y	-0-					9

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 216140 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9197 - 10072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	31					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		40	-0-	40	71	3	1	37	2	Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		30	-0-	30	101	2	1	28	2	Y	-0-					-0-
05	115	X	14	-0-	-101	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
06	28	X	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	2	Y	-0-					-0-
*07	57	N	57	-0-	-0-	-0-	4	1	53	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
02	1120	N	943	-0-	-177	-0-	68	1	875	2	Y	-0-					16
03	1116	N	1097	-0-	-19	-0-	77	1	1020	2	Y	-0-					16
04	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	71	1	941	2	Y	-0-					16
05	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	88	1	1122	2	Y	-0-					16
06	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	85	1	1071	2	Y	-0-					16
*07	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	101	1	1250	2	Y	-0-					16

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
02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	17	1	221	2	Y	-0-					-0-
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	15	1	207	2	Y	-0-					-0-
04	230	N	230	-0-	-0-	-0-	16	1	214	2	Y	-0-					-0-
05	184	N	184	-0-	-0-	-0-	13	1	171	2	Y	-0-					-0-
06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	13	1	169	2	Y	-0-					-0-
*07	316	N	316	-0-	-0-	-0-	23	1	293	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
02	T. A.		760	-0-	760	760	55	1	705	2	Y	-0-					2
03	T. A.		861	-0-	861	1621	60	1	801	2	Y	-0-					2
04	T. A.		846	-0-	846	2467	59	1	787	2	Y	-0-					2
05	3366	X	899	-0-	-2467	-0-	65	1	834	2	Y	-0-					2
06	872	X	872	-0-	-0-	-0-	64	1	808	2	Y	-0-					2
07	868	N	835	-0-	-33	-0-	63	1	772	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
02	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	76	1	981	2	Y	-0-					28
03	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	82	1	1090	2	Y	-0-					28
04	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	81	1	1076	2	Y	-0-					28
05	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	86	1	1091	2	Y	-0-					28
06	1140	N	1115	-0-	-25	-0-	82	1	1033	2	Y	-0-					28
07	1209	N	1164	-0-	-45	-0-	87	1	1077	2	Y	-0-	28	1			-0-

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
02	1176	N	986	-0-	-190	-0-	23	1	963	2	Y	-0-					4
03	1240	N	1152	-0-	-88	-0-	35	1	1117	2	Y	-0-					4
04	963	N	963	-0-	-0-	-0-	63	1	900	2	Y	-0-					4
05	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	80	1	1021	2	Y	-0-					4
06	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	84	1	1053	2	Y	-0-					4
*07	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	83	1	1020	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
02	1568	N	1453	-0-	-115	-0-	105	1	1347	2	Y	1	1	8			20
							1	9									
03	1736	N	1332	-0-	-404	-0-	94	1	1238	2	Y	-0-					20
04	1680	N	1090	-0-	-590	-0-	76	1	1014	2	Y	-0-					20
05	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	128	1	1643	2	Y	9	27	1			2
							10	9									
06	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	115	1	1448	2	Y	1	1	8			2
							1	9									
*07	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	125	1	1547	2	Y	-0-					2

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
02	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	106	1	1355	2	Y	1	1	8			4
							1	9									
03	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	111	1	1468	2	Y	-0-					4
04	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	102	1	1353	2	Y	8					12
							9	9									
05	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	126	1	1602	2	Y	-0-	10	1			2
06	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	184	1	2306	2	Y	1	1	8			2
							1	9									
07	1457	N	958	-0-	-499	-0-	71	1	887	2	Y	-0-					2

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
02	1820	N	1620	-0-	-200	-0-	117	1	1502	2	Y	1	1	8			16
							1	9									
03	2077	N	1812	-0-	-265	-0-	127	1	1685	2	Y	-0-					16
04	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	150	1	1985	2	Y	-0-					16
05	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	148	1	1888	2	Y	-0-					16
06	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	146	1	1838	2	Y	-0-					16
07	2139	N	2007	-0-	-132	-0-	151	1	1856	2	Y	-0-					16

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
02	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	96	1	1232	2	Y	13	1	8			47
							14	9									
03	1643	N	1512	-0-	-131	-0-	106	1	1406	2	Y	-0-					47
04	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	92	1	1224	2	Y	16	45	1			18
							18	9									
05	1488	N	1445	-0-	-43	-0-	105	1	1340	2	Y	-0-					18
06	1470	N	1324	-0-	-146	-0-	98	1	1225	2	Y	1					19
							1	9									
07	1364	N	1268	-0-	-96	-0-	95	1	1173	2	Y	-0-					19

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
02	588	N	201	-0-	-387	-0-	3	1	198	2	Y	-0-					1
03	527	N	209	-0-	-318	-0-	2	1	207	2	Y	-0-					1
04	510	N	301	-0-	-209	-0-	3	1	298	2	Y	-0-					1
05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	21	1	263	2	Y	-0-					1
06	258	N	258	-0-	-0-	-0-	19	1	239	2	Y	-0-					1
07	310	N	257	-0-	-53	-0-	19	1	238	2	Y	-0-					1

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
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-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
02	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	107	1	1377	2	Y	-0-					19
03	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	100	1	1331	2	Y	-0-					19
04	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	89	1	1185	2	Y	-0-					19
05	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	106	1	1354	2	Y	9	26	1			2
							10	9									
06	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	99	1	1250	2	Y	1	1	8			2
							1	9									
*07	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	100	1	1234	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
02	918	N	918	-0-	-0-	-0-	65	1	842	2	Y	10					69
							11	9									
03	992	N	992	-0-	-0-	-0-	70	1	922	2	Y	-0-					69
*04	890	N	890	-0-	-0-	-0-	62	1	828	2	Y	-0-	59	1			10
*05	961	N	890	-0-	-71	-0-	65	1	825	2	Y	-0-					10
*06	960	N	842	-0-	-118	-0-	62	1	780	2	Y	-0-					10
*07	907	N	907	-0-	-0-	-0-	68	1	839	2	Y	-0-					10

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
02	2492	N	2464	-0-	-28	-0-	178	1	2286	2	Y	-0-					4
03	2728	N	2609	-0-	-119	-0-	183	1	2426	2	Y	-0-					4
04	2670	N	2643	-0-	-27	-0-	186	1	2457	2	Y	-0-					4
05	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	199	1	2541	2	Y	4					8
							4	9									
06	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	194	1	2441	2	Y	-0-					8
07	2728	N	2686	-0-	-42	-0-	201	1	2483	2	Y	2					10
							2	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
02	1764	N	1747	-0-	-17	-0-	126	1	1615	2	Y	5	1	8			27
							6	9									
03	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	144	1	1903	2	Y	2					29
							2	9									
04	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	140	1	1854	2	Y	-0-					29
05	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	148	1	1894	2	Y	-0-					29
06	1980	N	1945	-0-	-35	-0-	143	1	1795	2	Y	6	1	8			34
							7	9									
07	2015	N	1934	-0-	-81	-0-	145	1	1789	2	Y	-0-					34

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
02	2464	N	2313	-0-	-151	-0-	167	1	2145	2	Y	1	1	8			4
							1	9									
03	2811	N	2811	-0-	-0-	-0-	197	1	2614	2	Y	-0-					4
04	2610	N	2531	-0-	-79	-0-	177	1	2336	2	Y	16	17	1			3
							18	9									
05	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	194	1	2470	2	Y	-0-					3
06	2640	N	2551	-0-	-89	-0-	188	1	2363	2	Y	-0-					3
*07	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	198	1	2443	2	Y	-0-					3

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
02	1232	N	1014	-0-	-218	-0-	72	1	925	2	Y	15					18
							17	9									
03	1364	N	1225	-0-	-139	-0-	86	1	1139	2	Y	-0-					18
04	1320	N	1247	-0-	-73	-0-	88	1	1159	2	Y	-0-	16	1			2
05	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	92	1	1168	2	Y	-0-					2
06	1200	N	1158	-0-	-42	-0-	85	1	1073	2	Y	-0-					2
07	1302	N	1259	-0-	-43	-0-	94	1	1165	2	Y	-0-					2

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 46 RRCID -> 217835 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9476 - 10503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1204	N	1117	-0-	-87	-0-	59	1	1056	2	Y	2					11
							2	9									
03	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	72	1	1341	2	Y	-0-					11
04	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	76	1	1449	2	Y	-0-					11
05	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	112	1	1432	2	Y	-0-					11
*06	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	111	1	1396	2	Y	-0-					11
*07	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	117	1	1440	2	Y	2	11	1			2
							2	9									

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 18 RRCID -> 218439 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9394 - 10360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	77	1	999	2	Y	-0-					12
03	1550	N	1458	-0-	-92	-0-	102	1	1356	2	Y	-0-					12
04	1230	N	1058	-0-	-172	-0-	74	1	984	2	Y	-0-					12
05	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	107	1	1372	2	Y	-0-					12
06	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	107	1	1349	2	Y	1	1	8			12
							1	9									
*07	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	119	1	1460	2	Y	-0-					12

DESHA GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 218553 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9728 - 10406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	118	1	1511	2	Y	1	1	8			20
							1	9									
03	1643	N	1629	-0-	-14	-0-	114	1	1515	2	Y	-0-					20
04	1590	N	1364	-0-	-226	-0-	96	1	1268	2	Y	-0-					20
*05	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	133	1	1702	2	Y	7	25	1			2
							8	9									
*06	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	133	1	1676	2	Y	1	1	8			2
							1	9									
*07	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	129	1	1592	2	Y	-0-					2

FRANK, R. H. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 218556 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9372 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2604	X	483	-0-	-2121	-0-	34	1	434	2	Y	14					15
							15	9									
03	2883	X	519	-0-	-2364	-0-	36	1	483	2	Y	-0-					15
*04	870	X	549	-0-	-321	-0-	39	1	510	2	Y	-0-	14	1			1
*05	899	X	799	-0-	-100	-0-	59	1	740	2	Y	-0-					1
*06	870	X	747	-0-	-123	-0-	55	1	692	2	Y	-0-					1
*07	759	X	759	-0-	-0-	-0-	57	1	702	2	Y	-0-					1

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	924	N	870	-0-	-54	-0-	63	1	807	2	Y	-0-					28
03	957	N	957	-0-	-0-	-0-	67	1	889	2	Y	1					29
							1	9									
04	930	N	910	-0-	-20	-0-	64	1	846	2	Y	-0-					29
05	961	N	822	-0-	-139	-0-	60	1	761	2	Y	1	26	1			4
							1	9									
06	930	N	908	-0-	-22	-0-	67	1	841	2	Y	-0-					4
07	930	N	813	-0-	-117	-0-	61	1	752	2	Y	-0-					4

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	133	1	1710	2	Y	1	1	8			21
							1	9									
03	2170	N	2061	-0-	-109	-0-	145	1	1915	2	Y	1					22
							1	9									
04	2100	N	2067	-0-	-33	-0-	145	1	1922	2	Y	-0-					22
*05	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	159	1	2024	2	Y	1	20	1			3
							1	9									
*06	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	152	1	1915	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
07	2139	N	2074	-0-	-65	-0-	155	1	1919	2	Y	-0-					3

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	91	1	1172	2	Y	1	1	8			13
							1	9									
03	1302	N	1271	-0-	-31	-0-	89	1	1182	2	Y	-0-					13
04	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	85	1	1125	2	Y	-0-					13
05	1333	N	1175	-0-	-158	-0-	85	1	1090	2	Y	-0-					13
06	1230	N	1180	-0-	-50	-0-	87	1	1093	2	Y	-0-					13
07	1240	N	1184	-0-	-56	-0-	89	1	1095	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	83	1	1062	2	Y	1	1	8			5
							1	9									
03	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	104	1	1373	2	Y	-0-					5
04	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	95	1	1255	2	Y	8					13
							9	9									
05	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	94	1	1203	2	Y	-0-	11	1			2
06	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	78	1	985	2	Y	1	1	8			2
							1	9									
07	992	N	640	-0-	-352	-0-	47	1	593	2	Y	-0-					2

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2996	X	1091	-0-	-1905	-0-	75	1	984	2	Y	29					36
							32	9									
03	2449	X	1141	-0-	-1308	-0-	80	1	1061	2	Y	-0-					36
*04	760	X	760	-0-	-0-	-0-	54	1	706	2	Y	-0-	33	1			3
*05	1209	X	1113	-0-	-96	-0-	80	1	1033	2	Y	-0-					3
*06	1198	X	1198	-0-	-0-	-0-	88	1	1109	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
07	1209	X	1162	-0-	-47	-0-	86	1	1076	2	Y	-0-					3

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1176	N	909	-0-	-267	-0-	15	1	894	2	Y	-0-					17
03	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	21	1	1258	2	Y	-0-					17
04	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	19	1	1165	2	Y	-0-					17
05	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	96	1	1220	2	Y	-0-					17
06	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	91	1	1148	2	Y	-0-					17
*07	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	93	1	1142	2	Y	4	18	1			3
							4	9									

NORTH HAYTER TRUST A WELL #: 50 RRCID -> 219618 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 10822 PERF. 9016 - 10702

*02	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	89	1	1148	2	Y	10					30
							11	9									
*03	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	109	1	1451	2	Y	12					42
							13	9									
*04	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	104	1	1378	2	Y	2					44
							2	9									
*05	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	114	1	1457	2	Y	1					45
							1	9									
*06	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	110	1	1386	2	Y	1	1	8			45
							1	9									
*07	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	115	1	1417	2	Y	4					49
							4	9									

BLACK STONE WELL #: 1 RRCID -> 219623 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10408 PERF. 9266 - 10289

02	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	134	1	1716	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
03	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	150	1	1986	2	Y	-0-					3
04	2280	N	2025	-0-	-255	-0-	141	1	1871	2	Y	12					15
							13	9									
05	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	152	1	1946	2	Y	1	13	1			3
							1	9									
06	2070	N	1902	-0-	-168	-0-	140	1	1761	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
07	2108	N	1494	-0-	-614	-0-	112	1	1376	2	Y	5					8
							6	9									

FAYE, DONNA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 220348 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 9900 - 10553

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-

SHANNON GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 220507 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9392 - 10510

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
02	910	N	910	-0-	-0-	-0-	66	1	844	2	N	-0-					77
03	1023	N	1006	-0-	-17	-0-	71	1	935	2	N	-0-					77
04	945	N	945	-0-	-0-	-0-	66	1	879	2	N	-0-					77
05	1023	N	875	-0-	-148	-0-	64	1	811	2	N	-0-					77
06	960	N	856	-0-	-104	-0-	63	1	792	2	N	1	1	8			77
							1	9									
*07	917	N	917	-0-	-0-	-0-	69	1	848	2	N	-0-					77

MOSER, L.E. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 221059 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10403 PERF. 9472 - 10235

02	1624	N	1381	-0-	-243	-0-	100	1	1280	2	Y	1	1	8			8
							1	9									
03	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	107	1	1426	2	Y	-0-					8
04	1740	N	1346	-0-	-394	-0-	95	1	1251	2	Y	-0-					8
05	1519	N	1363	-0-	-156	-0-	99	1	1263	2	Y	1	7	1			2
							1	9									
06	1470	N	1443	-0-	-27	-0-	106	1	1337	2	Y	-0-					2
07	1395	N	1341	-0-	-54	-0-	100	1	1241	2	Y	-0-					2

SITTON GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221062 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10962 PERF. 9116 - 10814

02	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	136	1	1740	2	Y	-0-					1
03	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	146	1	1929	2	Y	-0-					1
04	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	144	1	1911	2	Y	-0-					1
05	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	148	1	1885	2	Y	-0-					1
06	1890	N	1888	-0-	-2	-0-	139	1	1741	2	Y	7	1	8			7
							8	9									
*07	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	148	1	1830	2	Y	-0-					7

FRANK, R. H. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 221068 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10557 PERF. 9259 - 10444

02	2604	X	2423	-0-	-181	-0-	174	1	2232	2	Y	15					25
							17	9									
03	2980	N	2980	-0-	-0-	-0-	209	1	2771	2	Y	-0-					25
*04	2808	N	2808	-0-	-0-	-0-	197	1	2610	2	Y	1	23	1			3
							1	9									
*05	3060	N	3060	-0-	-0-	-0-	222	1	2838	2	Y	-0-					3
*06	2873	N	2873	-0-	-0-	-0-	212	1	2661	2	Y	-0-					3
*07	2932	N	2932	-0-	-0-	-0-	220	1	2712	2	Y	-0-					3

JENNY BETH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221338 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10501 PERF. 9298 - 10369

02	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	60	1	2684	2	Y	-0-					22
03	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	67	1	2899	2	Y	9	28	1			3
							10	9									
04	2790	X	2308	-0-	-482	-0-	66	1	2242	2	Y	-0-					3
05	2883	X	2235	-0-	-648	-0-	163	1	2069	2	Y	3					6
							3	9									
06	2790	N	1551	-0-	-1239	-0-	114	1	1436	2	Y	1	1	8			6
							1	9									
07	2387	N	1618	-0-	-769	-0-	121	1	1497	2	Y	-0-					6

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
02	1848	N	1821	-0-	-27	-0-	131	1	1684	2	Y	5	1	8			27
							6	9									
03	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	154	1	2045	2	Y	2					29
							2	9									
04	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	151	1	1998	2	Y	-0-					29
05	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	165	1	2108	2	Y	-0-					29
06	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	161	1	2020	2	Y	7	2	8			34
							8	9									
*07	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	163	1	2011	2	Y	-0-					34

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
02	1400	N	1197	-0-	-203	-0-	85	1	1097	2	Y	14					18
							15	9									
03	1488	N	1476	-0-	-12	-0-	104	1	1372	2	Y	-0-					18
04	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	100	1	1326	2	Y	1	17	1			2
							1	9									
05	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	109	1	1385	2	Y	-0-					2
06	1440	N	1407	-0-	-33	-0-	104	1	1303	2	Y	-0-					2
07	1488	N	1446	-0-	-42	-0-	108	1	1338	2	Y	-0-					2

SMITH, J. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221409 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 10591 PERF. 9752 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 33 RRCID -> 221945 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9564 - 10267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1652	N	1604	-0-	-48	-0-	84	1	1518	2	Y	2					11
							2	9									
03	1798	N	1744	-0-	-54	-0-	88	1	1654	2	Y	2					13
							2	9									
04	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	83	1	1596	2	Y	2					15
							2	9									
05	1705	N	1642	-0-	-63	-0-	119	1	1521	2	Y	2					17
							2	9									
06	1680	N	1571	-0-	-109	-0-	116	1	1455	2	Y	-0-					17
*07	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	130	1	1607	2	Y	-0-	17	1			-0-

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221947 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9409 - 10162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2212	X	2212	-0-	-0-	-0-	160	1	2051	2	Y	1	1	8			6
							1	9									
03	2511	X	2267	-0-	-244	-0-	159	1	2108	2	Y	-0-					6
04	2430	X	2343	-0-	-87	-0-	164	1	2179	2	Y	-0-					6
05	2511	X	1678	-0-	-833	-0-	122	1	1556	2	Y	-0-					6
06	2370	X	1777	-0-	-593	-0-	131	1	1643	2	Y	3	3	8			6
							3	9									
07	2449	X	2355	-0-	-94	-0-	177	1	2178	2	Y	-0-					6

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

RITA RAE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221965 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9567 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3276	X	3016	-0-	-260	-0-	217	1	2799	2	Y	-0-					13
03	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	277	1	3664	2	Y	-0-					13
04	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	265	1	3500	2	Y	-0-					13
05	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	283	1	3615	2	Y	1					14
							1	9									
06	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	272	1	3420	2	Y	1	1	8			14
							1	9									
*07	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	280	1	3449	2	Y	-0-					14

PARMLEY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 222078 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9480 - 10448

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-

DOUGLASS GU 3 WELL #: 8 RRCID -> 222245 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10420 PERF. 9506 - 10220

02	3640	X	3490	-0-	-150	-0-	252	1	3238	2	Y	-0-					65
03	4030	X	3936	-0-	-94	-0-	276	1	3660	2	Y	-0-					65
04	3630	X	3358	-0-	-272	-0-	236	1	3122	2	Y	-0-					65
05	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	275	1	3508	2	Y	-0-	56	1			9
06	3810	X	3371	-0-	-439	-0-	248	1	3122	2	Y	1	1	8			9
							1	9									
07	3937	X	3098	-0-	-839	-0-	232	1	2866	2	Y	-0-					9

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 222321 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9230 - 10242

02	1204	N	907	-0-	-297	-0-	65	1	842	2	Y	-0-					5
03	1240	N	1129	-0-	-111	-0-	79	1	1050	2	Y	-0-					5
04	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	74	1	984	2	Y	10					15
							11	9									
*05	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	85	1	1090	2	Y	-0-	12	1			3
*06	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	105	1	1321	2	Y	-0-					3
*07	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	113	1	1399	2	Y	-0-					3

CINDY SUE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 222325 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10485 PERF. 9244 - 10310

02	1540	N	1395	-0-	-145	-0-	101	1	1293	2	Y	1					6
							1	9									
03	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	120	1	1587	2	Y	-0-					6
04	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	107	1	1418	2	Y	10					16
							11	9									
05	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	117	1	1494	2	Y	-0-	13	1			3
06	1650	N	1336	-0-	-314	-0-	98	1	1237	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
*07	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	122	1	1504	2	Y	-0-					3

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
02	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	103	1	1316	2	Y	1	1	8			4
							1	9									
03	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	134	1	1786	2	Y	-0-					4
04	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	116	1	1530	2	Y	15	16	1			3
							17	9									
05	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	111	1	1412	2	Y	-0-					3
06	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	107	1	1341	2	Y	-0-					3
*07	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	101	1	1250	2	Y	-0-					3

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 51 RRCID -> 222516 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9378 - 10298

02	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	82	1	1049	2	Y	-0-					15
03	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	91	1	1207	2	Y	-0-					15
04	1170	N	1169	-0-	-1	-0-	82	1	1087	2	Y	-0-					15
05	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	93	1	1189	2	Y	-0-					15
06	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	89	1	1124	2	Y	-0-					15
07	1209	N	1099	-0-	-110	-0-	82	1	1017	2	Y	-0-					15

BLACK STONE WELL #: 2 RRCID -> 222517 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10420 PERF. 9084 - 10270

02	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	126	1	1620	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
03	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	135	1	1785	2	Y	-0-					3
04	1710	N	1707	-0-	-3	-0-	119	1	1575	2	Y	12					15
							13	9									
05	1922	N	1835	-0-	-87	-0-	133	1	1701	2	Y	1	13	1			3
							1	9									
06	1860	N	1785	-0-	-75	-0-	132	1	1652	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
07	1767	N	1749	-0-	-18	-0-	131	1	1612	2	Y	5					8
							6	9									

JERI ANNE GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 222658 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 10597 PERF. 9522 - 10468

02	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	77	1	997	2	Y	-0-					4
03	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	82	1	1091	2	Y	-0-					4
04	896	N	896	-0-	-0-	-0-	63	1	833	2	Y	-0-					4
05	866	N	866	-0-	-0-	-0-	63	1	803	2	Y	-0-					4
06	884	N	884	-0-	-0-	-0-	65	1	819	2	Y	-0-					4
*07	685	N	685	-0-	-0-	-0-	51	1	634	2	Y	-0-					4

DOUGLASS GU 3 WELL #: 7 RRCID -> 222661 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10362 PERF. 9404 - 10246

02	1092	N	942	-0-	-150	-0-	68	1	874	2	Y	-0-					28
03	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	84	1	1119	2	Y	1					29
							1	9									
04	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	78	1	1035	2	Y	-0-					29
05	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	87	1	1113	2	Y	1	26	1			4
							1	9									
06	1170	N	1169	-0-	-1	-0-	86	1	1083	2	Y	-0-					4
*07	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	89	1	1096	2	Y	-0-					4

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
02	1652	N	1482	-0-	-170	-0-	107	1	1374	2	Y	1	1	8			4
							1	9									
03	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	136	1	1799	2	Y	-0-					4
04	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	125	1	1652	2	Y	12					16
							13	9									
05	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	125	1	1599	2	Y	1	14	1			3
							1	9									
06	1770	N	1603	-0-	-167	-0-	118	1	1484	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
07	1829	N	1591	-0-	-238	-0-	119	1	1466	2	Y	5					8
							6	9									

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
02	756	N	207	-0-	-549	-0-	15	1	192	2	Y	-0-					15
03	806	N	184	-0-	-622	-0-	13	1	171	2	Y	-0-					15
04	780	N	139	-0-	-641	-0-	10	1	129	2	Y	-0-					15
05	217	N	151	-0-	-66	-0-	11	1	140	2	Y	-0-					15
06	180	N	116	-0-	-64	-0-	9	1	107	2	Y	-0-					15
07	155	N	132	-0-	-23	-0-	10	1	122	2	Y	-0-					15

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
02	2548	X	1960	-0-	-588	-0-	142	1	1817	2	Y	1	1	8			2
							1	9									
03	2697	X	754	-0-	-1943	-0-	53	1	701	2	Y	-0-					2
04	2610	X	1659	-0-	-951	-0-	115	1	1531	2	Y	12					14
							13	9									
05	2697	X	1079	-0-	-1618	-0-	78	1	1000	2	Y	1	12	1			3
							1	9									
06	2100	X	364	-0-	-1736	-0-	27	1	336	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
07	2170	X	2011	-0-	-159	-0-	150	1	1855	2	Y	5					8
							6	9									

NELDA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 223773 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9760 - 10505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1540	N	1419	-0-	-121	-0-	103	1	1315	2	Y	1	1	8			68
							1	9									
03	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	116	1	1540	2	Y	-0-					68
04	1680	N	1634	-0-	-46	-0-	115	1	1519	2	Y	-0-					68
05	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	129	1	1650	2	Y	-0-					68
06	1590	N	1539	-0-	-51	-0-	113	1	1426	2	Y	-0-					68
07	1674	N	1477	-0-	-197	-0-	111	1	1366	2	Y	-0-					68

RENEE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 224204 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10594 PERF. 9666 - 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
02	532	X	-0-	-0-	-532	-0-					Y	-0-					-0-
03	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
04	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
05	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	12	X	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
RENEE GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 224270 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10695 PERF. 9670 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

PAIGE GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 225078 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10679 PERF. 9444 - 10546

02	1512	N	1412	-0-	-100	-0-	102	1	1310	2	Y	-0-					43
03	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	104	1	1378	2	Y	-0-					43
04	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	101	1	1338	2	Y	-0-					43
05	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	102	1	1295	2	Y	22					65
							24	9									
06	1410	N	1381	-0-	-29	-0-	102	1	1278	2	Y	1	43	1			23
							1	9									
07	1457	N	1450	-0-	-7	-0-	109	1	1341	2	Y	-0-					23

PAIGE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 225128 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10767 PERF. 9465 - 10634

02	2100	N	1056	-0-	-1044	-0-	1048	1	8	9	Y	7	7	8			39
03	2263	N	1700	-0-	-563	-0-	132	1	1568	2	Y	-0-					39
04	2010	N	1607	-0-	-403	-0-	123	1	1484	2	Y	-0-					39
05	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	124	1	1584	2	Y	21					60
							23	9									
06	1650	N	1481	-0-	-169	-0-	109	1	1371	2	Y	1	40	1			21
							1	9									
*07	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	151	1	1867	2	Y	-0-					21

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 225578 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10321 PERF. 9093 - 10310

02	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	102	1	1302	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
03	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	113	1	1499	2	Y	-0-					3
04	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	106	1	1409	2	Y	12					15
							13	9									
05	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	108	1	1374	2	Y	1	13	1			3
							1	9									
06	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	95	1	1197	2	Y	-0-					3
*07	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	101	1	1240	2	Y	5					8
							6	9									

CINDY SUE GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 225924 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9148 - 10368

02	961	N	961	-0-	-0-	-0-	69	1	891	2	Y	1					6
							1	9									
03	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	85	1	1130	2	Y	-0-					6
04	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	83	1	1094	2	Y	10					16
							11	9									
05	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	95	1	1207	2	Y	-0-	13	1			3
06	1170	N	1095	-0-	-75	-0-	81	1	1013	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
07	1240	N	1165	-0-	-75	-0-	87	1	1078	2	Y	-0-					3

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
02	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	116	1	1479	2	Y	1	1	8			6
							1	9									
03	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	125	1	1662	2	Y	-0-					6
04	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	107	1	1416	2	Y	-0-					6
05	1643	N	1334	-0-	-309	-0-	97	1	1237	2	Y	-0-					6
06	1590	N	1319	-0-	-271	-0-	97	1	1222	2	Y	-0-					6
*07	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	129	1	1594	2	Y	-0-					6

DOUGLASS GU 8 WELL #: 6 RRCID -> 226467 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9454 - 10416

02	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	206	1	2639	2	Y	-0-					4
03	2976	X	2859	-0-	-117	-0-	201	1	2658	2	Y	-0-					4
04	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	204	1	2699	2	Y	-0-					4
05	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	220	1	2812	2	Y	4					8
							4	9									
06	2850	X	2659	-0-	-191	-0-	196	1	2462	2	Y	1	1	8			8
							1	9									
07	2976	X	2365	-0-	-611	-0-	177	1	2186	2	Y	2					10
							2	9									

CECIL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 226550 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9470 - 10377

02	659	X	659	-0-	-0-	-0-	48	1	611	2	Y	-0-					31
03	465	X	375	-0-	-90	-0-	26	1	349	2	Y	-0-					31
04	450	X	358	-0-	-92	-0-	25	1	333	2	Y	-0-					31
05	744	X	435	-0-	-309	-0-	28	1	372	2	Y	32					63
							35	9									
06	720	X	190	-0-	-530	-0-	14	1	176	2	Y	-0-					63
07	744	X	497	-0-	-247	-0-	37	1	460	2	Y	-0-					63

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 226659 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9186 - 10012

02	2548	N	1643	-0-	-905	-0-	282	1	1361	2	Y	-0-					1
03	2821	N	2023	-0-	-798	-0-	293	1	1730	2	Y	-0-					1
04	2130	N	1247	-0-	-883	-0-	222	1	1025	2	Y	-0-					1
05	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	180	1	2291	2	Y	-0-					1
06	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	152	1	1908	2	Y	-0-					1
*07	2819	N	2819	-0-	-0-	-0-	212	1	2607	2	Y	-0-					1

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 60 RRCID -> 227069 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10691 PERF. 9648 - 10752

02	2408	X	2109	-0-	-299	-0-	206	1	1902	2	Y	1					2
							1	9									
03	2666	X	2042	-0-	-624	-0-	175	1	1867	2	Y	-0-					2
04	2460	X	2164	-0-	-296	-0-	197	1	1967	2	Y	-0-					2
05	2325	X	2272	-0-	-53	-0-	165	1	2107	2	Y	-0-					2
06	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	157	1	1969	2	Y	1	1	8			2
							1	9									
07	2232	N	2183	-0-	-49	-0-	163	1	2017	2	Y	3	2	1			3
							3	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
02	1204	N	934	-0-	-270	-0-	122	1	811	2	Y	1	1	8			1
							1	9									
03	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	145	1	1114	2	Y	17					18
							19	9									
04	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	145	1	1028	2	Y	1					19
							1	9									
05	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	99	1	1267	2	Y	-0-					19
06	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	101	1	1263	2	Y	1	1	8			19
							1	9									
*07	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	111	1	1372	2	Y	4	20	1			3
							4	9									

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 54 RRCID -> 227078 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10490 PERF. 9434 - 10412

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 61 RRCID -> 227079 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10663 PERF. 9376 - 10456

02	1372	N	1023	-0-	-349	-0-	95	1	927	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1426	N	1332	-0-	-94	-0-	108	1	1224	2	Y	-0-					-0-
04	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	105	1	1310	2	Y	4					4
							4	9									
05	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	125	1	1595	2	Y	-0-					4
06	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	129	1	1615	2	Y	2	1	8			5
							2	9									
*07	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	141	1	1746	2	Y	9	5	1			9
							10	9									

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 227219 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9196 - 10264

02	2940	X	2718	-0-	-222	-0-	197	1	2519	2	Y	2	1	8			6
							2	9									
03	3255	X	2468	-0-	-787	-0-	173	1	2295	2	Y	-0-					6
04	3150	X	2316	-0-	-834	-0-	162	1	2143	2	Y	10					16
							11	9									
05	3255	X	2976	-0-	-279	-0-	216	1	2760	2	Y	-0-	13	1			3
06	3150	X	2945	-0-	-205	-0-	217	1	2727	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
07	3007	X	2898	-0-	-109	-0-	217	1	2681	2	Y	-0-					3

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 57 RRCID -> 227283 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10393 PERF. 9398 - 10298

02	840	X	778	-0-	-62	-0-	56	1	722	2	Y	-0-					1
03	930	X	809	-0-	-121	-0-	57	1	752	2	Y	-0-					1
04	1137	X	1137	-0-	-0-	-0-	80	1	1054	2	Y	3					4
							3	9									
05	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	202	1	2579	2	Y	1					5
							1	9									
06	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	195	1	2450	2	Y	2	2	8			5
							2	9									
*07	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	169	1	2079	2	Y	3	5	1			3
							3	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 62 RRCID -> 227781 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9442 - 10296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

BURG, MINNIE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 228355 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9924 - 10811

02	1400	N	1052	-0-	-348	-0-	76	1	975	2	N	1	1	8			112
							1	9									
03	1581	N	1285	-0-	-296	-0-	90	1	1195	2	N	-0-					112
04	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	106	1	1413	2	N	-0-					112
05	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	102	1	1304	2	N	-0-					112
06	1230	N	1162	-0-	-68	-0-	86	1	1076	2	N	-0-					112
07	1581	N	1119	-0-	-462	-0-	84	1	1035	2	N	-0-					112

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 228367 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10306 PERF. 9400 - 10185

02	952	N	947	-0-	-5	-0-	68	1	877	2	Y	2					10
							2	9									
03	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	75	1	991	2	Y	-0-					10
04	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	74	1	978	2	Y	-0-					10
05	1054	N	1041	-0-	-13	-0-	76	1	964	2	Y	1					11
							1	9									
06	1020	N	1002	-0-	-18	-0-	74	1	928	2	Y	-0-					11
*07	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	84	1	1033	2	Y	16					27
							18	9									

HANNAH ELIZABETH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 228379 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10248 PERF. 8153 - 10127

02	315	N	315	-0-	-0-	-0-	23	1	292	2	N	-0-					40
03	403	N	274	-0-	-129	-0-	19	1	255	2	N	-0-					40
04	314	N	314	-0-	-0-	-0-	22	1	292	2	N	-0-					40
05	341	N	269	-0-	-72	-0-	19	1	250	2	N	-0-					40
06	270	N	245	-0-	-25	-0-	18	1	227	2	N	-0-					40
07	310	N	304	-0-	-6	-0-	22	1	282	2	N	-0-					40

RITA RAE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 228443 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9412 - 10375

02	3556	X	3265	-0-	-291	-0-	236	1	3028	2	Y	1	1	8			2
							1	9									
03	3813	X	3706	-0-	-107	-0-	260	1	3446	2	Y	-0-					2
04	3660	X	3544	-0-	-116	-0-	249	1	3295	2	Y	-0-					2
05	3782	X	3497	-0-	-285	-0-	254	1	3243	2	Y	-0-					2
06	3630	X	3135	-0-	-495	-0-	231	1	2903	2	Y	1	1	8			2
							1	9									
07	3720	X	3461	-0-	-259	-0-	259	1	3194	2	Y	7					9
							8	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
02	1316	N	1254	-0-	-62	-0-	90	1	1162	2	Y	2	1	8			2
							2	9									
03	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	105	1	1393	2	Y	-0-					2
04	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	101	1	1343	2	Y	-0-					2
05	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	107	1	1367	2	Y	-0-					2
06	1440	N	1368	-0-	-72	-0-	100	1	1259	2	Y	8	1	8			9
							9	9									
07	1488	N	1432	-0-	-56	-0-	107	1	1325	2	Y	-0-					9

BLACK STONE WELL #: 4 RRCID -> 229095 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9143 - 10276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEAVER GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 229241 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10660 PERF. 8566 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	167	1	2132	2	Y	-0-					4
03	2139	N	2080	-0-	-59	-0-	146	1	1934	2	Y	-0-					4
04	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	161	1	2139	2	Y	8					12
							9	9									
05	2418	N	2303	-0-	-115	-0-	167	1	2136	2	Y	-0-	10	1			2
06	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	166	1	2082	2	Y	1	1	8			2
							1	9									
07	2387	N	1124	-0-	-1263	-0-	83	1	1041	2	Y	-0-					2

MOSER, L.E. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 229393 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9353 - 10073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JAMES, MINDY GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 229515 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9304 - 10516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1288	N	1236	-0-	-52	-0-	25	1	1211	2	Y	-0-					4
03	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	24	1	1388	2	Y	-0-					4
04	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	20	1	1352	2	Y	-0-					4
05	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	106	1	1349	2	Y	1					5
							1	9									
06	1380	N	1257	-0-	-123	-0-	93	1	1164	2	Y	-0-					5
07	1426	N	1179	-0-	-247	-0-	88	1	1091	2	Y	-0-					5

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
FAITH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 229738 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9567 - 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
02	1960	N	1852	-0-	-108	-0-	134	1	1717	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
03	2139	N	2092	-0-	-47	-0-	147	1	1945	2	Y	-0-					3
04	1950	N	1880	-0-	-70	-0-	132	1	1748	2	Y	-0-					3
05	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	159	1	2034	2	Y	-0-					3
06	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	158	1	1980	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
*07	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	161	1	1987	2	Y	-0-					3

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
02	1204	N	929	-0-	-275	-0-	218	1	710	2	Y	1	1	8			7
							1	9									
03	1302	N	798	-0-	-504	-0-	158	1	629	2	Y	10	14	1			3
							11	9									
04	1170	N	832	-0-	-338	-0-	208	1	624	2	Y	-0-					3
05	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	76	1	973	2	Y	-0-					3
06	960	N	960	-0-	-0-	-0-	71	1	889	2	Y	-0-					3
*07	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	75	1	927	2	Y	-0-					3

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
02	1708	N	1680	-0-	-28	-0-	122	1	1558	2	Y	-0-					19
03	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	135	1	1795	2	Y	-0-					19
04	1830	N	1566	-0-	-264	-0-	110	1	1456	2	Y	-0-					19
05	1767	N	1580	-0-	-187	-0-	114	1	1456	2	Y	9	26	1			2
							10	9									
06	1830	N	1476	-0-	-354	-0-	109	1	1366	2	Y	1	1	8			2
							1	9									
07	1612	N	1469	-0-	-143	-0-	110	1	1359	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
02	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	97	1	1246	2	Y	-0-					48
03	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	110	1	1454	2	Y	-0-	40	1			8
04	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	100	1	1330	2	Y	-0-					8
05	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	120	1	1531	2	Y	-0-					8
06	1350	N	1320	-0-	-30	-0-	97	1	1222	2	Y	1	1	8			8
							1	9									
07	1395	N	1266	-0-	-129	-0-	95	1	1171	2	Y	-0-					8

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
02	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	105	1	1346	2	Y	5	1	8			27
							6	9									
03	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	120	1	1586	2	Y	2					29
							2	9									
04	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	113	1	1496	2	Y	-0-					29
05	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	121	1	1539	2	Y	-0-					29
06	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	116	1	1463	2	Y	7	2	8			34
							8	9									
*07	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	120	1	1484	2	Y	-0-					34

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
02	2464	X	807	-0-	-1657	-0-	58	1	749	2	Y	-0-					-0-
03	2728	X	900	-0-	-1828	-0-	63	1	837	2	Y	-0-					-0-
04	1290	X	875	-0-	-415	-0-	60	1	797	2	Y	16	13	1			3
							18	9									
05	1240	X	839	-0-	-401	-0-	61	1	778	2	Y	-0-					3
06	990	X	884	-0-	-106	-0-	65	1	819	2	Y	-0-					3
07	899	X	870	-0-	-29	-0-	65	1	805	2	Y	-0-					3

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
02	14B2 EXT		23	-0-	23	23	2	1	21	2	Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		53	-0-	53	76	4	1	49	2	Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		72	-0-	72	148	5	1	67	2	Y	-0-					-0-
05	185	X	37	-0-	-148	-0-	3	1	34	2	Y	-0-					-0-
06	26	X	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	2	Y	-0-					-0-
*07	339	N	339	-0-	-0-	-0-	25	1	314	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS GU 8 WELL #: 7 RRCID -> 231210 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9214 - 10381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2856	X	2845	-0-	-11	-0-	206	1	2639	2	Y	-0-					4
03	3224	X	3115	-0-	-109	-0-	219	1	2896	2	Y	-0-					4
04	3120	X	3026	-0-	-94	-0-	213	1	2813	2	Y	-0-					4
05	3224	X	3125	-0-	-99	-0-	227	1	2894	2	Y	4					8
							4	9									
06	3060	X	2988	-0-	-72	-0-	220	1	2768	2	Y	-0-					8
07	3162	X	3054	-0-	-108	-0-	229	1	2823	2	Y	2					10
							2	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
02	3164	X	2525	-0-	-639	-0-	244	1	2280	2	Y	1	1	8			4
							1	9									
03	3472	X	2766	-0-	-706	-0-	203	1	2563	2	Y	-0-					4
04	3360	X	2296	-0-	-1064	-0-	146	1	2150	2	Y	-0-					4
05	3100	X	2365	-0-	-735	-0-	172	1	2191	2	Y	2					6
							2	9									
06	2730	X	2347	-0-	-383	-0-	173	1	2173	2	Y	1	1	8			6
							1	9									
07	2790	X	1990	-0-	-800	-0-	149	1	1841	2	Y	-0-					6

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
*01	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	180	1	2281	2	Y	2					14
							2	9									
*02	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	170	1	2174	2	Y	23					37
							25	9									
*03	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	176	1	2334	2	Y	6	38	1			5
							7	9									
*04	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	175	1	2318	2	Y	4					9
							4	9									
*05	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	181	1	2306	2	Y	4					13
							4	9									
*06	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	178	1	2239	2	Y	11	3	8			21
							12	9									
07	2418	N	2342	-0-	-76	-0-	175	1	2159	2	Y	7					28
							8	9									

SITTON GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 232179 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10428 PERF. 8266 - 10330

02	1204	N	1080	-0-	-124	-0-	78	1	1001	2	Y	1					2
							1	9									
03	1333	N	1271	-0-	-62	-0-	89	1	1182	2	Y	-0-					2
04	1290	N	1122	-0-	-168	-0-	79	1	1043	2	Y	-0-					2
05	1209	N	1152	-0-	-57	-0-	84	1	1068	2	Y	-0-					2
06	1230	N	1098	-0-	-132	-0-	80	1	1010	2	Y	7	1	8			8
							8	9									
07	1147	N	1141	-0-	-6	-0-	86	1	1055	2	Y	-0-					8

GARRETT GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 232394 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10563 PERF. 9255 - 10318

02	1960	N	1747	-0-	-213	-0-	106	1	1640	2	Y	1	1	8			17
							1	9									
03	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	137	1	1938	2	Y	-0-					17
04	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	122	1	1963	2	Y	-0-					17
05	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	160	1	2036	2	Y	-0-					17
06	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	154	1	1939	2	Y	1	1	8			17
							1	9									
07	2170	N	2156	-0-	-14	-0-	162	1	1994	2	Y	-0-					17

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 232398 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10680 PERF. 8662 - 10475

02	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	130	1	1670	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
03	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	161	1	2131	2	Y	-0-					3
04	1980	N	1905	-0-	-75	-0-	134	1	1771	2	Y	-0-					3
05	1984	N	1898	-0-	-86	-0-	138	1	1760	2	Y	-0-					3
06	2160	N	1903	-0-	-257	-0-	140	1	1762	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
07	1984	N	1847	-0-	-137	-0-	138	1	1709	2	Y	-0-					3

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 17 RRCID -> 232402 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9448 - 10336

02	1764	X	1100	-0-	-664	-0-	80	1	1017	2	Y	3	1	8			60
							3	9									
03	1953	X	487	-0-	-1466	-0-	34	1	453	2	Y	-0-					60
04	1890	X	-0-	-0-	-1890	-0-					Y	-0-					60
05	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-					60
06	1650	X	-0-	-0-	-1650	-0-					Y	-0-					60
*07	1777	X	1777	-0-	-0-	-0-	133	1	1644	2	Y	-0-					60

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
02	700	X	413	-0-	-287	-0-	29	1	384	2	Y	-0-					3
03	775	X	428	-0-	-347	-0-	30	1	398	2	Y	-0-					3
04	387	X	387	-0-	-0-	-0-	28	1	359	2	Y	-0-					3
05	465	X	351	-0-	-114	-0-	25	1	325	2	Y	1					4
							1	9									
06	450	X	166	-0-	-284	-0-	12	1	154	2	Y	-0-					4
*07	574	X	574	-0-	-0-	-0-	42	1	532	2	Y	-0-					4

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
02	741	N	741	-0-	-0-	-0-	54	1	687	2	Y	-0-					19
03	840	N	840	-0-	-0-	-0-	59	1	781	2	Y	-0-					19
04	639	N	639	-0-	-0-	-0-	45	1	594	2	Y	-0-					19
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	22	1	288	2	Y	-0-					19
06	300	N	106	-0-	-194	-0-	8	1	98	2	Y	-0-					19
07	310	N	63	-0-	-247	-0-	5	1	58	2	Y	-0-					19

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
02	1512	N	1376	-0-	-136	-0-	99	1	1276	2	Y	1	1	8			4
							1	9									
03	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	114	1	1510	2	Y	-0-					4
04	1530	N	1453	-0-	-77	-0-	101	1	1343	2	Y	8					12
							9	9									
05	1519	N	1395	-0-	-124	-0-	101	1	1294	2	Y	-0-	10	1			2
06	1560	N	1487	-0-	-73	-0-	110	1	1376	2	Y	1	1	8			2
							1	9									
07	1488	N	732	-0-	-756	-0-	54	1	678	2	Y	-0-					2

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
02	2884	X	2497	-0-	-387	-0-	180	1	2317	2	Y	-0-					6
03	3193	X	2874	-0-	-319	-0-	202	1	2672	2	Y	-0-					6
04	3090	X	2522	-0-	-568	-0-	177	1	2345	2	Y	-0-					6
05	2883	X	2728	-0-	-155	-0-	198	1	2530	2	Y	-0-					6
06	2820	X	2612	-0-	-208	-0-	192	1	2420	2	Y	-0-					6
*07	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	222	1	2742	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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	384	N	384	-0-	-0-	-0-	28	1	356	2	Y	-0-					6
03	496	N	472	-0-	-24	-0-	33	1	439	2	Y	-0-					6
04	487	N	487	-0-	-0-	-0-	33	1	433	2	Y	19					25
							21	9									
05	462	N	462	-0-	-0-	-0-	33	1	423	2	Y	5					30
							6	9									
06	450	N	433	-0-	-17	-0-	32	1	401	2	Y	-0-	20	1			10
07	496	N	462	-0-	-34	-0-	35	1	427	2	Y	-0-					10

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NORTH HAYTER TRUST A WELL #: 53 RRCID -> 233115 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9276 - 10572

02	3752	X	2338	-0-	-1414	-0-	391	1	1936	2	Y	10	3	8			36
							11	9									
03	4154	X	2052	-0-	-2102	-0-	390	1	1650	2	Y	11					47
							12	9									
04	4020	X	1380	-0-	-2640	-0-	142	1	1232	2	Y	5					52
							6	9									
05	4154	X	1877	-0-	-2277	-0-	136	1	1738	2	Y	3					55
							3	9									
06	3120	X	1775	-0-	-1345	-0-	131	1	1641	2	Y	3	1	8			57
							3	9									
07	2604	X	1859	-0-	-745	-0-	139	1	1720	2	Y	-0-					51

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 233116 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10372 PERF. 9236 - 10237

02	2240	N	1720	-0-	-520	-0-	125	1	1594	2	Y	1					6
							1	9									
03	2449	N	1865	-0-	-584	-0-	131	1	1734	2	Y	-0-					6
04	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	154	1	2037	2	Y	10					16
							11	9									
05	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	164	1	2088	2	Y	-0-	13	1			3
06	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	142	1	1789	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
07	2263	N	2013	-0-	-250	-0-	151	1	1862	2	Y	-0-					3

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 233120 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9182 - 10201

02	1652	N	1132	-0-	-520	-0-	25	1	1107	2	Y	-0-					3
03	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	42	1	1811	2	Y	-0-					3
04	1740	N	1660	-0-	-80	-0-	35	1	1625	2	Y	-0-					3
05	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	127	1	1621	2	Y	13					16
							14	9									
06	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	131	1	1639	2	Y	2	16	1	1	8	1
							2	9									
*07	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	135	1	1671	2	Y	-0-					-0-

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 233150 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10490 PERF. 8399 - 10272

02	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	275	1	1337	2	Y	-0-					1
03	1736	N	1091	-0-	-645	-0-	243	1	848	2	Y	-0-					1
04	1680	N	1179	-0-	-501	-0-	221	1	958	2	Y	-0-					1
05	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	178	1	2273	2	Y	-0-					1
06	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	163	1	2048	2	Y	-0-					1
*07	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	150	1	1857	2	Y	-0-					1

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
02	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	261	1	901	2	Y	2	2	8			8
							2	9									
03	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	218	1	1062	2	Y	10	15	1			3
							11	9									
04	1260	N	1063	-0-	-197	-0-	260	1	803	2	Y	-0-					3
05	1302	N	1103	-0-	-199	-0-	80	1	1020	2	Y	3					6
							3	9									
06	1260	N	1024	-0-	-236	-0-	75	1	948	2	Y	1	1	8			6
							1	9									
07	1085	N	1084	-0-	-1	-0-	81	1	1003	2	Y	-0-					6

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
02	3640	X	2843	-0-	-797	-0-	205	1	2637	2	Y	1	1	8			2
							1	9									
03	3937	X	3605	-0-	-332	-0-	252	1	3353	2	Y	-0-					2
04	3690	X	3232	-0-	-458	-0-	227	1	3005	2	Y	-0-					2
05	3782	X	3645	-0-	-137	-0-	265	1	3380	2	Y	-0-					2
06	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	267	1	3356	2	Y	1	1	8			2
							1	9									
*07	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	278	1	3430	2	Y	8					10
							9	9									

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 233731 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9156 - 9974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2492	X	24	-0-	-2468	-0-	24	1			Y	-0-					1
03	2697	X	1759	-0-	-938	-0-	214	1	1545	2	Y	-0-					1
04	2280	X	1308	-0-	-972	-0-	205	1	1103	2	Y	-0-					1
05	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	101	1	1289	2	Y	-0-					1
06	1710	N	1571	-0-	-139	-0-	116	1	1454	2	Y	1	1	8			1
							1	9									
*07	2964	N	2964	-0-	-0-	-0-	222	1	2742	2	Y	-0-					1

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
02	1820	N	1656	-0-	-164	-0-	120	1	1535	2	Y	1	1	8			4
							1	9									
03	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	140	1	1860	2	Y	-0-					4
04	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	136	1	1794	2	Y	-0-					4
05	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	140	1	1790	2	Y	-0-					4
06	1950	N	1783	-0-	-167	-0-	131	1	1643	2	Y	8	1	8			11
							9	9									
07	1984	N	1906	-0-	-78	-0-	143	1	1763	2	Y	-0-					11

CINDY SUE GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 234315 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10443 PERF. 9447 - 10334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2324	N	2136	-0-	-188	-0-	154	1	1981	2	Y	1					6
							1	9									
03	2418	N	2332	-0-	-86	-0-	164	1	2168	2	Y	-0-					6
04	2310	N	2200	-0-	-110	-0-	154	1	2035	2	Y	10					16
							11	9									
05	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	165	1	2110	2	Y	-0-	13	1			3
06	2280	N	2116	-0-	-164	-0-	156	1	1959	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
*07	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	177	1	2179	2	Y	-0-					3

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 234316 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9320 - 10077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1876	N	1852	-0-	-24	-0-	50	1	1802	2	Y	-0-					1
03	2108	N	1949	-0-	-159	-0-	52	1	1897	2	Y	-0-					1
04	1920	N	1446	-0-	-474	-0-	31	1	1415	2	Y	-0-					1
05	2015	N	1987	-0-	-28	-0-	144	1	1843	2	Y	-0-					1
06	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	144	1	1807	2	Y	2	2	8			1
							2	9									
*07	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	143	1	1765	2	Y	-0-					1

LOLA D GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 234334 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9151 - 10267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1372	N	1157	-0-	-215	-0-	83	1	1073	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
03	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	106	1	1408	2	Y	3					6
							3	9									
04	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	98	1	1296	2	Y	5	9	1			2
							6	9									
05	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	110	1	1409	2	Y	-0-					2
06	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	111	1	1396	2	Y	2	2	8			2
							2	9									
*07	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	110	1	1351	2	Y	2					4
							2	9									

SITTON GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 234429 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9100 - 10282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	156	1	2007	2	Y	1	1	8			4
							1	9									
03	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	179	1	2374	2	Y	-0-					4
04	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	167	1	2204	2	Y	-0-					4
05	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	174	1	2220	2	Y	-0-					4
06	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	166	1	2091	2	Y	8	1	8			11
							9	9									
*07	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	174	1	2151	2	Y	-0-					11

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 234674 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9428 - 10192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2520	N	1425	-0-	-1095	-0-	103	1	1321	2	Y	1	1	8			6
							1	9									
03	2232	N	1877	-0-	-355	-0-	132	1	1745	2	Y	-0-					6
04	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	126	1	1675	2	Y	-0-					6
05	1581	N	1417	-0-	-164	-0-	103	1	1314	2	Y	-0-					6
06	2867	N	2867	-0-	-0-	-0-	212	1	2655	2	Y	-0-					6
*07	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	141	1	1728	2	Y	-0-					6

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
02	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	126	1	1620	2	Y	1	1	8			2
							1	9									
03	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	133	1	1759	2	Y	-0-					2
04	1830	N	1822	-0-	-8	-0-	128	1	1694	2	Y	-0-					2
05	1891	N	1842	-0-	-49	-0-	134	1	1708	2	Y	-0-					2
06	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	135	1	1699	2	Y	-0-					2
*07	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	148	1	1828	2	Y	8					10
							9	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
02	3248	X	3081	-0-	-167	-0-	223	1	2857	2	Y	1	1	8			2
							1	9									
03	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	257	1	3408	2	Y	-0-					2
04	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	249	1	3290	2	Y	-0-					2
05	3596	X	3586	-0-	-10	-0-	261	1	3325	2	Y	-0-					2
06	3480	X	3288	-0-	-192	-0-	242	1	3045	2	Y	1	1	8			2
							1	9									
07	3596	X	3568	-0-	-28	-0-	267	1	3292	2	Y	8					10
							9	9									

DOUGLASS GU 3 WELL #: 9 RRCID -> 234726 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10535 PERF. 9326 - 10125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2660	N	2462	-0-	-198	-0-	178	1	2283	2	Y	1	1	8			11
							1	9									
03	2913	N	2913	-0-	-0-	-0-	204	1	2709	2	Y	-0-					11
04	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	191	1	2533	2	Y	2					13
							2	9									
05	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	202	1	2581	2	Y	-0-					13
06	2820	N	2763	-0-	-57	-0-	204	1	2558	2	Y	1	1	8			13
							1	9									
07	2821	N	2727	-0-	-94	-0-	205	1	2522	2	Y	-0-					13

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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	274	1	3510	2	Y	2	2	8			3
							2	9									
03	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	240	1	3184	2	Y	-0-					3
04	2940	X	2799	-0-	-141	-0-	195	1	2590	2	Y	13					16
							14	9									
05	3038	X	2154	-0-	-884	-0-	156	1	1997	2	Y	1	14	1			3
							1	9									
06	2940	X	587	-0-	-2353	-0-	43	1	543	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
07	3038	X	38	-0-	-3000	-0-	3	1	35	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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	5	1	212	2	Y	-0-					1
03	244	N	244	-0-	-0-	-0-	7	1	237	2	Y	-0-					1
04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	4	1	159	2	Y	-0-					1
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	17	1	205	2	Y	-0-					1
06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	17	1	210	2	Y	-0-					1
*07	169	N	169	-0-	-0-	-0-	12	1	157	2	Y	-0-					1

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
02	1400	N	933	-0-	-467	-0-	67	1	866	2	Y	-0-					3
03	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	102	1	1345	2	Y	-0-					3
04	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	109	1	1439	2	Y	-0-					3
05	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	104	1	1327	2	Y	-0-					3
06	1410	N	966	-0-	-444	-0-	71	1	893	2	Y	2	2	8			3
							2	9									
07	1612	N	448	-0-	-1164	-0-	34	1	414	2	Y	-0-					3

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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	102	1	1305	2	Y	1	1	8			4
							1	9									
03	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	90	1	1191	2	Y	-0-					4
04	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	72	1	960	2	Y	8					12
							9	9									
05	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	92	1	1172	2	Y	-0-	10	1			2
06	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	93	1	1168	2	Y	1	1	8			2
							1	9									
07	682	N	537	-0-	-145	-0-	40	1	497	2	Y	-0-					2

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
02	1484	N	1201	-0-	-283	-0-	87	1	1113	2	Y	1	1	8			14
							1	9									
03	1643	N	1505	-0-	-138	-0-	106	1	1399	2	Y	-0-					14
04	1500	N	1355	-0-	-145	-0-	95	1	1260	2	Y	-0-					14
05	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	99	1	1264	2	Y	-0-					14
06	1470	N	1359	-0-	-111	-0-	100	1	1258	2	Y	1	1	8			14
							1	9									
*07	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	106	1	1301	2	Y	-0-					14

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
02	4060	X	3931	-0-	-129	-0-	284	1	3645	2	Y	2	2	8			2
							2	9									
03	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	322	1	4260	2	Y	-0-					2
04	4350	X	4297	-0-	-53	-0-	302	1	3995	2	Y	-0-					2
05	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	327	1	4166	2	Y	-0-					2
06	4350	X	4128	-0-	-222	-0-	304	1	3823	2	Y	1	1	8			2
							1	9									
07	4495	X	4412	-0-	-83	-0-	330	1	4073	2	Y	8					10
							9	9									

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
02	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	126	1	1614	2	Y	1	1	8			4
							1	9									
03	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	146	1	1937	2	Y	-0-					4
04	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	142	1	1882	2	Y	15	16	1			3
							17	9									
05	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	159	1	2028	2	Y	-0-					3
06	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	153	1	1923	2	Y	-0-					3
*07	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	155	1	1909	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
02	84	N	53	-0-	-31	-0-	2	1	51	2	Y	-0-					-0-
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	37	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	19	-0-	-41	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	35	-0-	-27	-0-	3	1	32	2	Y	-0-					-0-
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	2	Y	-0-					-0-

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
02	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	34	1	1228	2	Y	-0-					1
03	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	42	1	1500	2	Y	-0-					1
04	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	34	1	1573	2	Y	-0-					1
05	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	126	1	1612	2	Y	-0-					1
06	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	127	1	1590	2	Y	2	2	8			1
							2	9									
*07	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	130	1	1608	2	Y	-0-					1

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
02	2744	X	2504	-0-	-240	-0-	181	1	2322	2	Y	1	1	8			20
							1	9									
03	3038	X	2686	-0-	-352	-0-	189	1	2497	2	Y	-0-					20
04	2910	X	2127	-0-	-783	-0-	150	1	1977	2	Y	-0-					20
05	2975	N	2975	-0-	-0-	-0-	215	1	2750	2	Y	9	27	1			2
							10	9									
06	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	205	1	2569	2	Y	1	1	8			2
							1	9									
*07	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	205	1	2532	2	Y	-0-					2

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
02	4396	X	4372	-0-	-24	-0-	316	1	4056	2	Y	-0-					13
03	4867	X	4659	-0-	-208	-0-	327	1	4332	2	Y	-0-					13
04	4710	X	4666	-0-	-44	-0-	328	1	4338	2	Y	-0-					13
05	4867	X	4814	-0-	-53	-0-	350	1	4463	2	Y	1					14
							1	9									
06	4710	X	4512	-0-	-198	-0-	333	1	4178	2	Y	1	1	8			14
							1	9									
07	4836	X	4734	-0-	-102	-0-	355	1	4379	2	Y	-0-					14

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
02	1960	N	1141	-0-	-819	-0-	82	1	1058	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
03	2201	N	1486	-0-	-715	-0-	104	1	1382	2	Y	-0-					3
04	1410	N	1337	-0-	-73	-0-	93	1	1244	2	Y	-0-					3
05	1271	N	1203	-0-	-68	-0-	87	1	1116	2	Y	-0-	3	1			-0-
06	1440	N	1117	-0-	-323	-0-	82	1	1035	2	Y	-0-					-0-
07	1395	N	1221	-0-	-174	-0-	90	1	1125	2	Y	5					5
							6	9									

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
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	1764	N	1650	-0-	-114	-0-	119	1	1530	2	Y	1	1	8			4
							1	9									
03	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	138	1	1832	2	Y	-0-					4
04	1830	N	1823	-0-	-7	-0-	128	1	1695	2	Y	-0-					4
05	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	140	1	1789	2	Y	-0-					4
06	1890	N	1795	-0-	-95	-0-	132	1	1654	2	Y	8	1	8			11
							9	9									
07	1891	N	1840	-0-	-51	-0-	138	1	1702	2	Y	-0-					11

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
02	2100	X	1699	-0-	-401	-0-	123	1	1575	2	Y	1	1	8			4
							1	9									
03	2325	X	2109	-0-	-216	-0-	148	1	1961	2	Y	-0-					4
04	2250	X	1959	-0-	-291	-0-	138	1	1821	2	Y	-0-					4
05	2139	X	1957	-0-	-182	-0-	142	1	1808	2	Y	6					10
							7	9									
06	2040	N	2022	-0-	-18	-0-	149	1	1872	2	Y	1	1	8			10
							1	9									
*07	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	160	1	1979	2	Y	15					25
							17	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
02	1260	N	1224	-0-	-36	-0-	88	1	1133	2	Y	3	1	8			10
							3	9									
03	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	100	1	1326	2	Y	-0-					10
04	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	94	1	1247	2	Y	-0-					10
05	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	103	1	1310	2	Y	1					11
							1	9									
06	1380	N	1366	-0-	-14	-0-	101	1	1265	2	Y	-0-					11
*07	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	107	1	1322	2	Y	16					27
							18	9									

MARIE, FRANKI GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 237222 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9942 PERF. 8554 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					4
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					4
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	45	2	Y	-0-					4
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					4

CHELLE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 237589 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10251 PERF. 8726 - 10063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1148	N	1103	-0-	-45	-0-	80	1	1022	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
03	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	106	1	1410	2	Y	3					6
							3	9									
04	1230	N	1140	-0-	-90	-0-	80	1	1054	2	Y	5	9	1			2
							6	9									
05	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	95	1	1213	2	Y	-0-					2
06	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	115	1	1443	2	Y	-0-					2
07	1178	N	1153	-0-	-25	-0-	86	1	1065	2	Y	2					4
							2	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
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		27	-0-	27	27	2	1	25	2	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
02	1680	N	1591	-0-	-89	-0-	35	1	1556	2	Y	-0-					3
03	1860	N	1698	-0-	-162	-0-	39	1	1659	2	Y	-0-					3
04	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	40	1	1815	2	Y	-0-					3
05	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	135	1	1715	2	Y	13					16
							14	9									
06	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	129	1	1623	2	Y	1	16	1			1
							1	9									
07	1860	N	1814	-0-	-46	-0-	136	1	1678	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
02	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	146	1	1829	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	115	1	1524	2	Y	4					4
							4	9									
04	1620	N	1506	-0-	-114	-0-	105	1	1394	2	Y	6					10
							7	9									
05	1674	N	1553	-0-	-121	-0-	112	1	1431	2	Y	9					19
							10	9									
06	1590	N	1431	-0-	-159	-0-	105	1	1323	2	Y	3	18	1			4
							3	9									
07	1550	N	1470	-0-	-80	-0-	110	1	1360	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
02	1512	N	1388	-0-	-124	-0-	100	1	1287	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
03	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	122	1	1619	2	Y	-0-					3
04	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	112	1	1489	2	Y	12					15
							13	9									
05	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	130	1	1659	2	Y	1	13	1			3
							1	9									
06	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	120	1	1511	2	Y	-0-					3
*07	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	133	1	1638	2	Y	5					8
							6	9									

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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	93	1	1194	2	Y	1	1	8			6
							1	9									
03	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	129	1	1701	2	Y	-0-					6
04	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	158	1	2084	2	Y	-0-					6
05	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	161	1	2049	2	Y	-0-					6
06	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	151	1	1900	2	Y	-0-					6
*07	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	168	1	2077	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
02	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	119	1	1527	2	Y	1	1	8			2
							1	9									
03	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	139	1	1845	2	Y	-0-	2	1			-0-
04	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	133	1	1766	2	Y	12					12
							13	9									
05	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	142	1	1807	2	Y	-0-					12
06	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	139	1	1750	2	Y	10					22
							11	9									
07	1984	N	1970	-0-	-14	-0-	148	1	1822	2	Y	-0-	20	1			2

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
02	1288	N	1230	-0-	-58	-0-	89	1	1140	2	Y	1	1	8			4
							1	9									
03	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	101	1	1337	2	Y	-0-					4
04	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	96	1	1270	2	Y	8					12
							9	9									
05	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	103	1	1310	2	Y	-0-	10	1			2
06	1380	N	1375	-0-	-5	-0-	101	1	1273	2	Y	1	1	8			2
							1	9									
07	1426	N	681	-0-	-745	-0-	50	1	631	2	Y	-0-					2

BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 239198 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10238 PERF. 8608 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1960	X	1828	-0-	-132	-0-	210	1	1617	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
03	2195	X	2195	-0-	-0-	-0-	242	1	1953	2	Y	-0-					3
04	2100	X	2078	-0-	-22	-0-	217	1	1861	2	Y	-0-					3
05	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	168	1	2148	2	Y	13					16
							14	9									
06	2100	N	2062	-0-	-38	-0-	152	1	1907	2	Y	3	16	1	2	8	1
							3	9									
*07	3100	N	3173	-0-	73	73	239	1	2934	2	Y	-0-					-0-

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
02	2800	N	2919	-0-	119	119	64	1	2855	2	Y	-0-					8
03	3100	N	3327	-0-	227	346	75	1	3242	2	Y	9	14	1			3
							10	9									
04	2805	N	2459	-0-	-346	-0-	70	1	2389	2	Y	-0-					3
05	2418	X	2312	-0-	-106	-0-	168	1	2141	2	Y	3					6
							3	9									
06	2340	X	2313	-0-	-27	-0-	171	1	2141	2	Y	1	1	8			6
							1	9									
*07	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	198	1	2444	2	Y	-0-					6

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
02	3388	X	1601	-0-	-1787	-0-	35	1	1566	2	Y	-0-					3
03	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	87	1	3740	2	Y	-0-					3
04	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	84	1	3860	2	Y	-0-					3
05	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	284	1	3625	2	Y	13					16
							14	9									
06	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	268	1	3372	2	Y	3	16	1	2	8	1
							3	9									
*07	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	303	1	3735	2	Y	-0-					-0-

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
02	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	113	1	1443	2	Y	-0-					10
03	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	121	1	1603	2	Y	24					34
							26	9									
04	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	110	1	1458	2	Y	-0-					34
05	1054	N	6	-0-	-1048	-0-	6	2			Y	-0-					34
06	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	-0-					34
07	1054	N	41	-0-	-1013	-0-	3	1	38	2	Y	-0-					34

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
04	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
05	310	N	307	-0-	-3	-0-	307	2			N	-0-					-0-
06	330	N	255	-0-	-75	-0-	255	2			N	-0-					-0-
*07	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-

BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 239414 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10272 PERF. 8741 - 10140

02	2268	N	1690	-0-	-578	-0-	184	1	1505	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
03	2511	N	2129	-0-	-382	-0-	220	1	1909	2	Y	-0-					3
04	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	269	1	2170	2	Y	-0-					3
05	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	196	1	2507	2	Y	13					16
							14	9									
06	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	196	1	2468	2	Y	3	16	1	2	8	1
							3	9									
*07	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	201	1	2471	2	Y	-0-					-0-

BLACK STONE-LOCK GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 239472 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8766 - 9964

02	2128	N	2127	-0-	-1	-0-	154	1	1972	2	Y	1	1	8			6
							1	9									
03	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	149	1	1969	2	Y	-0-					6
04	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	141	1	1867	2	Y	-0-					6
05	2356	N	879	-0-	-1477	-0-	64	1	815	2	Y	-0-					6
06	2040	N	229	-0-	-1811	-0-	17	1	211	2	Y	1	5	1	1	8	1
							1	9									
07	2077	N	528	-0-	-1549	-0-	40	1	488	2	Y	-0-					2

DURHAM, J&A GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 240502 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10215 PERF. 7988 - 10075

02	2072	N	1912	-0-	-160	-0-	137	1	1754	2	Y	19	1	8			26
							21	9									
03	2263	N	2135	-0-	-128	-0-	149	1	1978	2	Y	7					33
							8	9									
04	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	147	1	1939	2	Y	12					45
							13	9									
05	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	152	1	1946	2	Y	19					64
							21	9									
06	2070	N	1935	-0-	-135	-0-	142	1	1785	2	Y	7	61	1	1	8	9
							8	9									
07	2170	N	1998	-0-	-172	-0-	149	1	1845	2	Y	4					13
							4	9									

LOLA D GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 240547 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10068 PERF. 8024 - 9872

02	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	115	1	1469	2	Y	1	1	8			4
							1	9									
03	3100	N	5938	-0-	2838	2838	417	1	5521	2	Y	-0-					4
04	2838	N	-0-	-0-	-2838	-0-					Y	-0-					4
05	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	119	1	1515	2	Y	6					10
							7	9									
06	1493	X	1493	-0-	-0-	-0-	110	1	1379	2	Y	4	4	8			10
							4	9									
*07	1758	X	1758	-0-	-0-	-0-	131	1	1610	2	Y	15					25
							17	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
02	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	35	1	1315	2	Y	-0-					1
03	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	40	1	1424	2	Y	-0-					1
04	1320	N	1286	-0-	-34	-0-	28	1	1258	2	Y	-0-					1
05	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	113	1	1442	2	Y	-0-					1
06	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	103	1	1288	2	Y	2	2	8			1
							2	9									
*07	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	104	1	1288	2	Y	-0-					1

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
02	896	N	866	-0-	-30	-0-	63	1	803	2	Y	-0-					3
03	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	71	1	937	2	Y	-0-					3
04	982	N	982	-0-	-0-	-0-	69	1	913	2	Y	-0-					3
05	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	76	1	969	2	Y	-0-					3
06	960	N	940	-0-	-20	-0-	69	1	871	2	Y	-0-					3
*07	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	77	1	950	2	Y	-0-					3

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
02	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	45	1	1594	2	Y	-0-					5
03	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	55	1	1888	2	Y	-0-					5
04	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	26	1	1293	2	Y	-0-					5
05	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	106	1	1350	2	Y	-0-					5
06	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	138	1	1731	2	Y	1	1	8			5
							1	9									
*07	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	125	1	1538	2	Y	10					15
							11	9									

GARRETT GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 242794 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9040 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1652	N	1580	-0-	-72	-0-	175	1	1404	2	Y	1	1	8			18
							1	9									
03	1798	N	1785	-0-	-13	-0-	189	1	1596	2	Y	-0-					18
04	1770	N	1734	-0-	-36	-0-	147	1	1587	2	Y	-0-					18
05	1736	N	1734	-0-	-2	-0-	126	1	1608	2	Y	-0-					18
06	1740	N	1535	-0-	-205	-0-	113	1	1421	2	Y	1	1	8			18
							1	9									
07	1798	N	1568	-0-	-230	-0-	118	1	1450	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
02	1232	N	1031	-0-	-201	-0-	75	1	956	2	Y	-0-					15
03	1333	N	1138	-0-	-195	-0-	80	1	1058	2	Y	-0-					15
04	1230	N	1019	-0-	-211	-0-	72	1	947	2	Y	-0-					15
05	1147	N	976	-0-	-171	-0-	71	1	905	2	Y	-0-					15
06	1110	N	858	-0-	-252	-0-	63	1	795	2	Y	-0-					15
07	1054	N	821	-0-	-233	-0-	62	1	759	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
02	1876	N	967	-0-	-909	-0-	70	1	897	2	Y	-0-					26
03	1395	N	1129	-0-	-266	-0-	79	1	1050	2	Y	-0-					26
04	1440	N	1083	-0-	-357	-0-	76	1	1007	2	Y	-0-					26
05	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	101	1	1284	2	Y	-0-					26
06	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	104	1	1308	2	Y	-0-					26
*07	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	115	1	1416	2	Y	-0-					26

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
02	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	130	1	1671	2	Y	31	1	8			42
							34	9									
03	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	148	1	1951	2	Y	7	43	1			6
							8	9									
04	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	107	1	1422	2	Y	5					11
							6	9									
05	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	129	1	1641	2	Y	5					16
							6	9									
06	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	125	1	1567	2	Y	12	2	8			26
							13	9									
*07	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	122	1	1503	2	Y	7					28
							8	9									

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 56 RRCID -> 242958 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10566 PERF. 9148 - 10511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2996	X	2935	-0-	-61	-0-	80	1	2855	2	Y	-0-					5
03	3317	X	2387	-0-	-930	-0-	71	1	2316	2	Y	-0-					5
04	3210	X	2211	-0-	-999	-0-	44	1	2167	2	Y	-0-					5
05	3286	X	2990	-0-	-296	-0-	217	1	2773	2	Y	-0-					5
06	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	256	1	3209	2	Y	1	1	8			5
							1	9									
*07	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	253	1	3118	2	Y	10					15
							11	9									

LOLA D GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 243224 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10315 PERF. 8634 - 10210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	980	N	807	-0-	-173	-0-	58	1	749	2	Y	-0-					4
03	1085	N	989	-0-	-96	-0-	69	1	920	2	Y	-0-					4
04	1020	N	954	-0-	-66	-0-	67	1	887	2	Y	-0-					4
05	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	76	1	963	2	Y	-0-					4
06	960	N	958	-0-	-2	-0-	71	1	887	2	Y	-0-					4
*07	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	76	1	934	2	Y	-0-					4

WEAVER GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 243228 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9334 - 10653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	182	1	2338	2	Y	-0-					4
03	2844	N	2844	-0-	-0-	-0-	200	1	2644	2	Y	-0-					4
04	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	188	1	2495	2	Y	8					12
							9	9									
05	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	195	1	2487	2	Y	-0-	10	1			2
06	2730	N	2643	-0-	-87	-0-	195	1	2447	2	Y	1	1	8			2
							1	9									
07	2790	N	1249	-0-	-1541	-0-	92	1	1157	2	Y	-0-					2

DOUGLASS GU 8 WELL #: 9 RRCID -> 243308 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10599 PERF. 9456 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1764	X	1141	-0-	-623	-0-	82	1	1059	2	Y	-0-					3
03	1364	X	1083	-0-	-281	-0-	76	1	1007	2	Y	-0-					3
04	1320	X	605	-0-	-715	-0-	43	1	562	2	Y	-0-					3
05	1271	X	367	-0-	-904	-0-	26	1	337	2	Y	4					7
							4	9									
06	1230	X	306	-0-	-924	-0-	22	1	284	2	Y	-0-					7
07	1271	X	273	-0-	-998	-0-	20	1	251	2	Y	2					9
							2	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
RITA RAE GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 243317 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10567 PERF. 9493 - 10434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	325	1	4167	2	Y	2	2	8			2
							2	9									
03	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-	371	1	4919	2	Y	-0-					2
04	5048	X	5048	-0-	-0-	-0-	355	1	4693	2	Y	-0-					2
05	5275	X	5275	-0-	-0-	-0-	383	1	4892	2	Y	-0-					2
06	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	376	1	4721	2	Y	1	1	8			2
							1	9									
*07	5166	X	5166	-0-	-0-	-0-	387	1	4770	2	Y	8					10
							9	9									

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
02	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	125	1	1598	2	Y	5	1	8			8
							6	9									
03	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	136	1	1796	2	Y	4					12
							4	9									
04	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	126	1	1672	2	Y	5					17
							6	9									
05	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	124	1	1581	2	Y	10					27
							11	9									
06	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	142	1	1784	2	Y	5	26	1	1	8	5
							6	9									
*07	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	169	1	2082	2	Y	3					9
							3	9									

HAILEY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 244256 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9922 - 10163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	2	N	-0-					12
03	93	N	79	-0-	-14	-0-	6	1	73	2	N	-0-					12
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	2	N	-0-					12
05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	6	1	83	2	N	-0-					12
06	90	N	13	-0-	-77	-0-	1	1	12	2	N	-0-					12
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					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
02	134	N	134	-0-	-0-	-0-	10	1	124	2	Y	-0-					3
03	141	N	141	-0-	-0-	-0-	10	1	128	2	Y	3					6
							3	9									
04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	8	1	104	2	Y	-0-	6	1			-0-
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	7	1	88	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	77	-0-	-13	-0-	6	1	71	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	59	-0-	-34	-0-	4	1	55	2	Y	-0-					-0-

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
02	697	X	697	-0-	-0-	-0-	50	1	647	2	Y	-0-					-0-
03	1352	X	1352	-0-	-0-	-0-	94	1	1258	2	Y	-0-					-0-
04	780	X	624	-0-	-156	-0-	42	1	561	2	Y	19					19
							21	9									
05	806	X	576	-0-	-230	-0-	41	1	528	2	Y	6					25
							7	9									
06	1320	X	795	-0-	-525	-0-	58	1	734	2	Y	3	16	1	2	8	10
							3	9									
07	1364	X	593	-0-	-771	-0-	45	1	548	2	Y	-0-					9

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
02	2800	N	3034	-0-	234	234	222	1	2810	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
03	2276	N	2042	-0-	-234	-0-	143	1	1899	2	Y	-0-					-0-
04	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	116	1	1539	2	Y	-0-					-0-
05	1785	X	1785	-0-	-0-	-0-	130	1	1655	2	Y	-0-					-0-
06	1568	X	1568	-0-	-0-	-0-	116	1	1452	2	Y	-0-					-0-
*07	1368	X	1368	-0-	-0-	-0-	102	1	1266	2	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
02	1568	N	1159	-0-	-409	-0-	84	1	1074	2	Y	1	1	8			17
							1	9									
03	1426	N	1366	-0-	-60	-0-	96	1	1270	2	Y	-0-					17
04	1350	N	1317	-0-	-33	-0-	93	1	1224	2	Y	-0-					17
05	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	111	1	1421	2	Y	-0-					17
06	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	110	1	1381	2	Y	1	1	8			17
							1	9									
*07	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	110	1	1357	2	Y	-0-					17

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 244584 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10361 PERF. 9212 - 10136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1316	N	910	-0-	-406	-0-	212	1	697	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1147	N	1111	-0-	-36	-0-	227	1	884	2	Y	-0-					-0-
04	992	N	992	-0-	-0-	-0-	204	1	788	2	Y	-0-					-0-
05	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	74	1	945	2	Y	14					14
							15	9									
06	1080	N	999	-0-	-81	-0-	74	1	924	2	Y	1	13	1	1	8	1
							1	9									
07	1023	N	959	-0-	-64	-0-	72	1	887	2	Y	-0-					-0-

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
02	1568	N	1438	-0-	-130	-0-	104	1	1334	2	Y	-0-					26
03	1736	N	1275	-0-	-461	-0-	89	1	1186	2	Y	-0-					26
04	1650	N	1265	-0-	-385	-0-	89	1	1176	2	Y	-0-					26
05	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	116	1	1484	2	Y	-0-					26
06	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	135	1	1697	2	Y	-0-					26
*07	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	147	1	1807	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
02	784	N	-0-	-0-	-784	-0-					Y	-0-					3
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					3
04	53	N	53	-0-	-0-	-0-	4	1	49	2	Y	-0-	3	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
*01	2356	N	2291	-0-	-65	-0-	166	1	2123	2	Y	2					14
							2	9									
02	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	146	1	1871	2	Y	31	1	8			44
							34	9									
03	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	161	1	2129	2	Y	6	44	1			6
							7	9									
04	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	155	1	2039	2	Y	5					11
							6	9									
05	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	193	1	2454	2	Y	5					16
							6	9									
06	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	174	1	2182	2	Y	11	1	8			26
							12	9									
*07	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	194	1	2395	2	Y	7					28
							8	9									

BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 245373 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10306 PERF. 8961 - 10180

02	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	29	1	1289	2	Y	-0-					3
03	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	27	1	1144	2	Y	-0-					3
04	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	29	1	1295	2	Y	-0-					3
05	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	97	1	1232	2	Y	-0-					3
06	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	132	1	1656	2	Y	-0-	3	1			-0-
*07	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	140	1	1724	2	Y	-0-					-0-

MOLLIE MELINDA GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 245545 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10533 PERF. 9324 - 10448

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	8	1			2
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 245602 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10136 PERF. 8498 - 10084

*01	2108	N	1413	-0-	-695	-0-	105	1	1306	2	Y	2					14
							2	9									
02	2940	X	707	-0-	-2233	-0-	51	1	656	2	Y	-0-					14
03	3255	X	49	-0-	-3206	-0-	3	1	46	2	Y	-0-	14	1			-0-
04	3150	X	1549	-0-	-1601	-0-	108	1	1441	2	Y	-0-					-0-
05	2666	X	2241	-0-	-425	-0-	163	1	2078	2	Y	-0-					-0-
06	2116	X	2116	-0-	-0-	-0-	156	1	1954	2	Y	5					5
							6	9									
*07	2120	X	2120	-0-	-0-	-0-	158	1	1945	2	Y	15					36
							17	9									

PAIGE GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 245650 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10758 PERF. 9704 - 10645

02	3108	X	1702	-0-	-1406	-0-	855	1	841	2	Y	5	5	8			30
							6	9									
03	3224	X	2402	-0-	-822	-0-	109	1	2293	2	Y	-0-					30
04	3000	X	2221	-0-	-779	-0-	117	1	2104	2	Y	-0-					30
05	2914	X	2174	-0-	-740	-0-	157	1	1999	2	Y	16					46
							18	9									
06	2700	X	1962	-0-	-738	-0-	145	1	1816	2	Y	1	31	1			16
							1	9									
07	2387	X	1936	-0-	-451	-0-	145	1	1791	2	Y	-0-					16

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 245788 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9379 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2436	X	2141	-0-	-295	-0-	155	1	1985	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
03	2886	N	2886	-0-	-0-	-0-	203	1	2683	2	Y	-0-					3
04	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	188	1	2492	2	Y	-0-					3
05	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	202	1	2574	2	Y	-0-					3
06	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	199	1	2501	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
07	2697	N	2641	-0-	-56	-0-	198	1	2443	2	Y	-0-					3

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 245819 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9609 - 10454

02	3556	X	3484	-0-	-72	-0-	252	1	3232	2	Y	-0-					6
03	3937	X	3884	-0-	-53	-0-	273	1	3611	2	Y	-0-					6
04	3810	X	3725	-0-	-85	-0-	262	1	3463	2	Y	-0-					6
05	3937	X	3888	-0-	-49	-0-	283	1	3605	2	Y	-0-					6
06	3810	X	3719	-0-	-91	-0-	274	1	3445	2	Y	-0-					6
07	3875	X	3567	-0-	-308	-0-	267	1	3300	2	Y	-0-					6

JENNY BETH GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 246203 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10487 PERF. 9183 - 10093

02	1372	N	1299	-0-	-73	-0-	34	1	1265	2	Y	-0-					1
03	1395	N	1371	-0-	-24	-0-	37	1	1334	2	Y	-0-					1
04	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	29	1	1351	2	Y	-0-					1
05	1426	N	1335	-0-	-91	-0-	97	1	1238	2	Y	-0-					1
06	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	98	1	1227	2	Y	1	1	8			1
							1	9									
07	1426	N	1335	-0-	-91	-0-	100	1	1235	2	Y	-0-					1

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 246205 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10287 PERF. 7849 - 10156

02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	15	1	185	2	Y	-0-					-0-
03	263	N	263	-0-	-0-	-0-	18	1	245	2	Y	-0-					-0-
04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	18	1	234	2	Y	-0-					-0-
05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	16	1	210	2	Y	-0-					-0-
06	287	N	287	-0-	-0-	-0-	21	1	266	2	Y	-0-					-0-
*07	259	N	259	-0-	-0-	-0-	19	1	240	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS GU 3 WELL #: 10 RRCID -> 246246 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9494 - 10452

02	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	133	1	1707	2	Y	1	1	8			46
							1	9									
03	2139	N	2041	-0-	-98	-0-	143	1	1898	2	Y	-0-					46
04	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	139	1	1836	2	Y	-0-	42	1			4
05	2046	N	1935	-0-	-111	-0-	141	1	1794	2	Y	-0-					4
06	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	149	1	1876	2	Y	-0-					4
07	2046	N	1886	-0-	-160	-0-	140	1	1729	2	Y	15					19
							17	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
02	3108	X	2593	-0-	-515	-0-	187	1	2405	2	Y	1	1	8			2
							1	9									
03	3441	X	2585	-0-	-856	-0-	181	1	2404	2	Y	-0-					2
04	3330	X	2882	-0-	-448	-0-	202	1	2680	2	Y	-0-					2
05	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	248	1	3161	2	Y	-0-					2
06	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	249	1	3134	2	Y	-0-					2
*07	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	256	1	3156	2	Y	7					9
							8	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
02	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	201	1	2583	2	Y	-0-					6
03	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	225	1	2978	2	Y	-0-					6
04	2910	X	2886	-0-	-24	-0-	203	1	2683	2	Y	-0-					6
05	3007	X	2785	-0-	-222	-0-	203	1	2582	2	Y	-0-					6
06	2910	X	2893	-0-	-17	-0-	213	1	2679	2	Y	1	1	8			6
							1	9									
07	3007	X	2956	-0-	-51	-0-	221	1	2735	2	Y	-0-					6

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
02	672	N	648	-0-	-24	-0-	47	1	601	2	Y	-0-					70
03	757	N	757	-0-	-0-	-0-	53	1	704	2	Y	-0-					70
04	720	N	715	-0-	-5	-0-	50	1	665	2	Y	-0-					70
05	827	N	827	-0-	-0-	-0-	60	1	767	2	Y	-0-					70
06	733	N	733	-0-	-0-	-0-	54	1	679	2	Y	-0-					70
*07	860	N	860	-0-	-0-	-0-	65	1	795	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
02	2660	X	2417	-0-	-243	-0-	175	1	2241	2	N	1	1	8			147
							1	9									
03	2914	X	2814	-0-	-100	-0-	197	1	2617	2	N	-0-					147
04	2790	X	2638	-0-	-152	-0-	185	1	2453	2	N	-0-					147
05	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	204	1	2605	2	N	-0-					147
06	2730	X	2175	-0-	-555	-0-	160	1	2014	2	N	1	1	8			147
							1	9									
07	2821	X	2600	-0-	-221	-0-	195	1	2405	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
02	1400	N	40	-0-	-1360	-0-	1	1	39	2	Y	-0-					1
03	558	N	34	-0-	-524	-0-	1	1	33	2	Y	-0-					1
04	114	N	114	-0-	-0-	-0-	3	1	111	2	Y	-0-					1
05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	10	1	134	2	Y	-0-					1
06	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	2			Y	-0-					1
07	124	N	6	-0-	-118	-0-	6	2			Y	-0-					1

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
02	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	117	1	1507	2	Y	1	1	8			19
							1	9									
03	1798	N	1749	-0-	-49	-0-	123	1	1626	2	Y	-0-					19
04	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	131	1	1727	2	Y	-0-					19
05	1798	N	1690	-0-	-108	-0-	123	1	1567	2	Y	-0-					19
06	1680	N	1666	-0-	-14	-0-	123	1	1542	2	Y	1	1	8			19
							1	9									
07	1798	N	1730	-0-	-68	-0-	130	1	1600	2	Y	-0-					19

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
02	1792	N	1527	-0-	-265	-0-	110	1	1413	2	Y	4					42
							4	9									
03	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	140	1	1855	2	Y	-0-					42
04	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	139	1	1839	2	Y	-0-					42
05	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	156	1	1983	2	Y	2					44
							2	9									
06	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	151	1	1903	2	Y	12					56
							13	9									
*07	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	179	1	2207	2	Y	1	51	1			6
							1	9									

DANIELLE, LORI GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 248434 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10087 PERF. 8595 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6552	X	5481	-0-	-1071	-0-	396	1	5082	2	N	3	3	8			12
							3	9									
03	6944	X	6429	-0-	-515	-0-	451	1	5978	2	N	-0-					12
04	6907	X	6907	-0-	-0-	-0-	478	1	6323	2	N	96	98	1			10
							106	9									
05	7694	X	7694	-0-	-0-	-0-	559	1	7135	2	N	-0-					10
06	7200	X	7200	-0-	-0-	-0-	531	1	6666	2	N	3	3	8			10
							3	9									
*07	7753	X	7753	-0-	-0-	-0-	576	1	7108	2	N	63	63	1			10
							69	9									

ANDREW, CANAAN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 248486 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9612 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1792	N	1627	-0-	-165	-0-	118	1	1508	2	N	1	1	8			45
							1	9									
03	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	147	1	1953	2	N	37					82
							41	9									
04	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	135	1	1786	2	N	3					85
							3	9									
05	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	140	1	1785	2	N	2					87
							2	9									
06	2070	N	1634	-0-	-436	-0-	120	1	1513	2	N	1	1	8			87
							1	9									
07	1984	N	1745	-0-	-239	-0-	131	1	1614	2	N	-0-					87

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
02	2716	X	1886	-0-	-830	-0-	248	1	1636	2	Y	2	2	8			3
							2	9									
03	3007	X	2015	-0-	-992	-0-	255	1	1760	2	Y	-0-					3
04	2910	X	1174	-0-	-1736	-0-	211	1	963	2	Y	-0-					3
05	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	230	1	2930	2	Y	13					16
							14	9									
06	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	221	1	2777	2	Y	3	16	1	2	8	1
							3	9									
*07	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	228	1	2810	2	Y	-0-					-0-

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
02	3388	X	3042	-0-	-346	-0-	220	1	2822	2	Y	-0-					8
03	3751	X	3507	-0-	-244	-0-	246	1	3261	2	Y	-0-					8
04	3630	X	2925	-0-	-705	-0-	202	1	2681	2	Y	38					46
							42	9									
05	3751	X	2763	-0-	-988	-0-	201	1	2562	2	Y	-0-					46
06	3390	X	2274	-0-	-1116	-0-	168	1	2106	2	Y	-0-					46
07	3503	X	2317	-0-	-1186	-0-	174	1	2143	2	Y	-0-					46

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
02	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	225	1	2888	2	Y	1	1	8			2
							1	9									
03	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	209	1	2758	2	Y	-0-					2
04	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	209	1	2764	2	Y	-0-					2
05	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	227	1	2925	2	Y	-0-					2
06	2580	X	2136	-0-	-444	-0-	157	1	1978	2	Y	1	1	8			2
							1	9									
*07	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	207	1	2548	2	Y	8					10
							9	9									

HAYES, WARREN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250739 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8610 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1848	N	1748	-0-	-100	-0-	126	1	1621	2	Y	1	1	8			8
							1	9									
03	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	134	1	1777	2	Y	-0-					8
04	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	122	1	1615	2	Y	3					11
							3	9									
05	1922	N	1837	-0-	-85	-0-	133	1	1704	2	Y	-0-					11
06	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	143	1	1792	2	Y	-0-					11
*07	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	147	1	1806	2	Y	-0-					11

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
02	2184	N	1699	-0-	-485	-0-	122	1	1575	2	Y	2	1	8			3
							2	9									
03	2046	N	1914	-0-	-132	-0-	134	1	1776	2	Y	4					7
							4	9									
04	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	133	1	1758	2	Y	20					27
							22	9									
05	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	140	1	1790	2	Y	-0-					27
06	1860	N	1807	-0-	-53	-0-	133	1	1671	2	Y	3	24	1	1	8	5
							3	9									
07	1984	N	1910	-0-	-74	-0-	141	1	1738	2	Y	28					33
							31	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
02	2716	X	557	-0-	-2159	-0-	40	1	517	2	Y	-0-					3
03	1333	X	527	-0-	-806	-0-	37	1	490	2	Y	-0-					3
04	660	X	498	-0-	-162	-0-	35	1	463	2	Y	-0-					3
05	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	90	1	1160	2	Y	-0-					3
06	510	N	473	-0-	-37	-0-	35	1	437	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
07	527	N	429	-0-	-98	-0-	32	1	397	2	Y	-0-					3

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
02	3332	X	3068	-0-	-264	-0-	222	1	2845	2	Y	1	1	8			2
							1	9									
03	3689	X	3465	-0-	-224	-0-	243	1	3222	2	Y	-0-					2
04	3570	X	3416	-0-	-154	-0-	240	1	3176	2	Y	-0-					2
05	3596	X	3535	-0-	-61	-0-	257	1	3278	2	Y	-0-					2
06	3480	X	3309	-0-	-171	-0-	244	1	3064	2	Y	1	1	8			2
							1	9									
07	3534	X	3370	-0-	-164	-0-	252	1	3109	2	Y	8					10
							9	9									

BLACK STONE WELL #: 7 RRCID -> 251765 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8919 - 10338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	6	1	81	2	Y	-0-					15
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	9	1	124	2	Y	-0-					15
04	60	N	59	-0-	-1	-0-	4	1	55	2	Y	-0-					15
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	7	1	89	2	Y	-0-	15	1			-0-
06	292	N	292	-0-	-0-	-0-	21	1	271	2	Y	-0-					-0-
*07	426	N	426	-0-	-0-	-0-	31	1	395	2	Y	-0-					-0-

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
02	1792	N	1685	-0-	-107	-0-	122	1	1562	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
03	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	123	1	1628	2	Y	3					6
							3	9									
04	1830	N	1805	-0-	-25	-0-	124	1	1639	2	Y	38	31	1			13
							42	9									
05	1860	N	1856	-0-	-4	-0-	135	1	1721	2	Y	-0-					13
06	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	130	1	1634	2	Y	1	1	8			13
							1	9									
07	1860	N	1817	-0-	-43	-0-	136	1	1679	2	Y	2					15
							2	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
02	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	270	1	3458	2	Y	-0-					6
03	4123	X	3944	-0-	-179	-0-	277	1	3667	2	Y	-0-					6
04	3780	X	3684	-0-	-96	-0-	259	1	3425	2	Y	-0-					6
05	3906	X	3820	-0-	-86	-0-	278	1	3542	2	Y	-0-					6
06	3870	X	3643	-0-	-227	-0-	269	1	3374	2	Y	-0-					6
07	4123	X	3761	-0-	-362	-0-	282	1	3479	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
02	952	N	759	-0-	-193	-0-	21	1	738	2	Y	-0-					1
03	1178	N	1069	-0-	-109	-0-	29	1	1040	2	Y	-0-					1
04	1050	N	939	-0-	-111	-0-	21	1	918	2	Y	-0-					1
05	837	N	711	-0-	-126	-0-	52	1	659	2	Y	-0-					1
06	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	85	1	1067	2	Y	-0-					1
*07	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	91	1	1128	2	Y	-0-					1

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
02	2492	N	2368	-0-	-124	-0-	171	1	2196	2	Y	1	1	8			4
							1	9									
03	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	192	1	2545	2	Y	-0-					4
04	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	177	1	2336	2	Y	-0-					4
05	2635	N	2528	-0-	-107	-0-	184	1	2344	2	Y	-0-					4
06	2640	N	2377	-0-	-263	-0-	175	1	2202	2	Y	-0-					4
07	2604	N	2439	-0-	-165	-0-	183	1	2256	2	Y	-0-					4

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
02	3388	X	3347	-0-	-41	-0-	242	1	3105	2	Y	-0-					41
03	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	267	1	3541	2	Y	-0-					41
04	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	259	1	3434	2	Y	-0-					41
05	3720	X	3671	-0-	-49	-0-	267	1	3404	2	Y	-0-	3	1			38
06	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	274	1	3439	2	Y	-0-					38
*07	3751	X	3731	-0-	-20	-0-	280	1	3451	2	Y	-0-					38

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
02	2772	X	2752	-0-	-20	-0-	198	1	2540	2	Y	13	1	8			60
							14	9									
03	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	226	1	2992	2	Y	-0-	57	1			3
04	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	230	1	3045	2	Y	11					14
							12	9									
05	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	239	1	3055	2	Y	-0-					14
06	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	227	1	2846	2	Y	29					43
							32	9									
07	3317	X	2884	-0-	-433	-0-	216	1	2666	2	Y	2	38	1			7
							2	9									

RITA RAE GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 255283 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9507 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	82	1	3027	2	Y	-0-					23
03	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	96	1	3018	2	Y	10	30	1			3
							11	9									
04	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	93	1	3166	2	Y	-0-					3
05	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	222	1	2836	2	Y	3					6
							3	9									
06	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	216	1	2712	2	Y	1	1	8			6
							1	9									
*07	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	223	1	2754	2	Y	-0-					6

JENNY BETH GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 255402 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 10238 PERF. 9126 - 10123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	54	1	1954	2	Y	-0-					1
03	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	55	1	1794	2	Y	-0-					1
04	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	24	1	946	2	Y	33					34
							36	9									
05	1829	N	1638	-0-	-191	-0-	119	1	1519	2	Y	-0-					34
06	1770	N	1156	-0-	-614	-0-	85	1	1071	2	Y	-0-					34
*07	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	135	1	1675	2	Y	-0-					34

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 255404 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 10382 PERF. 9449 - 10298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1904	N	1813	-0-	-91	-0-	131	1	1681	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
03	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	144	1	1903	2	Y	-0-					3
04	2010	N	1939	-0-	-71	-0-	136	1	1803	2	Y	-0-					3
05	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	152	1	1934	2	Y	-0-					3
06	1980	N	1905	-0-	-75	-0-	140	1	1764	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
07	2015	N	1988	-0-	-27	-0-	149	1	1839	2	Y	-0-					3

BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 255776 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8882 - 9715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1904	N	1444	-0-	-460	-0-	105	1	1338	2	Y	1	1	8			6
							1	9									
03	1984	N	1924	-0-	-60	-0-	135	1	1789	2	Y	-0-					6
04	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	129	1	1713	2	Y	19					25
							21	9									
05	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	124	1	1582	2	Y	5					30
							6	9									
06	1860	N	1599	-0-	-261	-0-	118	1	1479	2	Y	2	20	1	2	8	10
							2	9									
07	1922	N	1661	-0-	-261	-0-	125	1	1536	2	Y	-0-					10

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
02	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	326	1	4190	2	Y	-0-					6
03	5216	X	5216	-0-	-0-	-0-	366	1	4850	2	Y	-0-					6
04	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	352	1	4651	2	Y	-0-					6
05	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	365	1	4650	2	Y	-0-					6
06	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	332	1	4165	2	Y	1	1	8			6
							1	9									
*07	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	371	1	4575	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
02	1988	N	1823	-0-	-165	-0-	132	1	1690	2	Y	1	1	8			26
							1	9									
03	2418	N	1544	-0-	-874	-0-	108	1	1436	2	Y	-0-					26
04	2040	N	1803	-0-	-237	-0-	127	1	1676	2	Y	-0-					26
05	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	181	1	2315	2	Y	-0-					26
06	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	169	1	2126	2	Y	1	1	8			26
							1	9									
*07	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	184	1	2263	2	Y	-0-					26

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
02	469	N	469	-0-	-0-	-0-	34	1	435	2	Y	-0-					3
03	872	N	872	-0-	-0-	-0-	61	1	811	2	Y	-0-					3
04	928	N	928	-0-	-0-	-0-	65	1	863	2	Y	-0-					3
05	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	76	1	972	2	Y	-0-					3
06	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	82	1	1027	2	Y	-0-					3
*07	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	84	1	1037	2	Y	-0-					3

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
02	5040	X	4618	-0-	-422	-0-	334	1	4282	2	Y	2	2	8			69
							2	9									
03	5580	X	5074	-0-	-506	-0-	355	1	4719	2	Y	-0-					69
04	5400	X	4950	-0-	-450	-0-	347	1	4594	2	Y	8					77
							9	9									
05	5241	X	5241	-0-	-0-	-0-	379	1	4838	2	Y	22	81	1			18
							24	9									
06	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	366	1	4600	2	Y	11	1	8			28
							12	9									
*07	5187	X	5187	-0-	-0-	-0-	389	1	4796	2	Y	2					30
							2	9									

SMITH, J. GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 260262 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9600 - 10455

02	3752	X	3698	-0-	-54	-0-	267	1	3429	2	N	2	2	8			90
							2	9									
03	4464	X	3986	-0-	-478	-0-	279	1	3707	2	N	-0-					90
04	4320	X	3321	-0-	-999	-0-	233	1	3088	2	N	-0-					90
05	4464	X	3791	-0-	-673	-0-	275	1	3516	2	N	-0-					90
06	3960	X	3248	-0-	-712	-0-	239	1	3008	2	N	1	1	8			90
							1	9									
07	4092	X	2347	-0-	-1745	-0-	176	1	2171	2	N	-0-					90

SDG OPERATING COMPANY, INC 740176
TEXAS FARM PRODUCTS WELL #: 1 RRCID -> 059717 COMPL. DATE 08/29/1974 TOTAL DEPTH 10272 PERF. 9815 - 10150

02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
BLACKSTONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 235780 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 11726 PERF. 9260 - 11516

02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DOYLE CREEK (PETTIT) //CONT.// 25998 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	3052	X	2183	-0-	-869	-0-	137	1	2046	2	N	-0-					-0-
03	3379	X	2784	-0-	-595	-0-	169	1	2615	2	N	-0-					-0-
04	3270	X	2999	-0-	-271	-0-	131	1	2868	2	N	-0-					-0-
05	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	239	1	3462	2	N	-0-					-0-
06	5676	X	5676	-0-	-0-	-0-	427	1	5249	2	N	-0-					-0-
*07	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	284	1	3769	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
02	2072	N	2029	-0-	-43	-0-	127	1	1902	2	N	-0-					-0-
03	2108	N	2065	-0-	-43	-0-	126	1	1939	2	N	-0-					-0-
04	1950	N	1941	-0-	-9	-0-	106	1	1835	2	N	-0-					-0-
05	2232	N	1936	-0-	-296	-0-	169	1	1767	2	N	-0-					-0-
06	2010	N	1827	-0-	-183	-0-	210	1	1617	2	N	-0-					-0-
07	2077	N	1962	-0-	-115	-0-	192	1	1770	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
02	1921	X	1921	-0-	-0-	-0-	120	1	1801	2	N	-0-					-0-
03	1837	X	1837	-0-	-0-	-0-	112	1	1725	2	N	-0-					-0-
04	2383	X	2383	-0-	-0-	-0-	130	1	2253	2	N	-0-					-0-
05	2009	X	2009	-0-	-0-	-0-	175	1	1834	2	N	-0-					-0-
06	2347	X	2347	-0-	-0-	-0-	270	1	2077	2	N	-0-					-0-
*07	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	298	1	2749	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
02	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	202	1	3029	2	N	-0-					-0-
03	3317	X	2956	-0-	-361	-0-	180	1	2776	2	N	-0-					-0-
04	3210	X	2392	-0-	-818	-0-	105	1	2287	2	N	-0-					-0-
05	3565	X	2893	-0-	-672	-0-	187	1	2706	2	N	-0-					-0-
06	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	319	1	3917	2	N	-0-					-0-
*07	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	259	1	3438	2	N	-0-					-0-

DOYLE CREEK GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 236148 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 12248 PERF. 9775 - 10277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOYLE CREEK (PETTIT) //CONT.// 25998 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DOYLE CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 250737 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9830 - 10165

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. 500793
SESSIONS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 212417 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 11790 PERF.10566 - 11646

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3444 X	3377	-0-	-67	-0-	180	1	3197	2	Y	-0-					9
03	3565 X	3011	-0-	-554	-0-	178	1	2833	2	Y	-0-					9
04	3420 X	3304	-0-	-116	-0-	146	1	3158	2	Y	-0-					9
05	3751 X	3591	-0-	-160	-0-	177	1	3414	2	Y	-0-					9
06	3630 X	3486	-0-	-144	-0-	172	1	3314	2	Y	-0-					9
07	3751 X	3587	-0-	-164	-0-	205	1	3382	2	Y	-0-					9

WARNER, BONNIE WELL #: 1 RRCID -> 216055 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10596 - 11572

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	124	1	2229	2	N	-0-					90
03	2603 N	2603	-0-	-0-	-0-	152	1	2451	2	N	-0-					90
04	2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	104	1	2280	2	N	-0-					90
05	2919 N	2919	-0-	-0-	-0-	144	1	2775	2	N	-0-					90
06	2630 N	2630	-0-	-0-	-0-	135	1	2495	2	N	-0-					90
*07	2854 N	2854	-0-	-0-	-0-	163	1	2691	2	N	-0-					90

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
SESSIONS HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 217452 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 11614 PERF.10554 - 11502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4284	X	3852	-0-	-432	-0-	205	1	3647	2	Y	-0-					38
03	4402	X	3633	-0-	-769	-0-	206	1	3427	2	Y	-0-					38
04	4260	X	4184	-0-	-76	-0-	193	1	3991	2	Y	-0-					38
05	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	213	1	4103	2	Y	-0-					38
06	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	205	1	3952	2	Y	-0-					38
*07	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	251	1	4142	2	Y	-0-					38

SESSIONS, RUBE WELL #: 2 RRCID -> 218448 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10686 - 11642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2828	X	2413	-0-	-415	-0-	128	1	2285	2	N	-0-					39
03	2914	X	2326	-0-	-588	-0-	137	1	2189	2	N	-0-					39
04	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	138	1	2808	2	N	-0-					39
05	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	139	1	2685	2	N	-0-					39
06	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	137	1	2631	2	N	-0-					39
*07	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	161	1	2655	2	N	-0-					39

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
02	2884	X	2605	-0-	-279	-0-	138	1	2467	2	Y	-0-					85
03	3007	X	2456	-0-	-551	-0-	139	1	2317	2	Y	-0-					85
04	2910	X	2502	-0-	-408	-0-	110	1	2392	2	Y	-0-					85
05	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	151	1	2900	2	Y	-0-					85
*06	2790	X	2662	-0-	-128	-0-	136	1	2526	2	Y	-0-					85
*07	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	172	1	2839	2	Y	-0-					82

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
02	5012	X	4521	-0-	-491	-0-	114	1	4407	2	N	-0-					79
03	5208	X	4172	-0-	-1036	-0-	117	1	4055	2	N	-0-					79
04	5040	X	4114	-0-	-926	-0-	82	1	4032	2	N	-0-					79
05	5091	X	5091	-0-	-0-	-0-	119	1	4972	2	N	-0-					79
06	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-	107	1	4889	2	N	1					80
							1	9									
*07	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-	73	1	5101	2	N	-0-					80

SESSIONS HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 226256 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 11935 PERF.10710 - 11844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4228	X	4016	-0-	-212	-0-	214	1	3802	2	Y	-0-					56
03	4309	X	3590	-0-	-719	-0-	203	1	3387	2	Y	-0-					56
04	4170	X	3254	-0-	-916	-0-	146	1	3108	2	Y	-0-					56
05	4433	X	4120	-0-	-313	-0-	202	1	3918	2	Y	-0-					56
06	4290	X	3607	-0-	-683	-0-	181	1	3426	2	Y	-0-					56
07	4433	X	4284	-0-	-149	-0-	244	1	4040	2	Y	-0-					56

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
02	2996	X	2850	-0-	-146	-0-	152	1	2698	2	Y	-0-					7
03	3193	X	2603	-0-	-590	-0-	154	1	2449	2	Y	-0-					7
04	3090	X	2888	-0-	-202	-0-	127	1	2761	2	Y	-0-					7
05	3162	X	3130	-0-	-32	-0-	155	1	2975	2	Y	-0-					7
06	3060	X	3055	-0-	-5	-0-	151	1	2904	2	Y	-0-					7
07	3162	X	3138	-0-	-24	-0-	179	1	2959	2	Y	-0-					7

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
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
02	1876	X	1422	-0-	-454	-0-	71	1	1351	2	Y	-0-					24
03	1767	X	1426	-0-	-341	-0-	79	1	1347	2	Y	-0-					24
04	1560	X	1468	-0-	-92	-0-	66	1	1402	2	Y	-0-					24
05	2050	X	2050	-0-	-0-	-0-	101	1	1949	2	Y	-0-					24
06	1652	X	1652	-0-	-0-	-0-	182	1	1470	2	Y	-0-					24
*07	1942	X	1942	-0-	-0-	-0-	111	1	1831	2	Y	-0-					24

SESSIONS HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 230163 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 12232 PERF.11014 - 12154

02	4060	X	3992	-0-	-68	-0-	213	1	3779	2	N	-0-					30
03	4030	X	2739	-0-	-1291	-0-	152	1	2587	2	N	-0-					30
04	3930	X	3802	-0-	-128	-0-	164	1	3638	2	N	-0-					30
05	4433	X	4122	-0-	-311	-0-	204	1	3918	2	N	-0-					30
06	4290	X	3639	-0-	-651	-0-	186	1	3453	2	N	-0-					30
07	4433	X	2902	-0-	-1531	-0-	127	1	2775	2	N	-0-					30

SESSIONS HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 230417 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10934 - 12088

02	1864	X	1864	-0-	-0-	-0-	96	1	1768	2	Y	-0-					21
03	1798	X	1755	-0-	-43	-0-	95	1	1660	2	Y	-0-					21
04	1969	X	1969	-0-	-0-	-0-	185	1	1784	2	Y	-0-					21
05	2092	X	2092	-0-	-0-	-0-	99	1	1993	2	Y	-0-					21
06	2024	X	2024	-0-	-0-	-0-	100	1	1924	2	Y	-0-					21
07	2077	X	1983	-0-	-94	-0-	113	1	1870	2	Y	-0-					21

SESSIONS HEIRS WELL #: 1SW RRCID -> 231077 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6629 - 6639

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HILL, J.C. WELL #: 4 RRCID -> 231179 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 12260 PERF.10893 - 12151

02	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	69	1	1321	2	Y	-0-					54
03	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	75	1	1278	2	Y	-0-					54
04	1500	N	1168	-0-	-332	-0-	50	1	1118	2	Y	-0-					54
05	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	93	1	1773	2	Y	-0-					54
*06	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	93	1	1722	2	Y	-0-					54
*07	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	116	1	1919	2	Y	-0-					53

DAVIS BROS. WELL #: 1 RRCID -> 231322 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 11920 PERF.10661 - 11827

02	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	33	1	1338	2	N	-0-					126
03	443	N	443	-0-	-0-	-0-	11	1	432	2	N	-0-					126
04	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	23	1	1147	2	N	-0-					126
05	1519	N	1346	-0-	-173	-0-	31	1	1315	2	N	-0-					126
06	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	23	1	1043	2	N	-0-					126
*07	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	16	1	1125	2	N	-0-					126

SESSIONS HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 231967 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 12130 PERF.10811 - 11912

02	1990	X	1990	-0-	-0-	-0-	106	1	1884	2	Y	-0-					9
03	2294	X	1603	-0-	-691	-0-	94	1	1509	2	Y	-0-					9
04	2220	X	1788	-0-	-432	-0-	79	1	1709	2	Y	-0-					9
05	2201	X	2182	-0-	-19	-0-	108	1	2074	2	Y	-0-					9
06	2130	X	1831	-0-	-299	-0-	91	1	1740	2	Y	-0-					9
07	2201	X	1839	-0-	-362	-0-	105	1	1734	2	Y	-0-					9

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
SHELTON WELL #: 8 RRCID -> 232183 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 12078 PERF.10954 - 11927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1588	X	1588	-0-	-0-	-0-	39	1	1549	2	Y	-0-					5
03	1612	X	1540	-0-	-72	-0-	41	1	1499	2	Y	-0-					5
04	1710	X	1426	-0-	-284	-0-	27	1	1399	2	Y	-0-					5
05	1767	X	1691	-0-	-76	-0-	39	1	1652	2	Y	-0-					5
06	1710	X	1406	-0-	-304	-0-	28	1	1378	2	Y	-0-					5
*07	1822	X	1822	-0-	-0-	-0-	24	1	1797	2	Y	1					6
							1	9									

SHELTON WELL #: 6 RRCID -> 232184 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10855 - 11954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3920	X	3516	-0-	-404	-0-	85	1	3431	2	Y	-0-					7
03	4340	X	2950	-0-	-1390	-0-	83	1	2867	2	Y	-0-					7
04	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	68	1	3493	2	Y	-0-					7
05	3906	X	3776	-0-	-130	-0-	87	1	3689	2	Y	-0-					7
06	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	95	1	4330	2	Y	-0-					7
*07	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	64	1	4248	2	Y	1					8
							1	9									

SHELTON WELL #: 3 RRCID -> 232201 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 11801 PERF.10588 - 11700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	33	65	1			-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-

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
02	1652	X	1363	-0-	-289	-0-	68	1	1295	2	Y	-0-					8
03	1705	X	1142	-0-	-563	-0-	64	1	1078	2	Y	-0-					8
04	1425	X	1425	-0-	-0-	-0-	64	1	1361	2	Y	-0-					8
05	1586	X	1586	-0-	-0-	-0-	78	1	1508	2	Y	-0-					8
06	1675	X	1675	-0-	-0-	-0-	82	1	1593	2	Y	-0-					8
07	1519	X	1273	-0-	-246	-0-	73	1	1200	2	Y	-0-					8

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
02	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	83	1	1470	2	Y	-0-					9
03	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	120	1	2015	2	Y	-0-					9
04	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	92	1	2018	2	Y	-0-					9
05	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	116	1	2237	2	Y	-0-					9
06	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	113	1	2159	2	Y	-0-					9
*07	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	135	1	2223	2	Y	1					10
							1	9									

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793

SESSIONS HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 234313 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 12090 PERF.10863 - 11968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	179	1	3189	2	Y	-0-					10
03	3503	X	2985	-0-	-518	-0-	176	1	2809	2	Y	-0-					10
04	3510	X	1993	-0-	-1517	-0-	85	1	1908	2	Y	-0-					10
05	3720	X	3431	-0-	-289	-0-	165	1	3266	2	Y	-0-					10
06	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	190	1	3643	2	Y	-0-					10
07	3720	X	3523	-0-	-197	-0-	201	1	3321	2	Y	1					11
							1	9									

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
02	3640	X	3132	-0-	-508	-0-	167	1	2965	2	Y	-0-					13
03	3596	X	2848	-0-	-748	-0-	168	1	2680	2	Y	-0-					13
04	3420	X	3148	-0-	-272	-0-	139	1	3009	2	Y	-0-					13
05	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	183	1	3532	2	Y	-0-					13
06	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	178	1	3429	2	Y	-0-					13
*07	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	206	1	3388	2	Y	19					32
							21	9									

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
02	1736	X	1059	-0-	-677	-0-	55	1	1004	2	Y	-0-					9
03	1612	X	808	-0-	-804	-0-	47	1	761	2	Y	-0-					9
04	1410	X	864	-0-	-546	-0-	39	1	825	2	Y	-0-					9
05	1426	X	1002	-0-	-424	-0-	50	1	952	2	Y	-0-					9
06	1230	X	925	-0-	-305	-0-	46	1	879	2	Y	-0-					9
07	1178	X	793	-0-	-385	-0-	44	1	749	2	Y	-0-					9

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
02	5068	X	4614	-0-	-454	-0-	117	1	4497	2	N	-0-					67
03	5456	X	4440	-0-	-1016	-0-	120	1	4320	2	N	-0-					67
04	7051	X	7051	-0-	-0-	-0-	115	1	6936	2	N	-0-					67
05	5394	X	5340	-0-	-54	-0-	126	1	5214	2	N	-0-					67
06	4950	X	4885	-0-	-65	-0-	105	1	4780	2	N	-0-					67
*07	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	76	1	5137	2	N	-0-					67

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
02	1706	X	1706	-0-	-0-	-0-	162	1	1544	2	Y	-0-					55
03	1798	X	1576	-0-	-222	-0-	144	1	1432	2	Y	-0-					55
04	1660	X	1660	-0-	-0-	-0-	127	1	1533	2	Y	-0-					55
05	1891	X	1853	-0-	-38	-0-	118	1	1735	2	Y	-0-					55
06	1830	X	1262	-0-	-568	-0-	120	1	1142	2	Y	-0-					55
07	1891	X	1712	-0-	-179	-0-	163	1	1549	2	Y	-0-					55

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
02	82	N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	78	2	Y	-0-					15
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91	2	Y	-0-					15
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					15
05	93	N	33	-0-	-60	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					15
06	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					15
*07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	46	2	Y	21					36
							23	9									

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
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
02	5746	X	5746	-0-	-0-	-0-	306	1	5440	2	Y	-0-					17
03	5673	X	5022	-0-	-651	-0-	292	1	4730	2	Y	-0-					17
04	6180	X	5374	-0-	-806	-0-	254	1	5120	2	Y	-0-					17
05	6386	X	5869	-0-	-517	-0-	291	1	5578	2	Y	-0-					17
06	6150	X	5947	-0-	-203	-0-	294	1	5653	2	Y	-0-					17
07	6355	X	5818	-0-	-537	-0-	331	1	5463	2	Y	22					39
							24	9									

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
02	729	N	729	-0-	-0-	-0-	18	1	711	2	Y	-0-					5
03	421	N	421	-0-	-0-	-0-	10	1	411	2	Y	-0-					5
04	599	N	599	-0-	-0-	-0-	11	1	588	2	Y	-0-					5
05	806	N	430	-0-	-376	-0-	10	1	420	2	Y	-0-					5
06	413	N	413	-0-	-0-	-0-	9	1	404	2	Y	-0-					5
*07	549	N	549	-0-	-0-	-0-	7	1	542	2	Y	-0-					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
02	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	102	1	3933	2	Y	-0-					6
03	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	108	1	3976	2	Y	-0-					6
04	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	79	1	4104	2	Y	-0-					6
05	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	109	1	4500	2	Y	-0-					6
06	4320	X	4080	-0-	-240	-0-	87	1	3993	2	Y	-0-					6
07	4464	X	4351	-0-	-113	-0-	61	1	4290	2	Y	-0-					6

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
02	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	73	1	2791	2	Y	-0-					6
03	2697	X	2589	-0-	-108	-0-	68	1	2521	2	Y	-0-					6
04	2940	X	2658	-0-	-282	-0-	54	1	2604	2	Y	-0-					6
05	3162	X	2987	-0-	-175	-0-	70	1	2917	2	Y	-0-					6
06	3060	X	2685	-0-	-375	-0-	57	1	2628	2	Y	-0-					6
07	3162	X	3069	-0-	-93	-0-	43	1	3026	2	Y	-0-					6

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
SESSIONS WELL #: 1A RRCID -> 110387 COMPL. DATE 04/11/1984 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10699 - 10996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			N	-0-					75
03	1519	N	1336	-0-	-183	-0-	1336	2			N	-0-					75
04	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			N	-0-					75
*05	1395	N	1342	-0-	-53	-0-	1342	2			N	-0-					75
*06	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			N	-0-					75
*07	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			N	-0-					75

SHELTON WELL #: 1A RRCID -> 111123 COMPL. DATE 05/08/1984 TOTAL DEPTH 12049 PERF.10403 - 10980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
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
02	1960	N	1624	-0-	-336	-0-	1624	2			N	-0-					-0-
03	2139	N	1705	-0-	-434	-0-	1705	2			N	-0-					-0-
04	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	22	1	1979	2	N	-0-					-0-
05	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	198	1	1862	2	N	-0-					-0-
06	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	200	1	1732	2	N	-0-					-0-
*07	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	209	1	1789	2	N	-0-					-0-

MCKNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 239151 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10970 - 11738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5068	X	4509	-0-	-559	-0-	4509	2			N	-0-					17
03	5859	X	4374	-0-	-1485	-0-	4371	2	3	9	N	3	20	1			-0-
04	5670	X	4693	-0-	-977	-0-	55	1	4638	2	N	-0-					-0-
05	5859	X	5604	-0-	-255	-0-	538	1	5066	2	N	-0-					-0-
06	5400	X	5155	-0-	-245	-0-	536	1	4619	2	N	-0-					-0-
07	4991	X	4934	-0-	-57	-0-	522	1	4412	2	N	-0-					-0-

DURHAM WELL #: 1 RRCID -> 245699 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 12003 PERF.10611 - 11861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1092	N	973	-0-	-119	-0-	973	2			N	-0-					-0-
03	1178	N	819	-0-	-359	-0-	819	2			N	-0-					-0-
04	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	10	1	1184	2	N	-0-					-0-
05	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	105	1	985	2	N	-0-					-0-
06	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	109	1	934	2	N	-0-					-0-
*07	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	114	1	973	2	N	-0-					-0-

GLOVER WELL #: 1 RRCID -> 246047 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 11973 PERF.10952 - 11449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
02	532	N	490	-0-	-42	-0-	490	2			N	-0-					22
03	589	N	462	-0-	-127	-0-	462	2			N	-0-					22
04	587	N	587	-0-	-0-	-0-	6	1	581	2	N	-0-	22	1			-0-
05	578	N	578	-0-	-0-	-0-	56	1	522	2	N	-0-					-0-
06	532	N	532	-0-	-0-	-0-	55	1	477	2	N	-0-					-0-
*07	541	N	541	-0-	-0-	-0-	57	1	484	2	N	-0-					-0-

WEATHERFORD WELL #: 1 RRCID -> 249404 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 11699 PERF.11190 - 11447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1848	N	1757	-0-	-91	-0-	1757	2			N	-0-					-0-
03	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			N	-0-					-0-
04	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	2			N	-0-					-0-
05	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2			N	-0-					-0-
06	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-					-0-
*07	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			N	-0-					-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. 945936
WARNER WELL #: 1 RRCID -> 105115 COMPL. DATE 02/17/1983 TOTAL DEPTH 11959 PERF.10891 - 11630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	560	N	555	-0-	-5	-0-	555	2			N	-0-					8
03	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					8
04	600	N	957	-0-	357	-0-	957	2			N	-0-					8
05	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					8
06	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					8
*07	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					8

CHRONISTER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 222240 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 12440 PERF.10462 - 11677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	173	1	2583	2	N	-0-					-0-
03	2790	X	2648	-0-	-142	-0-	161	1	2487	2	N	-0-					-0-
04	2730	X	3187	-0-	457	-0-	139	1	3048	2	N	-0-					-0-
05	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	207	1	3006	2	N	-0-					-0-
06	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	269	1	3310	2	N	-0-					-0-
*07	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	269	1	3576	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 226413 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 13005 PERF.10138 - 12944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3892	X	3694	-0-	-198	-0-	231	1	3463	2	N	-0-					-0-
03	4309	X	3643	-0-	-666	-0-	222	1	3421	2	N	-0-					-0-
04	4110	X	5242	-0-	1132	-0-	229	1	5013	2	N	-0-					-0-
05	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	290	1	4201	2	N	-0-					-0-
06	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	300	1	3690	2	N	-0-					-0-
07	4371	X	3293	-0-	-1078	-0-	230	1	3063	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 229035 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 12597 PERF.10587 - 12261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5665	X	5665	-0-	-0-	-0-	355	1	5310	2	N	-0-					-0-
03	5890	X	5475	-0-	-415	-0-	333	1	5142	2	N	-0-					-0-
04	5730	X	6227	-0-	497	-0-	272	1	5955	2	N	-0-					-0-
05	6558	X	6558	-0-	-0-	-0-	423	1	6135	2	N	-0-					-0-
06	6465	X	6465	-0-	-0-	-0-	487	1	5978	2	N	-0-					-0-
*07	7062	X	7062	-0-	-0-	-0-	494	1	6568	2	N	-0-					-0-

DOYLE CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 230361 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 12231 PERF.10276 - 12138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	952	N	894	-0-	-58	-0-	56	1	838	2	N	-0-					-0-
03	899	N	860	-0-	-39	-0-	52	1	808	2	N	-0-					-0-
04	810	N	793	-0-	-17	-0-	43	1	750	2	N	-0-					-0-
05	992	N	770	-0-	-222	-0-	67	1	703	2	N	-0-					-0-
06	840	N	675	-0-	-165	-0-	78	1	597	2	N	-0-					-0-
07	837	N	716	-0-	-121	-0-	70	1	646	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 230957 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 13024 PERF.10331 - 12920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 230959 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10381 - 12892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	3696	X	3209	-0-	-487	-0-	3209	2			N	-0-					10
03	4061	X	3648	-0-	-413	-0-	3648	2			N	-0-					10
04	3750	X	3546	-0-	-204	-0-	3546	2			N	-0-					10
05	3875	X	3703	-0-	-172	-0-	3703	2			N	-0-					10
06	3570	X	3557	-0-	-13	-0-	3557	2			N	-0-					10
*07	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	3668	2			N	-0-					10

CHRONISTER HEIRS WELL #: 12 RRCID -> 233047 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 12205 PERF.10494 - 12074

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	3136	X	2875	-0-	-261	-0-	180	1	2695	2	N	-0-					-0-
03	3472	X	2996	-0-	-476	-0-	182	1	2814	2	N	-0-					-0-
04	3090	X	2527	-0-	-563	-0-	138	1	2389	2	N	-0-					-0-
05	3193	X	2648	-0-	-545	-0-	231	1	2417	2	N	-0-					-0-
06	3090	X	2258	-0-	-832	-0-	260	1	1998	2	N	-0-					-0-
07	3193	X	2690	-0-	-503	-0-	263	1	2427	2	N	-0-					-0-

STATON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 234169 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 12202 PERF.10225 - 11943

02	4368	X	4273	-0-	-95	-0-	268	1	4005	2	N	-0-					-0-
03	4836	X	4299	-0-	-537	-0-	262	1	4037	2	N	-0-					-0-
04	4680	X	4559	-0-	-121	-0-	249	1	4310	2	N	-0-					-0-
05	4743	X	4506	-0-	-237	-0-	393	1	4113	2	N	-0-					-0-
06	4590	X	4318	-0-	-272	-0-	496	1	3822	2	N	-0-					-0-
07	4867	X	4641	-0-	-226	-0-	454	1	4187	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 13 RRCID -> 234741 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10693 - 12210

02	3948	X	2561	-0-	-1387	-0-	160	1	2401	2	N	-0-					-0-
03	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	280	1	4328	2	N	-0-					-0-
04	1890	X	4910	-0-	3020	-0-	215	1	4695	2	N	-0-					-0-
05	5374	X	5374	-0-	-0-	-0-	347	1	5027	2	N	-0-					-0-
06	6083	X	6083	-0-	-0-	-0-	458	1	5625	2	N	-0-					-0-
*07	5995	X	5995	-0-	-0-	-0-	420	1	5575	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 234818 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10432 - 12102

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	92	1	1382	2	N	-0-					-0-
03	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	89	1	1380	2	N	-0-					-0-
04	30	N	1550	-0-	1520	-0-	68	1	1482	2	N	-0-					-0-
05	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	106	1	1540	2	N	-0-					-0-
06	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	163	1	2005	2	N	-0-					-0-
*07	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	140	1	1860	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
02	1456	N	1354	-0-	-102	-0-	85	1	1269	2	N	-0-					-0-
03	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	83	1	1281	2	N	-0-					-0-
04	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	89	1	1546	2	N	-0-					-0-
05	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	157	1	1645	2	N	-0-					-0-
06	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	193	1	1489	2	N	-0-					-0-
*07	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	178	1	1642	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 17 RRCID -> 236663 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10359 - 12178

02	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	301	1	4510	2	N	-0-					-0-
03	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	289	1	4456	2	N	-0-					-0-
04	3090	X	5544	-0-	2454	-0-	243	1	5301	2	N	-0-					-0-
05	5872	X	5872	-0-	-0-	-0-	379	1	5493	2	N	-0-					-0-
06	6347	X	6347	-0-	-0-	-0-	478	1	5869	2	N	-0-					-0-
*07	5656	X	5656	-0-	-0-	-0-	396	1	5260	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 14 RRCID -> 236738 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10810 - 12186

02	2184	N	2120	-0-	-64	-0-	133	1	1987	2	N	-0-					-0-
03	2387	N	2076	-0-	-311	-0-	126	1	1950	2	N	-0-					-0-
04	1680	N	2569	-0-	889	-0-	112	1	2457	2	N	-0-					-0-
05	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	164	1	2383	2	N	-0-					-0-
06	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	189	1	2328	2	N	-0-					-0-
07	2666	N	2067	-0-	-599	-0-	145	1	1922	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 237275 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10456 - 12142

02	3892	X	3508	-0-	-384	-0-	220	1	3288	2	N	-0-					-0-
03	4309	X	3802	-0-	-507	-0-	231	1	3571	2	N	-0-					-0-
04	4170	X	3869	-0-	-301	-0-	211	1	3658	2	N	-0-					-0-
05	4061	X	3871	-0-	-190	-0-	337	1	3534	2	N	-0-					-0-
06	3750	X	3706	-0-	-44	-0-	426	1	3280	2	N	-0-					-0-
07	4123	X	3977	-0-	-146	-0-	389	1	3588	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 18 RRCID -> 238548 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 12320 PERF.11142 - 12277

02	2548	X	2149	-0-	-399	-0-	135	1	2014	2	N	-0-					-0-
03	2821	X	2748	-0-	-73	-0-	167	1	2581	2	N	-0-					-0-
04	2730	X	2565	-0-	-165	-0-	112	1	2453	2	N	-0-					-0-
05	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	251	1	3646	2	N	-0-					-0-
06	2670	X	2638	-0-	-32	-0-	199	1	2439	2	N	-0-					-0-
*07	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	256	1	3402	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 16 RRCID -> 238553 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 12245 PERF.10573 - 11870

02	2492	N	2099	-0-	-393	-0-	131	1	1968	2	N	-0-					-0-
03	2263	N	2096	-0-	-167	-0-	128	1	1968	2	N	-0-					-0-
04	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	116	1	2011	2	N	-0-					-0-
05	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	226	1	2369	2	N	-0-					-0-
06	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	273	1	2098	2	N	-0-					-0-
*07	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	259	1	2384	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 28 RRCID -> 239861 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 12315 PERF.10252 - 12236

02	3808	X	3627	-0-	-181	-0-	227	1	3400	2	N	-0-					-0-
03	4216	X	3179	-0-	-1037	-0-	193	1	2986	2	N	-0-					-0-
04	4080	X	3903	-0-	-177	-0-	171	1	3732	2	N	-0-					-0-
05	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	270	1	3909	2	N	-0-					-0-
06	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	349	1	4292	2	N	-0-					-0-
*07	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	322	1	4273	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
02	3528	X	3261	-0-	-267	-0-	204	1	3057	2	N	-0-					-0-
03	3906	X	3234	-0-	-672	-0-	197	1	3037	2	N	-0-					-0-
04	3240	X	3126	-0-	-114	-0-	171	1	2955	2	N	-0-					-0-
05	3596	X	3497	-0-	-99	-0-	305	1	3192	2	N	-0-					-0-
06	3480	X	3011	-0-	-469	-0-	346	1	2665	2	N	-0-					-0-
07	3596	X	3181	-0-	-415	-0-	311	1	2870	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
02	2464	N	2427	-0-	-37	-0-	152	1	2275	2	N	-0-					-0-
03	2356	N	2327	-0-	-29	-0-	142	1	2185	2	N	-0-					-0-
04	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	112	1	2457	2	N	-0-					-0-
05	2697	N	2550	-0-	-147	-0-	165	1	2385	2	N	-0-					-0-
06	2986	N	2986	-0-	-0-	-0-	225	1	2761	2	N	-0-					-0-
*07	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	174	1	2309	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
02	2184	N	2060	-0-	-124	-0-	129	1	1931	2	N	-0-					-0-
03	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	125	1	1935	2	N	-0-					-0-
04	1980	N	1863	-0-	-117	-0-	102	1	1761	2	N	-0-					-0-
05	2294	N	1863	-0-	-431	-0-	162	1	1701	2	N	-0-					-0-
06	1980	N	1787	-0-	-193	-0-	205	1	1582	2	N	-0-					-0-
07	1984	N	1961	-0-	-23	-0-	192	1	1769	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
02	2800	X	1982	-0-	-818	-0-	124	1	1858	2	N	-0-					-0-
03	2573	X	1903	-0-	-670	-0-	116	1	1787	2	N	-0-					-0-
04	2160	X	2036	-0-	-124	-0-	111	1	1925	2	N	-0-					-0-
05	2201	X	1760	-0-	-441	-0-	153	1	1607	2	N	-0-					-0-
06	2130	X	1490	-0-	-640	-0-	171	1	1319	2	N	-0-					-0-
07	2201	X	1327	-0-	-874	-0-	130	1	1197	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
02	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	207	1	3095	2	N	-0-					-0-
03	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	196	1	3026	2	N	-0-					-0-
04	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	159	1	2754	2	N	-0-					-0-
05	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	260	1	2719	2	N	-0-					-0-
06	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	311	1	2390	2	N	-0-					-0-
*07	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	286	1	2635	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
02	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	83	1	1240	2	N	-0-					-0-
03	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	110	1	1697	2	N	-0-					-0-
04	1170	N	911	-0-	-259	-0-	50	1	861	2	N	-0-					-0-
05	1457	N	774	-0-	-683	-0-	67	1	707	2	N	-0-					-0-
06	1740	N	877	-0-	-863	-0-	101	1	776	2	N	-0-					-0-
07	961	N	930	-0-	-31	-0-	91	1	839	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
02	1988	N	1722	-0-	-266	-0-	108	1	1614	2	N	-0-					-0-
03	2201	N	2092	-0-	-109	-0-	127	1	1965	2	N	-0-					-0-
04	1980	N	1920	-0-	-60	-0-	105	1	1815	2	N	-0-					-0-
05	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	199	1	2088	2	N	-0-					-0-
06	2010	N	1601	-0-	-409	-0-	184	1	1417	2	N	-0-					-0-
07	2046	N	2003	-0-	-43	-0-	196	1	1807	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
02	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	143	1	2139	2	N	-0-					-0-
03	2139	N	1808	-0-	-331	-0-	110	1	1698	2	N	-0-					-0-
04	1620	N	1323	-0-	-297	-0-	58	1	1265	2	N	-0-					-0-
05	2511	N	1731	-0-	-780	-0-	112	1	1619	2	N	-0-					-0-
06	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	167	1	2047	2	N	-0-					-0-
*07	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	144	1	1911	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 245665 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10790 - 12074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	980	N	724	-0-	-256	-0-	45	1	679	2	N	-0-					-0-
03	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	97	1	1504	2	N	-0-					-0-
04	1050	N	1953	-0-	903	-0-	85	1	1868	2	N	-0-					-0-
05	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	101	1	1462	2	N	-0-					-0-
06	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	149	1	1834	2	N	-0-					-0-
*07	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	115	1	1528	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 30 RRCID -> 246407 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 12038 PERF.10413 - 11744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1540	N	1257	-0-	-283	-0-	79	1	1178	2	N	-0-					-0-
03	1984	N	1467	-0-	-517	-0-	89	1	1378	2	N	-0-					-0-
04	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	85	1	1472	2	N	-0-					-0-
05	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	136	1	1420	2	N	-0-					-0-
06	1410	N	894	-0-	-516	-0-	103	1	791	2	N	-0-					-0-
07	1674	N	1164	-0-	-510	-0-	114	1	1050	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 47 RRCID -> 246408 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10537 - 12102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5236	X	4781	-0-	-455	-0-	299	1	4482	2	N	-0-					-0-
03	5208	X	4617	-0-	-591	-0-	281	1	4336	2	N	-0-					-0-
04	4950	X	4048	-0-	-902	-0-	221	1	3827	2	N	-0-					-0-
05	5301	X	4210	-0-	-1091	-0-	367	1	3843	2	N	-0-					-0-
06	5130	X	3930	-0-	-1200	-0-	452	1	3478	2	N	-0-					-0-
07	5301	X	4243	-0-	-1058	-0-	415	1	3828	2	N	-0-					-0-

STATON GAS UNIT NO.1 WELL #: 4 RRCID -> 246409 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10507 - 11922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4004	X	3790	-0-	-214	-0-	237	1	3553	2	N	-0-					-0-
03	4433	X	3709	-0-	-724	-0-	226	1	3483	2	N	-0-					-0-
04	4290	X	3700	-0-	-590	-0-	202	1	3498	2	N	-0-					-0-
05	4185	X	3555	-0-	-630	-0-	310	1	3245	2	N	-0-					-0-
06	4050	X	3346	-0-	-704	-0-	385	1	2961	2	N	-0-					-0-
07	4185	X	3662	-0-	-523	-0-	358	1	3304	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 19 RRCID -> 246506 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10479 - 11968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14581	X	3972	-0-	-10609	-0-	249	1	3723	2	N	-0-					-0-
03	2201	X	947	-0-	-1254	-0-	58	1	889	2	N	-0-					-0-
04	2130	X	877	-0-	-1253	-0-	48	1	829	2	N	-0-					-0-
05	2201	X	1139	-0-	-1062	-0-	99	1	1040	2	N	-0-					-0-
06	2130	X	1660	-0-	-470	-0-	191	1	1469	2	N	-0-					-0-
07	2201	X	1566	-0-	-635	-0-	153	1	1413	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 26 RRCID -> 246507 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 12235 PERF.10642 - 12008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	229	1	3428	2	N	-0-					-0-
03	3782	X	3288	-0-	-494	-0-	200	1	3088	2	N	-0-					-0-
04	3660	X	3481	-0-	-179	-0-	152	1	3329	2	N	-0-					-0-
05	3782	X	3407	-0-	-375	-0-	220	1	3187	2	N	-0-					-0-
06	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	342	1	4196	2	N	-0-					-0-
*07	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	286	1	3804	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
02	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	238	1	3562	2	N	-0-					-0-
03	4185	X	3465	-0-	-720	-0-	211	1	3254	2	N	-0-					-0-
04	4050	X	4003	-0-	-47	-0-	175	1	3828	2	N	-0-					-0-
05	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	289	1	4194	2	N	-0-					-0-
06	6803	X	6803	-0-	-0-	-0-	512	1	6291	2	N	-0-					-0-
*07	5840	X	5840	-0-	-0-	-0-	409	1	5431	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
02	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	247	1	3702	2	N	-0-					-0-
03	3441	X	2600	-0-	-841	-0-	158	1	2442	2	N	-0-					-0-
04	3330	X	2823	-0-	-507	-0-	154	1	2669	2	N	-0-					-0-
05	3441	X	2324	-0-	-1117	-0-	203	1	2121	2	N	-0-					-0-
06	3330	X	2073	-0-	-1257	-0-	238	1	1835	2	N	-0-					-0-
07	3441	X	2310	-0-	-1131	-0-	226	1	2084	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
02	5656	X	4855	-0-	-801	-0-	304	1	4551	2	N	-0-					-0-
03	5828	X	4997	-0-	-831	-0-	304	1	4693	2	N	-0-					-0-
04	4440	X	4372	-0-	-68	-0-	239	1	4133	2	N	-0-					-0-
05	5363	X	4477	-0-	-886	-0-	390	1	4087	2	N	-0-					-0-
06	5190	X	4111	-0-	-1079	-0-	473	1	3638	2	N	-0-					-0-
07	5363	X	4514	-0-	-849	-0-	442	1	4072	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
02	3164	X	2020	-0-	-1144	-0-	127	1	1893	2	N	-0-					-0-
03	2759	X	1855	-0-	-904	-0-	113	1	1742	2	N	-0-					-0-
04	2460	X	1765	-0-	-695	-0-	96	1	1669	2	N	-0-					-0-
05	2294	X	1643	-0-	-651	-0-	143	1	1500	2	N	-0-					-0-
06	2160	X	1503	-0-	-657	-0-	173	1	1330	2	N	-0-					-0-
07	2232	X	1337	-0-	-895	-0-	131	1	1206	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
02	1932	N	1737	-0-	-195	-0-	109	1	1628	2	N	-0-					-0-
03	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	111	1	1713	2	N	-0-					-0-
04	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	93	1	1609	2	N	-0-					-0-
05	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	173	1	1813	2	N	-0-					-0-
06	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	244	1	1878	2	N	-0-					-0-
*07	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	221	1	2038	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
02	2468	X	2468	-0-	-0-	-0-	155	1	2313	2	N	-0-					-0-
03	2475	X	2475	-0-	-0-	-0-	151	1	2324	2	N	-0-					-0-
04	2363	X	2363	-0-	-0-	-0-	129	1	2234	2	N	-0-					-0-
05	2201	X	2133	-0-	-68	-0-	186	1	1947	2	N	-0-					-0-
06	2130	X	2091	-0-	-39	-0-	240	1	1851	2	N	-0-					-0-
07	2201	X	2163	-0-	-38	-0-	212	1	1951	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
02	8764	X	4994	-0-	-3770	-0-	313	1	4681	2	N	-0-					-0-
03	9703	X	6253	-0-	-3450	-0-	381	1	5872	2	N	-0-					-0-
04	9390	X	6661	-0-	-2729	-0-	291	1	6370	2	N	-0-					-0-
05	9455	X	7597	-0-	-1858	-0-	490	1	7107	2	N	-0-					-0-
06	9606	X	9606	-0-	-0-	-0-	723	1	8883	2	N	-0-					-0-
*07	9691	X	9691	-0-	-0-	-0-	678	1	9013	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
02	4760	X	4411	-0-	-349	-0-	276	1	4135	2	N	-0-					-0-
03	5270	X	4365	-0-	-905	-0-	266	1	4099	2	N	-0-					-0-
04	5100	X	4182	-0-	-918	-0-	228	1	3954	2	N	-0-					-0-
05	4898	X	4157	-0-	-741	-0-	362	1	3795	2	N	-0-					-0-
06	4740	X	3700	-0-	-1040	-0-	425	1	3275	2	N	-0-					-0-
07	4898	X	3891	-0-	-1007	-0-	381	1	3510	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 52 RRCID -> 255112 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10533 - 12112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4760	X	4680	-0-	-80	-0-	293	1	4387	2	N	-0-					-0-
03	5270	X	4522	-0-	-748	-0-	275	1	4247	2	N	-0-					-0-
04	5100	X	4614	-0-	-486	-0-	202	1	4412	2	N	-0-					-0-
05	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	340	1	4927	2	N	-0-					-0-
06	5644	X	5644	-0-	-0-	-0-	425	1	5219	2	N	-0-					-0-
*07	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	375	1	4981	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 27 RRCID -> 256344 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 12390 PERF.10808 - 12246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3864	X	3847	-0-	-17	-0-	241	1	3606	2	N	-0-					-0-
03	4278	X	3860	-0-	-418	-0-	235	1	3625	2	N	-0-					-0-
04	4140	X	3805	-0-	-335	-0-	166	1	3639	2	N	-0-					-0-
05	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	292	1	4232	2	N	-0-					-0-
06	6398	X	6398	-0-	-0-	-0-	482	1	5916	2	N	-0-					-0-
*07	6039	X	6039	-0-	-0-	-0-	423	1	5616	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 21 RRCID -> 256419 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 12290 PERF.10334 - 12152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2884	X	1698	-0-	-1186	-0-	106	1	1592	2	N	-0-					-0-
03	3193	X	1478	-0-	-1715	-0-	90	1	1388	2	N	-0-					-0-
04	3540	X	566	-0-	-2974	-0-	25	1	541	2	N	-0-					-0-
05	3658	X	2491	-0-	-1167	-0-	161	1	2330	2	N	-0-					-0-
06	3540	X	2756	-0-	-784	-0-	207	1	2549	2	N	-0-					-0-
*07	1900	X	1900	-0-	-0-	-0-	133	1	1767	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 20 RRCID -> 257187 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 12260 PERF. 9926 - 12044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	3098	-0-	298	298	194	1	2904	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	3472	-0-	372	670	211	1	3261	2	N	-0-					-0-
04	30	N	3140	-0-	3110	-0-	137	1	3003	2	N	-0-					-0-
05	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	282	1	4095	2	N	-0-					-0-
06	5510	X	5510	-0-	-0-	-0-	415	1	5095	2	N	-0-					-0-
*07	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	341	1	4529	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 25 RRCID -> 257713 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 12290 PERF.10215 - 12127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4228	X	3961	-0-	-267	-0-	248	1	3713	2	N	-0-					-0-
03	4681	X	3634	-0-	-1047	-0-	221	1	3413	2	N	-0-					-0-
04	4530	X	3530	-0-	-1000	-0-	154	1	3376	2	N	-0-					-0-
05	4818	X	4818	-0-	-0-	-0-	311	1	4507	2	N	-0-					-0-
06	5202	X	5202	-0-	-0-	-0-	392	1	4810	2	N	-0-					-0-
*07	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	345	1	4589	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 23 RRCID -> 259751 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10190 - 12002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7308	X	7001	-0-	-307	-0-	438	1	6563	2	N	-0-					-0-
03	8091	X	6767	-0-	-1324	-0-	412	1	6355	2	N	-0-					-0-
04	7830	X	6734	-0-	-1096	-0-	367	1	6367	2	N	-0-					-0-
05	7750	X	6195	-0-	-1555	-0-	540	1	5655	2	N	-0-					-0-
06	7500	X	5420	-0-	-2080	-0-	623	1	4797	2	N	-0-					-0-
07	7750	X	6509	-0-	-1241	-0-	637	1	5872	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
02	4424	X	4203	-0-	-221	-0-	263	1	3940	2	N	-0-					-0-
03	4898	X	4193	-0-	-705	-0-	255	1	3938	2	N	-0-					-0-
04	4740	X	4189	-0-	-551	-0-	229	1	3960	2	N	-0-					-0-
05	4650	X	4226	-0-	-424	-0-	368	1	3858	2	N	-0-					-0-
06	4500	X	3896	-0-	-604	-0-	448	1	3448	2	N	-0-					-0-
07	4650	X	4258	-0-	-392	-0-	417	1	3841	2	N	-0-					-0-

DRISKELL LAKE (RODESSA, GAS) 26155 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SMITH
LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
CHISUM WELL #: 1 RRCID -> 227245 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 15850 PERF. 9140 - 9204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EARNEST HILL 27232 222 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHELBY
AMERICAN OPERATING COMPANY (A) 018874
CRANE A-95 WELL #: 1 RRCID -> 100296 COMPL. DATE 09/26/1980 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3616 - 3628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRANE A95 WELL #: 4 RRCID -> 119906 COMPL. DATE 01/16/1986 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3254 - 3260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRANE A-95 WELL #: 2 RRCID -> 120274 COMPL. DATE 02/13/1986 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 3662 - 3672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EARNEST HILL (FREDERICKSBURG) 27232 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHELBY
AMERICAN OPERATING COMPANY (A) 018874
CRANE A-95 WELL #: 1 RRCID -> 127833 COMPL. DATE 04/19/1988 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3278 - 3288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	280	N	81	-0-	-199	-0-	2	1	79	3	N	-0-					-0-
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	4	1	126	3	N	-0-					-0-
04	115	N	115	-0-	-0-	-0-	3	1	112	3	N	-0-					-0-
05	116	N	116	-0-	-0-	-0-	3	1	113	3	N	-0-					-0-
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	4	1	120	3	N	-0-					-0-
07	124	N	119	-0-	-5	-0-	4	1	115	3	N	-0-					-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
02	560	X	97	-0-	-463	-0-	84	2	13	9	Y	12					254
03	620	X	321	-0-	-299	-0-	192	2	129	9	Y	117	106	1			265
04	642	X	642	-0-	-0-	-0-	231	2	411	9	Y	374	401	1			238
05	496	X	223	-0-	-273	-0-	189	2	34	9	Y	31					269
06	480	X	59	-0-	-421	-0-	50	2	9	9	Y	8					277
07	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					277

RADER WELL #: 2 RRCID -> 282778 COMPL. DATE 06/10/2017 TOTAL DEPTH 11206 PERF. 9333 - 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
02	8792	X	6278	-0-	-2514	-0-	5200	2	1078	9	N	980	925	1			78
03	9734	X	5091	-0-	-4643	-0-	4563	2	528	9	N	480	529	1			29
04	7320	X	3898	-0-	-3422	-0-	3304	2	594	9	N	540	540	1			29
05	7564	X	3615	-0-	-3949	-0-	2793	2	822	9	N	747	732	1			44
06	6720	X	2566	-0-	-4154	-0-	2157	2	409	9	N	372	365	1			51
07	6944	X	1920	-0-	-5024	-0-	1725	2	195	9	N	177	178	1			50

GERALD WAKEFIELD WELL #: 2 RRCID -> 282800 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9240 - 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
02	20720	X	4683	-0-	-16037	-0-	4124	2	559	9	N	508	548	1			6
03	19003	X	6107	-0-	-12896	-0-	5506	2	601	9	N	546	545	1			7
04	11970	X	5008	-0-	-6962	-0-	4603	2	405	9	N	368	369	1			6
05	8494	X	4812	-0-	-3682	-0-	4201	2	611	9	N	555	554	1			7
06	5910	X	3883	-0-	-2027	-0-	3472	2	411	9	N	374	374	1			7
07	6107	X	3538	-0-	-2569	-0-	3015	2	523	9	N	475	182	1			300

FORREST WELL #: 2 RRCID -> 283770 COMPL. DATE 09/09/2017 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9265 - 11056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12012	X	3586	-0-	-8426	-0-	2982	2	604	9	N	549	555	1			20
03	13299	X	4098	-0-	-9201	-0-	3482	2	616	9	N	560	560	1			20
04	12870	X	2807	-0-	-10063	-0-	2343	2	464	9	N	422	373	1			69
05	13299	X	3010	-0-	-10289	-0-	2869	2	141	9	N	128	177	1			20
06	6240	X	2924	-0-	-3316	-0-	2520	2	404	9	N	367	367	1			20
07	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					N	NO RPT					20

STEWART WELL #: 1 RRCID -> 284263 COMPL. DATE 09/30/2017 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9392 - 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
10	0		12149	-0-	12149	12149	9356	2	2793	9	N	2539	2539	1			-0-
11	0		9514	-0-	9514	21663	6828	2	2686	9	N	2442	2195	1			247
12	0		6541	-0-	6541	28204	4670	2	1871	9	N	1701	1795	1			153
01	0		5100	-0-	5100	33304	3576	2	1524	9	N	1385	1285	1			253
02	0		4764	-0-	4764	38068	3495	2	1269	9	N	1154	1227	1			180
*03	42075	X	4007	-0-	-38068	-0-	2893	2	1114	9	N	1013	875	1			318
04	4980	X	2168	-0-	-2812	-0-	1420	2	748	9	N	680	708	1			290
05	5146	X	3485	-0-	-1661	-0-	2594	2	891	9	N	810	886	1			214
06	4980	X	2739	-0-	-2241	-0-	1983	2	756	9	N	687	721	1			180
07	5146	X	2442	-0-	-2704	-0-	1694	2	748	9	N	680	523	1			337

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
BARR WELL #: 2 RRCID -> 284470 COMPL. DATE 07/21/2017 TOTAL DEPTH 11510 PERF.10154 - 11277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		5228	-0-	5228	10130	3966	2	1262	9	N	1147	1059	1			328
09	0		2806	-0-	2806	12936	2030	2	776	9	N	705	710	1			323
10	0		3677	-0-	3677	16613	2954	2	723	9	N	657	712	1			268
11	0		2692	-0-	2692	19305	1989	2	703	9	N	639	545	1			362
12	0		2658	-0-	2658	21963	2058	2	600	9	N	545	547	1			360
01	0		2435	-0-	2435	24398	1895	2	540	9	N	491	558	1			293
*02	26263	X	1865	-0-	-24398	-0-	1461	2	404	9	N	367	367	1			293
03	4247	X	1812	-0-	-2435	-0-	1402	2	410	9	N	373	558	1			108
04	4110	X	1695	-0-	-2415	-0-	1332	2	363	9	N	330	188	1			250
05	4247	X	1944	-0-	-2303	-0-	1583	2	361	9	N	328	367	1			211
06	4110	X	1999	-0-	-2111	-0-	1702	2	297	9	N	270	317	1			164
07	4247	X	2036	-0-	-2211	-0-	1707	2	329	9	N	299	359	1			104

ORO RESOURCES, LLC 626507
RUFFINO WELL #: 1 RRCID -> 280133 COMPL. DATE 03/07/2015 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9221 - 10867

02	1955	X	1955	-0-	-0-	-0-	1566	3	389	9	Y	354	332	1			108
03	2325	X	1976	-0-	-349	-0-	1614	3	362	9	Y	329	325	1			112
04	2250	X	1415	-0-	-835	-0-	1332	3	83	9	Y	75	165	1			22
05	2325	X	2078	-0-	-247	-0-	1566	3	512	9	Y	465	343	1			144
06	2250	X	1537	-0-	-713	-0-	1297	3	240	9	Y	218	176	1			186
07	2170	X	1055	-0-	-1115	-0-	944	3	111	9	Y	101	172	1			115

SEM OPERATING COMPANY LLC 766370
EASTHAM STATE FARM WELL #: 2 RRCID -> 107081 COMPL. DATE 06/01/1983 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11308 - 11451

02	616	N	443	-0-	-173	-0-	443	3			N	-0-					142
03	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	1			N	-0-					142
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
05	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2010	3	134	9	N	122					264
*06	1387	X	1387	-0-	-0-	-0-	1289	3	98	9	N	89	191	1			162
*07	184	X	184	-0-	-0-	-0-	184	1			N	-0-					162

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0503 RRCID -> 274757 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9969 - 11622

02	DLQ G-10		2188	-0-	2188	2188	442	1	1550	3	Y	178	141	1			86
							196	9									
03	DLQ G-10		2991	-0-	2991	5179	521	1	2274	3	Y	178	151	1			113
							196	9									
04	DLQ G-10		3683	-0-	3683	8862	482	1	2968	3	Y	212	212	1			113
							233	9									
*05	DLQ G-10		4715	-0-	4715	13577	447	1	3984	3	Y	258	320	1			51
							284	9									
*06	16657	X	3080	-0-	-13577	-0-	394	1	2394	3	Y	265	301	1			15
							292	9									
*07	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	351	1	2628	3	Y	292	290	1			17
							321	9									

TOLBERT WELL #: 1 RRCID -> 274994 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 11412 PERF. 9322 - 10991

02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					177
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					177
04	DLQ G-10		29	-0-	29	29	5	1	24	9	Y	22					199
*05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	29					Y	7					206
*06	34	N	5	-0-	-29	-0-	2	1	3	9	Y	3					209
*07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	9	Y	13					222

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
ADAMS, CHESTER WELL #: 2 RRCID -> 275353 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 12020 PERF.10054 - 11688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1167	985	1			392
03	DLQ G-10		14038	-0-	14038	14038	1169	1	11481	3	Y	1262	1338	1			316
							1388	9									
04	DLQ G-10		4493	-0-	4493	18531	914	1	2240	3	Y	1217	1170	1			363
							1339	9									
*05	DLQ G-10		5217	-0-	5217	23748	610	1	3157	3	Y	1318	1327	1			354
							1450	9									
*06	30728	X	6980	-0-	-23748	-0-	672	1	4594	3	Y	1558	1547	1			365
							1714	9									
*07	6632	X	6632	-0-	-0-	-0-	685	1	4295	3	Y	1502	1705	1			162
							1652	9									

CHANDLER WELL #: 1 RRCID -> 275516 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9585 - 11220

02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	896	890	1			173
03	DLQ G-10		993	-0-	993	993	31	1	303	3	Y	599	562	1			210
							659	9									
04	DLQ G-10		1745	-0-	1745	2738	898	1	847	9	Y	770	923	1			57
*05	DLQ G-10		1560	-0-	1560	4298	680	1	227	3	Y	594	547	1			104
							653	9									
*06	2700	N	1581	-0-	-1119	3179	619	1	268	3	Y	631	373	1			362
							694	9									
*07	3100	N	1227	-0-	-1873	1306	583	1	644	9	Y	585	730	1			217

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 702 RRCID -> 275603 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 11793 PERF. 9925 - 11565

02	DLQ G-10		654	-0-	654	654	363	1	73	3	Y	198	146	1			513
							218	9									
03	DLQ G-10		786	-0-	786	1440	436	1	62	3	Y	262	207	1			568
							288	9									
04	DLQ G-10		990	-0-	990	2430	408	1	253	3	Y	299	312	1			555
							329	9									
*05	DLQ G-10		1968	-0-	1968	4398	367	1	1272	3	Y	299	365	1			489
							329	9									
*06	6410	X	2012	-0-	-4398	-0-	353	1	1263	3	Y	360	412	1			437
							396	9									
*07	2140	X	2140	-0-	-0-	-0-	325	1	1448	3	Y	334	405	1			366
							367	9									

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 206 RRCID -> 275670 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 11718 PERF. 9879 - 11555

02	DLQ G-10		1743	-0-	1743	1743	39	1	1284	3	Y	382	336	1			72
							420	9									
03	DLQ G-10		1753	-0-	1753	3496	40	1	1296	3	Y	379	369	1			82
							417	9									
04	DLQ G-10		1033	-0-	1033	4529	421	1	364	3	Y	225	187	1			120
							248	9									
*05	DLQ G-10		2104	-0-	2104	6633	383	1	1251	3	Y	427	534	1			13
							470	9									
*06	8263	X	1630	-0-	-6633	-0-	334	1	800	3	Y	451	422	1			42
							496	9									
*07	1431	X	1431	-0-	-0-	-0-	289	1	750	3	Y	356	344	1			54
							392	9									

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
MOSLEY WELL #: 2 RRCID -> 275671 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 12125 PERF.10117 - 11829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	DLQ G-10		3812	-0-		3812	4854	2455	1	929	3	Y	389	369	1			247
								428	9									
03	DLQ G-10		3205	-0-		3205	8059	1817	1	1035	3	Y	321	386	1			182
								353	9									
04	DLQ G-10		2140	-0-		2140	10199	816	1	1003	3	Y	292	197	1			277
								321	9									
*05	DLQ G-10		2133	-0-		2133	12332	674	1	1244	3	Y	195	189	1			283
								215	9									
*06	13945	X	1613	-0-		-12332	-0-	586	1	805	3	Y	202	182	1			303
								222	9									
*07	1728	X	1728	-0-		-0-	-0-	585	1	883	3	Y	236	363	1			176
								260	9									

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0104 RRCID -> 275964 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 12102 PERF.10188 - 11782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	DLQ G-10		1301	-0-		1301	1301	694	1	370	3	Y	215	388	1			205
								237	9									
03	DLQ G-10		1662	-0-		1662	2963	682	1	532	3	Y	407	322	1			290
								448	9									
04	DLQ G-10		2530	-0-		2530	5493	573	1	1601	3	Y	324	300	1			314
								356	9									
*05	DLQ G-10		2196	-0-		2196	7689	475	1	1286	3	Y	395	561	1			148
								435	9									
*06	9366	X	1677	-0-		-7689	-0-	525	1	726	3	Y	387	225	1			310
								426	9									
*07	2554	X	2554	-0-		-0-	-0-	456	1	1771	3	Y	297	367	1			240
								327	9									

HYDE, MARTY WELL #: 4 RRCID -> 275991 COMPL. DATE 09/02/2014 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10002 - 11663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	DLQ G-10		3328	-0-		3328	3328	402	1	2245	3	Y	619	560	1			403
								681	9									
03	DLQ G-10		2981	-0-		2981	6309	420	1	1814	3	Y	679	613	1			469
								747	9									
04	DLQ G-10		2838	-0-		2838	9147	398	1	1825	3	Y	559	449	1			579
								615	9									
*05	DLQ G-10		3001	-0-		3001	12148	414	1	1974	3	Y	557	776	1			360
								613	9									
*06	14897	X	2749	-0-		-12148	-0-	391	1	1911	3	Y	406	469	1			297
								447	9									
*07	2434	X	2434	-0-		-0-	-0-	380	1	1507	3	Y	497	468	1			326
								547	9									

JONES WELL #: 2 RRCID -> 276438 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 11925 PERF. 9987 - 11603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	DLQ G-10		333	-0-		333	333	26	1	165	3	Y	129	1	1			238
								142	9									
03	DLQ G-10		1625	-0-		1625	1958	1479	1	146	9	Y	133	181	1			190
04	DLQ G-10		662	-0-		662	2620	548	1	114	9	Y	104	194	1			100
*05	DLQ G-10		456	-0-		456	3076	348	1	108	9	Y	98					198
*06	2700	N	484	-0-		-2216	860	362	1	122	9	Y	111	156	1			153
*07	1434	N	574	-0-		-860	-0-	445	1	129	9	Y	117					270

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 601 RRCID -> 276692 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12045 PERF.10297 - 11882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		1439	-0-	1439	1439	348	1	960	3	Y	119	184	1			262
							131	9									
03	DLQ G-10		1478	-0-	1478	2917	288	1	1049	3	Y	128	195	1			195
							141	9									
04	DLQ G-10		1421	-0-	1421	4338	311	1	974	3	Y	124	7	1			312
							136	9									
*05	DLQ G-10		844	-0-	844	5182	244	1	559	3	Y	37	189	1			160
							41	9									
*06	2700	N	795	-0-	-1905	3277	285	1	504	3	Y	5	3	1			162
							6	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3277					Y	NO RPT					162

JONES WELL #: 1 RRCID -> 276821 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 10175 PERF. N/A

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	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

02	DLQ G-10		1310	-0-	1310	1310	342	1	815	3	Y	139	369	1			264
							153	9									
03	DLQ G-10		1638	-0-	1638	2948	351	1	976	3	Y	283	9	1			538
							311	9									
04	DLQ G-10		2172	-0-	2172	5120	384	1	1443	3	Y	314	386	1			466
							345	9									
05	DLQ G-10		1735	-0-	1735	6855	43	1	1359	3	Y	303	393	1			376
							333	9									
*06	2700	N	1890	-0-	-810	6045	371	1	1156	3	Y	330	578	1			128
							363	9									
*07	3100	N	1452	-0-	-1648	4397	374	1	844	3	Y	213	190	1			151
							234	9									

CHESTER ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 276840 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9902 - 11533

02	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	142	1	916	3	N	578	498	1			208
							636	9									
03	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	96	1	942	3	N	529	555	1			182
							582	9									
04	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	46	1	977	3	N	560	549	1			193
							616	9									
05	1891	N	1345	-0-	-546	-0-	34	1	941	3	N	336	334	1			195
							370	9									
*06	1408	X	1408	-0-	-0-	-0-	33	1	970	3	N	368	361	1			202
							405	9									
*07	1449	X	1449	-0-	-0-	-0-	37	1	1030	3	N	347	394	1			155
							382	9									

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0703 RRCID -> 276855 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11490 PERF. 9830 - 11442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ	G-10	4099	-0-	4099	4099	470	1	3034	3	Y	541	417	1			344
							595	9									
03	DLQ	G-10	5177	-0-	5177	9276	543	1	4036	3	Y	544	440	1			448
							598	9									
04	DLQ	G-10	5408	-0-	5408	14684	512	1	4260	3	Y	578	594	1			432
							636	9									
05	DLQ	G-10	5700	-0-	5700	20384	439	1	4711	3	Y	500	609	1			323
							550	9									
*06	23704	X	3320	-0-	-20384	-0-	390	1	2510	3	Y	382	436	1			269
							420	9									
*07	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	366	1	3025	3	Y	360	401	1			228
							396	9									

BARRETT WELL #: 1 RRCID -> 276873 COMPL. DATE 01/23/2015 TOTAL DEPTH 12240 PERF.10279 - 11935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ	G-10	25	-0-	25	25	3	1	22	3	Y	-0-					386
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	25					Y	68					454
04	DLQ	G-10	91	-0-	91	116	68	1	23	9	Y	21	184	1			291
05	DLQ	G-10	169	-0-	169	285	111	1	58	9	Y	53					344
*06	341	N	56	-0-	-285	-0-	36	1	20	9	Y	18					362
*07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	35	1	61	9	Y	55					417

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: C 01 RRCID -> 276875 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12112 PERF.10306 - 12112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15624	X	10229	-0-	-5395	-0-	409	1	9742	3	N	71	71	1			-0-
							78	9									
03	16585	X	4543	-0-	-12042	-0-	189	1	4326	3	N	25	25	1			-0-
							28	9									
04	17850	X	2116	-0-	-15734	-0-	543	1	1561	3	N	11	11	1			-0-
							12	9									
*05	18445	X	4747	-0-	-13698	-0-	502	1	4083	3	N	147	139	1			8
							162	9									
*06	4173	X	4032	-0-	-141	-0-	457	1	3463	3	N	102	99	1			11
							112	9									
*07	2353	X	2353	-0-	-0-	-0-	447	1	1800	3	N	96	88	1			19
							106	9									

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0402 RRCID -> 276940 COMPL. DATE 05/03/2014 TOTAL DEPTH 12236 PERF.10379 - 11999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ	G-10	2723	-0-	2723	2723	65	1	1550	3	Y	1007	400	1			607
							1108	9									
03	DLQ	G-10	3688	-0-	3688	6411	119	1	2724	3	Y	768	948	1			427
							845	9									
04	DLQ	G-10	1602	-0-	1602	8013	611	1	225	3	Y	696	550	1			573
							766	9									
05	DLQ	G-10	3246	-0-	3246	11259	578	1	1923	3	Y	677	815	1			435
							745	9									
*06	13734	X	2475	-0-	-11259	-0-	486	1	1425	3	Y	513	495	1			453
							564	9									
*07	4872	X	4872	-0-	-0-	-0-	517	1	3748	3	Y	552	508	1			497
							607	9									

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0202 RRCID -> 277001 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11470 PERF. 9538 - 11257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ	G-10	1771	-0-	1771	1771	565	1	724	3	Y	438	374	1			625
							482	9									
03	DLQ	G-10	1584	-0-	1584	3355	620	1	559	3	Y	368	469	1			524
							405	9									
04	DLQ	G-10	1658	-0-	1658	5013	509	1	733	3	Y	378	303	1			599
							416	9									
05	DLQ	G-10	2304	-0-	2304	7317	466	1	1463	3	Y	341	507	1			433
							375	9									
*06	9341	X	2024	-0-	-7317	-0-	395	1	1331	3	Y	271	337	1			367
							298	9									
*07	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	366	1	1025	3	Y	341	393	1			315
							375	9									

HYDE WELL #: 1 RRCID -> 277670 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10712 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ	G-10	1387	-0-	1387	1387	175	1	1131	3	Y	74	13	1			584
							81	9									
03	DLQ	G-10	1508	-0-	1508	2895	127	1	1251	3	Y	118	400	1			302
							130	9									
04	DLQ	G-10	1435	-0-	1435	4330	54	1	1147	3	Y	213	13	1			502
							234	9									
05	DLQ	G-10	1521	-0-	1521	5851	48	1	1319	3	Y	140	368	1			274
							154	9									
*06	2700	N	1436	-0-	-1264	4587	42	1	1261	3	Y	121	196	1			199
							133	9									
*07	3100	N	1472	-0-	-1628	2959	46	1	1264	3	Y	147	10	1			336
							162	9									

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0201 RRCID -> 277688 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10030 - 11731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	537	911	1			568
03	DLQ	G-10	1473	-0-	1473	1473	347	1	242	3	Y	804	1154	1			218
							884	9									
04	DLQ	G-10	580	-0-	580	2053	7	1	303	3	Y	245	2	1			461
							270	9									
05	DLQ	G-10	178	-0-	178	2231	6	1	131	3	Y	37	1	1			497
							41	9									
*06	2700	N	740	-0-	-1960	271	215	1	375	3	Y	136	384	1			249
							150	9									
*07	3100	N	3905	-0-	805	1076	497	1	3024	3	Y	349	199	1			399
							384	9									

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0901 RRCID -> 277816 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10273 - 11944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ	G-10	3369	-0-	3369	3369	229	1	2587	3	Y	503	639	1			101
							553	9									
03	DLQ	G-10	3765	-0-	3765	7134	241	1	2758	3	Y	696	696	1			101
							766	9									
04	DLQ	G-10	2869	-0-	2869	10003	632	1	1324	3	Y	830	649	1			282
							913	9									
05	DLQ	G-10	5437	-0-	5437	15440	409	1	4255	3	Y	703	711	1			274
							773	9									
*06	20612	X	5172	-0-	-15440	-0-	463	1	4194	3	Y	468	442	1			300
							515	9									
*07	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	466	1	3786	3	Y	649	703	1			246
							714	9									

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0604 RRCID -> 277817 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11782 PERF. 9978 - 11604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		2846	-0-	2846	2846	474	1	2140	3	Y	211	374	1			63
							232	9									
03	DLQ G-10		3234	-0-	3234	6080	507	1	2114	3	Y	557	437	1			183
							613	9									
04	DLQ G-10		2863	-0-	2863	8943	453	1	2036	3	Y	340	316	1			207
							374	9									
05	DLQ G-10		3411	-0-	3411	12354	403	1	2702	3	Y	278	391	1			94
							306	9									
*06	15974	X	3620	-0-	-12354	-0-	400	1	2932	3	Y	262	160	1			196
							288	9									
*07	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	360	1	2657	3	Y	325	404	1			117
							358	9									

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0802 RRCID -> 277818 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11302 PERF.10087 - 11302

02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					312
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					312
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					312
*05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					312
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					312
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					312

EASTHAM STATE PRISON FARM A WELL #: A 01 RRCID -> 277918 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11513 PERF. 9652 - 11300

02	DLQ G-10		5683	-0-	5683	5683	722	1	3937	3	Y	931	780	1			239
							1024	9									
03	DLQ G-10		5928	-0-	5928	11611	819	1	4198	3	Y	828	1063	1			4
							911	9									
04	DLQ G-10		5458	-0-	5458	17069	636	1	3888	3	Y	849	692	1			161
							934	9									
05	DLQ G-10		6149	-0-	6149	23218	585	1	4413	3	Y	1046	1193	1			14
							1151	9									
*06	29278	X	6060	-0-	-23218	-0-	495	1	4690	3	Y	795	799	1			10
							875	9									
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: A 02 RRCID -> 277919 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11517 PERF. 9731 - 11350

02	DLQ G-10		3868	-0-	3868	3868	415	1	2542	3	Y	828	757	1			495
							911	9									
03	DLQ G-10		4928	-0-	4928	8796	496	1	3563	3	Y	790	790	1			495
							869	9									
04	DLQ G-10		3920	-0-	3920	12716	416	1	2873	3	Y	574	767	1			302
							631	9									
05	DLQ G-10		4683	-0-	4683	17399	489	1	3359	3	Y	759	934	1			127
							835	9									
*06	21987	X	4588	-0-	-17399	-0-	460	1	3301	3	Y	752	578	1			301
							827	9									
*07	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	478	1	3478	3	Y	944	1120	1			125
							1038	9									

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0102 RRCID -> 277933 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11695 PERF. 9713 - 11376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	DLQ G-10		4091	-0-		4091	4091	559	1	3240	3	Y	265	272	1			205
								292	9									
03	DLQ G-10		5071	-0-		5071	9162	601	1	4073	3	Y	361	431	1			135
								397	9									
04	DLQ G-10		5151	-0-		5151	14313	555	1	4234	3	Y	329	304	1			160
								362	9									
05	DLQ G-10		5199	-0-		5199	19512	470	1	4198	3	Y	483	635	1			8
								531	9									
*06	24316	X	4804	-0-		-19512	-0-	425	1	3870	3	Y	463	388	1			83
								509	9									
*07	4434	X	4434	-0-		-0-	-0-	394	1	3535	3	Y	459	496	1			46
								505	9									

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0204 RRCID -> 277934 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 10842 PERF. 9620 - 10837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	DLQ G-10		3934	-0-		3934	3934	651	1	2517	3	Y	696	746	1			358
								766	9									
03	DLQ G-10		4216	-0-		4216	8150	739	1	2552	3	Y	841	768	1			431
								925	9									
04	DLQ G-10		4095	-0-		4095	12245	614	1	2712	3	Y	699	748	1			382
								769	9									
05	DLQ G-10		4607	-0-		4607	16852	572	1	3228	3	Y	734	957	1			159
								807	9									
*06	21733	X	4881	-0-		-16852	-0-	478	1	3574	3	Y	754	581	1			332
								829	9									
*07	4913	X	4913	-0-		-0-	-0-	468	1	3695	3	Y	682	942	1			72
								750	9									

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0103 RRCID -> 277939 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11935 PERF.10064 - 11671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	4705	X	578	-0-		-4127	-0-	219	1	236	3	Y	112	190	1			185
								123	9									
03	503	N	503	-0-		-0-	-0-	381	1	122	9	Y	111	167	1			129
04	439	N	439	-0-		-0-	-0-	345	1	94	9	Y	85					214
05	651	N	594	-0-		-57	-0-	306	1	171	3	Y	106	173	1			147
								117	9									
*06	432	X	367	-0-		-65	-0-	287	1	80	9	Y	73					220
*07	349	X	349	-0-		-0-	-0-	273	1	76	9	Y	69	174	1			115

GARRISON WELL #: 1 RRCID -> 277966 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10680 - 12408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	DLQ G-10		364	-0-		364	364	310	1	53	3	Y	1	1	1			306
								1	9									
03	DLQ G-10		376	-0-		376	740	321	1	55	3	Y	-0-	188	1			118
04	DLQ G-10		44	-0-		44	784	44	1			Y	-0-					118
*05	DLQ G-10		47	-0-		47	831	47	3			Y	-0-					118
*06	878	N	47	-0-		-831	-0-	47	3			Y	-0-					118
*07	341	N	341	-0-		-0-	-0-	341	1			Y	-0-					118

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ	G-10	4345	-0-	4345	4345	521	1	3043	3	Y	710	716	1			533
							781	9									
03	DLQ	G-10	4179	-0-	4179	8524	525	1	2977	3	Y	615	732	1			416
							677	9									
04	DLQ	G-10	4387	-0-	4387	12911	454	1	3322	3	Y	555	505	1			466
							611	9									
05	DLQ	G-10	4310	-0-	4310	17221	388	1	3271	3	Y	592	890	1			168
							651	9									
*06	20398	X	3177	-0-	-17221	-0-	385	1	2296	3	Y	451	376	1			243
							496	9									
*07	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	352	1	2971	3	Y	479	464	1			258
							527	9									

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0401 RRCID -> 277991 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10207 - 11820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ	G-10	13836	-0-	13836	13836	535	1	12747	3	Y	504	277	1			412
							554	9									
03	DLQ	G-10	15916	-0-	15916	29752	641	1	14701	3	Y	522	677	1			257
							574	9									
04	DLQ	G-10	15519	-0-	15519	45271	535	1	14295	3	Y	626	677	1			206
							689	9									
05	DLQ	G-10	15883	-0-	15883	61154	466	1	14832	3	Y	532	509	1			229
							585	9									
*06	76393	X	15239	-0-	-61154	-0-	393	1	14344	3	Y	456	468	1			217
							502	9									
*07	15477	X	15477	-0-	-0-	-0-	400	1	14559	3	Y	471	479	1			209
							518	9									

MILES TIMBER WELL #: 1 RRCID -> 278043 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10242 - 12290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ	G-10	1448	-0-	1448	1448	55	1	1310	3	Y	75	195	1			111
							83	9									
03	DLQ	G-10	2059	-0-	2059	3507	74	1	1700	3	Y	259	14	1			356
							285	9									
04	DLQ	G-10	1294	-0-	1294	4801	45	1	1210	3	Y	35	197	1			194
							39	9									
05	DLQ	G-10	2466	-0-	2466	7267	92	1	1912	3	Y	420	389	1			225
							462	9									
*06	9721	X	2454	-0-	-7267	-0-	85	1	1962	3	Y	370	385	1			210
							407	9									
*07	2278	X	2278	-0-	-0-	-0-	84	1	1890	3	Y	276	206	1			280
							304	9									

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ	G-10	4087	-0-	4087	4087	492	1	2129	3	Y	1333	1166	1			427
							1466	9									
03	DLQ	G-10	3563	-0-	3563	7650	520	1	1929	3	Y	1013	1105	1			335
							1114	9									
04	DLQ	G-10	2340	-0-	2340	9990	445	1	938	3	Y	870	939	1			266
							957	9									
05	DLQ	G-10	4360	-0-	4360	14350	451	1	2534	3	Y	1250	1316	1			200
							1375	9									
*06	18679	X	4329	-0-	-14350	-0-	469	1	2641	3	Y	1108	945	1			363
							1219	9									
*07	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	453	1	2119	3	Y	1344	1417	1			290
							1478	9									

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. GAS	(I) 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	DLQ	G-10	7956	-0-		7956	7956	675	1	6065	3	Y	1105	1374	1			357
								1216	9									
03	DLQ	G-10	9368	-0-		9368	17324	701	1	7321	3	Y	1224	1211	1			370
								1346	9									
04	DLQ	G-10	8235	-0-		8235	25559	375	1	6710	3	Y	1045	1147	1			268
								1150	9									
05	DLQ	G-10	9104	-0-		9104	34663	304	1	7666	3	Y	1031	1049	1			250
								1134	9									
*06	42246	X	7583	-0-		-34663	-0-	282	1	6242	3	Y	963	909	1			304
								1059	9									
*07	9440	X	9440	-0-		-0-	-0-	352	1	7619	3	Y	1335	1446	1			193
								1469	9									

LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 278382 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11998 PERF. 9951 - 11547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	DLQ	G-10	236	-0-		236	236	31	1	202	3	Y	3	3	1			247
								3	9									
03	DLQ	G-10	256	-0-		256	492	23	1	230	3	Y	3	3	1			247
								3	9									
04	DLQ	G-10	236	-0-		236	728	10	1	223	3	Y	3	3	1			247
								3	9									
05	DLQ	G-10	197	-0-		197	925	7	1	187	3	Y	3	3	1			247
								3	9									
*06	1685	X	760	-0-		-925	-0-	19	1	556	3	Y	168	166	1			249
								185	9									
*07	951	X	951	-0-		-0-	-0-	23	1	625	3	Y	275	365	1			159
								303	9									

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. GAS	(I) 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	DLQ	G-10	7339	-0-		7339	7339	1411	1	5154	3	Y	704	797	1			360
								774	9									
03	DLQ	G-10	8650	-0-		8650	15989	1625	1	6238	3	Y	715	585	1			490
								787	9									
04	DLQ	G-10	6690	-0-		6690	22679	906	1	5068	3	Y	651	793	1			348
								716	9									
05	DLQ	G-10	6609	-0-		6609	29288	210	1	5672	3	Y	661	594	1			415
								727	9									
*06	35692	X	6404	-0-		-29288	-0-	180	1	5443	3	Y	710	940	1			185
								781	9									
*07	7156	X	7156	-0-		-0-	-0-	200	1	6138	3	Y	744	777	1			152
								818	9									

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. GAS	(I) 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	DLQ	G-10	6045	-0-		6045	6045	170	1	5638	3	Y	215	247	1			160
								237	9									
03	DLQ	G-10	6488	-0-		6488	12533	186	1	6097	3	Y	186	221	1			125
								205	9									
04	DLQ	G-10	6088	-0-		6088	18621	170	1	5742	3	Y	160	47	1			238
								176	9									
05	DLQ	G-10	5808	-0-		5808	24429	133	1	5532	3	Y	130	226	1			142
								143	9									
*06	29477	X	5048	-0-		-24429	-0-	120	1	4797	3	Y	119	34	1			227
								131	9									
*07	4718	X	4718	-0-		-0-	-0-	104	1	4460	3	Y	140	210	1			157
								154	9									

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. GAS	(I) 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	DLQ	G-10	6991	-0-		6991	6991	279	1	6653	3	Y	54	22	1			256
								59	9									
03	DLQ	G-10	7379	-0-		7379	14370	304	1	6986	3	Y	81	18	1			319
								89	9									
04	DLQ	G-10	7383	-0-		7383	21753	263	1	7028	3	Y	84	215	1			188
								92	9									
05	DLQ	G-10	7158	-0-		7158	28911	217	1	6896	3	Y	41	198	1			31
								45	9									
*06	35912	X	7001	-0-		-28911	-0-	186	1	6789	3	Y	24	17	1			38
								26	9									
*07	6830	X	6830	-0-		-0-	-0-	181	1	6599	3	Y	45	17	1			66
								50	9									

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0101 RRCID -> 278713 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10114 - 11765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	DLQ	G-10	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	45					523
03	DLQ	G-10	10391	-0-		10391	10391	455	1	9199	3	Y	670	655	1			538
								737	9									
04	DLQ	G-10	10870	-0-		10870	21261	425	1	9702	3	Y	675	700	1			513
								743	9									
05	DLQ	G-10	1716	-0-		1716	22977	441	1	825	3	Y	409	570	1			352
								450	9									
*06	23914	X	937	-0-		-22977	-0-	404	1	296	3	Y	215	185	1			382
								237	9									
*07	650	X	650	-0-		-0-	-0-	269	1	293	3	Y	80	3	1			459
								88	9									

VON ROSENBERG WELL #: 2 RRCID -> 278868 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 11717 PERF. 9710 - 11387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	DLQ	G-10	2275	-0-		2275	2275	269	1	1735	3	Y	246	219	1			322
								271	9									
03	DLQ	G-10	2495	-0-		2495	4770	191	1	1871	3	Y	394	212	1			504
								433	9									
04	DLQ	G-10	1719	-0-		1719	6489	69	1	1467	3	Y	166	18	1			652
								183	9									
05	DLQ	G-10	3294	-0-		3294	9783	87	1	2395	3	Y	738	929	1			461
								812	9									
*06	12550	X	2767	-0-		-9783	-0-	71	1	2133	3	Y	512	587	1			386
								563	9									
*07	2404	X	2404	-0-		-0-	-0-	71	1	1959	3	Y	340	402	1			324
								374	9									

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. GAS	(I) 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	DLQ	G-10	5055	-0-		5055	5055	253	1	4528	3	Y	249	229	1			423
								274	9									
03	DLQ	G-10	6215	-0-		6215	11270	299	1	5582	3	Y	304	426	1			301
								334	9									
04	DLQ	G-10	5737	-0-		5737	17007	504	1	4929	3	Y	276	399	1			178
								304	9									
05	DLQ	G-10	4738	-0-		4738	21745	351	1	4148	3	Y	217	32	1			363
								239	9									
*06	24495	X	2750	-0-		-21745	-0-	359	1	2227	3	Y	149	207	1			305
								164	9									
*07	2103	X	2103	-0-		-0-	-0-	418	1	1498	3	Y	170	195	1			280
								187	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		1213	-0-		1213	1213	338	1	719	3	Y	142	134	1			66
								156	9									
03	DLQ G-10		1201	-0-		1201	2414	350	1	708	3	Y	130	116	1			80
								143	9									
04	DLQ G-10		1189	-0-		1189	3603	357	1	712	3	Y	109	88	1			101
								120	9									
05	DLQ G-10		745	-0-		745	4348	358	1	189	3	Y	180	254	1			27
								198	9									
*06	2700	N	553	-0-		-2147	2201	231	1	194	3	Y	116	134	1			9
								128	9									
*07	3025	N	824	-0-		-2201	-0-	357	1	233	3	Y	213	201	1			21
								234	9									

ELLIOTT WELL #: 1 RRCID -> 279323 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12202 PERF.10592 - 12167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		816	-0-		816	816	369	1	394	3	Y	48	5	1			292
								53	9									
03	DLQ G-10		828	-0-		828	1644	372	1	409	3	Y	43	186	1			149
								47	9									
04	DLQ G-10		719	-0-		719	2363	326	1	384	3	Y	8	5	1			152
								9	9									
05	DLQ G-10		2277	-0-		2277	4640	404	1	1404	3	Y	426	386	1			192
								469	9									
*06	2700	N	2158	-0-		-542	4098	385	1	1303	3	Y	427	387	1			232
								470	9									
*07	3100	N	1873	-0-		-1227	2871	390	1	1004	3	Y	435	370	1			297
								479	9									

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0606 RRCID -> 279324 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11670 PERF. 9811 - 11456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		2523	-0-		2523	2523	454	1	1479	3	Y	536	476	1			430
								590	9									
03	DLQ G-10		3037	-0-		3037	5560	519	1	2035	3	Y	439	422	1			447
								483	9									
04	DLQ G-10		2079	-0-		2079	7639	434	1	1289	3	Y	324	262	1			509
								356	9									
05	DLQ G-10		4779	-0-		4779	12418	461	1	3645	3	Y	612	782	1			339
								673	9									
*06	16190	X	3772	-0-		-12418	-0-	435	1	2844	3	Y	448	607	1			180
								493	9									
*07	3491	X	3491	-0-		-0-	-0-	411	1	2511	3	Y	517	500	1			197
								569	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1232	N	1075	-0-		-157	-0-	102	1	602	3	N	337	255	1			124
								371	9									
03	1105	N	1105	-0-		-0-	-0-	204	1	694	3	N	188	153	1			159
								207	9									
04	1028	N	1028	-0-		-0-	-0-	198	1	621	3	N	190	191	1			158
								209	9									
05	1178	N	888	-0-		-290	-0-	203	1	502	3	N	166	202	1			122
								183	9									
*06	972	X	655	-0-		-317	-0-	191	1	270	3	N	176	203	1			95
								194	9									
*07	702	X	702	-0-		-0-	-0-	198	1	308	3	N	178	198	1			75
								196	9									

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
02	DLQ G-10		1099	-0-	1099	1099	211	1	827	3	Y	55	7	1			245
							61	9									
03	DLQ G-10		1127	-0-	1127	2226	253	1	765	3	Y	99	5	1			339
							109	9									
04	DLQ G-10		1212	-0-	1212	3438	241	1	842	3	Y	117	362	1			94
							129	9									
05	DLQ G-10		1111	-0-	1111	4549	339	1	666	3	Y	96	6	1			184
							106	9									
*06	5971	X	1422	-0-	-4549	-0-	361	1	808	3	Y	230	322	1			92
							253	9									
*07	1102	X	1102	-0-	-0-	-0-	368	1	651	3	Y	75	5	1			162
							83	9									

MILLER WELL #: 2 RRCID -> 279431 COMPL. DATE 01/25/2015 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10288 - 11397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		2128	-0-	2128	2128	245	1	1584	3	Y	272	212	1			180
							299	9									
03	DLQ G-10		844	-0-	844	2972	60	1	590	3	Y	176	194	1			162
							194	9									
04	DLQ G-10		771	-0-	771	3743	617	1	154	9	Y	140					302
05	DLQ G-10		658	-0-	658	4401	516	1	142	9	Y	129	188	1			243
*06	2700	N	613	-0-	-2087	2314	466	1	147	9	Y	134	185	1			192
*07	2879	N	565	-0-	-2314	-0-	452	1	113	9	Y	103	173	1			122

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
02	DLQ G-10		583	-0-	583	583	31	1	548	3	Y	4	4	1			51
							4	9									
03	DLQ G-10		840	-0-	840	1423	42	1	792	3	Y	5	5	1			51
							6	9									
04	DLQ G-10		924	-0-	924	2347	27	1	889	3	Y	7	7	1			51
							8	9									
05	DLQ G-10		927	-0-	927	3274	21	1	898	3	Y	7	7	1			51
							8	9									
*06	2700	N	764	-0-	-1936	1338	19	1	739	3	Y	5	5	1			51
							6	9									
*07	2122	N	784	-0-	-1338	-0-	20	1	758	3	Y	5	5	1			51
							6	9									

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
02	DLQ G-10		3692	-0-	3692	3692	837	1	2544	3	Y	283	200	1			334
							311	9									
03	DLQ G-10		3388	-0-	3388	7080	895	1	2220	3	Y	248	200	1			382
							273	9									
04	DLQ G-10		3297	-0-	3297	10377	749	1	2287	3	Y	237	197	1			422
							261	9									
05	DLQ G-10		4370	-0-	4370	14747	683	1	3446	3	Y	219	376	1			265
							241	9									
*06	18391	X	3644	-0-	-14747	-0-	556	1	2848	3	Y	218	196	1			287
							240	9									
*07	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	495	1	2232	3	Y	170	200	1			257
							187	9									

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
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	256	186	1			442
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	163	360	1			245
04	DLQ G-10		986	-0-	986	986	810	1	176	9	Y	160	197	1			208
05	DLQ G-10		787	-0-	787	1773	618	1	169	9	Y	154	189	1			173
*06	2474	X	701	-0-	-1773	-0-	541	1	160	9	Y	145	185	1			133
*07	721	X	721	-0-	-0-	-0-	561	1	160	9	Y	145					278

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0402 RRCID -> 280791 COMPL. DATE 03/22/2015 TOTAL DEPTH 11819 PERF.10166 - 11794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		9932	-0-	9932	9932	1031 1428	1 9	7473	3	Y	1298	1351	1			483
03	DLQ G-10		6816	-0-	6816	16748	1360 1318	1 9	4138	3	Y	1198	1165	1			516
04	DLQ G-10		3464	-0-	3464	20212	710 708	1 9	2046	3	Y	644	762	1			398
05	DLQ G-10		3227	-0-	3227	23439	367 384	1 9	2476	3	Y	349	382	1			365
*06	27019	X	3580	-0-	-23439	-0-	474 413	1 9	2693	3	Y	375	398	1			342
*07	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	509 267	1 9	3327	3	Y	243	211	1			374

CRESPI WELL #: 1 RRCID -> 281688 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11801 PERF. 9964 - 11650

02	252	N	210	-0-	-42	-0-	68 131	1 9	11	3	N	119					639
03	151	N	151	-0-	-0-	-0-	88	1	63	9	N	57					696
04	480	N	168	-0-	-312	-0-	88	1	80	9	N	73					769
05	248	N	85	-0-	-163	-0-	1	3	84	9	N	76	356	1			489
*06	135	X	79	-0-	-56	-0-	22	1	57	9	N	52	184	1			357
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	103					460

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

02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	72	1	89	2	N	-0-					-0-
03	201	N	201	-0-	-0-	-0-	102	1	99	2	N	-0-					-0-
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	80	1	88	2	N	-0-					-0-
05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	114	1	88	2	N	-0-					-0-
06	146	N	146	-0-	-0-	-0-	82	1	64	2	N	-0-					-0-
*07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	65	1	65	2	N	-0-					-0-

TUCKER WELL #: 2 RRCID -> 125607 COMPL. DATE 10/15/1987 TOTAL DEPTH 2665 PERF. 2540 - 2564

02	784	N	765	-0-	-19	-0-	340	1	425	2	N	-0-					-0-
03	892	N	892	-0-	-0-	-0-	453	1	439	2	N	-0-					-0-
04	868	N	868	-0-	-0-	-0-	416	1	452	2	N	-0-					-0-
05	840	N	840	-0-	-0-	-0-	473	1	367	2	N	-0-					-0-
06	931	N	931	-0-	-0-	-0-	520	1	411	2	N	-0-					-0-
*07	940	N	940	-0-	-0-	-0-	466	1	474	2	N	-0-					-0-

TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 126229 COMPL. DATE 12/18/1987 TOTAL DEPTH 2672 PERF. 2514 - 2530

02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	100	1	108	2	N	-0-					-0-
03	216	N	216	-0-	-0-	-0-	110	1	106	2	N	-0-					-0-
04	234	N	234	-0-	-0-	-0-	112	1	122	2	N	-0-					-0-
05	217	N	205	-0-	-12	-0-	115	1	90	2	N	-0-					-0-
06	210	N	208	-0-	-2	-0-	117	1	91	2	N	-0-					-0-
07	217	N	210	-0-	-7	-0-	104	1	106	2	N	-0-					-0-

TUCKER WELL #: 4 RRCID -> 126292 COMPL. DATE 12/23/1987 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2517 - 2533

02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	100	1	107	2	N	-0-					-0-
03	215	N	215	-0-	-0-	-0-	109	1	106	2	N	-0-					-0-
04	233	N	233	-0-	-0-	-0-	112	1	121	2	N	-0-					-0-
05	217	N	204	-0-	-13	-0-	115	1	89	2	N	-0-					-0-
06	210	N	207	-0-	-3	-0-	115	1	92	2	N	-0-					-0-
07	217	N	209	-0-	-8	-0-	104	1	105	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

O.G. ROGERS ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 048260 COMPL. DATE 12/10/1969 TOTAL DEPTH 10386 PERF.10138 - 10148

02	56	N	42	-0-	-14	-0-	5	1	37	2	N	-0-					39
03	93	N	62	-0-	-31	-0-	6	1	54	2	N	2					41
							2	9									
04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	11	1	51	2	N	18					59
							20	9									
05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	5	1	61	2	N	21					80
							23	9									
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	9	1	31	2	N	18					98
							20	9									
07	93	N	66	-0-	-27	-0-	6	1	42	2	N	16					114
							18	9									

COVINGTON WELL #: 6 RRCID -> 229031 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 10998 PERF. 9852 - 9856

02	1344	N	1164	-0-	-180	-0-	131	1	1033	2	N	-0-					128
03	1457	N	1361	-0-	-96	-0-	143	1	1216	2	N	2					130
							2	9									
04	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	251	1	1143	2	N	2					132
							2	9									
05	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	94	1	1263	2	N	2					134
							2	9									
06	1320	N	1150	-0-	-170	-0-	255	1	888	2	N	6					140
							7	9									
07	1457	N	1195	-0-	-262	-0-	152	1	1037	2	N	5					145
							6	9									

COVINGTON WELL #: 3 RRCID -> 279341 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 11451 PERF. 9880 - 9981

02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	5	1	43	2	N	-0-					85
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	3	1	27	2	N	-0-					85
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	8	1	34	2	N	-0-					85
05	62	N	52	-0-	-10	-0-	4	1	48	2	N	-0-					85
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	20	1	72	2	N	-0-					85
*07	154	N	154	-0-	-0-	-0-	20	1	134	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					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-

ELKHART (WOODBINE) //CONT.// 28379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
WEATHERS EXPLORATION, INC. //CONT.// 902850
COVINGTON WELL #: A 2ST RRCID -> 224062 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 4054 - 4102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

COVINGTON WELL #: 3 RRCID -> 267915 COMPL. DATE 11/28/2012 TOTAL DEPTH 11451 PERF. 5582 - 5586

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	3890 R	3890	-0-	-0-	-0-	24	1	3826	2	N	36	143	1				32
						40	9										
03	28374	21441	-0-	-6933	-0-	62	1	21221	2	N	144	152	1				24
						158	9										
04	14040	21265	-0-	7225	7225	60	1	21044	2	N	146	149	1				21
						161	9										
05	35839	21561	-0-	-14278	-0-	62	1	21346	2	N	139						160
						153	9										
06	22110 R	22110	-0-	-0-	-0-	58	1	21907	2	N	132	181	1				111
						145	9										
07	21979 #	19424	-0-	-2555	-0-	62	1	19217	2	N	132	173	1				70
						145	9										

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

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-

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
MAYO WELL #: 4 RRCID -> 122169 COMPL. DATE 07/15/1986 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6284 - 6287

02	616 N	200	-0-	-416	-0-	200	2			N	-0-						68
03	589 N	537	-0-	-52	-0-	537	2			N	-0-						68
04	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-						68
05	217 N	211	-0-	-6	-0-	211	2			N	-0-						68
06	510 N	119	-0-	-391	-0-	119	2			N	-0-						68
07	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT						68

ELYSIAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 28809 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PETROMINING, INC. 660846
MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 228646 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6215 - 6258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	2566	3	8	9	N	7					75
03	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	2574	3	2	9	N	2					77
04	2490	N	2381	-0-	-109	-0-	2381	3			N	-0-					77
05	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2368	3	9	9	N	8					85
*06	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2309	3	9	9	N	8					93
07	2449	N	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT					93

URSUS OIL AND GAS 879300
TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 169642 COMPL. DATE 06/30/1998 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6331 - 6440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112	N	108	-0-	-4	-0-	105	2	3	9	N	3					33
03	186	N	118	-0-	-68	-0-	115	2	3	9	N	3					36
04	150	N	105	-0-	-45	-0-	105	2			N	-0-					36
05	124	N	112	-0-	-12	-0-	105	2	7	9	N	6					42
06	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	2			N	-0-					42
07	124	N	90	-0-	-34	-0-	90	2			N	-0-					42

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
GARRETT HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 257146 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 6209 - 7762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELYSIAN (TRAVIS PEAK 6120) 28809 620 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
FURRH, J. D. JR. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 105723 COMPL. DATE 01/28/1983 TOTAL DEPTH 6974 PERF. 6116 - 6123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	325	N	325	-0-	-0-	-0-	30	1	295	2	Y	-0-					-0-
03	363	N	363	-0-	-0-	-0-	33	1	330	2	Y	-0-					-0-
04	320	N	320	-0-	-0-	-0-	65	1	255	2	Y	-0-					-0-
05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	74	1	269	2	Y	-0-					-0-
06	332	N	332	-0-	-0-	-0-	77	1	255	2	Y	-0-					-0-
*07	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	335	1	1378	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
02	224	N	46	-0-	-178	-0-	46	3			N	-0-					27
03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					27
04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					27
05	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					27
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					27
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

RUSK-STALLCUP WELL #: 2 C RRCID -> 097943 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 6264 - 6290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	616					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	616					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	616					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	616					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	616					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	616					N	NO RPT					-0-

EXCELSIOR, SW. (PETTIT, LO.) 29796 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
HERD PRODUCING COMPANY, INC. 379750
VAN DUSEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201090 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6341 - 6397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	22	1	108	2	N	-0-					93
03	640	N	640	-0-	-0-	-0-	103	1	535	2	N	2					95
							2	9									
04	737	N	737	-0-	-0-	-0-	126	1	611	2	N	-0-					95
05	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					95
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
07	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					95

VAN DUSEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220883 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6341 - 6352

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		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

02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					53
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					53
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					53
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					53
06	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-					53
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					53

LANGFORD, C. M. WELL #: 1 RRCID -> 095673 COMPL. DATE 09/24/1981 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 7839 - 7843

02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					113
03	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					113
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					113
05	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					113
*06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					113
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					113

FAIRPLAY (COTTON VALLEY) 30015 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MCBRIDE OPERATING LLC 538006
ROQUEMORE, EDDIE WELL #: 3 RRCID -> 180243 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 10017 PERF. 8824 - 9965

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
BROWNING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081505 COMPL. DATE 02/11/1978 TOTAL DEPTH 10008 PERF. 9168 - 9873

02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					40
03	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					40
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					40
05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					40
06	270	N	66	-0-	-204	-0-	66	2			N	-0-					40
*07	263	N	263	-0-	-0-	-0-	261	2	2	9	N	2					42

FAIRWAY, W. (PETTIT) 30032 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HENDERSON
O'BENCO, INC. 617512
CATFISH CREEK WELL #: 1 RRCID -> 232352 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 10678 PERF.10434 - 10462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 817G RRCID -> 181540 COMPL. DATE 09/27/2000 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9886 - 9972

*08	11250	X	11250	-0-	-0-	-0-	10938	3	312	9	N	284	285	1			-0-
*09	13447	X	13447	-0-	-0-	-0-	13020	3	427	9	N	388	388	1			-0-
*10	16232	X	16232	-0-	-0-	-0-	15695	3	537	9	N	488	486	1			2
*11	12032	X	12032	-0-	-0-	-0-	11669	3	363	9	N	330	324	1			8
*12	14911	X	14911	-0-	-0-	-0-	14487	3	424	9	N	385	391	1			2
*01	11318	X	11318	-0-	-0-	-0-	10899	3	419	9	N	381	355	1			28
*02	8708	X	7114	-0-	-1594	-0-	6906	3	208	9	N	189	209	1			8
*03	9650	X	9650	-0-	-0-	-0-	9410	3	240	9	N	218	199	1			27
*04	12475	X	12475	-0-	-0-	-0-	12169	3	306	9	N	278	301	1			4
*05	12293	X	12293	-0-	-0-	-0-	12293	3			N	-0-					4
*06	13059	X	13059	-0-	-0-	-0-	12796	3	263	9	N	239	233	1			10
*07	12799	X	12799	-0-	-0-	-0-	12559	3	240	9	N	218	198	1			30

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 351 RRCID -> 181717 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 10413 PERF. 9892 - 9984

*08	558	N	369	-0-	-189	-0-	345	3	24	9	N	22	23	1			-0-
*09	690	N	414	-0-	-276	-0-	400	3	14	9	N	13	13	1			-0-
*10	744	N	259	-0-	-485	-0-	245	3	14	9	N	13	13	1			-0-
*11	360	N	22	-0-	-338	-0-	22	3			N	-0-					-0-
*12	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					-0-
*01	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	946	3	69	9	N	63	62	1			1
*02	758	N	758	-0-	-0-	-0-	727	3	31	9	N	28	26	1			3
*03	942	N	942	-0-	-0-	-0-	910	3	32	9	N	29	31	1			1
*04	990	N	44	-0-	-946	-0-	44	3			N	-0-					1
*05	837	N	66	-0-	-771	-0-	16	3	50	9	N	45	41	1			5
*06	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					5
*07	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-	5	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
*08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
*09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
*10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
*11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
*12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
*01	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*02	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*03	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
*05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
*06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
*07	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	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
*08	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	3459	3			N	-0-					32
*09	2400	X	1754	-0-	-646	-0-	1735	3	19	9	N	17	17	1			32
*10	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	2578	3	2	9	N	2	3	1			31
*11	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	4077	3			N	-0-					31
*12	2480	X	2312	-0-	-168	-0-	2281	3	31	9	N	28	28	1			31
*01	2480	X	1811	-0-	-669	-0-	1771	3	40	9	N	36	35	1			32
*02	2240	X	1350	-0-	-890	-0-	1302	3	48	9	N	44	41	1			35
*03	2480	X	1101	-0-	-1379	-0-	1075	3	26	9	N	24	26	1			33
*04	2400	X	1460	-0-	-940	-0-	1443	3	17	9	N	15	14	1			34
*05	2325	X	1737	-0-	-588	-0-	1687	3	50	9	N	45	41	1			38
*06	1740	X	607	-0-	-1133	-0-	599	3	8	9	N	7	8	1			37
*07	1804	X	1804	-0-	-0-	-0-	1775	3	29	9	N	26	55	1			8

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
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*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	43	39	1			4
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	1			-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
*08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
*10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
*12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
*01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
*04	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	3			N	-0-					-0-
*05	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3			N	-0-					-0-
*06	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3			N	-0-					-0-
*07	3100	N	3542	-0-	442	442	3542	3			N	-0-					-0-

FAIRWAY (JAMES LIME) //CONT.// 30035 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
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
*08	31	X	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					7
*09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					7
*10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					7
*11	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					7
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
*01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					7
*02	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1588	3	83	9	N	75	82	1			-0-
*03	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1377	3	48	9	N	44	37	1			7
*04	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1184	3	54	9	N	49	56	1			-0-
*05	850	N	850	-0-	-0-	-0-	744	3	106	9	N	96	78	1			18
*06	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					18
*07	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-	18	1			-0-

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
*08	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					26
*09	150	N	24	-0-	-126	-0-	24	3			N	-0-					26
*10	155	N	26	-0-	-129	-0-	26	3			N	-0-					26
*11	420	N	22	-0-	-398	-0-	22	3			N	-0-					26
*12	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1069	3	29	9	N	26	26	1			26
*01	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2281	3	92	9	N	84	78	1			32
*02	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1125	3	40	9	N	36	40	1			28
*03	1085	N	996	-0-	-89	-0-	960	3	36	9	N	33	30	1			31
*04	1560	N	1261	-0-	-299	-0-	1226	3	35	9	N	32	35	1			28
*05	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1300	3	135	9	N	123	116	1			35
*06	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	994	3	37	9	N	34	33	1			36
*07	1302	N	676	-0-	-626	-0-	643	3	33	9	N	30	62	1			4

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
*08	2108	X	616	-0-	-1492	-0-	616	3			N	-0-					18
*09	810	N	605	-0-	-205	-0-	605	3			N	-0-					18
*10	1116	N	36	-0-	-1080	-0-	36	3			N	-0-					18
*11	600	N	26	-0-	-574	-0-	26	3			N	-0-					18
*12	620	N	26	-0-	-594	-0-	26	3			N	-0-					18
*01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	171	3	22	9	N	20	18	1			20
*02	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1019	3	44	9	N	40	45	1			15
*03	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2345	3	31	9	N	28	25	1			18
*04	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	1886	3	199	9	N	181	196	1			3
*05	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1935	3	36	9	N	33	31	1			5
*06	2040	N	1799	-0-	-241	-0-	1753	3	46	9	N	42	41	1			6
07	2108	N	1431	-0-	-677	-0-	1424	3	7	9	N	6	11	1			1

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
*08	538	X	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					5
*09	433	X	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					5
*10	310	X	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					5
*11	546	X	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					5
*12	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					5
*01	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	3			N	-0-					5
*02	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	996	3	25	9	N	23	25	1			3
*03	670	N	670	-0-	-0-	-0-	622	3	48	9	N	44	40	1			7
*04	652	N	652	-0-	-0-	-0-	615	3	37	9	N	34	37	1			4
*05	607	N	607	-0-	-0-	-0-	571	3	36	9	N	33	31	1			6
*06	458	N	458	-0-	-0-	-0-	423	3	35	9	N	32	31	1			7
*07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	73	3	7	9	N	6	12	1			1

FAIRWAY (JAMES LIME) //CONT.// 30035 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 6442 RRCID -> 208183 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9906 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	5735	X	4562	-0-	-1173	-0-	4530	3	32	9	N	29	32	1			6
*09	5189	X	5189	-0-	-0-	-0-	5189	3			N	-0-					6
*10	5115	X	5111	-0-	-4	-0-	5111	3			N	-0-					6
*11	4830	X	4574	-0-	-256	-0-	4557	3	17	9	N	15	14	1			7
*12	5363	X	5227	-0-	-136	-0-	5142	3	85	9	N	77	79	1			5
*01	5363	X	4262	-0-	-1101	-0-	4262	3			N	-0-					5
*02	4844	X	4412	-0-	-432	-0-	4412	3			N	-0-					5
*03	5239	X	4947	-0-	-292	-0-	4947	3			N	-0-					5
*04	5670	X	5670	-0-	-0-	-0-	5670	3			N	-0-					5
*05	6075	X	6075	-0-	-0-	-0-	6032	3	43	9	N	39	36	1			8
*06	5352	X	5352	-0-	-0-	-0-	5293	3	59	9	N	54	53	1			9
07	5735	X	5646	-0-	-89	-0-	5577	3	69	9	N	63	63	1			9

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 6422 RRCID -> 208184 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10107 PERF. 9915 - 10049

*08	837	N	20	-0-	-817	-0-	20	3			N	-0-					5
*09	870	N	24	-0-	-846	-0-	24	3			N	-0-					5
*10	310	N	26	-0-	-284	-0-	26	3			N	-0-					5
*11	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					5
*12	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					5
*01	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					5
*02	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					5
*03	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1243	3	23	9	N	21	19	1			7
*04	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	2646	3			N	-0-					7
*05	3100	N	3943	-0-	843	843	3943	3			N	-0-					7
*06	1841	N	998	-0-	-843	-0-	965	3	33	9	N	30	30	1			7
07	992	N	151	-0-	-841	-0-	128	3	23	9	N	21	25	1			3

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 5452 RRCID -> 208186 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9932 - 10078

*08	868	N	31	-0-	-837	-0-	31	3			N	-0-					8
*09	1440	N	1197	-0-	-243	-0-	1197	3			N	-0-					8
*10	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					8
*11	170	N	170	-0-	-0-	-0-	148	3	22	9	N	20	20	1			8
*12	1240	N	473	-0-	-767	-0-	429	3	44	9	N	40	40	1			8
*01	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					8
*02	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					8
*03	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	3			N	-0-					8
*04	600	N	96	-0-	-504	-0-	54	3	42	9	N	38	41	1			5
*05	403	N	24	-0-	-379	-0-	21	3	3	9	N	3	3	1			5
*06	1140	N	376	-0-	-764	-0-	376	3			N	-0-					5
07	93	N	21	-0-	-72	-0-	21	3			N	-0-	5	1			-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 7473 RRCID -> 208188 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9941 - 9980

*08	2356	N	1310	-0-	-1046	-0-	1240	3	70	9	N	64	64	1			-0-
*09	1830	N	1757	-0-	-73	-0-	1757	3			N	-0-					-0-
*10	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	3			N	-0-					-0-
*11	1260	N	718	-0-	-542	-0-	718	3			N	-0-					-0-
*12	1829	N	430	-0-	-1399	-0-	430	3			N	-0-					-0-
*01	1519	N	1188	-0-	-331	-0-	1188	3			N	-0-					-0-
*02	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	1982	3	35	9	N	32	32	1			-0-
*03	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1888	3	53	9	N	48	44	1			4
*04	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1823	3	37	9	N	34	37	1			1
*05	2232	N	1814	-0-	-418	-0-	1778	3	36	9	N	33	31	1			3
*06	1890	N	1871	-0-	-19	-0-	1825	3	46	9	N	42	41	1			4
07	1922	N	1869	-0-	-53	-0-	1828	3	41	9	N	37	36	1			5

FAIRWAY (JAMES LIME) //CONT.// 30035 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
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
*08	4123	X	4093	-0-	-30	-0-	3993	3	100	9	N	91	93	1			22
*09	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	5025	3	197	9	N	179	195	1			6
*10	4123	X	3744	-0-	-379	-0-	3631	3	113	9	N	103	103	1			6
*11	3960	X	2703	-0-	-1257	-0-	2609	3	94	9	N	85	83	1			8
*12	5394	X	3606	-0-	-1788	-0-	3450	3	156	9	N	142	145	1			5
*01	5394	X	2136	-0-	-3258	-0-	2039	3	97	9	N	88	82	1			11
*02	4872	X	1222	-0-	-3650	-0-	1199	3	23	9	N	21	23	1			9
*03	3751	X	2440	-0-	-1311	-0-	2396	3	44	9	N	40	37	1			12
*04	3480	X	2639	-0-	-841	-0-	2600	3	39	9	N	35	37	1			10
*05	3596	X	3517	-0-	-79	-0-	3481	3	36	9	N	33	31	1			12
*06	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	3355	3	33	9	N	30	30	1			12
*07	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	3013	3	34	9	N	31	39	1			4

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
*08	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	4243	3	30	9	N	27	32	1			-0-
*09	6789	X	6789	-0-	-0-	-0-	6759	3	30	9	N	27	27	1			-0-
*10	6140	X	6140	-0-	-0-	-0-	6055	3	85	9	N	77	77	1			-0-
*11	5001	X	5001	-0-	-0-	-0-	4983	3	18	9	N	16	16	1			-0-
*12	6099	X	6099	-0-	-0-	-0-	6068	3	31	9	N	28	28	1			-0-
*01	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	4773	3	39	9	N	35	34	1			1
*02	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	3473	3	30	9	N	27	26	1			2
*03	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	4389	3	33	9	N	30	32	1			-0-
*04	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	3186	3	32	9	N	29	27	1			2
*05	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	3066	3	47	9	N	43	39	1			6
*06	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	3425	3	31	9	N	28	34	1			-0-
*07	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	4242	3	42	9	N	38	27	1			11

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
*08	3875	X	2961	-0-	-914	-0-	2949	3	12	9	N	11	11	1			10
*09	3450	X	3395	-0-	-55	-0-	3381	3	14	9	N	13	16	1			7
*10	3565	X	3082	-0-	-483	-0-	3082	3			N	-0-					7
*11	2880	X	2454	-0-	-426	-0-	2454	3			N	-0-					7
*12	3503	X	3305	-0-	-198	-0-	3305	3			N	-0-					7
*01	3503	X	2851	-0-	-652	-0-	2831	3	20	9	N	18	23	1			2
*02	3164	X	2526	-0-	-638	-0-	2519	3	7	9	N	6	3	1			5
*03	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	3341	3			N	-0-	5	1			-0-
*04	3210	X	2088	-0-	-1122	-0-	2068	3	20	9	N	18	3	1			15
*05	3317	X	2795	-0-	-522	-0-	2777	3	18	9	N	16	7	1			24
*06	3240	X	2601	-0-	-639	-0-	2551	3	50	9	N	45	63	1			6
07	3348	X	2362	-0-	-986	-0-	2359	3	3	9	N	3	1	1			8

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
*08	1829	N	1486	-0-	-343	-0-	1337	3	149	9	N	135	138	1			2
*09	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1471	3	70	9	N	64	66	1			-0-
*10	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1930	3	48	9	N	44	44	1			-0-
*11	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1943	3	26	9	N	24	23	1			1
*12	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2430	3			N	-0-					1
*01	1984	N	1593	-0-	-391	-0-	1593	3			N	-0-					1
*02	1848	N	1489	-0-	-359	-0-	1454	3	35	9	N	32	33	1			-0-
*03	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	2442	3	94	9	N	85	78	1			7
*04	1530	N	1467	-0-	-63	-0-	1464	3	3	9	N	3	3	1			7
*05	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1626	3	29	9	N	26	25	1			8
*06	2460	N	1440	-0-	-1020	-0-	1372	3	68	9	N	62	60	1			10
*07	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2107	3	69	9	N	63	64	1			9

FAIRWAY (JAMES LIME) //CONT.// 30035 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 653W RRCID -> 209848 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 9936 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	2636	N	1668	-0-	-968	-0-	1668	3			N	-0-					1
*09	2910	X	2396	-0-	-514	-0-	2396	3			N	-0-					1
*10	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	4027	3	286	9	N	260	259	1			2
*11	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	3845	3	299	9	N	272	267	1			7
*12	3007	X	2766	-0-	-241	-0-	2756	3	10	9	N	9	9	1			7
*01	3007	X	1122	-0-	-1885	-0-	1039	3	83	9	N	75	70	1			12
*02	2716	X	737	-0-	-1979	-0-	674	3	63	9	N	57	63	1			6
*03	3007	X	707	-0-	-2300	-0-	686	3	21	9	N	19	18	1			7
*04	2910	X	1260	-0-	-1650	-0-	1221	3	39	9	N	35	37	1			5
*05	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	3694	3			N	-0-					5
*06	1275	X	1275	-0-	-0-	-0-	1242	3	33	9	N	30	30	1			5
*07	2129	X	2129	-0-	-0-	-0-	2028	3	101	9	N	92	84	1			13

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
*08	1736	X	1702	-0-	-34	-0-	1676	3	26	9	N	24	29	1			20
*09	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	3110	3	120	9	N	109	114	1			15
*10	2522	X	2522	-0-	-0-	-0-	2501	3	21	9	N	19	20	1			14
*11	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	2270	3	112	9	N	102	101	1			15
*12	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	3287	3			N	-0-					15
*01	2173	X	2173	-0-	-0-	-0-	2137	3	36	9	N	33	32	1			16
*02	2360	X	2360	-0-	-0-	-0-	2268	3	92	9	N	84	79	1			21
*03	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	3330	3	57	9	N	52	56	1			17
*04	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	2772	3	33	9	N	30	28	1			19
*05	2309	X	2309	-0-	-0-	-0-	2237	3	72	9	N	65	59	1			25
*06	2570	X	2570	-0-	-0-	-0-	2515	3	55	9	N	50	62	1			13
*07	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	3048	3	54	9	N	49	48	1			14

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
*08	10013	X	6462	-0-	-3551	-0-	6448	3	14	9	N	13	13	1			42
*09	9690	X	7695	-0-	-1995	-0-	7684	3	11	9	N	10	14	1			38
*10	10013	X	7818	-0-	-2195	-0-	7818	3			N	-0-					38
*11	9000	X	6308	-0-	-2692	-0-	6308	3			N	-0-					38
*12	7967	X	5757	-0-	-2210	-0-	5757	3			N	-0-					38
*01	7967	X	6918	-0-	-1049	-0-	6843	3	75	9	N	68	90	1			16
*02	7196	X	5918	-0-	-1278	-0-	5912	3	6	9	N	5	2	1			19
*03	8337	X	8337	-0-	-0-	-0-	8264	3	73	9	N	66	45	1			40
*04	6690	X	6335	-0-	-355	-0-	6312	3	23	9	N	21	3	1			58
*05	7502	X	7502	-0-	-0-	-0-	7480	3	22	9	N	20	8	1			70
*06	8070	X	6074	-0-	-1996	-0-	6024	3	50	9	N	45	63	1			52
07	8339	X	8101	-0-	-238	-0-	8064	3	37	9	N	34	10	1			76

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
*08	974	N	974	-0-	-0-	-0-	731	3	243	9	N	221	226	1			11
*09	941	N	941	-0-	-0-	-0-	904	3	37	9	N	34	37	1			8
*10	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1359	3	14	9	N	13	13	1			8
*11	960	N	600	-0-	-360	-0-	520	3	80	9	N	73	71	1			10
*12	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	3			N	-0-					10
*01	1364	N	1217	-0-	-147	-0-	1188	3	29	9	N	26	25	1			11
*02	766	N	766	-0-	-0-	-0-	724	3	42	9	N	38	42	1			7
*03	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1358	3	130	9	N	118	108	1			17
*04	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1465	3	77	9	N	70	75	1			12
*05	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1011	3	33	9	N	30	28	1			14
*06	1320	N	879	-0-	-441	-0-	861	3	18	9	N	16	16	1			14
07	1364	N	642	-0-	-722	-0-	629	3	13	9	N	12	24	1			2

FAIRWAY (JAMES LIME) //CONT.// 30035 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
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
*08	2841	N	1648	-0-	-1193	-0-	1543	3	105	9	N	95	97	1			20
*09	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2089	3	161	9	N	146	153	1			13
*10	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	2706	3	79	9	N	72	72	1			13
*11	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	3			N	-0-					13
*12	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	2504	3	40	9	N	36	36	1			13
*01	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2116	3	250	9	N	227	211	1			29
*02	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1551	3	55	9	N	50	56	1			23
*03	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1844	3	21	9	N	19	17	1			25
*04	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1227	3	37	9	N	34	37	1			22
*05	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1964	3	15	9	N	14	13	1			23
*06	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1112	3	68	9	N	62	61	1			24
*07	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1400	3	69	9	N	63	78	1			9

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
*08	7081	X	7081	-0-	-0-	-0-	7068	3	13	9	N	12	13	1			1
*09	8514	X	8514	-0-	-0-	-0-	8464	3	50	9	N	45	46	1			-0-
*10	7768	X	7768	-0-	-0-	-0-	7707	3	61	9	N	55	55	1			-0-
*11	6480	X	4625	-0-	-1855	-0-	4511	3	114	9	N	104	102	1			2
*12	6696	X	5577	-0-	-1119	-0-	5522	3	55	9	N	50	51	1			1
*01	6696	X	4669	-0-	-2027	-0-	4648	3	21	9	N	19	17	1			3
*02	6048	X	4280	-0-	-1768	-0-	4243	3	37	9	N	34	37	1			-0-
*03	6696	X	4476	-0-	-2220	-0-	4435	3	41	9	N	37	34	1			3
*04	5400	X	4508	-0-	-892	-0-	4500	3	8	9	N	7	7	1			3
*05	5580	X	4383	-0-	-1197	-0-	4320	3	63	9	N	57	54	1			6
*06	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	4588	3	43	9	N	39	38	1			7
*07	5065	X	5065	-0-	-0-	-0-	5035	3	30	9	N	27	30	1			4

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 5495 RRCID -> 212140 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9838 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*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	43	39	1			4
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	1			-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 6462 RRCID -> 212142 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10093 PERF. 9843 - 9984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	3433	3	30	9	N	27	32	1			22
*09	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	3512	3	19	9	N	17	18	1			21
*10	3348	X	1624	-0-	-1724	-0-	1615	3	9	9	N	8	8	1			21
*11	3240	X	816	-0-	-2424	-0-	773	3	43	9	N	39	39	1			21
*12	3348	X	1113	-0-	-2235	-0-	1078	3	35	9	N	32	32	1			21
*01	3348	X	1569	-0-	-1779	-0-	1530	3	39	9	N	35	34	1			22
*02	3024	X	635	-0-	-2389	-0-	605	3	30	9	N	27	26	1			23
*03	1612	X	430	-0-	-1182	-0-	397	3	33	9	N	30	32	1			21
*04	1530	X	786	-0-	-744	-0-	754	3	32	9	N	29	27	1			23
*05	1581	X	1347	-0-	-234	-0-	1300	3	47	9	N	43	39	1			27
*06	1530	X	1239	-0-	-291	-0-	1198	3	41	9	N	37	45	1			19
07	806	X	707	-0-	-99	-0-	670	3	37	9	N	34	43	1			10

FAIRWAY (JAMES LIME) //CONT.// 30035 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 4473 RRCID -> 221092 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9961 - 10078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	4619	X	2711	-0-	-1908	-0-	2649	3	62	9	N	56	66	1			32
*09	3300	X	3045	-0-	-255	-0-	2969	3	76	9	N	69	73	1			28
*10	3906	X	3647	-0-	-259	-0-	3632	3	15	9	N	14	14	1			28
*11	3780	X	2645	-0-	-1135	-0-	2604	3	41	9	N	37	37	1			28
*12	3906	X	3613	-0-	-293	-0-	3578	3	35	9	N	32	32	1			28
*01	3658	X	2867	-0-	-791	-0-	2828	3	39	9	N	35	34	1			29
*02	3304	X	2624	-0-	-680	-0-	2594	3	30	9	N	27	26	1			30
*03	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	3645	3	33	9	N	30	32	1			28
*04	3510	X	3172	-0-	-338	-0-	3140	3	32	9	N	29	27	1			30
*05	3627	X	3200	-0-	-427	-0-	3200	3			N	-0-					30
*06	3570	X	2649	-0-	-921	-0-	2608	3	41	9	N	37	45	1			22
07	3689	X	2482	-0-	-1207	-0-	2440	3	42	9	N	38	49	1			11

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 7523 H RRCID -> 226134 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 9906 PERF. 9906 - 12000

*08	26412	X	19002	-0-	-7410	-0-	18669	3	333	9	N	303	323	1			-0-
*09	25560	X	21929	-0-	-3631	-0-	21420	3	509	9	N	463	450	1			13
*10	26412	X	18090	-0-	-8322	-0-	17664	3	426	9	N	387	386	1			14
*11	21990	X	15101	-0-	-6889	-0-	14646	3	455	9	N	414	364	1			64
*12	22723	X	18126	-0-	-4597	-0-	17662	3	464	9	N	422	422	1			64
*01	22661	X	15250	-0-	-7411	-0-	14680	3	570	9	N	518	482	1			100
*02	20468	X	14319	-0-	-6149	-0-	13939	3	380	9	N	345	410	1			35
*03	18135	X	16087	-0-	-2048	-0-	15949	3	138	9	N	125	104	1			56
*04	17550	X	13560	-0-	-3990	-0-	13307	3	253	9	N	230	271	1			15
*05	18135	X	16503	-0-	-1632	-0-	16293	3	210	9	N	191	155	1			51
*06	15570	X	15277	-0-	-293	-0-	15226	3	51	9	N	46	58	1			39
*07	18380	X	18380	-0-	-0-	-0-	18162	3	218	9	N	198	210	1			27

FAIRWAY /JAMES LIME/ UNIT WELL #: 861 RRCID -> 280481 COMPL. DATE 11/11/1961 TOTAL DEPTH 10464 PERF. 9848 - 9916

*08	17583	X	17583	-0-	-0-	-0-	17451	3	132	9	N	120	92	1			28
*09	20949	X	20949	-0-	-0-	-0-	20806	3	143	9	N	130	139	1			19
*10	22852	X	22852	-0-	-0-	-0-	22677	3	175	9	N	159	178	1			-0-
*11	18858	X	18858	-0-	-0-	-0-	18737	3	121	9	N	110	64	1			46
*12	22594	X	22594	-0-	-0-	-0-	22387	3	207	9	N	188	222	1			12
*01	17323	X	17323	-0-	-0-	-0-	17150	3	173	9	N	157	136	1			33
*02	14454	X	14454	-0-	-0-	-0-	14425	3	29	9	N	26	27	1			32
*03	17611	X	17611	-0-	-0-	-0-	17611	3			N	-0-					32
*04	15728	X	15728	-0-	-0-	-0-	15670	3	58	9	N	53	49	1			36
*05	14512	X	14512	-0-	-0-	-0-	14341	3	171	9	N	155	169	1			22
*06	14581	X	14581	-0-	-0-	-0-	14407	3	174	9	N	158	132	1			48
*07	14948	X	14948	-0-	-0-	-0-	14948	3			N	-0-	48	1			-0-

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

02	84	N	80	-0-	-4	-0-	80	3			N	-0-					4
03	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					4
04	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	3			N	-0-					4
05	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	3			N	-0-					4
06	90	N	73	-0-	-17	-0-	71	3	2	9	N	2					6
*07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					6

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORT TRINIDAD (JAMES LIME) 32156 861 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON
BROOKS PETROLEUM COMPANY 097323
MAPLES WELL #: 1 RRCID -> 276739 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 10660 PERF. N/A

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	10	1	37	3	N	-0-					63
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-					63
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					63
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					63
*07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			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

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-

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 5 RRCID -> 136128 COMPL. DATE 09/17/1990 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6486 - 6492

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALES (6500 TRAVIS PEAK) //CONT.// 33770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
CUMMINGS WELL #: 7 RRCID -> 137826 COMPL. DATE 03/12/1991 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6249 - 6292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 7 RRCID -> 142046 COMPL. DATE 01/22/1993 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6456 - 6518

02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	1428	N	864	-0-	-564	-0-	864	2			Y	-0-	1	1			-0-
03	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			Y	-0-					-0-
04	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			Y	-0-					-0-
05	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					-0-
06	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			Y	-0-					-0-
*07	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2			Y	-0-					-0-

GALES, WILEY WELL #: 2 RRCID -> 151842 COMPL. DATE 09/20/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6502 - 6578

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MULLINS WELL #: 3 RRCID -> 173329 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 9869 PERF. 6538 - 6550

02	140	N	92	-0-	-48	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
03	279	N	165	-0-	-114	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					-0-
*07	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	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

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-

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
02	168	N	163	-0-	-5	-0-	141	2	22	9	N	20					79
03	186	N	121	-0-	-65	-0-	114	2	7	9	N	6					85
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	162	2	22	9	N	20					105
05	186	N	167	-0-	-19	-0-	146	2	21	9	N	19					124
06	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	2			N	-0-					124
*07	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					124

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
02	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	3507	2	41	9	N	37					127
03	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	3514	2	31	9	N	28					155
04	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	3507	2	37	9	N	34					189
05	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	3717	2	48	9	N	44	176	1			57
06	2640	X	1924	-0-	-716	-0-	1915	2	9	9	N	8					65
*07	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	3285	2	35	9	N	32					97

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
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					53
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					53
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					53
05	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	2			N	-0-					53
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					53
07	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

IRWIN WELL #: 4 RRCID -> 196077 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7221 - 8558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113

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
02	14B2 EXT		1057	-0-	1057	1595	1057	2			N	-0-					35
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1595					N	-0-					35
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1595					N	-0-					35
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1595					N	-0-					35
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
07	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

02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					16
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					16
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					16
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

IRWIN WELL #: 7 RRCID -> 202794 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7252 - 8632

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
07	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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					351
03	938	N	938	-0-	-0-	-0-	914	2	24	9	N	22					373
04	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					373
*05	856	N	856	-0-	-0-	-0-	850	2	6	9	N	5					378
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					378
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					378

GARRISON GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 203448 COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7461 - 8630

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					61
*05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					61
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61

GARRISON GAS UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 210294 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7392 - 8516

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
GARRISON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 210761 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7391 - 9118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					119
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					119
*05	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					119
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					119
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

COLLINS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 212437 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 8659 PERF. 7388 - 8438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					96
03	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					96
04	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					96
*05	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					96
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96

GARRISON GAS UNIT 6 WELL #: 1 RRCID -> 212438 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 9195 PERF. 7201 - 9096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	2560	-0-	-240	221	2496	2	64	9	N	58					97
03	1810	N	1589	-0-	-221	-0-	1566	2	23	9	N	21					118
04	495	N	495	-0-	-0-	-0-	475	2	20	9	N	18					136
05	1240	X	1167	-0-	-73	-0-	1143	2	24	9	N	22					158
06	1200	X	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					158
07	1240	X	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					158

GARRISON GAS UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 212494 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 9046 PERF. 7357 - 8532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					57
04	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					57
*05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					57
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

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
02	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					211
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					211
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-	141	1			70
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
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
02	505	N	505	-0-	-0-	-0-	504	2	1	9	N	1					120
03	525	N	525	-0-	-0-	-0-	490	2	35	9	N	32					152
04	472	N	472	-0-	-0-	-0-	468	2	4	9	N	4					156
*05	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					156
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					156
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					156

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
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					108
03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					108
04	612	N	612	-0-	-0-	-0-	584	2	28	9	N	25					133
*05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	260	2	21	9	N	19					152
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					152
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					152

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
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					136
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					136
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					136
*05	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					136
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					136
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					136

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
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					225
03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	261	2	3	9	N	3					228
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					228
*05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					228
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					228
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					228

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
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/18/2017 - P/A 09/18/17

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
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					29
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					29
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
JOPLING GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 221433 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 7306 - 9368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

BARTON, SUSAN WELL #: 1 RRCID -> 221436 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 9457 PERF. 7346 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1635	2	96	9	N	87					160
03	784	N	784	-0-	-0-	-0-	761	2	23	9	N	21	170	1			11
04	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1053	2	24	9	N	22					33
*05	986	N	986	-0-	-0-	-0-	956	2	30	9	N	27					60
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

IRWIN WELL #: 8R RRCID -> 221438 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 7476 - 9343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					131
03	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					131
04	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					131
*05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					131
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					131
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					131

BEARD GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 221816 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 7461 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					141
07	14B2 EXT		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					274
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					274
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					274
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					274
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					274
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					274

BEARD GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 222467 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 7428 - 9422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

RANDALL WELL #: 4 RRCID -> 222543 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 9554 PERF. 7472 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	453	N	453	-0-	-0-	-0-	436	2	17	9	N	15					240
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	46					286
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	11	2	61	9	N	55					341
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					346
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					346
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					346

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
GRAVES GAS UNIT WELL #: 5B RRCID -> 226108 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 9472 PERF. 7484 - 9204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1960	X	1012	-0-	-948	-0-	872	2	140	9	N	127					302
03	2170	X	1243	-0-	-927	-0-	1144	2	99	9	N	90	186	1			206
04	2100	X	1589	-0-	-511	-0-	1539	2	50	9	N	45					251
05	2170	X	118	-0-	-2052	-0-	112	2	6	9	N	5	183	1			73
06	2100	X	NO RPT	-0-	-2100	-0-					N	NO RPT					73
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

STOCKMAN, EMMIT WELL #: 4TP RRCID -> 227340 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 7504 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98
07	14B2	EXT	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					69
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69

IRWIN "A" WELL #: 6 RRCID -> 232740 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 7544 - 9378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

JOPLING GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 235134 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7337 - 7846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3436					N	-0-					204
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3436					N	-0-					204
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3436					N	33					237
05	14B2	EXT	2	-0-	2	3438	2	2			N	-0-					237
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					237
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					237

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
02	2800	N	1876	-0-	-924	1839	1817	2	59	9	N	54					473
03	3100	N	1266	-0-	-1834	5	1211	2	55	9	N	50	187	1			336
04	2209	X	2204	-0-	-5	-0-	2087	2	117	9	N	106					442
05	372	X	141	-0-	-231	-0-	128	2	13	9	N	12					454
06	360	X	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					454
07	372	X	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					454

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059

IRWIN "A" WELL #: 7 RRCID -> 239240 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 7438 - 9190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

IRWIN "A" WELL #: 8 RRCID -> 243232 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 9314 PERF. 7230 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		132	-0-	132	786	132	2			N	-0-					52
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	786					N	-0-					52
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	786					N	-0-					52
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	786					N	-0-					52
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

GARRISON GAS UNIT 1 WELL #: 7R RRCID -> 243235 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7347 - 9218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	3027	-0-	227	4433	2940	2	87	9	N	79					323
03	3100	N	2813	-0-	-287	4146	2674	2	139	9	N	126	338	1			111
04	4146	X	-0-	-0-	-4146	-0-					N	79	180	1			10
*05	1877	X	1877	-0-	-0-	-0-	1787	2	90	9	N	82					92
06	1800	X	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT					92
07	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					92

COLLINS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 255083 COMPL. DATE 11/30/2009 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 7323 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	859	N	859	-0-	-0-	-0-	806	2	53	9	N	48					224
03	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1343	2	39	9	N	35	183	1			76
04	3000	N	3138	-0-	138	138	3116	2	22	9	N	20					96
*05	2341	N	2203	-0-	-138	-0-	2164	2	39	9	N	35					131
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					131
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					131

IRWIN "A" WELL #: 9 RRCID -> 255401 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7389 - 8076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	648	N	648	-0-	-0-	-0-	628	2	20	9	N	18					261
03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					261
04	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-	166	1			95
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95

IRWIN WELL #: 12 RRCID -> 255469 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7404 - 9386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1438	2	36	9	N	33					199
03	826	N	826	-0-	-0-	-0-	748	2	78	9	N	71	187	1			83
04	393	N	393	-0-	-0-	-0-	360	2	33	9	N	30					113
*05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	226	2	22	9	N	20					133
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					133
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					133

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
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIANT NRG CO., LP 302592
OXSHEER WELL #: 1 RRCID -> 214461 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7520 - 9074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

GIANT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264503 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 9704 PERF. 7194 - 9255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

HIBBARD ENERGY, LP 383757
BEARD GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 140316 COMPL. DATE 11/11/1991 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7566 - 7630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/04/2018 - P/A 06/04/18

GRAVES WELL #: 2 RRCID -> 141697 COMPL. DATE 05/22/1992 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 8024 - 8076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	392	N	290	-0-	-102	-0-	290	2			N	-0-					43
03	478	N	478	-0-	-0-	-0-	320	2	158	9	N	144	167	1			20
04	450	N	302	-0-	-148	-0-	292	2	10	9	N	9					29
05	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					29
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					29
07	310	N	4	-0-	-306	-0-	2	1	2	9	N	2					31

STOCKMAN, EMMIT WELL #: 1 RRCID -> 151158 COMPL. DATE 01/15/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7848 - 8022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	698	N	698	-0-	-0-	-0-	670	2	28	9	Y	25	85	1			15
03	578	N	578	-0-	-0-	-0-	575	2	3	9	Y	3					18
04	593	N	593	-0-	-0-	-0-	591	2	2	9	Y	2					20
05	568	N	568	-0-	-0-	-0-	565	2	3	9	Y	3					23
06	930	N	930	-0-	-0-	-0-	927	2	3	9	Y	3					26
*07	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			Y	-0-					26

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
02	336	N	302	-0-	-34	-0-	269	2	33	9	N	30					131
03	341	N	256	-0-	-85	-0-	216	2	40	9	N	36	147	1			20
04	360	N	186	-0-	-174	-0-	184	2	2	9	N	2					22
05	341	N	200	-0-	-141	-0-	198	2	2	9	N	2					24
06	326	N	326	-0-	-0-	-0-	324	2	2	9	N	2					26
*07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					26

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
02	448	N	307	-0-	-141	-0-	307	2			N	-0-					41
03	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					41
04	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					41
05	341	N	182	-0-	-159	-0-	182	2			N	-0-					41
06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					41
07	372	N	NO RPT	-0-	-372	-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
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	2	N	-0-					-0-
03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	15	1	155	2	N	-0-					-0-
04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	11	1	182	2	N	-0-					-0-
05	587	N	587	-0-	-0-	-0-	32	1	555	2	N	-0-					-0-
06	452	N	452	-0-	-0-	-0-	25	1	427	2	N	-0-					-0-
07	186	N	76	-0-	-110	-0-	4	1	72	2	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
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	678	N	678	-0-	-0-	-0-	61	1	617	2	N	-0-					55
03	184	N	184	-0-	-0-	-0-	16	1	168	2	N	-0-					55
04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	9	1	155	2	N	-0-					55
05	434	N	225	-0-	-209	-0-	12	1	213	2	N	-0-					55
06	807	N	807	-0-	-0-	-0-	44	1	763	2	N	-0-					55
07	155	N	90	-0-	-65	-0-	5	1	85	2	N	-0-					55

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	252	N	208	-0-	-44	-0-	19	1	189	2	N	-0-					70
03	666	N	666	-0-	-0-	-0-	57	1	606	2	N	3					73
							3	9									
04	180	N	15	-0-	-165	-0-	1	1	14	2	N	-0-					73
05	217	N	14	-0-	-203	-0-	1	1	13	2	N	-0-					73
06	630	N	463	-0-	-167	-0-	25	1	425	2	N	12					85
							13	9									
07	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					85

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	123	1	1250	2	N	44					114
							48	9									
03	1240	N	1112	-0-	-128	-0-	95	1	999	2	N	16					130
							18	9									
04	1200	N	959	-0-	-241	-0-	50	1	855	2	N	49					179
							54	9									
05	1240	N	1114	-0-	-126	-0-	58	1	1002	2	N	49	183	1			45
							54	9									
06	1080	N	629	-0-	-451	-0-	34	1	581	2	N	13					58
							14	9									
*07	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	56	1	963	2	N	40					98
							44	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1120	N	745	-0-	-375	-0-	64	1	653	2	N	25					110
							28	9									
03	1147	N	857	-0-	-290	-0-	71	1	751	2	N	32					142
							35	9									
04	1200	N	878	-0-	-322	-0-	47	1	803	2	N	25					167
							28	9									
05	837	N	605	-0-	-232	-0-	32	1	551	2	N	20					187
							22	9									
06	840	N	510	-0-	-330	-0-	27	1	469	2	N	13					200
							14	9									
07	899	N	590	-0-	-309	-0-	31	1	533	2	N	24	181	1			43
							26	9									

GARRISON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 222320 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 9132 PERF. 7416 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	276	N	276	-0-	-0-	-0-	22	1	226	2	N	25					172
							28	9									
03	209	N	209	-0-	-0-	-0-	16	1	171	2	N	20					192
							22	9									
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	10	1	173	2	N	8					200
							9	9									
05	179	N	179	-0-	-0-	-0-	9	1	158	2	N	11	151	1			60
							12	9									
06	150	N	136	-0-	-14	-0-	6	1	111	2	N	17					77
							19	9									
*07	185	N	185	-0-	-0-	-0-	9	1	163	2	N	12					89
							13	9									

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
GARRISON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 222670 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 9478 PERF. 7437 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	X	2321	-0-	-479	-0-	203	1	2072	2	N	42					192
							46	9									
03	3100	X	2154	-0-	-946	-0-	182	1	1919	2	N	48					240
							53	9									
04	2367	X	2367	-0-	-0-	-0-	127	1	2178	2	N	56					296
							62	9									
05	2573	X	1177	-0-	-1396	-0-	63	1	1075	2	N	35					331
							39	9									
06	2490	X	1129	-0-	-1361	-0-	61	1	1050	2	N	16					347
							18	9									
*07	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	143	1	2461	2	N	32	177	1			202
							35	9									

BARTON, BOB J-RIDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223520 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7344 - 9144

02	140	N	99	-0-	-41	-0-	9	1	90	2	N	-0-					85
03	216	N	216	-0-	-0-	-0-	18	1	188	2	N	9					94
							10	9									
04	270	N	204	-0-	-66	-0-	11	1	190	2	N	3					97
							3	9									
05	240	N	240	-0-	-0-	-0-	12	1	198	2	N	27					124
							30	9									
06	226	N	226	-0-	-0-	-0-	12	1	207	2	N	6					130
							7	9									
07	217	N	182	-0-	-35	-0-	9	1	162	2	N	10					140
							11	9									

GARRISON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 223664 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 9391 PERF. 7238 - 9280

02	112	N	79	-0-	-33	-0-	7	1	72	2	N	-0-					77
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	2	N	-0-	4	5			73
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	1	1	23	2	N	14					87
							15	9									
05	93	N	57	-0-	-36	-0-	3	1	43	2	N	10					97
							11	9									
06	948	N	948	-0-	-0-	-0-	49	1	836	2	N	57					154
							63	9									
*07	202	N	202	-0-	-0-	-0-	11	1	190	2	N	1					155
							1	9									

BARTON, BOB J. WELL #: 1 RRCID -> 225253 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7386 - 9284

02	840	N	472	-0-	-368	-0-	41	1	420	2	N	10					219
							11	9									
03	930	N	886	-0-	-44	-0-	75	1	789	2	N	20	186	1			53
							22	9									
04	810	N	745	-0-	-65	-0-	40	1	684	2	N	19					72
							21	9									
05	621	N	621	-0-	-0-	-0-	34	1	580	2	N	6					78
							7	9									
06	870	N	616	-0-	-254	-0-	33	1	568	2	N	14					92
							15	9									
*07	797	N	797	-0-	-0-	-0-	43	1	745	2	N	8					100
							9	9									

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
GARRISON GAS UNIT 6 WELL #: 2 RRCID -> 225471 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7584 - 8034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	980	N	942	-0-	-38	-0-	82 21	1 9	839	2	N	19					92
03	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	88	1	930	2	N	-0-					92
04	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	63 25	1 9	1085	2	N	23					115
05	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	85 4	1 9	1462	2	N	4					119
06	990	N	835	-0-	-155	-0-	46	1	789	2	N	-0-					119
*07	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	75 11	1 9	1296	2	N	10					129

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

02	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	3573	2			N	-0-					-0-
03	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	4097	2			N	-0-					-0-
04	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	4131	2			N	-0-					-0-
05	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	3070	2	109	9	N	99					99
06	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	3260	2	86	9	N	78	177	1			-0-
07	2139	X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					-0-

IRWIN -A- WELL #: 1 RRCID -> 101575 COMPL. DATE 08/08/1982 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7044 - 7188

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
05	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-					-0-
06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEARD GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 112210 COMPL. DATE 06/26/1984 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7095 - 7233

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/04/2018 - P/A 06/04/18

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

02	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					138
03	775	N	604	-0-	-171	-0-	604	2			N	-0-					138
04	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					138
05	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					138
06	570	N	296	-0-	-274	-0-	296	2			N	-0-					138
07	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					138

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222766 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 11381 PERF.10108 - 10614

02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					134
03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					134
04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					134
05	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					134
06	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					134
07	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					134

GATES (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34180 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES

SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643

RED ARROW WELL #: 1 RRCID -> 256750 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10873 - 11936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	3300	2	111	9	N	101	179	1			221
03	3627	X	3221	-0-	-406	-0-	3100	2	121	9	N	110					331
04	3750	X	3351	-0-	-399	-0-	3300	2	51	9	N	46					377
05	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					N	35	185	1			227
06	3750	X	2903	-0-	-847	-0-	2841	2	62	9	N	56					283
07	3782	X	3072	-0-	-710	-0-	3019	2	53	9	N	48					331

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
02	196	N	138	-0-	-58	-0-	138	2			N	-0-					69
03	341	N	124	-0-	-217	-0-	124	2			N	-0-					69
04	210	N	127	-0-	-83	-0-	127	2			N	-0-					69
05	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					69
06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					69
*07	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					69

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
02	3948	X	3481	-0-	-467	-0-	3442	2	39	9	N	35					127
03	3720	X	2973	-0-	-747	-0-	2973	2			N	-0-					127
04	3600	X	3267	-0-	-333	-0-	3209	2	58	9	N	53					180
05	3844	X	3223	-0-	-621	-0-	3223	2			N	-0-	171	1			9
06	3720	X	3096	-0-	-624	-0-	3096	2			N	-0-					9
07	3844	X	3589	-0-	-255	-0-	3589	2			N	-0-					9

WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815

BETHUNE B WELL #: 1 RRCID -> 228897 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10411 - 11902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1764	N	1007	-0-	-757	-0-	977	2	30	9	N	27					40
03	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2			N	-0-	33	1			7
04	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1521	2	18	9	N	16					23
05	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2			N	-0-					23
06	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			N	-0-					23
*07	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	-0-					23

SUTTON, BEVERLY WELL #: 1 RRCID -> 230826 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 11680 PERF.10418 - 11640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	1980	2	59	9	N	54	76	1			20
03	2015	N	1009	-0-	-1006	-0-	1009	2			N	-0-					20
04	840	N	733	-0-	-107	-0-	733	2			N	-0-					20
05	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2			N	-0-					20
06	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1467	2	63	9	N	57					77
*07	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	2397	2	14	9	N	13					90

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
02	2212	N	1438	-0-	-774	-0-	1424	2	14	9	Y	13					40
03	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	5	1	1371	2	Y	-0-	30	1			10
04	1350	N	1103	-0-	-247	-0-	1103	2			Y	-0-					10
05	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1132	2	3	9	Y	3					13
06	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			Y	-0-					13
*07	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			Y	-0-					13

GATES (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34180 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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
02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	412	2	39	9	N	35	35	1			18
03	465	N	426	-0-	-39	-0-	426	2			N	-0-					18
04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					18
05	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					18
06	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					18
*07	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					18

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
02	1624	N	934	-0-	-690	-0-	911	2	23	9	N	21	49	1			12
03	1457	N	1181	-0-	-276	-0-	1181	2			N	-0-					12
04	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-					12
05	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-					12
06	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1136	2	1	9	N	1					13
*07	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-					13

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
02	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					25
03	272	N	272	-0-	-0-	-0-	1	1	271	2	N	-0-	22	1			3
04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	264	2	15	9	N	14					17
05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					17
06	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					17
*07	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					17

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
02	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	2560	2	30	9	N	27					95
03	2549	X	2549	-0-	-0-	-0-	2549	2			N	-0-	57	1			38
04	2280	X	2280	-0-	-0-	-0-	2265	2	15	9	N	14					52
05	2398	X	2398	-0-	-0-	-0-	2398	2			N	-0-					52
06	2239	X	2239	-0-	-0-	-0-	2222	2	17	9	N	15					67
07	2294	X	2247	-0-	-47	-0-	2235	2	12	9	N	11					78

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
02	2996	X	1672	-0-	-1324	-0-	1613	2	59	9	N	54	19	1			82
03	3193	X	1517	-0-	-1676	-0-	1515	2	2	9	N	2	59	1			25
04	1969	X	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2			N	-0-					25
05	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	4168	2	3	9	N	3					28
06	1800	X	1569	-0-	-231	-0-	1569	2			N	-0-					28
07	1860	X	1671	-0-	-189	-0-	1671	2			N	-0-					28

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
02	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					16
03	748	N	748	-0-	-0-	-0-	747	2	1	9	N	1	17	1			-0-
04	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-
05	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-
06	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					-0-
*07	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					-0-

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
02	336	N	336	-0-	-0-	-0-	278	2	58	9	N	53	65	1			-0-
03	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
04	330	N	319	-0-	-11	-0-	319	2			N	-0-					-0-
05	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
06	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
*07	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-

GATES (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34180 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
SEELCO WELL #: 1 RRCID -> 238296 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10254 - 11768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	420	N	176	-0-	-244	-0-	164	2	12	9	N	11	31	1			7
03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	545	2	13	9	N	12	14	1			5
04	480	N	179	-0-	-301	-0-	179	2			N	-0-					5
05	644	N	644	-0-	-0-	-0-	624	2	20	9	N	18					23
06	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					23
*07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					23

HASKINS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 239271 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 11921 PERF. 9860 - 11721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15	1			-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-

SFAAA WELL #: 1 RRCID -> 239895 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 11557 PERF. 9947 - 11514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	896	N	637	-0-	-259	-0-	589	2	48	9	N	44	74	1			-0-
03	992	N	767	-0-	-225	-0-	767	2			N	-0-					-0-
04	930	N	669	-0-	-261	-0-	669	2			N	-0-					-0-
05	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					-0-
06	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					-0-
*07	660	N	660	-0-	-0-	-0-	654	2	6	9	N	5					5

SUTTON, KENNETH WELL #: 1 RRCID -> 242538 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 12075 PERF.10250 - 12041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	224	N	140	-0-	-84	-0-	88	2	52	9	N	47	106	1			-0-
03	248	N	76	-0-	-172	-0-	76	2			N	-0-					-0-
04	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
05	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-
06	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
*07	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-

SUTTON, RICHARD GU WELL #: 1 RRCID -> 242917 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 12190 PERF.10596 - 11878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	86	86	1			58
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	58	1			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUTTON, H.G. WELL #: 1 RRCID -> 243492 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 12020 PERF.10325 - 11807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1			18
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

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
02	2800	N	1947	-0-	-853	1259	1917	2	30	9	N	27					87
03	2965	N	1706	-0-	-1259	-0-	1685	2	21	9	N	19	78	1			28
04	973	X	973	-0-	-0-	-0-	962	2	11	9	N	10					38
05	1399	X	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			N	-0-					38
06	1268	X	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-					38
*07	2112	X	2112	-0-	-0-	-0-	2099	2	13	9	N	12					50

GATES (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34180 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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
02	600	N	600	-0-	-0-	-0-	557	2	43	9	N	39	40	1			18
03	682	N	552	-0-	-130	-0-	3	1	549	2	N	-0-	18	1			-0-
04	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					-0-
05	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					-0-
*06	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	840	N	521	-0-	-319	-0-	508	2	13	9	N	12	67	1			-0-
03	837	N	374	-0-	-463	-0-	374	2			N	-0-					-0-
04	900	N	325	-0-	-575	-0-	325	2			N	-0-					-0-
05	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-					-0-
06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
*07	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-

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
02	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	2			N	-0-					76
03	1922	N	1440	-0-	-482	-0-	1440	2			N	-0-					76
04	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	2			N	-0-					76
05	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	2			N	-0-					76
06	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	2			N	-0-					76
07	1984	N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT					76

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
02	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			N	-0-					93
03	2046	N	1881	-0-	-165	-0-	1785	2	96	9	N	87	180	1			-0-
04	2040	N	1605	-0-	-435	-0-	1605	2			N	-0-					-0-
05	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	2			N	-0-					-0-
06	1830	N	1001	-0-	-829	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
07	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					76
03	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					76
04	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-					76
05	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					76
06	450	N	161	-0-	-289	-0-	161	2			N	-0-					76
07	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					76

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
02	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1341	2	11	9	N	10					125
03	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			N	-0-					125
04	3000	N	12367	-0-	9367	9367	12367	2			N	-0-					125
05	3100	N	1272	-0-	-1828	7539	1272	2			N	-0-					125
06	3000	N	893	-0-	-2107	5432	893	2			N	-0-					125
*07	3100	N	925	-0-	-2175	3257	925	2			N	-0-					125

GATES, EAST (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34186 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HENDERSON, SIMON W. JR ET AL WELL #: 1 RRCID -> 115667 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 11231 PERF.10396 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1148	N	1014	-0-	-134	-0-	1014	2			N	-0-					117
03	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			N	-0-					117
04	1200	N	1155	-0-	-45	-0-	1155	2			N	-0-					117
05	1116	N	1023	-0-	-93	-0-	1023	2			N	-0-					117
06	1110	N	1079	-0-	-31	-0-	1079	2			N	-0-					117
*07	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1257	2	70	9	N	64	149	1			32

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
02	1148	N	471	-0-	-677	-0-	471	2			N	-0-					253
03	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			N	-0-					253
04	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			N	-0-					253
05	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2			N	-0-					253
06	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2			N	-0-					253
07	1457	N	862	-0-	-595	-0-	861	2	1	9	N	1					254

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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

GEO-VEST (RODESSA) //CONT.// 34518 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. //CONT.// 030584
GARNER WELL #: 1 C RRCID -> 216494 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 10928 PERF. 8767 - 8774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

BRG LONE STAR LTD. 090870
PAXTON GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 283861 COMPL. DATE 12/12/2017 TOTAL DEPTH 10722 PERF. 8863 - 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
02	0	W	368	-0-	368	2120	368	3			N	-0-					-0-
03	0	W	3146	-0-	3146	5266	3146	3			N	-0-					-0-
04	26904	X	21638	-0-	-5266	-0-	21473	3	165	9	N	150					150
05	21260	X	21260	-0-	-0-	-0-	20927	3	333	9	N	303	178	1			275
06	16370	X	16370	-0-	-0-	-0-	16152	3	218	9	N	198	175	1			298
*07	11497	X	11497	-0-	-0-	-0-	11153	3	344	9	N	313	373	1			238

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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAIN HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 165410 COMPL. DATE 07/26/1997 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 8760 - 8886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	7084	X	6312	-0-	-772	-0-	6312	3			N	-0-					81
03	7750	X	7175	-0-	-575	-0-	7163	3	12	9	N	11					92
04	7260	X	6846	-0-	-414	-0-	6829	3	17	9	N	15					107
05	7254	X	7225	-0-	-29	-0-	7214	3	11	9	N	10	70	1			47
06	6930	X	6927	-0-	-3	-0-	6927	3			N	-0-					47
07	7161	X	NO RPT	-0-	-7161	-0-					N	NO RPT					47

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
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
02	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	238	1	1068	2	Y	-0-					61
03	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	325	1	1121	2	Y	-0-					61
04	1410	N	1372	-0-	-38	-0-	293	1	1079	2	Y	-0-					61
05	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	560	1	1148	2	Y	-0-					61
06	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	320	1	1120	2	Y	-0-					61
*07	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	356	1	1166	2	Y	56					117
							62	9									

MARSH, T.D. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 173625 COMPL. DATE 04/17/1999 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10703 - 10860

02	897	N	897	-0-	-0-	-0-	163	1	734	2	Y	-0-					14
03	942	N	942	-0-	-0-	-0-	212	1	730	2	Y	-0-					14
04	924	N	924	-0-	-0-	-0-	197	1	727	2	Y	-0-					14
05	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	407	1	835	2	Y	-0-					14
06	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	230	1	805	2	Y	-0-					14
*07	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	279	1	912	2	Y	13					27
							14	9									

GRAHAM, BILLIE G.U. WELL #: 1 RRCID -> 175995 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 11924 PERF.10814 - 10920

02	720	N	720	-0-	-0-	-0-	131	1	589	2	Y	-0-					14
03	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	231	1	795	2	Y	-0-					14
04	837	N	837	-0-	-0-	-0-	178	1	659	2	Y	-0-					14
05	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	426	1	874	2	Y	-0-					14
06	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	256	1	895	2	Y	-0-					14
*07	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	298	1	974	2	Y	14					28
							15	9									

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

02	374	N	374	-0-	-0-	-0-	183	1	191	2	N	-0-					32
03	341	N	234	-0-	-107	-0-	120	1	114	2	N	-0-					32
04	713	N	713	-0-	-0-	-0-	311	1	402	2	N	-0-					32
05	527	N	527	-0-	-0-	-0-	259	1	268	2	N	-0-					32
06	714	N	714	-0-	-0-	-0-	341	1	373	2	N	-0-					32
*07	729	N	729	-0-	-0-	-0-	328	1	401	2	N	-0-					32

ALLGOOD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 118458 COMPL. DATE 08/23/1985 TOTAL DEPTH 11575 PERF.10942 - 11012

02	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	275	1	925	2	N	5					75
							6	9									
03	1178	N	1162	-0-	-16	-0-	313	1	842	2	N	6					81
							7	9									
04	1170	N	1052	-0-	-118	-0-	257	1	793	2	N	2					83
							2	9									
05	1333	N	1200	-0-	-133	-0-	294	1	902	2	N	4					87
							4	9									
06	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	331	1	861	2	N	8					95
							9	9									
07	1085	N	890	-0-	-195	-0-	251	1	636	2	N	3	5	1			93
							3	9									

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
MOUGHON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 229212 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11294 - 11369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	641	N	641	-0-	-0-	-0-	147	1	494	2	N	-0-					115
03	1116	N	557	-0-	-559	-0-	147	1	395	2	N	14					129
							15	9									
04	1350	N	871	-0-	-479	-0-	210	1	648	2	N	12					141
							13	9									
05	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	384	1	1176	2	N	44					185
							48	9									
06	684	N	684	-0-	-0-	-0-	180	1	470	2	N	31					216
							34	9									
*07	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	382	1	968	2	N	10	3	1			223
							11	9									

ALLGOOD GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 242440 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10936 - 10946

02	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	241	1	813	2	Y	4					63
							4	9									
03	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	303	1	815	2	Y	4					67
							4	9									
04	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	247	1	761	2	Y	2					69
							2	9									
05	868	N	730	-0-	-138	-0-	179	1	549	2	Y	2					71
							2	9									
06	840	N	692	-0-	-148	-0-	191	1	498	2	Y	3					74
							3	9									
07	868	N	812	-0-	-56	-0-	230	1	582	2	Y	-0-	4	1			70

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243251 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10998 - 11008

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-

SMITH, W.F. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243316 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11084 - 11094

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-

HOWELL OIL & GAS, INC. 406605
MCCLAIN WELL #: 1 RRCID -> 203736 COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 11660 PERF.10978 - 10988

02	280	N	76	-0-	-204	-0-	68	2	8	9	N	7					107
*03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
*04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
*05	SHUT IN		590	-0-	590	590	590	2			N	-0-					107
*06	SHUT IN		127	-0-	127	717	127	2			N	-0-					107
07	SHUT IN		127	-0-	127	844	127	2			N	-0-					107

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
LAYLINE ENERGY I LLC 491373

MARTIN "L" WELL #: 1 RRCID -> 203779 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10992 - 11042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS "T" WELL #: 4 RRCID -> 206534 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10965 - 11094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
LAYLINE ENERGY I LLC //CONT.// 491373
MARTIN "L" WELL #: 4 RRCID -> 211009 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10984 - 11092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	700	N	314	-0-	-386	-0-	314	2			Y	-0-					-0-
03	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
05	341	N	68	-0-	-273	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			Y	-0-					-0-
*07	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					-0-

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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	1400	N	1097	-0-	-303	-0-	1084	2	13	9	N	12					29
03	1364	N	1206	-0-	-158	-0-	1192	2	14	9	N	13	18	1			24
04	1170	N	1101	-0-	-69	-0-	1084	2	17	9	N	15	18	1			21
05	1209	N	1187	-0-	-22	-0-	1170	2	17	9	N	15	21	1			15
06	1170	N	1132	-0-	-38	-0-	1121	2	11	9	N	10					25
07	1147	N	1033	-0-	-114	-0-	1025	2	8	9	N	7					32

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
PEAK ENERGY CORPORATION 647135
WILLEFORD, LEWIS GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 201685 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 11953 PERF.10850 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	1			N	-0-					232
03	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	1			N	-0-					232
04	480	N	364	-0-	-116	-0-	364	1			N	-0-					232
05	434	N	245	-0-	-189	-0-	245	1			N	-0-					232
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					232
07	372	N	NO RPT	-0-	-372	-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
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					31
03	731	N	731	-0-	-0-	-0-	35	1	696	2	N	-0-					31
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	11	1	139	2	N	2					33
							2	9									
05	341	N	341	-0-	-0-	-0-	53	1	288	2	N	-0-					33
06	720	N	178	-0-	-542	-0-	12	1	166	2	N	-0-					33
07	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					33

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
02	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	2	1	1737	2	N	24					45
							26	9									
03	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	60	1	1179	2	N	13					58
							14	9									
04	928	N	928	-0-	-0-	-0-	74	1	851	2	N	3					61
							3	9									
05	1953	N	1657	-0-	-296	-0-	259	1	1387	2	N	10					71
							11	9									
06	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	95	1	1264	2	N	10					81
							11	9									
07	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					81

CRAIG, J.V. GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 230825 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10684 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2446	X	2446	-0-	-0-	-0-	3	1	2421	2	N	20					106
							22	9									
03	2263	X	1644	-0-	-619	-0-	79	1	1565	2	N	-0-	80	1			26
04	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	218	1	2530	2	N	65					91
							72	9									
05	2697	X	2352	-0-	-345	-0-	367	1	1968	2	N	15					106
							17	9									
06	2610	X	1862	-0-	-748	-0-	128	1	1708	2	N	24					130
							26	9									
07	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT					130

PRINCESS THREE OPERATING, LLC 677993
DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 239454 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10707 - 10826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1988	X	1582	-0-	-406	-0-	1582	2			N	-0-					38
03	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	2656	2	121	9	N	110					148
04	2559	X	2559	-0-	-0-	-0-	2559	2			N	-0-					148
05	2482	X	2482	-0-	-0-	-0-	2405	2	77	9	N	70	177	1			41
06	2700	X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					N	NO RPT					41
07	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					41

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
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
02	84	N	25	-0-	-59	-0-	25	2			N	-0-					78
03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					78
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					78
05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					78
06	90	N	18	-0-	-72	-0-	18	2			N	-0-					78
*07	48	N	48	-0-	-0-	-0-	46	2	2	9	N	2					80

HUNTER, J.L. WELL #: 2 RRCID -> 218918 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10668 - 10896

02	1540	N	1426	-0-	-114	-0-	103	1	1323	2	N	-0-					60
03	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	130	1	1507	2	N	40					100
							44	9									
04	1530	N	1415	-0-	-115	-0-	110	1	1275	2	N	27					127
							30	9									
05	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	113	1	1436	2	N	66					193
							73	9									
06	1620	N	1380	-0-	-240	-0-	103	1	1262	2	N	14	167	1			40
							15	9									
07	1457	N	1435	-0-	-22	-0-	95	1	1305	2	N	32					72
							35	9									

COYLE, N. L. WELL #: 5 RRCID -> 222409 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10806 - 11004

02	440	N	440	-0-	-0-	-0-	323	1	117	2	N	-0-					88
03	434	N	420	-0-	-14	-0-	142	1	278	2	N	-0-					88
04	507	N	507	-0-	-0-	-0-	120	1	387	2	N	-0-					88
05	496	N	449	-0-	-47	-0-	46	1	349	2	N	49					137
							54	9									
06	632	N	632	-0-	-0-	-0-	394	1	238	2	N	-0-					137
07	527	N	451	-0-	-76	-0-	420	1	31	2	N	-0-					137

JOHNSON, JAMES L. WELL #: 4 RRCID -> 223073 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10775 - 11672

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					120
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	27					147

GAGE, ROY WELL #: 1 RRCID -> 226103 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 11945 PERF. 9982 - 11753

02	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					102
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	102	7			-0-
05	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SNOW, D. E. GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 232149 COMPL. DATE 09/30/2017 TOTAL DEPTH 12012 PERF.10832 - 10852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	7672	X	5053	-0-		-2619	-0-	320	1	4611	2	N	111	179	1			135
								122	9									
03	8494	X	5209	-0-		-3285	-0-	330	1	4809	2	N	64	172	1			27
								70	9									
04	6840	X	4745	-0-		-2095	-0-	299	1	4275	2	N	155					182
								171	9									
05	6045	X	5026	-0-		-1019	-0-	326	1	4602	2	N	89	187	1			84
								98	9									
06	5400	X	5076	-0-		-324	-0-	318	1	4672	2	N	78					162
								86	9									
07	5580	X	5354	-0-		-226	-0-	414	1	4811	2	N	117	181	1			98
								129	9									

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. GAS	(I) 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	5796	X	5546	-0-		-250	-0-	247	1	5296	2	Y	3					67
								3	9									
03	6665	X	4909	-0-		-1756	-0-	245	1	4580	2	Y	76	116	1			27
								84	9									
04	6450	X	4785	-0-		-1665	-0-	253	1	4478	2	Y	49					76
								54	9									
05	6665	X	5171	-0-		-1494	-0-	265	1	4844	2	Y	56	116	1			16
								62	9									
06	5940	X	5480	-0-		-460	-0-	261	1	5149	2	Y	64					80
								70	9									
07	6138	X	5177	-0-		-961	-0-	249	1	4825	2	Y	94					174
								103	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. GAS	(I) 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	25716	X	25716	-0-		-0-	-0-	208	1	25484	2	Y	22	76	1			23
								24	9									
03	46215	X	46215	-0-		-0-	-0-	224	1	45974	2	Y	15	37	1			1
								17	9									
04	5411	X	5411	-0-		-0-	-0-	421	1	4944	2	Y	42	40	1			3
								46	9									
05	8401	X	3885	-0-		-4516	-0-	408	1	3477	2	Y	-0-	3	1			-0-
06	8130	X	2382	-0-		-5748	-0-	265	1	2117	2	Y	-0-					-0-
07	8401	X	3355	-0-		-5046	-0-	318	1	3007	2	Y	27	24	1			3
								30	9									

HUNTER, J.L. WELL #: 4H RRCID -> 246176 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 10907 PERF.11439 - 14631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	5088	X	5088	-0-		-0-	-0-	368	1	4720	2	N	-0-					59
03	5549	X	4975	-0-		-574	-0-	395	1	4557	2	N	21					80
								23	9									
04	5370	X	4464	-0-		-906	-0-	341	1	3940	2	N	166	179	1			67
								183	9									
05	5642	X	5441	-0-		-201	-0-	391	1	4964	2	N	78					145
								86	9									
06	5460	X	5177	-0-		-283	-0-	387	1	4757	2	N	30					175
								33	9									
07	5642	X	5383	-0-		-259	-0-	361	1	4939	2	N	75	178	1			72
								83	9									

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
02	4452	X	4150	-0-	-302	-0-	180	1	3845	2	N	114	181	1			63
							125	9									
03	4774	X	4050	-0-	-724	-0-	202	1	3760	2	N	80					143
							88	9									
04	4830	X	3829	-0-	-1001	-0-	204	1	3625	2	N	-0-					143
05	4991	X	4180	-0-	-811	-0-	216	1	3945	2	N	17					160
							19	9									
06	4830	X	4290	-0-	-540	-0-	203	1	4008	2	N	72	172	1			60
							79	9									
07	4588	X	4256	-0-	-332	-0-	207	1	4003	2	N	42					102
							46	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

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
02	475	N	475	-0-	-0-	-0-	474	2	1	9	N	1					123
03	620	N	478	-0-	-142	-0-	478	2			N	-0-					123
04	540	N	507	-0-	-33	-0-	505	2	2	9	N	2					125
05	527	N	505	-0-	-22	-0-	505	2			N	-0-					125
06	450	N	245	-0-	-205	-0-	245	2			N	-0-					125
07	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					125

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
02	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					35
03	961	N	710	-0-	-251	-0-	710	2			N	-0-					35
04	1050	N	600	-0-	-450	-0-	600	2			N	-0-					35
05	775	N	514	-0-	-261	-0-	514	2			N	-0-					35
06	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					35
*07	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					35

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
02	20440	X	15097	-0-	-5343	-0-	222	1	14609	2	N	242	180	1			169
							266	9									
03	22630	X	16671	-0-	-5959	-0-	248	1	16201	2	N	202	182	1			189
							222	9									
04	18930	X	14356	-0-	-4574	-0-	232	1	13824	2	N	273	373	1			89
							300	9									
05	18569	X	14924	-0-	-3645	-0-	224	1	14450	2	N	227	176	1			140
							250	9									
06	16500	X	14510	-0-	-1990	-0-	232	1	14046	2	N	211	177	1			174
							232	9									
07	16709	X	13731	-0-	-2978	-0-	248	1	13270	2	N	194	181	1			187
							213	9									

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 3 RRCID -> 283416 COMPL. DATE 10/18/2017 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10918 - 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
02	SHUT IN		4004	-0-	4004	50200	3948	2	56	9	N	51					91
03	54630	X	4430	-0-	-50200	-0-	4333	2	97	9	N	88					179
04	13140	X	4122	-0-	-9018	-0-	4042	2	80	9	N	73	178	1			74
05	13578	X	3751	-0-	-9827	-0-	3701	2	50	9	N	45					119
06	13140	X	3426	-0-	-9714	-0-	3380	2	46	9	N	42					161
07	13578	X	3022	-0-	-10556	-0-	2982	2	40	9	N	36					197

SNOW, J. E. WELL #: 4 RRCID -> 283507 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 11910 PERF.10799 - 10848

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRITCHETT-CRAIG (AW) WELL #: 1H RRCID -> 284602 COMPL. DATE 02/20/2018 TOTAL DEPTH 10868 PERF.11129 - 18675

02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	156772	X	NO RPT	-0-	-156772	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	173569	X	NO RPT	-0-	-173569	-0-					Y	NO RPT					-0-

SPICEWOOD OPERATING COMPANY, LLC 809730
SOUTH GILMER WELL #: 2 RRCID -> 274802 COMPL. DATE 11/27/2015 TOTAL DEPTH 11076 PERF.10880 - 10994

02	1120	X	1115	-0-	-5	-0-	1112	3	3	9	N	3					90
03	1178	X	1125	-0-	-53	-0-	1117	3	8	9	N	7					97
04	1140	X	966	-0-	-174	-0-	966	3			N	-0-					97
05	1240	X	866	-0-	-374	-0-	866	3			N	-0-					97
06	1200	X	792	-0-	-408	-0-	792	3			N	-0-					97
07	1240	X	1116	-0-	-124	-0-	1109	3	7	9	N	6					103

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

02	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1675	3	18	9	Y	16	16	1			-0-
03	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1307	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
04	1050	N	941	-0-	-109	-0-	940	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			Y	-0-					-0-
06	1260	N	638	-0-	-622	-0-	638	3			Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 9 WELL #: 6 RRCID -> 204547 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 13069 PERF.11303 - 11371

02	3808	X	3586	-0-	-222	-0-	3552	3	34	9	N	31	31	1			-0-
03	4216	X	4096	-0-	-120	-0-	4070	3	26	9	N	24	24	1			-0-
04	3810	X	3632	-0-	-178	-0-	3604	3	28	9	N	25	25	1			-0-
05	3193	X	2551	-0-	-642	-0-	2529	3	22	9	N	20	20	1			-0-
06	3960	X	3317	-0-	-643	-0-	3296	3	21	9	N	19	19	1			-0-
07	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-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. 11 WELL #: 2 RRCID -> 204814 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11304 - 11418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3864	X	2748	-0-	-1116	-0-	2719	3	29	9	N	26	26	1			-0-
03	4278	X	2421	-0-	-1857	-0-	2396	3	25	9	N	23	23	1			-0-
04	3390	X	2914	-0-	-476	-0-	2886	3	28	9	N	25	25	1			-0-
05	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	2892	3	29	9	N	26	26	1			-0-
06	2940	X	2442	-0-	-498	-0-	2422	3	20	9	N	18	18	1			-0-
07	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 9 WELL #: 2 RRCID -> 205039 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11320 - 11390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		47	-0-	47	47	47	3			N	-0-					-0-
04	211	X	164	-0-	-47	-0-	164	3			N	-0-					-0-
05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	227	3	1	9	N	1	1	1			-0-
*06	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 3 WELL #: 4 RRCID -> 205041 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 12220 PERF.11512 - 11630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2046	3	28	9	N	25	25	1			-0-
03	396	N	396	-0-	-0-	-0-	393	3	3	9	N	3	3	1			-0-
04	495	N	495	-0-	-0-	-0-	493	3	2	9	N	2	2	1			-0-
05	298	N	298	-0-	-0-	-0-	296	3	2	9	N	2	2	1			-0-
*06	833	N	833	-0-	-0-	-0-	830	3	3	9	N	3	3	1			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
02	10444	X	9417	-0-	-1027	-0-	9268	3	149	9	N	135	177	1			146
03	11284	X	10353	-0-	-931	-0-	10199	3	154	9	N	140	170	1			116
04	10770	X	9891	-0-	-879	-0-	9731	3	160	9	N	145	175	1			86
05	10726	X	9959	-0-	-767	-0-	9784	3	175	9	N	159					245
*06	10080	X	9289	-0-	-791	-0-	9128	3	161	9	N	146	183	1			208
07	10416	X	NO RPT	-0-	-10416	-0-					N	NO RPT					208

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
02	14980	X	13895	-0-	-1085	-0-	13634	3	261	9	N	237	389	1			81
03	16275	X	15097	-0-	-1178	-0-	14825	3	272	9	N	247	184	1			144
04	15630	X	14301	-0-	-1329	-0-	14014	3	287	9	N	261	194	1			211
05	15903	X	14270	-0-	-1633	-0-	13999	3	271	9	N	246	188	1			269
*06	15000	X	13403	-0-	-1597	-0-	13163	3	240	9	N	218	371	1			116
07	15376	X	NO RPT	-0-	-15376	-0-					N	NO RPT					116

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
02	11368	X	9909	-0-	-1459	-0-	9701	3	208	9	N	189	196	1			88
03	12493	X	10524	-0-	-1969	-0-	10307	3	217	9	N	197					285
04	11820	X	9909	-0-	-1911	-0-	9719	3	190	9	N	173	383	1			75
05	11594	X	10221	-0-	-1373	-0-	9874	3	347	9	N	315	186	1			204
*06	10920	X	9338	-0-	-1582	-0-	9167	3	171	9	N	155	190	1			169
07	10974	X	NO RPT	-0-	-10974	-0-					N	NO RPT					169

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
02	3472	X	3137	-0-	-335	-0-	2997	3	140	9	N	127					221
03	4154	X	3588	-0-	-566	-0-	3400	3	188	9	N	171	190	1			202
04	4020	X	3269	-0-	-751	-0-	3102	3	167	9	N	152	193	1			161
05	3441	X	3105	-0-	-336	-0-	2967	3	138	9	N	125	190	1			96
*06	3480	X	2379	-0-	-1101	-0-	2260	3	119	9	N	108					204
07	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					N	NO RPT					204

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
02	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	1965	2	56	9	N	51	188	1			47
03	2232	N	2167	-0-	-65	-0-	2109	2	58	9	N	53					100
04	2220	N	1819	-0-	-401	-0-	1793	2	26	9	N	24					124
05	2924	N	2924	-0-	-0-	-0-	2896	2	28	9	N	25					149
06	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	2549	2	29	9	N	26					175
07	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					175

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

02	1708	N	1572	-0-	-136	-0-	769	1	799	2	N	4					146
							4	9									
03	1891	N	1854	-0-	-37	-0-	934	1	890	2	N	27					173
							30	9									
04	1830	N	1638	-0-	-192	-0-	709	1	917	2	N	11					184
							12	9									
05	1736	N	1638	-0-	-98	-0-	795	1	821	2	N	20					204
							22	9									
06	1800	N	1444	-0-	-356	-0-	679	1	744	2	N	19					223
							21	9									
07	1705	N	1627	-0-	-78	-0-	726	1	887	2	N	13	4	1			232
							14	9									

ALLGOOD GAS UNIT NO 1 WELL #: 1 RRCID -> 051845 COMPL. DATE 08/19/1971 TOTAL DEPTH 11938 PERF.11725 - 11850

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
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

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066863 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11696 - 11836

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	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-

SMITH, W.F. GU WELL #: 2 RRCID -> 088947 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11744 - 11870

02	707	N	707	-0-	-0-	-0-	162	1	543	2	N	2					118
							2	9									
03	745	N	745	-0-	-0-	-0-	168	1	576	2	N	1					119
							1	9									
04	693	N	693	-0-	-0-	-0-	168	1	522	2	N	3					122
							3	9									
05	775	N	772	-0-	-3	-0-	174	1	592	2	N	5					127
							6	9									
06	720	N	707	-0-	-13	-0-	168	1	528	2	N	10					137
							11	9									
*07	728	N	728	-0-	-0-	-0-	180	1	537	2	N	10	4	1			143
							11	9									

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
JONES, JACK EST. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 091557 COMPL. DATE 02/20/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11688 - 11884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	905	1	447	2	N	-0-					111
03	1364	N	1224	-0-	-140	-0-	875	1	347	2	N	2					113
							2	9									
04	1710	N	1433	-0-	-277	-0-	855	1	577	2	N	1					114
							1	9									
05	1488	N	429	-0-	-1059	-0-	238	1	191	2	N	-0-					114
06	1170	N	872	-0-	-298	-0-	536	1	336	2	N	-0-					114
*07	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	967	1	609	2	N	-0-	3	1			111

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 107993 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11668 - 11816

02	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	533	1	646	2	N	-0-					1
03	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	529	1	501	2	N	-0-					1
04	921	N	921	-0-	-0-	-0-	501	1	420	2	N	-0-					1
05	801	N	801	-0-	-0-	-0-	402	1	399	2	N	-0-					1
06	777	N	777	-0-	-0-	-0-	339	1	438	2	N	-0-					1
*07	972	N	972	-0-	-0-	-0-	410	1	562	2	N	-0-					2

HEFNER, R.J.GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 114387 COMPL. DATE 12/12/1999 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11620 - 11832

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	14B DENY	-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

MOUGHON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 137770 COMPL. DATE 03/01/1991 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11747 - 11801

02	420	N	3	-0-	-417	-0-	1	1	2	2	N	-0-					156
03	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					156
04	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					156
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					156
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					156
*07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	N	-0-	3	1			153

ALLGOOD GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 155607 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11738 - 11852

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

JONES, JACK EST. G.U. WELL #: 3 RRCID -> 175732 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11732 - 11936

02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					N	-0-					29
03	93	N	81	-0-	-12	-0-	58	1	23	2	N	-0-					29
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	25	1	17	2	N	-0-					29
05	474	N	474	-0-	-0-	-0-	263	1	211	2	N	-0-					29
06	232	N	232	-0-	-0-	-0-	143	1	89	2	N	-0-					29
*07	46	N	46	-0-	-0-	-0-	28	1	18	2	N	-0-	1	1			28

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
02	362	N	362	-0-	-0-	-0-	116	1	246	2	N	-0-					35
03	474	N	474	-0-	-0-	-0-	153	1	320	2	N	1					36
							1	9									
04	435	N	435	-0-	-0-	-0-	193	1	242	2	N	-0-					36
05	565	N	565	-0-	-0-	-0-	206	1	359	2	N	-0-					36
06	299	N	299	-0-	-0-	-0-	99	1	200	2	N	-0-					36
*07	309	N	309	-0-	-0-	-0-	116	1	193	2	N	-0-	1	1			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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

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
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					79
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	29	1	20	2	N	-0-					79
05	361	N	361	-0-	-0-	-0-	200	1	161	2	N	-0-					79
06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	134	1	84	2	N	-0-					79
07	62	N	13	-0-	-49	-0-	8	1	5	2	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2 EXT		65	-0-	65	65	36	1	29	2	N	-0-					28
06	14B2 EXT		52	-0-	52	117	32	1	20	2	N	-0-					28
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	117					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
02	448	N	-0-	-0-	-448	-0-					Y	-0-					20
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					20
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					20
05	DLQ G-10		414	-0-	414	414	208	1	206	2	Y	-0-					20
06	DLQ G-10		850	-0-	850	1264	371	1	479	2	Y	-0-					20
*07	1977	N	713	-0-	-1264	-0-	301	1	412	2	Y	-0-	1	1			19

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
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	896	N	559	-0-	-337	-0-	179	1	380	2	N	-0-					179
03	713	N	318	-0-	-395	-0-	103	1	215	2	N	-0-					179
04	570	N	461	-0-	-109	-0-	204	1	257	2	N	-0-					179
05	620	N	354	-0-	-266	-0-	129	1	225	2	N	-0-					179
06	359	N	359	-0-	-0-	-0-	118	1	237	2	N	4					183
							4	9									
07	465	N	347	-0-	-118	-0-	129	1	215	2	N	3	4	1			182
							3	9									

HEFNER, R.J. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 180839 COMPL. DATE 11/04/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11771 - 11882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	927	N	927	-0-	-0-	-0-	419	1	508	2	Y	-0-					64
03	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	525	1	498	2	Y	1					65
							1	9									
04	954	N	954	-0-	-0-	-0-	519	1	435	2	Y	-0-					65
05	DLQ G-10		884	-0-	884	884	444	1	440	2	Y	-0-					65
06	DLQ G-10		708	-0-	708	1592	309	1	399	2	Y	-0-					65
*07	2300	N	732	-0-	-1568	24	309	1	423	2	Y	-0-	3	1			62

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
02	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	986	1	3325	2	N	9					240
							10	9									
03	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	1267	1	3408	2	N	25					265
							28	9									
04	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	1130	1	3488	2	N	26					291
							29	9									
05	4681	X	4587	-0-	-94	-0-	1124	1	3446	2	N	15	183	1			123
							17	9									
06	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	1271	1	3311	2	N	26					149
							29	9									
07	4681	X	4363	-0-	-318	-0-	1225	1	3105	2	N	30	18	1			161
							33	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	26
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	26
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	26
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	26
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	26
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	26

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	60
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	60
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	60
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	60
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	60
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	60

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	26
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	26
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	26
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	26
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	26
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	26

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 191973 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11775 - 11912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	196	N	70	-0-	-126	-0-	47	1	23	2	N	-0-			53
03	155	N	121	-0-	-34	-0-	87	1	34	2	N	-0-			53
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	91	1	61	2	N	-0-			53
05	323	N	323	-0-	-0-	-0-	179	1	144	2	N	-0-			53
06	177	N	177	-0-	-0-	-0-	109	1	68	2	N	-0-			53
07	155	N	72	-0-	-83	-0-	44	1	28	2	N	-0-			53

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 194458 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11702 - 11929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28

JONES, JACK EST. G.U. WELL #: 8 RRCID -> 195055 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11775 - 11947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)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-					N	-0-			108
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			108
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			108
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			108
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			108
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			108

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 212650 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11656 - 11880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1708	N	1268	-0-	-440	-0-	404	1	857	2	N	6			110
							7	9							
03	1984	N	1943	-0-	-41	-0-	611	1	1274	2	N	53			163
							58	9							
04	1050	N	1012	-0-	-38	-0-	443	1	556	2	N	12			175
							13	9							
05	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	533	1	929	2	N	32			207
							35	9							
06	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	623	1	1257	2	N	10	157	1	60
							11	9							
*07	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	596	1	996	2	N	17	9	1	68
							19	9							

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 214123 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 12095 PERF.11686 - 11900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)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-					N	-0-			34
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
MOUGHON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221838 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11675 - 11856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5992	X	2335	-0-	-3657	-0-	534	1	1801	2	N	-0-					295
03	6634	X	1434	-0-	-5200	-0-	388	1	1043	2	N	3					298
							3	9									
04	6330	X	2028	-0-	-4302	-0-	496	1	1531	2	N	1					299
							1	9									
05	5022	X	1773	-0-	-3249	-0-	436	1	1337	2	N	-0-	188	1			111
06	3270	X	1323	-0-	-1947	-0-	367	1	955	2	N	1					112
							1	9									
07	2573	X	1167	-0-	-1406	-0-	330	1	837	2	N	-0-	18	1			94

JONES, JACK EST. G.U. WELL #: 9 RRCID -> 224335 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 12099 PERF.11790 - 12002

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	19	1	13	2	N	-0-					101
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	36	1	29	2	N	-0-					101
06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	67	1	42	2	N	-0-					101
07	31	N	12	-0-	-19	-0-	7	1	5	2	N	-0-					101

LAYLINE ENERGY I LLC 491373
WILLIAMS -T- WELL #: 1 RRCID -> 095488 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11040 - 11802

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-

MARTIN -L- WELL #: 1 RRCID -> 096438 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10992 - 11793

02	560	N	297	-0-	-263	-0-	297	2			Y	-0-					-0-
03	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		172	-0-	172	172	172	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		172	-0-	172	344	172	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		80	-0-	80	424	80	2			Y	-0-					-0-

INMAN -A- WELL #: 2 RRCID -> 183169 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 12055 PERF.10991 - 11854

02	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			Y	-0-					40
03	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-					40
04	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					40
05	DLQ G-10		2295	-0-	2295	2295	2251	2	44	9	Y	40					80
06	DLQ G-10		38	-0-	38	2333	37	2	1	9	Y	1					81
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2333					Y	-0-					81

WILLIAMS -T- WELL #: 2 RRCID -> 187315 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11026 - 11872

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
LAYLINE ENERGY I LLC //CONT.// 491373

WILLIAMS -T- WELL #: 4 RRCID -> 197190 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10965 - 11835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	588	N	11	-0-	-577	-0-	5	2	6	9	Y	5					17
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					17
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					17
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13	1			4
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

WILLIAMS -T- WELL #: 3 RRCID -> 198329 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11638 - 11726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1064	N	905	-0-	-159	-0-	902	2	3	9	Y	3					49
03	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					49
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					49
05	DLQ G-10		525	-0-	525	525	525	2			Y	-0-					49
06	DLQ G-10		258	-0-	258	783	256	2	2	9	Y	2					51
07	DLQ G-10		942	-0-	942	1725	942	2			Y	-0-					51

INMAN -A- WELL #: 3 RRCID -> 198859 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11693 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	224	N	-0-	-0-	-224	-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	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-

MARTIN -L- WELL #: 2 RRCID -> 199103 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11613 - 11697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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	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-

MARTIN -L- WELL #: 3 RRCID -> 201344 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11624 - 11727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
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-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
LAYLINE ENERGY I LLC //CONT.// 491373
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
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	616	N	541	-0-	-75	-0-	541	2			Y	-0-					-0-
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		437	-0-	437	437	437	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		445	-0-	445	882	445	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		442	-0-	442	1324	442	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
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					66
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66

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
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-

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
02	2212	N	1161	-0-	-1051	-0-	1158	2	3	9	Y	3					49
03	2170	N	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	-0-					49
04	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					49
05	DLQ G-10		2812	-0-	2812	2812	2812	2			Y	-0-					49
06	DLQ G-10		228	-0-	228	3040	228	2			Y	-0-					49
07	DLQ G-10		1517	-0-	1517	4557	1517	2			Y	-0-					49

WILLIAMS -T- WELL #: 7 RRCID -> 203948 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 11709 - 11798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	840	N	561	-0-	-279	-0-	559	2	2	9	Y	2					49
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					49
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					49
05	DLQ G-10		1857	-0-	1857	1857	1857	2			Y	-0-					49
06	DLQ G-10		305	-0-	305	2162	299	2	6	9	Y	5					54
07	DLQ G-10		840	-0-	840	3002	840	2			Y	-0-					54

INMAN -A- WELL #: 9 RRCID -> 204262 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 12164 PERF. 11836 - 11924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
LAYLINE ENERGY I LLC //CONT.// 491373
MARTIN -L- WELL #: 6 RRCID -> 204392 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11748 - 11843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	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-

MARTIN -L- WELL #: 5 RRCID -> 204538 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11724 - 11806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	532	N	232	-0-	-300	-0-	226	2	6	9	Y	5					17
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					17
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					17
05	DLQ G-10		66	-0-	66	66	43	2	23	9	Y	21	24	1			14
06	DLQ G-10		113	-0-	113	179	92	2	21	9	Y	19					33
07	DLQ G-10		65	-0-	65	244	65	2			Y	-0-					33

CHOUT WELL #: 1 RRCID -> 205282 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11630 - 11776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	891	N	891	-0-	-0-	-0-	885	2	6	9	Y	5					17
03	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					17
04	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-					17
05	DLQ G-10		1209	-0-	1209	1209	1183	2	26	9	Y	24	24	1			17
06	DLQ G-10		672	-0-	672	1881	641	2	31	9	Y	28					45
07	DLQ G-10		305	-0-	305	2186	305	2			Y	-0-					45

WILLIAMS -T- WELL #: 8 RRCID -> 205286 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11730 - 11811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
02	3220	X	1005	-0-	-2215	-0-	997	2	8	9	Y	7					13
03	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					Y	-0-					13
04	3450	X	440	-0-	-3010	-0-	440	2			Y	-0-					13
05	DLQ G-10		218	-0-	218	218	218	2			Y	-0-					13
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	218					Y	-0-					13
07	DLQ G-10		548	-0-	548	766	548	2			Y	-0-					13

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
02	1176	N	108	-0-	-1068	-0-	102	2	6	9	Y	5					17
03	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					17
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					17
05	DLQ G-10		1495	-0-	1495	1495	1456	2	39	9	Y	35	32	1			20
06	DLQ G-10		592	-0-	592	2087	561	2	31	9	Y	28					48
07	DLQ G-10		208	-0-	208	2295	208	2			Y	-0-					48

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
02	1540	N	595	-0-	-945	-0-	589	2	6	9	Y	5					17
03	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-					17
04	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-					17
05	DLQ G-10		3251	-0-	3251	3251	3212	2	39	9	Y	35	32	1			20
06	DLQ G-10		1466	-0-	1466	4717	1435	2	31	9	Y	28					48
07	DLQ G-10		1660	-0-	1660	6377	1660	2			Y	-0-					48

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
LAYLINE ENERGY I LLC //CONT.// 491373
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
02	883	N	883	-0-	-0-	-0-	880	2	3	9	Y	3					7
03	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					7
04	990	N	219	-0-	-771	-0-	219	2			Y	-0-					7
05	DLQ G-10		235	-0-	235	235	235	2			Y	-0-					7
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	235					Y	-0-					7
07	DLQ G-10		146	-0-	146	381	146	2			Y	-0-					7

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
02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	157	2	6	9	Y	5					17
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					17
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					17
05	DLQ G-10		331	-0-	331	331	305	2	26	9	Y	24	24	1			17
06	DLQ G-10		385	-0-	385	716	354	2	31	9	Y	28					45
07	DLQ G-10		378	-0-	378	1094	378	2			Y	-0-					45

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	DLQ G-10		-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
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-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					17
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13	1			4
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

CHOUT 2 WELL #: 2 RRCID -> 224644 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11606 - 11760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					17
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
05	DLQ G-10		113	-0-	113	113	87	2	26	9	Y	24	24	1			17
06	DLQ G-10		127	-0-	127	240	96	2	31	9	Y	28					45
07	DLQ G-10		9	-0-	9	249	9	2			Y	-0-					45

INMAN -A- WELL #: 10 RRCID -> 225080 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11698 - 11822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	448	N	315	-0-	-133	-0-	315	2			Y	-0-					34
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					34
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					34
05	DLQ G-10		251	-0-	251	251	251	2			Y	-0-					34
06	DLQ G-10		979	-0-	979	1230	979	2			Y	-0-					34
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1230					Y	-0-					34

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
LAYLINE ENERGY I LLC //CONT.// 491373
WILLIAMS "T" WELL #: 10 RRCID -> 227583 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 12160 PERF.11824 - 11842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	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-

LINN OPERATING, LLC 501480
MARSH, T.D. WELL #: 1 RRCID -> 127070 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10699 - 11734

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	5880	X	4227	-0-	-1653	-0-	4148	2	79	9	N	72					156
03	6510	X	4751	-0-	-1759	-0-	4664	2	87	9	N	79	105	1			130
04	5940	X	5444	-0-	-496	-0-	5343	2	101	9	N	92	107	1			115
05	5146	X	2915	-0-	-2231	-0-	2840	2	75	9	N	68	108	1			75
06	4590	X	1566	-0-	-3024	-0-	1535	2	31	9	N	28					103
07	5611	X	1620	-0-	-3991	-0-	1594	2	26	9	N	24					127

HILL, L.C. WELL #: 1 T RRCID -> 127071 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 11840 PERF.10718 - 11704

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	2621	N	2617	-0-	-4	-0-	2566	2	51	9	N	46					87
03	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	2588	2	51	9	N	46	61	1			72
04	2833	N	2833	-0-	-0-	-0-	2782	2	51	9	N	46	59	1			59
05	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	2587	2	41	9	N	37	59	1			37
06	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	2582	2	23	9	N	21					58
*07	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	2758	2	19	9	N	17					75

HILL, L.C. WELL #: 2 RRCID -> 226216 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11688 - 11710

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	139118					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	139118					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	139118					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	139118					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	139118					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	139118					N	-0-					-0-

PEAK ENERGY CORPORATION 647135
WILLEFORD, LEWIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 044402 COMPL. DATE 04/24/1968 TOTAL DEPTH 12894 PERF.11624 - 11636

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	504	N	476	-0-	-28	-0-	57	1	406	2	N	12					26
							13	9									
03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	366	2	6	9	N	5					31
04	720	N	362	-0-	-358	-0-	34	1	328	2	N	-0-					31
05	527	N	390	-0-	-137	-0-	65	1	313	2	N	11					42
							12	9									
06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	44	1	306	2	N	9					51
							10	9									
07	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					51

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
PEAK ENERGY CORPORATION //CONT.// 647135

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
02	896	N	881	-0-	-15	-0-	105	1	753	2	N	21					74
							23	9									
03	846	N	846	-0-	-0-	-0-	838	2	8	9	N	7	55	1			26
04	825	N	825	-0-	-0-	-0-	76	1	737	2	N	11					37
							12	9									
05	961	N	854	-0-	-107	-0-	144	1	701	2	N	8					45
							9	9									
06	810	N	809	-0-	-1	-0-	102	1	698	2	N	8					53
							9	9									
07	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					53

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
02	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	190	1	1765	2	N	14					45
							15	9									
03	3023	N	3023	-0-	-0-	-0-	1308	1	1692	2	N	21					66
							23	9									
04	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	321	1	1456	2	N	12					78
							13	9									
05	2077	N	1559	-0-	-518	-0-	166	1	1379	2	N	13					91
							14	9									
06	2010	N	1491	-0-	-519	-0-	82	1	1397	2	N	11					102
							12	9									
07	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					102

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
02	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	147	1	895	2	N	22					163
							24	9									
03	908	N	908	-0-	-0-	-0-	196	1	701	2	N	10	125	1			48
							11	9									
04	923	N	923	-0-	-0-	-0-	128	1	784	2	N	10					58
							11	9									
05	961	N	944	-0-	-17	-0-	158	1	764	2	N	20					78
							22	9									
06	870	N	829	-0-	-41	-0-	84	1	720	2	N	23					101
							25	9									
07	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					101

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
02	482	N	482	-0-	-0-	-0-	1	1	460	2	N	19					115
							21	9									
03	392	N	392	-0-	-0-	-0-	17	1	338	2	N	34	133	1			16
							37	9									
04	390	N	358	-0-	-32	-0-	27	1	307	2	N	22					38
							24	9									
05	527	N	127	-0-	-400	-0-	16	1	89	2	N	20					58
							22	9									
06	598	N	598	-0-	-0-	-0-	40	1	536	2	N	20					78
							22	9									
07	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					78

CRAIG, J.V. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 206688 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11532 - 11638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					83
03	243	N	243	-0-	-0-	-0-	12	1	231	2	N	-0-					83
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	10	1	110	2	N	-0-					83
05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	42	1	223	2	N	-0-					83
06	240	N	96	-0-	-144	-0-	7	1	89	2	N	-0-					83
07	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					83

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
PEAK ENERGY CORPORATION //CONT.// 647135
WILLEFORD, LEWIS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232681 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 11803 PERF.11640 - 11800

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
02	2100	N	1899	-0-	-201	-0-	261	1	1594	2	N	40					108
							44	9									
03	762	N	762	-0-	-0-	-0-	166	1	594	2	N	2	84	1			26
							2	9									
04	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	213	1	1310	2	N	12					38
							13	9									
05	2108	N	874	-0-	-1234	-0-	147	1	708	2	N	17					55
							19	9									
06	2934	N	2934	-0-	-0-	-0-	298	1	2556	2	N	73					128
							80	9									
07	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					128

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
COYLE, N. L. WELL #: 1 RRCID -> 045682 COMPL. DATE 02/12/1969 TOTAL DEPTH 12208 PERF.11688 - 11705

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

JOHNSON, JAMES L. WELL #: 1 RRCID -> 046244 COMPL. DATE 05/29/1969 TOTAL DEPTH 12131 PERF.11645 - 11664

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 1 RRCID -> 046422 COMPL. DATE 02/09/1969 TOTAL DEPTH 11815 PERF.11639 - 11673

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
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-

CRAIG, W.D. GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 049121 COMPL. DATE 11/18/1991 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11650 - 11829

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
02	3750	X	3148	-0-	-602	-0-	310	1	2818	2	N	18					130
							20	9									
03	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	368	1	2669	2	N	-0-					130
04	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	372	1	2948	2	N	-0-					130
05	3627	X	3480	-0-	-147	-0-	378	1	2959	2	N	130	176	1			84
							143	9									
06	3510	X	3313	-0-	-197	-0-	386	1	2887	2	N	36					120
							40	9									
07	3472	X	3136	-0-	-336	-0-	367	1	2750	2	N	17					137
							19	9									

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SNOW, DELBERT WELL #: 1 RRCID -> 049122 COMPL. DATE 09/23/1970 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11554 - 11589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

SWEETMAN, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 049996 COMPL. DATE 03/03/1971 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11655 - 11781

02	7084	X	5278	-0-	-1806	-0-	356	1	4913	2	N	8					107
							9	9									
03	7843	X	5722	-0-	-2121	-0-	413	1	5191	2	N	107	187	1			27
							118	9									
04	6870	X	3910	-0-	-2960	-0-	367	1	3515	2	N	25					52
							28	9									
05	7099	X	4598	-0-	-2501	-0-	372	1	4226	2	N	-0-					52
06	6870	X	5513	-0-	-1357	-0-	420	1	5091	2	N	2					54
							2	9									
07	5859	X	4568	-0-	-1291	-0-	405	1	4064	2	N	90					144
							99	9									

SNOW, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 050857 COMPL. DATE 07/15/1971 TOTAL DEPTH 11825 PERF.11602 - 11658

02	1428	N	1263	-0-	-165	-0-	281	1	965	2	N	15					192
							17	9									
03	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	352	1	1387	2	N	-0-					192
04	1530	N	1236	-0-	-294	-0-	264	1	944	2	N	25	177	1			40
							28	9									
05	1395	N	1085	-0-	-310	-0-	372	1	707	2	N	5					45
							6	9									
06	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	346	1	1222	2	N	72					117
							79	9									
07	1271	N	155	-0-	-1116	-0-	28	1	124	2	N	3					120
							3	9									

SWEETMAN, J.A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 077079 COMPL. DATE 04/12/1978 TOTAL DEPTH 11829 PERF.11659 - 11749

02	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	573	1	2938	2	N	25					238
							28	9									
03	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	642	1	2380	2	N	34	177	1			95
							37	9									
04	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	550	1	2495	2	N	1					96
							1	9									
05	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	685	1	2700	2	N	78					174
							86	9									
06	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	654	1	2613	2	N	3					177
							3	9									
*07	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	704	1	2162	2	N	48	182	1			43
							53	9									

WHEELER, O. N. WELL #: 2 RRCID -> 078933 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 11910 PERF.10893 - 10986

02	815	N	815	-0-	-0-	-0-	807	2	8	9	N	7					162
03	713	N	537	-0-	-176	-0-	537	2			N	-0-					162
04	600	N	527	-0-	-73	-0-	527	2			N	-0-					162
05	899	N	644	-0-	-255	-0-	625	2	19	9	N	17					179
06	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-	160	1			19
*07	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					19

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LANDERS WELL #: 2 RRCID -> 079144 COMPL. DATE 10/04/1978 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11651 - 11815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE, D. J. WELL #: 1 RRCID -> 079291 COMPL. DATE 08/26/1978 TOTAL DEPTH 11845 PERF.10764 - 10939

02	462	N	462	-0-	-0-	-0-	21	1	441	2	Y	-0-					-0-
03	520	N	520	-0-	-0-	-0-	26	1	492	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
04	539	N	539	-0-	-0-	-0-	28	1	498	2	Y	12					13
							13	9									
05	527	N	515	-0-	-12	-0-	27	1	486	2	Y	2	13	1			2
							2	9									
06	510	N	388	-0-	-122	-0-	19	1	369	2	Y	-0-					2
07	558	N	319	-0-	-239	-0-	15	1	295	2	Y	8					10
							9	9									

BINION, ARTHUR WELL #: 1 RRCID -> 094565 COMPL. DATE 05/22/1981 TOTAL DEPTH 10994 PERF.10454 - 10777

02	336	N	296	-0-	-40	-0-	13	1	283	2	N	-0-					92
03	515	N	515	-0-	-0-	-0-	26	1	489	2	N	-0-					92
04	409	N	409	-0-	-0-	-0-	22	1	387	2	N	-0-					92
05	350	N	350	-0-	-0-	-0-	18	1	332	2	N	-0-					92
06	510	N	349	-0-	-161	-0-	17	1	332	2	N	-0-					92
07	434	N	281	-0-	-153	-0-	14	1	267	2	N	-0-					92

BROWN, IDA MAE WELL #: 1 RRCID -> 097199 COMPL. DATE 10/28/1981 TOTAL DEPTH 11029 PERF. N/A

02	700	N	585	-0-	-115	-0-	26	1	559	2	Y	-0-					82
03	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	59	1	1092	2	Y	1	68	1			15
							1	9									
04	627	N	627	-0-	-0-	-0-	33	1	591	2	Y	3					18
							3	9									
05	651	N	318	-0-	-333	-0-	14	1	261	2	Y	39	50	1			7
							43	9									
06	827	N	827	-0-	-0-	-0-	40	1	787	2	Y	-0-					7
*07	820	N	820	-0-	-0-	-0-	40	1	780	2	Y	-0-					7

SNOW, J. E. WELL #: 2 RRCID -> 151191 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11917 PERF.11740 - 11864

02	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1091	2	90	9	N	82					170
03	1054	N	650	-0-	-404	-0-	650	2			N	-0-					170
04	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-					170
05	1302	N	1064	-0-	-238	-0-	1064	2			N	-0-					170
06	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-					170
07	1240	N	910	-0-	-330	-0-	910	2			N	-0-					170

LANDERS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 154362 COMPL. DATE 03/06/1995 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11694 - 11788

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 2 RRCID -> 154926 COMPL. DATE 05/10/1995 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11710 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1652	X	860	-0-	-792	-0-	84	1	775	2	Y	1					82
							1	9									
03	1261	X	1261	-0-	-0-	-0-	135	1	1126	2	Y	-0-	82	1			-0-
04	2110	X	2110	-0-	-0-	-0-	209	1	1864	2	Y	34					34
							37	9									
05	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	150	1	1391	2	Y	-0-					34
06	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	127	1	1144	2	Y	-0-					34
07	2170	N	1312	-0-	-858	-0-	206	1	1106	2	Y	-0-					34

SNOW, J. E. WELL #: 3 RRCID -> 156230 COMPL. DATE 09/14/1995 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11550 - 11757

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

CRAIG, W.D. GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 156404 COMPL. DATE 11/07/1995 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11558 - 11629

02	3444	X	2341	-0-	-1103	-0-	289	1	1994	2	N	53					184
							58	9									
03	3813	X	2155	-0-	-1658	-0-	268	1	1847	2	N	36	180	1			40
							40	9									
04	3690	X	1718	-0-	-1972	-0-	231	1	1479	2	N	7					47
							8	9									
05	3441	X	3015	-0-	-426	-0-	347	1	2668	2	N	-0-					47
06	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	291	1	2568	2	N	29					76
							32	9									
07	2604	X	2040	-0-	-564	-0-	268	1	1758	2	N	13					89
							14	9									

LANDERS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 160940 COMPL. DATE 10/22/1996 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11628 - 11776

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

BINION, ARTHUR WELL #: 2 RRCID -> 184365 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 11802 PERF.10713 - 10816

02	1400	X	1373	-0-	-27	-0-	1373	2			Y	-0-					52
03	1550	X	1430	-0-	-120	-0-	1401	2	29	9	Y	26	64	1			14
04	1500	X	1452	-0-	-48	-0-	1440	2	12	9	Y	11					25
05	DLQ G-10		1395	-0-	1395	1395	143	1	1173	2	Y	72					97
							79	9									
06	2800	N	1580	-0-	-1220	175	240	1	1336	2	Y	4					101
							4	9									
*07	1852	N	1677	-0-	-175	-0-	246	1	1387	2	Y	40					141
							44	9									

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BINION, ARTHUR WELL #: 3 RRCID -> 184700 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10740 - 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
02	2408	X	2284	-0-	-124	-0-	2284	2			Y	-0-					96
03	2666	X	2585	-0-	-81	-0-	2538	2	47	9	Y	43	123	1			16
04	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	2616	2	22	9	Y	20					36
05	DLQ G-10		2579	-0-	2579	2579	280	1	2299	2	Y	-0-	28	7			8
06	5826	X	3247	-0-	-2579	-0-	495	1	2751	2	Y	1					9
							1	9									
*07	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	487	1	2749	2	Y	72					81
							79	9									

MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 3 RRCID -> 196055 COMPL. DATE 10/18/2017 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10918 - 11749

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SNOW, DELBERT WELL #: 2 RRCID -> 196662 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 11875 PERF.11589 - 11676

02	5236	X	4640	-0-	-596	-0-	295	1	4247	2	N	89					158
							98	9									
03	5797	X	5159	-0-	-638	-0-	328	1	4773	2	N	53	182	1			29
							58	9									
04	5610	X	5401	-0-	-209	-0-	353	1	5046	2	N	2					31
							2	9									
05	5239	X	5080	-0-	-159	-0-	325	1	4588	2	N	152					183
							167	9									
06	5507	X	5507	-0-	-0-	-0-	351	1	5156	2	N	-0-					183
07	5580	X	5115	-0-	-465	-0-	404	1	4696	2	N	14					197
							15	9									

MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 4 T RRCID -> 197938 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11704 - 11803

02	1764	X	1614	-0-	-150	-0-	325	1	1289	2	Y	-0-					47
03	5580	X	1032	-0-	-4548	-0-	262	1	695	2	Y	68					115
							75	9									
04	5400	X	980	-0-	-4420	-0-	306	1	674	2	Y	-0-					115
05	5580	X	779	-0-	-4801	-0-	265	1	514	2	Y	-0-					115
06	4020	X	642	-0-	-3378	-0-	162	1	480	2	Y	-0-					115
07	1798	X	709	-0-	-1089	-0-	202	1	507	2	Y	-0-					115

JOHNSON, JAMES L. WELL #: 2 RRCID -> 199360 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 11891 PERF.11702 - 11821

02	3584	X	1285	-0-	-2299	-0-	241	1	1044	2	N	-0-					174
03	3968	X	1957	-0-	-2011	-0-	336	1	1621	2	N	-0-					174
04	2329	X	2329	-0-	-0-	-0-	247	1	1973	2	N	99	176	1			97
							109	9									
05	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	345	1	2829	2	N	-0-					97
06	1989	X	1989	-0-	-0-	-0-	234	1	1752	2	N	3					100
							3	9									
07	2418	X	1414	-0-	-1004	-0-	225	1	1189	2	N	-0-					100

MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 5 RRCID -> 199396 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11623 - 11752

02	1430	X	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			N	-0-					28
03	899	X	612	-0-	-287	-0-	612	2			N	-0-					28
04	750	X	613	-0-	-137	-0-	613	2			N	-0-					28
05	1581	N	482	-0-	-1099	-0-	482	2			N	-0-					28
06	600	N	534	-0-	-66	-0-	534	2			N	-0-					28
07	620	N	381	-0-	-239	-0-	381	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 RRCID -> 201663 COMPL. DATE 11/22/2017 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10910 - 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
02	5376	X	5376	-0-	-0-	-0-	28	1	5185	2	N	148					222
							163	9									
03	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	31	1	4620	2	N	97	178	1			141
							107	9									
04	8700	X	3804	-0-	-4896	-0-	30	1	3742	2	N	29					170
							32	9									
05	8990	X	3491	-0-	-5499	-0-	31	1	3427	2	N	30					200
							33	9									
06	8700	X	3057	-0-	-5643	-0-	30	1	3013	2	N	13	156	1			57
							14	9									
07	5952	X	2856	-0-	-3096	-0-	31	1	2772	2	N	48					105
							53	9									

CRAIG, W.D. GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 205253 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 11905 PERF.10842 - 10972

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-

SNOW, DELBERT WELL #: 3 RRCID -> 208439 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11555 - 11645

02	2800	N	2048	-0-	-752	461	133	1	1915	2	N	-0-					24
03	2760	N	2299	-0-	-461	-0-	148	1	2151	2	N	-0-					24
04	2340	X	1609	-0-	-731	-0-	105	1	1504	2	N	-0-					24
05	3255	X	2647	-0-	-608	-0-	175	1	2472	2	N	-0-					24
06	3150	X	2127	-0-	-1023	-0-	136	1	1991	2	N	-0-					24
07	2294	X	333	-0-	-1961	-0-	27	1	306	2	N	-0-					24

COYLE, N. L. WELL #: 2 RRCID -> 208477 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11524 - 11740

02	1260	X	1003	-0-	-257	-0-	115	1	841	2	Y	43	131	1			61
							47	9									
03	1178	X	941	-0-	-237	-0-	104	1	785	2	Y	47					108
							52	9									
04	1110	X	922	-0-	-188	-0-	111	1	763	2	Y	44					152
							48	9									
05	1116	N	984	-0-	-132	-0-	118	1	831	2	Y	32					184
							35	9									
06	943	N	943	-0-	-0-	-0-	126	1	802	2	Y	14	159	1			39
							15	9									
07	961	N	948	-0-	-13	-0-	136	1	808	2	Y	4					43
							4	9									

SNOW, J. E. WELL #: 4 RRCID -> 209564 COMPL. DATE 11/01/2017 TOTAL DEPTH 11910 PERF.10799 - 11736

02	7224	X	5050	-0-	-2174	-0-	600	1	4406	2	N	40					103
							44	9									
03	7998	X	4430	-0-	-3568	-0-	814	1	3564	2	N	47					150
							52	9									
04	7740	X	3881	-0-	-3859	-0-	690	1	3130	2	N	55	175	1			30
							61	9									
05	7998	X	2678	-0-	-5320	-0-	856	1	1770	2	N	47					77
							52	9									
06	7740	X	3570	-0-	-4170	-0-	812	1	2747	2	N	10					87
							11	9									
07	5580	X	4311	-0-	-1269	-0-	824	1	3341	2	N	133	177	1			43
							146	9									

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
02	2411	X	2411	-0-	-0-	-0-	299	1	2066	2	N	42					135
							46	9									
03	2634	X	2634	-0-	-0-	-0-	329	1	2265	2	N	36					171
							40	9									
04	2490	X	2371	-0-	-119	-0-	313	1	2005	2	N	48	183	1			36
							53	9									
05	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	311	1	2394	2	N	57					93
							63	9									
06	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	387	1	3424	2	N	54					147
							59	9									
*07	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	492	1	3223	2	N	63					210
							69	9									

SNOW, DELBERT WELL #: 4 RRCID -> 210126 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11865 PERF.10697 - 11642

02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-					29
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					29
04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					29
05	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					29
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					29
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					29

LANDERS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 213992 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10922 - 11818

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-

WHEELER, O. N. WELL #: 3 RRCID -> 214866 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10796 - 11760

02	6328	X	5679	-0-	-649	-0-	447	1	5193	2	N	35					160
							39	9									
03	7006	X	4724	-0-	-2282	-0-	415	1	4251	2	N	53	183	1			30
							58	9									
04	6420	X	5265	-0-	-1155	-0-	470	1	4795	2	N	-0-					30
05	6293	X	3668	-0-	-2625	-0-	378	1	3290	2	N	-0-					30
06	6090	X	2974	-0-	-3116	-0-	301	1	2637	2	N	33					63
							36	9									
07	6293	X	911	-0-	-5382	-0-	39	1	758	2	N	104					167
							114	9									

COYLE, N. L. WELL #: 3 RRCID -> 215393 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11539 - 11753

02	252	N	162	-0-	-90	-0-	19	1	143	2	Y	-0-	34	1			-0-
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	29	1	221	2	Y	-0-					-0-
04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	34	1	232	2	Y	12					12
							13	9									
05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	32	1	224	2	Y	8					20
							9	9									
06	295	N	295	-0-	-0-	-0-	40	1	255	2	Y	-0-	20	1			-0-
07	279	N	262	-0-	-17	-0-	38	1	223	2	Y	1					1
							1	9									

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
02	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	134	1	2114	2	N	87					122
							96	9									
03	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	115	1	1374	2	N	-0-					122
04	29	N	29	-0-	-0-	-0-	15	1	14	2	N	-0-					122
05	2139	N	17	-0-	-2122	-0-	5	1	12	2	N	-0-					122
06	1440	N	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					122
07	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					122

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
02	2533	X	2533	-0-	-0-	-0-	247	1	2274	2	Y	11					111
							12	9									
03	2388	X	2388	-0-	-0-	-0-	252	1	2103	2	Y	30	100	1			41
							33	9									
04	1941	X	1941	-0-	-0-	-0-	193	1	1715	2	Y	30					71
							33	9									
05	2790	X	2000	-0-	-790	-0-	195	1	1805	2	Y	-0-					71
06	2700	X	1288	-0-	-1412	-0-	129	1	1159	2	Y	-0-					71
07	2790	X	1403	-0-	-1387	-0-	220	1	1183	2	Y	-0-					71

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
02	644	N	201	-0-	-443	-0-	15	1	186	2	N	-0-					145
03	713	N	339	-0-	-374	-0-	27	1	312	2	N	-0-					145
04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	36	1	414	2	N	-0-					145
05	717	N	717	-0-	-0-	-0-	53	1	664	2	N	-0-					145
06	669	N	669	-0-	-0-	-0-	50	1	611	2	N	7					152
							8	9									
*07	747	N	747	-0-	-0-	-0-	51	1	693	2	N	3					155
							3	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
02	2156	X	1101	-0-	-1055	-0-	312	1	789	2	N	-0-					163
03	2387	X	1290	-0-	-1097	-0-	370	1	920	2	N	-0-					163
04	2310	X	1107	-0-	-1203	-0-	333	1	774	2	N	-0-					163
05	1209	N	1046	-0-	-163	-0-	322	1	724	2	N	-0-					163
06	1260	N	953	-0-	-307	-0-	302	1	651	2	N	-0-					163
07	1147	N	1028	-0-	-119	-0-	383	1	645	2	N	-0-					163

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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					23
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

WHEELER, O. N. WELL #: 4 RRCID -> 223079 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10842 - 11802

02	2912	X	2497	-0-	-415	-0-	696	1	1762	2	N	35					128
							39	9									
03	3224	X	3152	-0-	-72	-0-	901	1	2240	2	N	10					138
							11	9									
04	3120	X	2983	-0-	-137	-0-	876	1	2033	2	N	67					205
							74	9									
05	2976	X	2911	-0-	-65	-0-	896	1	2015	2	N	-0-	176	1			29
06	3060	X	2815	-0-	-245	-0-	881	1	1897	2	N	34					63
							37	9									
07	3162	X	2117	-0-	-1045	-0-	785	1	1322	2	N	9					72
							10	9									

WHEELER, O. N. WELL #: 5 RRCID -> 223083 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11998 PERF.10894 - 11853

02	5124	X	4643	-0-	-481	-0-	361	1	4202	2	N	73					132
							80	9									
03	5673	X	4901	-0-	-772	-0-	434	1	4447	2	N	18					150
							20	9									
04	5490	X	4459	-0-	-1031	-0-	394	1	4011	2	N	49	172	1			27
							54	9									
05	5146	X	4569	-0-	-577	-0-	467	1	4058	2	N	40					67
							44	9									
06	4980	X	4404	-0-	-576	-0-	446	1	3916	2	N	38					105
							42	9									
07	5146	X	3198	-0-	-1948	-0-	158	1	3040	2	N	-0-					105

COLLIE, D. A. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 227253 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 12066 PERF.10827 - 10956

02	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	519	1	1714	2	N	-0-					62
03	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	511	1	1750	2	N	-0-					62
04	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	510	1	1699	2	N	-0-					62
05	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	569	1	1548	2	N	-0-					62
06	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	539	1	1581	2	N	18					80
							20	9									
*07	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	589	1	1563	2	N	2					82
							2	9									

COYLE, N. L. WELL #: 8 RRCID -> 227355 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 12155 PERF.11666 - 11851

02	9016	X	7910	-0-	-1106	-0-	925	1	6792	2	N	175					212
							193	9									
03	9982	X	7364	-0-	-2618	-0-	841	1	6341	2	N	165	348	1			29
							182	9									
04	9660	X	6841	-0-	-2819	-0-	862	1	5937	2	N	38					67
							42	9									
05	9672	X	7223	-0-	-2449	-0-	882	1	6188	2	N	139					206
							153	9									
06	8760	X	7143	-0-	-1617	-0-	968	1	6162	2	N	12	182	1			36
							13	9									
07	8773	X	6952	-0-	-1821	-0-	991	1	5859	2	N	93					129
							102	9									

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
02	784	X	453	-0-	-331	-0-	248	1	205	2	Y	-0-					51
03	906	X	906	-0-	-0-	-0-	360	1	546	2	Y	-0-					51
04	856	X	856	-0-	-0-	-0-	320	1	536	2	Y	-0-					51
05	897	N	897	-0-	-0-	-0-	360	1	537	2	Y	-0-					51
06	870	N	520	-0-	-350	-0-	260	1	260	2	Y	-0-					51
07	899	N	299	-0-	-600	-0-	221	1	78	2	Y	-0-					51

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
02	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	304	1	1559	2	N	-0-					158
03	2108	N	1527	-0-	-581	-0-	324	1	1203	2	N	-0-					158
04	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	297	1	1350	2	N	-0-					158
05	2077	N	1691	-0-	-386	-0-	342	1	1349	2	N	-0-					158
06	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	350	1	1398	2	N	17					175
							19	9									
07	1705	N	841	-0-	-864	-0-	206	1	635	2	N	-0-					175

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
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	17	1	15	2	Y	-0-					22
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	28	1	43	2	Y	-0-					22
04	90	N	72	-0-	-18	-0-	27	1	45	2	Y	-0-					22
05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	56	1	84	2	Y	-0-					22
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	34	1	35	2	Y	-0-					22
07	62	N	50	-0-	-12	-0-	37	1	13	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
02	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

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
02	1260	X	1063	-0-	-197	-0-	292	1	740	2	N	28					160
							31	9									
03	1395	X	972	-0-	-423	-0-	279	1	693	2	N	-0-					160
04	1350	X	966	-0-	-384	-0-	291	1	675	2	N	-0-					160
05	1178	N	1081	-0-	-97	-0-	332	1	749	2	N	-0-					160
06	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	317	1	683	2	N	-0-					160
*07	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	382	1	644	2	N	-0-					160

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
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
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
02	14B2 EXT		4858	-0-	4858	4858	4829	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
03	14B2 EXT		4640	-0-	4640	9498	4614	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
04	14B2 EXT		4956	-0-	4956	14454	4930	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
05	19459	X	5005	-0-	-14454	-0-	4975	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
*06	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	4440	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
07	5394	X	NO RPT	-0-	-5394	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 038801 COMPL. DATE 04/22/1995 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11662 - 11860

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 1 RRCID -> 043146 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11940 PERF.11601 - 11810

02	1988	X	482	-0-	-1506	-0-	480	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	1674	X	717	-0-	-957	-0-	715	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	810	X	522	-0-	-288	-0-	521	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	DLQ G-10		156	-0-	156	156	156	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		54	-0-	54	210	54	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	210					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 1 RRCID -> 044249 COMPL. DATE 03/07/1968 TOTAL DEPTH 11934 PERF.11714 - 11804

02	308	X	-0-	-0-	-308	-0-					Y	-0-					-0-
03	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
04	300	X	-0-	-0-	-300	-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		NO RPT	-0-	-0-	-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

02	2195	X	2195	-0-	-0-	-0-	2166	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
03	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	3417	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
04	1860	X	1807	-0-	-53	-0-	1779	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
05	DLQ G-10		1511	-0-	1511	1511	1482	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
06	DLQ G-10		1649	-0-	1649	3160	1628	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	3160					Y	NO RPT					-0-

ARRINGTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046911 COMPL. DATE 05/12/1988 TOTAL DEPTH 11945 PERF.11592 - 11779

02	1260	X	1008	-0-	-252	-0-	980	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
03	1395	X	1056	-0-	-339	-0-	1038	3	18	9	Y	16	16	1			-0-
04	1230	X	1162	-0-	-68	-0-	1137	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
05	DLQ G-10		1393	-0-	1393	1393	1369	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
06	DLQ G-10		1069	-0-	1069	2462	1048	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	2462					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO 2 WELL #: 1R RRCID -> 047040 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11936 PERF.11578 - 11746

02	424	N	424	-0-	-0-	-0-	422	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			Y	-0-					-0-
04	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		456	-0-	456	456	456	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		493	-0-	493	949	493	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	949					Y	NO RPT					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
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
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	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 1 RRCID -> 047471 COMPL. DATE 12/05/1969 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11788 - 11833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2548	X	2119	-0-	-429	-0-	2083	3	36	9	Y	33	33	1			-0-
03	2821	X	2348	-0-	-473	-0-	2320	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
04	2700	X	2397	-0-	-303	-0-	2369	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
05	DLQ G-10		2591	-0-	2591	2591	2562	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
06	DLQ G-10		2530	-0-	2530	5121	2509	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	5121					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
02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			Y	-0-					-0-
03	1023	N	264	-0-	-759	-0-	264	3			Y	-0-					-0-
04	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		243	-0-	243	243	243	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		292	-0-	292	535	292	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	535					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
02	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	3679	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
03	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	4206	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
04	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	4305	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
05	DLQ G-10		5424	-0-	5424	5424	5395	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
06	DLQ G-10		5862	-0-	5862	11286	5841	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	11286					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
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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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	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		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
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		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
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
02	2512	X	2512	-0-	-0-	-0-	2480	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
03	2294	X	1942	-0-	-352	-0-	1914	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
04	2220	X	1630	-0-	-590	-0-	1602	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
05	DLQ G-10		1637	-0-	1637	1637	1607	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
06	DLQ G-10		1506	-0-	1506	3143	1485	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	3143					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 140964 COMPL. DATE 02/07/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11691 - 11818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	952	X	505	-0-	-447	-0-	505	3			Y	-0-					-0-
03	1539	X	1539	-0-	-0-	-0-	1528	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
04	1119	X	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1106	-0-	1106	1106	1106	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1104	-0-	1104	2210	1104	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	2210					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
02	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			Y	-0-					-0-
03	632	N	632	-0-	-0-	-0-	631	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	630	N	518	-0-	-112	-0-	518	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		532	-0-	532	532	532	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		589	-0-	589	1121	589	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1121					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
02	2184	X	1800	-0-	-384	-0-	1798	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	2418	X	1982	-0-	-436	-0-	1972	3	10	9	Y	9	9	1			-0-
04	2010	X	1856	-0-	-154	-0-	1849	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
05	DLQ G-10		1909	-0-	1909	1909	1901	3	8	9	Y	7	7	1			-0-
06	DLQ G-10		1801	-0-	1801	3710	1800	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	3710					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
02	56	X	-0-	-0-	-56	-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	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		NO RPT	-0-	-0-	-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
02	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	4538	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
03	5173	X	5173	-0-	-0-	-0-	5145	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
04	4969	X	4969	-0-	-0-	-0-	4941	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
05	DLQ G-10		5122	-0-	5122	5122	5093	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
06	DLQ G-10		5088	-0-	5088	10210	5067	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	10210					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
02	4312	X	3956	-0-	-356	-0-	3920	3	36	9	Y	33	33	1			-0-
03	4774	X	4357	-0-	-417	-0-	4329	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
04	4140	X	3912	-0-	-228	-0-	3884	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
05	DLQ G-10		4295	-0-	4295	4295	4266	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
06	DLQ G-10		4101	-0-	4101	8396	4080	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	8396					Y	NO RPT					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

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
02	4004	X	2854	-0-	-1150	-0-	2820	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
03	4433	X	1351	-0-	-3082	-0-	1341	3	10	9	Y	9	9	1			-0-
04	3750	X	1678	-0-	-2072	-0-	1669	3	9	9	Y	8	8	1			-0-
05	DLQ G-10		1124	-0-	1124	1124	1120	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
06	DLQ G-10		653	-0-	653	1777	653	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1777					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 4 RRCID -> 143430 COMPL. DATE 11/02/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.15548 - 11746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1988	X	1900	-0-	-88	-0-	1869	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
03	2387	X	1934	-0-	-453	-0-	1916	3	18	9	Y	16	16	1			-0-
04	2310	X	2180	-0-	-130	-0-	2158	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
05	DLQ G-10		3030	-0-	3030	3030	3001	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
06	DLQ G-10		3214	-0-	3214	6244	3193	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	6244					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
02	2800	X	1911	-0-	-889	-0-	1882	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
03	3100	X	2860	-0-	-240	-0-	2832	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
04	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	2621	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
05	DLQ G-10		2333	-0-	2333	2333	2309	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
06	DLQ G-10		2065	-0-	2065	4398	2050	3	15	9	Y	14	14	1			-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	4398					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
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	6890	X	6890	-0-	-0-	-0-	6853	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
03	7595	X	7165	-0-	-430	-0-	7137	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
04	7230	X	6888	-0-	-342	-0-	6860	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
05	DLQ G-10		7051	-0-	7051	7051	7022	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
06	DLQ G-10		6953	-0-	6953	14004	6932	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	14004					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
02	2996	X	2448	-0-	-548	-0-	2416	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
03	3317	X	2535	-0-	-782	-0-	2516	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
04	2880	X	2587	-0-	-293	-0-	2559	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
05	DLQ G-10		2707	-0-	2707	2707	2679	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
06	DLQ G-10		2674	-0-	2674	5381	2653	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	5381					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 #: 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
02	4200	X	2759	-0-	-1441	-0-	2728	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
03	4650	X	3400	-0-	-1250	-0-	3381	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
04	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	4235	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
05	DLQ G-10		3976	-0-	3976	3976	3952	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
06	DLQ G-10		3881	-0-	3881	7857	3862	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	7857					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 145068 COMPL. DATE 02/19/1993 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11731 - 11933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1708	X	876	-0-	-832	-0-	861	3	15	9	Y	14	14	1			-0-
03	2046	X	203	-0-	-1843	-0-	203	3			Y	-0-					-0-
04	1980	X	560	-0-	-1420	-0-	560	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		88	-0-	88	88	88	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		361	-0-	361	449	360	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	449					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
02	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	2664	3	36	9	Y	33	33	1			-0-
03	2821	X	2770	-0-	-51	-0-	2751	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
04	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	3903	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
05	DLQ G-10		4191	-0-	4191	4191	4162	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
06	DLQ G-10		4114	-0-	4114	8305	4093	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	8305					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
02	2109	X	2109	-0-	-0-	-0-	2091	3	18	9	Y	16	16	1			-0-
03	2119	X	2119	-0-	-0-	-0-	2104	3	15	9	Y	14	14	1			-0-
04	1980	X	1980	-0-	-0-	-0-	1976	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
05	DLQ G-10		1595	-0-	1595	1595	1595	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1421	-0-	1421	3016	1421	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	3016					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
02	2156	X	1548	-0-	-608	-0-	1533	3	15	9	Y	14	14	1			-0-
03	2387	X	1699	-0-	-688	-0-	1689	3	10	9	Y	9	9	1			-0-
04	2483	X	2483	-0-	-0-	-0-	2470	3	13	9	Y	12	12	1			-0-
05	DLQ G-10		3348	-0-	3348	3348	3336	3	12	9	Y	11	11	1			-0-
06	DLQ G-10		2391	-0-	2391	5739	2380	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	5739					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
02	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	2875	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
03	3193	X	2350	-0-	-843	-0-	2331	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
04	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	3118	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
05	DLQ G-10		3064	-0-	3064	3064	3036	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
06	DLQ G-10		2655	-0-	2655	5719	2634	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	5719					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
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

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
02	843	N	843	-0-	-0-	-0-	837	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
03	651	N	549	-0-	-102	-0-	547	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	1020	N	68	-0-	-952	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		401	-0-	401	401	400	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	DLQ G-10		330	-0-	330	731	329	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	731					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 4 RRCID -> 159473 COMPL. DATE 07/18/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11702 - 11702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	197	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	205	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	120	N	107	-0-	-13	-0-	106	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	DLQ G-10		151	-0-	151	151	150	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	DLQ G-10		186	-0-	186	337	185	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	337					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
02	2632	X	2496	-0-	-136	-0-	2460	3	36	9	Y	33	33	1			-0-
03	2945	X	2098	-0-	-847	-0-	2081	3	17	9	Y	15	15	1			-0-
04	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	3150	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
05	DLQ G-10		3168	-0-	3168	3168	3143	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
06	DLQ G-10		3299	-0-	3299	6467	3278	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	6467					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
02	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	4881	3	36	9	Y	33	33	1			-0-
03	5518	X	4017	-0-	-1501	-0-	3999	3	18	9	Y	16	16	1			-0-
04	5701	X	5701	-0-	-0-	-0-	5673	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
05	DLQ G-10		5902	-0-	5902	5902	5873	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
06	DLQ G-10		5438	-0-	5438	11340	5417	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	11340					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
02	2604	X	2491	-0-	-113	-0-	2456	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
03	3503	X	2756	-0-	-747	-0-	2728	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
04	3390	X	2782	-0-	-608	-0-	2754	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
05	DLQ G-10		3672	-0-	3672	3672	3643	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
06	DLQ G-10		3453	-0-	3453	7125	3432	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	7125					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
02	2772	X	2469	-0-	-303	-0-	2432	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
03	3069	X	2964	-0-	-105	-0-	2936	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
04	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	2783	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
05	DLQ G-10		3006	-0-	3006	3006	2977	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
06	DLQ G-10		2800	-0-	2800	5806	2780	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	5806					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
02	924	X	722	-0-	-202	-0-	721	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	1023	X	758	-0-	-265	-0-	756	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	1530	X	728	-0-	-802	-0-	728	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		831	-0-	831	831	831	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		801	-0-	801	1632	800	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	1632					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 #: 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
02	5880	X	4918	-0-	-962	-0-	4882	3	36	9	Y	33	33	1			-0-
03	6510	X	5415	-0-	-1095	-0-	5387	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
04	5880	X	5174	-0-	-706	-0-	5146	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
05	DLQ	G-10	5017	-0-	5017	5017	4988	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
06	DLQ	G-10	5420	-0-	5420	10437	5399	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	10437					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 4 RRCID -> 179633 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11618 - 11785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3556	X	3254	-0-	-302	-0-	3218	3	36	9	Y	33	33	1			-0-
03	3937	X	2915	-0-	-1022	-0-	2896	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
04	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	3690	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
05	DLQ	G-10	3743	-0-	3743	3743	3715	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
06	DLQ	G-10	3596	-0-	3596	7339	3575	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	7339					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
02	1204	X	930	-0-	-274	-0-	922	3	8	9	Y	7	7	1			-0-
03	1333	X	1189	-0-	-144	-0-	1185	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
04	1073	X	1073	-0-	-0-	-0-	1069	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
05	DLQ	G-10	1122	-0-	1122	1122	1119	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
06	DLQ	G-10	1148	-0-	1148	2270	1144	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	2270					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
02	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	3317	3	36	9	Y	33	33	1			-0-
03	3472	X	2727	-0-	-745	-0-	2708	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
04	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	3147	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
05	DLQ	G-10	3116	-0-	3116	3116	3088	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
06	DLQ	G-10	3071	-0-	3071	6187	3050	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	6187					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
02	3808	X	1991	-0-	-1817	-0-	1963	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
03	4216	X	2372	-0-	-1844	-0-	2347	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
04	2850	X	2401	-0-	-449	-0-	2375	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
05	DLQ	G-10	2666	-0-	2666	2666	2641	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
06	DLQ	G-10	2723	-0-	2723	5389	2703	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	5389					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
02	3808	X	3535	-0-	-273	-0-	3499	3	36	9	Y	33	33	1			-0-
03	4216	X	2958	-0-	-1258	-0-	2939	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
04	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	3765	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
05	DLQ	G-10	4369	-0-	4369	4369	4340	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
06	DLQ	G-10	3699	-0-	3699	8068	3678	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	8068					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
02	3052	X	3013	-0-	-39	-0-	2977	3	36	9	Y	33	33	1			-0-
03	3379	X	3242	-0-	-137	-0-	3214	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
04	3210	X	3096	-0-	-114	-0-	3068	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
05	DLQ	G-10	3326	-0-	3326	3326	3297	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
06	DLQ	G-10	3154	-0-	3154	6480	3133	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	6480					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 #: 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
02	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1855	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
03	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2298	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
04	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2270	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
05	DLQ G-10		2346	-0-	2346	2346	2317	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
06	DLQ G-10		2205	-0-	2205	4551	2184	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	4551					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 6 RRCID -> 185080 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 12944 PERF.12787 - 12801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			Y	-0-					-0-
03	589	N	589	-0-	-0-	-0-	588	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	780	N	392	-0-	-388	-0-	391	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	DLQ G-10		342	-0-	342	342	342	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		696	-0-	696	1038	695	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	1038					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
02	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2389	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
03	3100	N	6145	-0-	3045	3045	6117	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
04	3000	N	6824	-0-	3824	6869	6796	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
05	DLQ G-10		5645	-0-	5645	12514	5616	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
06	DLQ G-10		4839	-0-	4839	17353	4818	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	17353					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
02	5854	X	5854	-0-	-0-	-0-	5817	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
03	6448	X	6040	-0-	-408	-0-	6014	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
04	6000	X	5875	-0-	-125	-0-	5847	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
05	DLQ G-10		6280	-0-	6280	6280	6250	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
06	DLQ G-10		5527	-0-	5527	11807	5506	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	11807					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
02	596	N	596	-0-	-0-	-0-	578	3	18	9	Y	16	16	1			-0-
03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	139	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
04	150	N	112	-0-	-38	-0-	112	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		105	-0-	105	105	104	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	DLQ G-10		130	-0-	130	235	129	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	235					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
02	4704	X	4123	-0-	-581	-0-	4091	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
03	5208	X	3603	-0-	-1605	-0-	3584	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
04	4680	X	4564	-0-	-116	-0-	4536	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
05	DLQ G-10		4306	-0-	4306	4306	4277	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
06	DLQ G-10		4442	-0-	4442	8748	4421	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	8748					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
02	770	N	770	-0-	-0-	-0-	766	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
03	868	N	860	-0-	-8	-0-	860	3			Y	-0-					-0-
04	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		842	-0-	842	842	842	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		819	-0-	819	1661	819	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	1661					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 #: 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
02	3108	X	2973	-0-	-135	-0-	2936	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
03	3441	X	3017	-0-	-424	-0-	2989	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
04	2910	X	2809	-0-	-101	-0-	2781	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
05	DLQ G-10		2813	-0-	2813	2813	2784	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
06	DLQ G-10		2763	-0-	2763	5576	2742	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	5576					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 8 RRCID -> 187292 COMPL. DATE 12/27/2001 TOTAL DEPTH 12025 PERF.11686 - 11824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1649	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
03	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1782	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
04	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1348	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
05	DLQ G-10		1167	-0-	1167	1167	1138	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
06	DLQ G-10		1409	-0-	1409	2576	1388	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	2576					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO 2 WELL #: 3 RRCID -> 187972 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11644 - 11832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3332	X	2788	-0-	-544	-0-	2753	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
03	3689	X	3038	-0-	-651	-0-	3013	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
04	3060	X	2994	-0-	-66	-0-	2968	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
05	DLQ G-10		3272	-0-	3272	3272	3243	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
06	DLQ G-10		2737	-0-	2737	6009	2719	3	18	9	Y	16	16	1			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	6009					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 8 RRCID -> 189198 COMPL. DATE 02/19/2002 TOTAL DEPTH 12898 PERF.11608 - 11782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			Y	-0-					-0-
03	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			Y	-0-					-0-
04	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		425	-0-	425	425	425	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		393	-0-	393	818	393	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	818					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 7 RRCID -> 189334 COMPL. DATE 03/26/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11654 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5152	X	4419	-0-	-733	-0-	4387	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
03	5704	X	4794	-0-	-910	-0-	4766	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
04	4980	X	4519	-0-	-461	-0-	4491	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
05	DLQ G-10		5470	-0-	5470	5470	5441	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
06	DLQ G-10		4957	-0-	4957	10427	4936	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	10427					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 7 RRCID -> 189341 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12828 - 12842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2492	X	2382	-0-	-110	-0-	2345	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
03	2759	X	2213	-0-	-546	-0-	2188	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
04	2760	X	2253	-0-	-507	-0-	2225	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
05	DLQ G-10		2584	-0-	2584	2584	2555	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
06	DLQ G-10		1990	-0-	1990	4574	1970	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	4574					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 6 RRCID -> 189363 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11650 - 11762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1848	X	1720	-0-	-128	-0-	1685	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
03	2046	X	1726	-0-	-320	-0-	1698	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
04	1800	X	1615	-0-	-185	-0-	1587	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
05	DLQ G-10		1720	-0-	1720	1720	1692	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
06	DLQ G-10		1628	-0-	1628	3348	1607	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	3348					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 #: 7 RRCID -> 189563 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH 12024 PERF.11590 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3108	X	2883	-0-	-225	-0-	2849	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
03	3441	X	2465	-0-	-976	-0-	2448	3	17	9	Y	15	15	1			-0-
04	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	3830	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
05	DLQ G-10		3295	-0-	3295	3295	3266	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
06	DLQ G-10		2113	-0-	2113	5408	2099	3	14	9	Y	13	13	1			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	5408					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 8 RRCID -> 189722 COMPL. DATE 05/08/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11642 - 11814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	3442	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
03	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	4021	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
04	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	4635	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
05	DLQ G-10		4034	-0-	4034	4034	4004	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
06	DLQ G-10		3921	-0-	3921	7955	3900	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	7955					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
02	3248	X	2594	-0-	-654	-0-	2558	3	36	9	Y	33	33	1			-0-
03	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	3623	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
04	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	3263	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
05	DLQ G-10		3127	-0-	3127	3127	3098	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
06	DLQ G-10		2991	-0-	2991	6118	2970	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	6118					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
02	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1109	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	3			Y	-0-					-0-
04	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1305	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	DLQ G-10		866	-0-	866	866	864	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
06	DLQ G-10		744	-0-	744	1610	744	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	1610					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
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	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
02	4592	X	4252	-0-	-340	-0-	4215	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
03	5084	X	3979	-0-	-1105	-0-	3961	3	18	9	Y	16	16	1			-0-
04	4620	X	4587	-0-	-33	-0-	4559	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
05	DLQ G-10		4573	-0-	4573	4573	4544	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
06	DLQ G-10		4257	-0-	4257	8830	4236	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	8830					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
02	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	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 #: 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
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 7 RRCID -> 191059 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11608 - 11760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3640	X	2925	-0-	-715	-0-	2893	3	32	9	N	29	29	1			-0-
03	4030	X	3281	-0-	-749	-0-	3256	3	25	9	N	23	23	1			-0-
04	3780	X	3350	-0-	-430	-0-	3324	3	26	9	N	24	24	1			-0-
05	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	3478	3	28	9	N	25	25	1			-0-
*06	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	3703	3	21	9	N	19	19	1			-0-
07	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-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
02	1081	X	1081	-0-	-0-	-0-	1045	3	36	9	N	33	33	1			-0-
03	1240	X	1231	-0-	-9	-0-	1203	3	28	9	N	25	25	1			-0-
04	1890	X	979	-0-	-911	-0-	964	3	15	9	N	14	14	1			-0-
05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	117	3	1	9	N	1	1	1			-0-
06	1200	N	818	-0-	-382	-0-	817	3	1	9	N	1	1	1			-0-
07	0	N	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
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	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-

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
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	4704	X	4193	-0-	-511	-0-	4159	3	34	9	N	31	31	1			-0-
03	5208	X	3939	-0-	-1269	-0-	3911	3	28	9	N	25	25	1			-0-
04	4950	X	4501	-0-	-449	-0-	4473	3	28	9	N	25	25	1			-0-
05	5115	X	4276	-0-	-839	-0-	4247	3	29	9	N	26	26	1			-0-
06	4950	X	3658	-0-	-1292	-0-	3638	3	20	9	N	18	18	1			-0-
07	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-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
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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
02	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-
03	527	N	330	-0-	-197	-0-	328	3	2	9	N	2	2	1			-0-
04	570	N	519	-0-	-51	-0-	519	3			N	-0-					-0-
05	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					-0-
*06	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRAMMEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203545 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 15132 PERF.12900 - 15132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3423	X	3227	-0-	-196	-0-	3199	3	28	9	N	25	25	1			-0-
03	2945	X	2690	-0-	-255	-0-	2673	3	17	9	N	15	15	1			-0-
04	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	3296	3	28	9	N	25	25	1			-0-
05	2945	X	2185	-0-	-760	-0-	2161	3	24	9	N	22	22	1			-0-
*06	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	3576	3	20	9	N	18	18	1			-0-
07	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 8 RRCID -> 211098 COMPL. DATE 02/08/2005 TOTAL DEPTH 12992 PERF.11696 - 12916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	480	N	480	-0-	-0-	-0-	465	3	15	9	N	14	14	1			-0-
03	515	N	515	-0-	-0-	-0-	506	3	9	9	N	8	8	1			-0-
04	539	N	539	-0-	-0-	-0-	530	3	9	9	N	8	8	1			-0-
05	582	N	582	-0-	-0-	-0-	574	3	8	9	N	7	7	1			-0-
*06	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1361	3	9	9	N	8	8	1			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUGHLIN WELL #: 3 RRCID -> 214128 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 12953 PERF.11728 - 12953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6104	X	3730	-0-	-2374	-0-	3693	3	37	9	N	34	34	1			-0-
03	7037	X	3675	-0-	-3362	-0-	3656	3	19	9	N	17	17	1			-0-
04	6810	X	4194	-0-	-2616	-0-	4166	3	28	9	N	25	25	1			-0-
05	5611	X	4315	-0-	-1296	-0-	4287	3	28	9	N	25	25	1			-0-
*06	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	4199	3	21	9	N	19	19	1			-0-
07	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-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
02	575	N	575	-0-	-0-	-0-	560	3	15	9	N	14	14	1			-0-
03	1705	N	612	-0-	-1093	-0-	601	3	11	9	N	10	10	1			-0-
04	538	N	538	-0-	-0-	-0-	524	3	14	9	N	13	13	1			-0-
05	671	N	671	-0-	-0-	-0-	656	3	15	9	N	14	14	1			-0-
*06	807	N	807	-0-	-0-	-0-	796	3	11	9	N	10	10	1			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARRINGTON-CLEMENS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221422 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 12041 PERF.11641 - 11856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2240	X	2206	-0-	-34	-0-	2178	3	28	9	N	25	25	1			-0-
03	2480	X	1796	-0-	-684	-0-	1781	3	15	9	N	14	14	1			-0-
04	2100	X	1915	-0-	-185	-0-	1898	3	17	9	N	15	15	1			-0-
05	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1615	3	24	9	N	22	22	1			-0-
*06	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1937	3	21	9	N	19	19	1			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
02	5325	X	5325	-0-	-0-	-0-	5288	3	37	9	N	34	34	1			-0-
03	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	4645	3	24	9	N	22	22	1			-0-
04	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	4552	3	28	9	N	25	25	1			-0-
05	4844	X	4844	-0-	-0-	-0-	4815	3	29	9	N	26	26	1			-0-
*06	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	4515	3	21	9	N	19	19	1			-0-
07	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
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
02	4228	X	436	-0-	-3792	-0-	428	3	8	9	N	7	7	1			-0-
03	4681	X	699	-0-	-3982	-0-	690	3	9	9	N	8	8	1			-0-
04	2940	X	460	-0-	-2480	-0-	460	3			N	-0-					-0-
05	1457	X	238	-0-	-1219	-0-	238	3			N	-0-					-0-
*06	1179	X	1179	-0-	-0-	-0-	1172	3	7	9	N	6	6	1			-0-
07	713	X	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	532	N	148	-0-	-384	-0-	148	2			N	-0-					173
03	279	N	205	-0-	-74	-0-	205	2			N	-0-					173
04	240	N	676	-0-	436	-0-	675	2	1	9	N	1	152	1			22
05	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					22
06	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					22
07	713	N	637	-0-	-76	-0-	637	2			N	-0-					22

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
02	8666	X	8666	-0-	-0-	-0-	8535	2	131	9	N	119					274
03	9693	X	9693	-0-	-0-	-0-	1237	1	8444	2	N	11	178	1			107
							12	9									
04	10010	X	10010	-0-	-0-	-0-	1040	1	8923	2	N	43					150
							47	9									
05	10462	X	10462	-0-	-0-	-0-	1167	1	9205	2	N	82					232
							90	9									
06	7320	X	6280	-0-	-1040	-0-	757	1	5503	2	N	18					250
							20	9									
07	7564	X	NO RPT	-0-	-7564	-0-					N	NO RPT					250

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
02	8764	X	8072	-0-	-692	-0-	7960	2	112	9	N	102					321
03	8959	X	7444	-0-	-1515	-0-	7379	2	65	9	N	59	178	1			202
04	8670	X	5458	-0-	-3212	-0-	5410	2	48	9	N	44	166	1			80
05	10706	X	10706	-0-	-0-	-0-	10490	2	216	9	N	196					276
*06	8705	X	8705	-0-	-0-	-0-	8693	2	12	9	N	11	178	1			109
07	8928	X	NO RPT	-0-	-8928	-0-					N	NO RPT					109

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
02	22596	X	18891	-0-	-3705	-0-	1245	1	17569	2	N	70					223
							77	9									
03	25017	X	22475	-0-	-2542	-0-	2102	1	20268	2	N	95	179	1			139
							105	9									
04	23580	X	21854	-0-	-1726	-0-	2040	1	19729	2	N	77	177	1			39
							85	9									
05	24398	X	24398	-0-	-0-	-0-	2108	1	22172	2	N	107					146
							118	9									
*06	23546	X	23546	-0-	-0-	-0-	2032	1	21423	2	N	83	169	1			60
							91	9									
07	22475	X	NO RPT	-0-	-22475	-0-					N	NO RPT					60

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
02	11368	X	10921	-0-	-447	-0-	1148	1	9566	2	N	188	181	1			219
							207	9									
03	12586	X	12112	-0-	-474	-0-	1150	1	10766	2	N	178	178	1			219
							196	9									
04	11288	X	11288	-0-	-0-	-0-	1186	1	9929	2	N	157	164	1			212
							173	9									
05	11191	X	10146	-0-	-1045	-0-	924	1	9136	2	N	78	182	1			108
							86	9									
*06	12943	X	12943	-0-	-0-	-0-	1058	1	11683	2	N	184					292
							202	9									
07	12121	X	NO RPT	-0-	-12121	-0-					N	NO RPT					292

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
02	2177	N	486	-0-	-1691	-0-	465	2	21	9	Y	19	23	1	1	5	32
03	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1383	2	50	9	Y	45	51	1			26
04	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1470	2	64	9	Y	58	39	1			45
05	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1413	2	48	9	Y	44	41	1			48
06	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1392	2	39	9	Y	35	22	1			61
*07	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	2787	2	31	9	Y	28	42	1			47

COWRIE ENERGY LLC 183056
BARKSDALE, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 109194 COMPL. DATE 12/15/1983 TOTAL DEPTH 11927 PERF.11600 - 11651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	2822	-0-	22	22	2781	2	41	9	N	37	176	1			107
03	3100	N	3986	-0-	886	908	3921	2	65	9	N	59					166
04	3000	N	3303	-0-	303	1211	3252	2	51	9	N	46					212
05	3100	N	2692	-0-	-408	803	2675	2	17	9	N	15					227
06	2610	X	NO RPT	-0-	-2610	-0-					N	NO RPT					227
07	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT					227

FRISCO PETROLEUM MANAGEMENT, LLC 286780
O'BYRNE, EVA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101746 COMPL. DATE 02/24/1982 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11554 - 11667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6496	X	6156	-0-	-340	-0-	6148	3	8	9	N	7					95
03	7559	X	7559	-0-	-0-	-0-	7541	3	18	9	N	16					111
04	6960	X	6304	-0-	-656	-0-	6293	3	11	9	N	10					121
05	6544	X	6544	-0-	-0-	-0-	6540	3	4	9	N	4					125
06	6990	X	6683	-0-	-307	-0-	6675	3	8	9	N	7					132
07	7223	X	6730	-0-	-493	-0-	6728	3	2	9	N	2					134

O'BYRNE, EVA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 123387 COMPL. DATE 10/23/1986 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11514 - 11594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3304	X	2890	-0-	-414	-0-	240	1	2639	3	N	10					142
							11	9									
03	3782	X	3260	-0-	-522	-0-	179	1	3081	3	N	-0-					142
04	3990	X	2709	-0-	-1281	-0-	244	1	2459	3	N	5					147
							6	9									
05	4123	X	2352	-0-	-1771	-0-	225	1	2127	3	N	-0-					147
06	3990	X	2033	-0-	-1957	-0-	226	1	1800	3	N	6					153
							7	9									
07	3255	X	952	-0-	-2303	-0-	180	1	768	3	N	4					157
							4	9									

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FRISCO PETROLEUM MANAGEMENT, LLC//CONT.// 286780
O'BYRNE, EVA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 235745 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 11931 PERF.11578 - 11656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10948	X	6850	-0-	-4098	-0-	570	1 8 9	6272	3	N	7					91
03	12121	X	11147	-0-	-974	-0-	610	1 4 9	10533	3	N	4					95
04	11730	X	6683	-0-	-5047	-0-	603	1 8 9	6072	3	N	7					102
05	8432	X	5614	-0-	-2818	-0-	537	1	5077	3	N	-0-					102
06	10800	X	4727	-0-	-6073	-0-	526	1	4201	3	N	-0-					102
07	11160	X	3022	-0-	-8138	-0-	574	1	2448	3	N	-0-					102

GLADEWATER GATHERING CO., L.P. 307611
GLADEWATER GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 110285 COMPL. DATE 01/19/1983 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11409 - 11473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLDSTON OIL CORPORATION 313990
JETER, J. T. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 100157 COMPL. DATE 03/18/1982 TOTAL DEPTH 11778 PERF.11408 - 11546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	17200	X	17200	-0-	-0-	-0-	946	1 33 9	16221	2	N	30	10	1			179
03	17887	X	17057	-0-	-830	-0-	1216	1 31 9	15810	2	N	28	1	8			206
04	18708	X	18708	-0-	-0-	-0-	1453	1 28 9	17227	2	N	25	52	1			179
05	19034	X	18158	-0-	-876	-0-	1532	1 20 9	16606	2	N	18					197
06	18420	X	17512	-0-	-908	-0-	1453	1 15 9	16044	2	N	14					211
07	19344	X	17352	-0-	-1992	-0-	1695	1 12 9	15645	2	N	11	51	1			171

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
02	6126	X	6126	-0-	-0-	-0-	337	1 8 9	5781	2	Y	7	12	1	1	8	33
03	6448	X	5824	-0-	-624	-0-	415	1 11 9	5398	2	Y	10	1	8			42
04	6240	X	5956	-0-	-284	-0-	463	1 9 9	5484	2	Y	8	12	1	1	8	37
05	6448	X	5715	-0-	-733	-0-	482	1 8 9	5225	2	Y	7	1	8			43
06	6240	X	5633	-0-	-607	-0-	467	1 6 9	5160	2	Y	5	1	8			47
07	6448	X	5952	-0-	-496	-0-	582	1 4 9	5366	2	Y	4	17	1	1	8	33

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
GOLDSTON OIL CORPORATION //CONT.// 313990
GLADEWATER GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 129264 COMPL. DATE 08/10/1988 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11444 - 11521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6776	X	4013	-0-	-2763	-0-	436	1	3569	2	Y	7					115
							8	9									
03	10483	X	10483	-0-	-0-	-0-	1220	1	9249	2	Y	13					128
							14	9									
04	7538	X	7538	-0-	-0-	-0-	747	1	6755	2	Y	33					161
							36	9									
05	6734	X	6734	-0-	-0-	-0-	733	1	5989	2	Y	11	115	1			57
							12	9									
06	10140	X	8062	-0-	-2078	-0-	801	1	7257	2	Y	4					61
							4	9									
07	10478	X	6167	-0-	-4311	-0-	1299	1	4867	2	Y	1					62
							1	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
02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	2	1	71	2	N	-0-					27
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	6	1	192	2	N	-0-					27
04	120	N	72	-0-	-48	-0-	2	1	70	2	N	-0-					27
05	93	N	55	-0-	-38	-0-	2	1	53	2	N	-0-					27
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	2	N	-0-					27
*07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	4	1	98	2	N	-0-					27

JETER, J.T. ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136112 COMPL. DATE 08/18/1990 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11656 - 11795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9324	X	8896	-0-	-428	-0-	490	1	8399	2	N	6	17	1			72
							7	9									
03	10323	X	8633	-0-	-1690	-0-	616	1	8002	2	N	14					86
							15	9									
04	9990	X	3967	-0-	-6023	-0-	298	1	3534	2	N	123	64	1			145
							135	9									
05	9858	X	4908	-0-	-4950	-0-	415	1	4487	2	N	5					150
							6	9									
06	9540	X	3529	-0-	-6011	-0-	293	1	3233	2	N	3					153
							3	9									
07	9858	X	5056	-0-	-4802	-0-	494	1	4559	2	N	3	12	1			144
							3	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
02	5023	X	5023	-0-	-0-	-0-	277	1	4742	2	Y	4	9	1			23
							4	9									
03	5363	X	5158	-0-	-205	-0-	368	1	4780	2	Y	9	1	8			31
							10	9									
04	5647	X	5647	-0-	-0-	-0-	439	1	5200	2	Y	7	10	1			28
							8	9									
05	5363	X	5132	-0-	-231	-0-	433	1	4692	2	Y	6					34
							7	9									
06	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	431	1	4762	2	Y	3					37
							3	9									
*07	5433	X	5433	-0-	-0-	-0-	531	1	4898	2	Y	4	15	1	1	8	25
							4	9									

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
GOLDSTON OIL CORPORATION //CONT.// 313990
JETER, J.T. ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 156405 COMPL. DATE 10/23/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11470 - 11575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7092	X	7092	-0-	-0-	-0-	391	1	6695	2	Y	5	17	1			16
							6	9									
03	7750	X	7551	-0-	-199	-0-	538	1	6981	2	Y	29					45
							32	9									
04	7500	X	7494	-0-	-6	-0-	581	1	6891	2	Y	20	16	1			49
							22	9									
05	7843	X	6027	-0-	-1816	-0-	509	1	5511	2	Y	6					55
							7	9									
06	7590	X	6551	-0-	-1039	-0-	544	1	6001	2	Y	5					60
							6	9									
07	7843	X	6537	-0-	-1306	-0-	638	1	5895	2	Y	4	47	1			17
							4	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
02	18144	X	15758	-0-	-2386	-0-	866	1	14863	2	N	26	22	1	1	8	135
							29	9									
03	21991	X	21991	-0-	-0-	-0-	1567	1	20384	2	N	36	1	8			170
							40	9									
04	16740	X	16717	-0-	-23	-0-	1290	1	15303	2	N	113	203	1	1	8	79
							124	9									
05	17453	X	14755	-0-	-2698	-0-	1246	1	13491	2	N	16	1	8			94
							18	9									
06	21270	X	14654	-0-	-6616	-0-	1215	1	13425	2	N	13	1	8			106
							14	9									
07	21979	X	15800	-0-	-6179	-0-	1542	1	14246	2	N	11	42	1	1	8	74
							12	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
02	8260	X	7598	-0-	-662	-0-	419	1	7173	2	N	5	15	1			37
							6	9									
03	9145	X	7732	-0-	-1413	-0-	551	1	7167	2	N	13					50
							14	9									
04	8610	X	8408	-0-	-202	-0-	652	1	7744	2	N	11	16	1	1	8	44
							12	9									
05	8897	X	8753	-0-	-144	-0-	739	1	8004	2	N	9	1	8			52
							10	9									
06	8777	X	8777	-0-	-0-	-0-	727	1	8031	2	N	17					69
							19	9									
07	8680	X	8496	-0-	-184	-0-	831	1	7659	2	N	5	24	1			50
							6	9									

GLADEWATER GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 224076 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11426 - 11518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4396	X	3972	-0-	-424	-0-	432	1	3531	2	Y	8					75
							9	9									
03	4965	X	4965	-0-	-0-	-0-	578	1	4379	2	Y	7					82
							8	9									
04	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	529	1	4791	2	Y	20					102
							22	9									
05	4402	X	3387	-0-	-1015	-0-	369	1	3011	2	Y	6	72	1			36
							7	9									
06	5361	X	5361	-0-	-0-	-0-	533	1	4825	2	Y	3					39
							3	9									
07	5518	X	3408	-0-	-2110	-0-	717	1	2690	2	Y	1					40
							1	9									

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
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
02	9362	X	9362	-0-	-0-	-0-	584	1	8770	2	Y	7	8	1			7
							8	9									
03	10168	X	9995	-0-	-173	-0-	640	1	9347	2	Y	7	8	1			6
							8	9									
04	9840	X	9643	-0-	-197	-0-	643	1	8963	2	Y	34	14	1			26
							37	9									
05	10168	X	10026	-0-	-142	-0-	747	1	9246	2	Y	30	37	1			19
							33	9									
06	9840	X	8896	-0-	-944	-0-	679	1	8186	2	Y	28					47
							31	9									
07	10168	X	10115	-0-	-53	-0-	782	1	9302	2	Y	28	40	1			35
							31	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
02	7560	X	7171	-0-	-389	-0-	447	1	6710	2	Y	13	12	1			11
							14	9									
03	8370	X	7462	-0-	-908	-0-	477	1	6971	2	Y	13	13	1			11
							14	9									
*04	7680	X	1184	-0-	-6496	-0-	79	1	1103	2	Y	2	11	1			2
							2	9									
*05	7936	X	-0-	-0-	-7936	-0-					Y	-0-	1	1			1
*06	7680	X	-0-	-0-	-7680	-0-					Y	-0-					1
07	7936	X	-0-	-0-	-7936	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

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
02	15540	X	15440	-0-	-100	-0-	962	1	14446	2	Y	29	32	1			26
							32	9									
03	17245	X	17245	-0-	-0-	-0-	1102	1	16111	2	Y	29	31	1			24
							32	9									
04	16650	X	16879	-0-	229	-0-	1128	1	15717	2	Y	31	28	1			27
							34	9									
05	17081	X	11148	-0-	-5933	-0-	832	1	10296	2	Y	18	33	1			12
							20	9									
06	16650	X	-0-	-0-	-16650	-0-					Y	-0-					12
07	17205	X	3335	-0-	-13870	-0-	258	1	3074	2	Y	3	6	1			9
							3	9									

GLADEWATER GU 7 WELL #: 1 RRCID -> 088946 COMPL. DATE 04/14/1980 TOTAL DEPTH 12006 PERF.11608 - 11692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	168	N	102	-0-	-66	-0-	6	1	96	2	Y	-0-					-0-
03	183	N	183	-0-	-0-	-0-	12	1	171	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	111	-0-	-39	-0-	7	1	104	2	Y	-0-					-0-
05	238	N	238	-0-	-0-	-0-	18	1	220	2	Y	-0-					-0-
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	14	1	167	2	Y	-0-					-0-
*07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	13	1	150	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
02	9818	X	9818	-0-	-0-	-0-	612	1	9194	2	Y	11	12	1			10
							12	9									
03	9548	X	9055	-0-	-493	-0-	579	1	8463	2	Y	12	12	1			10
							13	9									
04	9240	X	8918	-0-	-322	-0-	596	1	8303	2	Y	17	13	1			14
							19	9									
05	9548	X	9180	-0-	-368	-0-	685	1	8480	2	Y	14	18	1			10
							15	9									
06	9240	X	8283	-0-	-957	-0-	633	1	7637	2	Y	12					22
							13	9									
*07	9920	X	9920	-0-	-0-	-0-	768	1	9138	2	Y	13	19	1			16
							14	9									

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GLADEWATER GU 6 WELL #: 1 RRCID -> 089993 COMPL. DATE 07/02/1980 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11590 - 11640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2296	N	2150	-0-	-146	-0-	133	1	1996	2	Y	19	16	1			14
							21	9									
03	2542	N	2298	-0-	-244	-0-	146	1	2131	2	Y	19	18	1			15
							21	9									
04	1440	N	2116	-0-	676	-0-	140	1	1956	2	Y	18	19	1			14
							20	9									
05	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	188	1	2328	2	Y	20	21	1			13
							22	9									
06	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	183	1	2206	2	Y	17					30
							19	9									
07	2201	N	2152	-0-	-49	-0-	165	1	1967	2	Y	18	26	1			22
							20	9									

GLADEWTR G U 11 WELL #: 1 RRCID -> 090854 COMPL. DATE 07/28/1980 TOTAL DEPTH 11897 PERF.11498 - 11584

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-

TRUITT, JAKE G U 1 WELL #: 1 RRCID -> 091203 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11598 - 11694

02	9716	X	7113	-0-	-2603	-0-	240	1	6867	2	Y	5	4	1			4
							6	9									
03	9517	X	9297	-0-	-220	-0-	317	1	8979	2	Y	1					5
							1	9									
04	8730	X	8502	-0-	-228	-0-	291	1	8207	2	Y	4	6	1			3
							4	9									
05	9024	X	9024	-0-	-0-	-0-	305	1	8712	2	Y	6					9
							7	9									
06	9000	X	8372	-0-	-628	-0-	285	1	8083	2	Y	4	8	1			5
							4	9									
*07	9430	X	9430	-0-	-0-	-0-	320	1	9107	2	Y	3					8
							3	9									

GLADEWTR GU 5 WELL #: 1 RRCID -> 091552 COMPL. DATE 11/01/1980 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11556 - 11654

02	336	N	314	-0-	-22	-0-	20	1	294	2	Y	-0-					-0-
03	341	N	332	-0-	-9	-0-	21	1	311	2	Y	-0-					-0-
04	360	N	310	-0-	-50	-0-	21	1	289	2	Y	-0-					-0-
05	350	N	350	-0-	-0-	-0-	26	1	324	2	Y	-0-					-0-
06	330	N	309	-0-	-21	-0-	24	1	285	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	276	-0-	-34	-0-	21	1	255	2	Y	-0-					-0-

SHEPPERD GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 095959 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11561 - 11645

02	8540	X	7789	-0-	-751	-0-	263	1	7523	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
03	9083	X	8170	-0-	-913	-0-	278	1	7890	2	Y	2					5
							2	9									
04	8790	X	7881	-0-	-909	-0-	269	1	7608	2	Y	4	6	1			3
							4	9									
05	8804	X	7888	-0-	-916	-0-	267	1	7618	2	Y	3					6
							3	9									
06	8520	X	8203	-0-	-317	-0-	280	1	7921	2	Y	2	5	1			3
							2	9									
07	8618	X	7859	-0-	-759	-0-	267	1	7589	2	Y	3					6
							3	9									

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	147	1	4219	2	Y	-0-					-0-
03	5966	X	5966	-0-	-0-	-0-	203	1	5763	2	Y	-0-					-0-
04	5700	X	4871	-0-	-829	-0-	167	1	4704	2	Y	-0-					-0-
05	5890	X	5077	-0-	-813	-0-	172	1	4905	2	Y	-0-					-0-
06	5700	X	4992	-0-	-708	-0-	170	1	4822	2	Y	-0-					-0-
07	5890	X	4981	-0-	-909	-0-	169	1	4812	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
02	8988	X	7435	-0-	-1553	-0-	251	1	7184	2	Y	-0-	1	1			1
03	9207	X	7106	-0-	-2101	-0-	242	1	6864	2	Y	-0-					1
04	8910	X	8795	-0-	-115	-0-	301	1	8494	2	Y	-0-					1
05	9136	X	9136	-0-	-0-	-0-	309	1	8827	2	Y	-0-					1
06	8588	X	8588	-0-	-0-	-0-	293	1	8295	2	Y	-0-					1
*07	9686	X	9686	-0-	-0-	-0-	329	1	9357	2	Y	-0-					1

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
02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	47	2	Y	-0-					-0-
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	3	1	77	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	149	-0-	119	-0-	5	1	144	2	Y	-0-					-0-
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	2	1	70	2	Y	-0-					-0-
06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	3	1	78	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	27	-0-	-35	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU12 WELL #: 1 RRCID -> 100030 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11494 - 11638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4844	X	3979	-0-	-865	-0-	248	1	3731	2	Y	-0-					-0-
03	5301	X	4236	-0-	-1065	-0-	271	1	3965	2	Y	-0-					-0-
04	4770	X	4034	-0-	-736	-0-	270	1	3764	2	Y	-0-					-0-
05	4929	X	4025	-0-	-904	-0-	301	1	3724	2	Y	-0-					-0-
06	4260	X	3644	-0-	-616	-0-	279	1	3365	2	Y	-0-					-0-
07	4402	X	3780	-0-	-622	-0-	293	1	3487	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
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-

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
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MARTING, BS GU1 WELL #: 1 RRCID -> 102963 COMPL. DATE 10/05/1982 TOTAL DEPTH 12003 PERF.11542 - 11796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1288	N	1228	-0-	-60	-0-	37	1	1067	2	Y	113	163	1			87
							124	9									
03	1364	N	1336	-0-	-28	-0-	42	1	1204	2	Y	82					169
							90	9									
04	1260	N	1211	-0-	-49	-0-	38	1	1084	2	Y	81	160	1			90
							89	9									
05	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	43	1	1217	2	Y	107					197
							118	9									
06	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	46	1	1304	2	Y	73	159	1			111
							80	9									
*07	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	43	1	1222	2	Y	67					178
							74	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
02	9380	X	8344	-0-	-1036	-0-	281	1	8057	2	Y	5	4	1			4
							6	9									
03	9610	X	8919	-0-	-691	-0-	304	1	8614	2	Y	1					5
							1	9									
04	9300	X	8805	-0-	-495	-0-	301	1	8500	2	Y	4	6	1			3
							4	9									
05	9238	X	8632	-0-	-606	-0-	292	1	8330	2	Y	9					12
							10	9									
06	8940	X	7472	-0-	-1468	-0-	255	1	7211	2	Y	5	11	1			6
							6	9									
*07	11520	X	11520	-0-	-0-	-0-	391	1	11122	2	Y	6					12
							7	9									

VICTORY, SP JR. WELL #: 1 RRCID -> 106959 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11504 - 11584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10535	X	10535	-0-	-0-	-0-	306	1	10204	2	Y	23	21	1			15
							25	9									
03	13097	X	13097	-0-	-0-	-0-	381	1	12688	2	Y	25	22	1			18
							28	9									
04	10920	X	10646	-0-	-274	-0-	309	1	10296	2	Y	37	32	1			23
							41	9									
05	11656	X	8859	-0-	-2797	-0-	257	1	8566	2	Y	33	38	1			18
							36	9									
06	12660	X	10659	-0-	-2001	-0-	309	1	10314	2	Y	33					51
							36	9									
07	13082	X	10993	-0-	-2089	-0-	319	1	10644	2	Y	27	48	1			30
							30	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
02	1701	X	1701	-0-	-0-	-0-	74	1	1627	2	N	-0-					95
03	1882	X	1882	-0-	-0-	-0-	62	1	1820	2	N	-0-					95
04	1770	N	2780	-0-	1010	-0-	90	1	2690	2	N	-0-					95
05	2947	N	2947	-0-	-0-	-0-	96	1	2851	2	N	-0-					95
06	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	74	1	1938	2	N	-0-					95
*07	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	58	1	1746	2	N	87					182
							96	9									

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GLADEWTR GU 14 WELL #: 1 RRCID -> 107666 COMPL. DATE 03/11/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11215 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13664	X	12684	-0-	-980	-0-	631	1	11932	2	Y	110	64	1			100
							121	9									
03	14787	X	13893	-0-	-894	-0-	745	1	13031	2	Y	106	127	1			79
							117	9									
04	13980	X	13721	-0-	-259	-0-	601	1	12985	2	Y	123	163	1			39
							135	9									
05	14043	X	13832	-0-	-211	-0-	620	1	13105	2	Y	97	105	1			31
							107	9									
06	13590	X	12445	-0-	-1145	-0-	586	1	11772	2	Y	79	35	1			75
							87	9									
07	14167	X	13036	-0-	-1131	-0-	541	1	12389	2	Y	96	112	1			59
							106	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
02	9912	X	9144	-0-	-768	-0-	449	1	8490	2	Y	186	105	1			177
							205	9									
03	10311	X	10311	-0-	-0-	-0-	547	1	9558	2	Y	187	224	1			140
							206	9									
04	9960	X	9831	-0-	-129	-0-	425	1	9166	2	Y	218	289	1			69
							240	9									
05	10230	X	9858	-0-	-372	-0-	438	1	9247	2	Y	157	163	1			63
							173	9									
06	9990	X	9539	-0-	-451	-0-	444	1	8926	2	Y	154	77	1			140
							169	9									
07	10323	X	9267	-0-	-1056	-0-	381	1	8713	2	Y	157	185	1			112
							173	9									

GLADEWTR GU 15 WELL #: 1 RRCID -> 110442 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11587 - 11882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	15805	-0-	15805	-0-	689	1	14883	2	Y	212	147	1			65
							233	9									
05	8433	X	8433	-0-	-0-	-0-	375	1	7913	2	Y	132	135	1			62
							145	9									
06	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	201	1	4045	2	Y	96	90	1			68
							106	9									
*07	8665	X	8665	-0-	-0-	-0-	355	1	8132	2	Y	162	118	1			112
							178	9									

GLADEWTR GU 16 WELL #: 1R RRCID -> 111253 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH 11909 PERF.11629 - 11761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7840	X	7526	-0-	-314	-0-	219	1	7289	2	Y	16	14	1			11
							18	9									
03	7905	X	7722	-0-	-183	-0-	224	1	7483	2	Y	14	15	1			10
							15	9									
04	7410	X	8476	-0-	1066	-0-	246	1	8207	2	Y	21	18	1			13
							23	9									
05	8339	X	6654	-0-	-1685	-0-	193	1	6444	2	Y	15	19	1			9
							17	9									
06	8070	X	6339	-0-	-1731	-0-	184	1	6141	2	Y	13					22
							14	9									
07	8773	X	7665	-0-	-1108	-0-	223	1	7427	2	Y	14	19	1			17
							15	9									

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GLADEWTR GU 17 WELL #: 1 RRCID -> 111677 COMPL. DATE 05/08/1984 TOTAL DEPTH 11738 PERF.11528 - 11562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	2	Y	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
*07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-

WALKER, E.L. DR. GU1 WELL #: 1 RRCID -> 115888 COMPL. DATE 11/02/1984 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11574 - 11584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1372	N	1345	-0-	-27	-0-	45	1	1300	2	Y	-0-					-0-
03	1457	N	1323	-0-	-134	-0-	45	1	1278	2	Y	-0-					-0-
04	1350	N	1374	-0-	24	-0-	47	1	1327	2	Y	-0-					-0-
05	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	53	1	1503	2	Y	-0-					-0-
06	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	47	1	1339	2	Y	-0-					-0-
*07	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	54	1	1524	2	Y	-0-					-0-

GLADEWTR GU 8 WELL #: 2 RRCID -> 126226 COMPL. DATE 12/05/1987 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11672 - 11747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14812	X	13080	-0-	-1732	-0-	12886	2	194	9	Y	176	183	1			152
03	16399	X	14345	-0-	-2054	-0-	14146	2	199	9	Y	181	184	1			149
04	15030	X	14662	-0-	-368	-0-	14475	2	187	9	Y	170	175	1			144
05	14933	X	14933	-0-	-0-	-0-	14792	2	141	9	Y	128	173	1			99
06	14782	X	14782	-0-	-0-	-0-	14654	2	128	9	Y	116					215
*07	15322	X	15322	-0-	-0-	-0-	15190	2	132	9	Y	120	182	1			153

GLADEWATER GU 6 WELL #: 2 RRCID -> 127272 COMPL. DATE 01/20/1988 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11601 - 11667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	2667	2	37	9	Y	34	32	1			29
03	2821	X	2579	-0-	-242	-0-	2540	2	39	9	Y	35	35	1			29
04	2730	X	2110	-0-	-620	-0-	2092	2	18	9	Y	16	30	1			15
05	2821	X	1639	-0-	-1182	-0-	1625	2	14	9	Y	13	17	1			11
06	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	2751	2	14	9	Y	13					24
*07	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	3011	2	13	9	Y	12	20	1			16

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
02	196	N	193	-0-	-3	-0-	12	1	181	2	Y	-0-					-0-
03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	16	1	236	2	Y	-0-					-0-
04	240	N	211	-0-	-29	-0-	14	1	197	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	214	-0-	-3	-0-	16	1	198	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	161	-0-	-79	-0-	12	1	149	2	Y	-0-					-0-
*07	380	N	380	-0-	-0-	-0-	29	1	351	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 9 WELL #: 2 RRCID -> 128116 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 12058 PERF.11719 - 11755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15076	X	15076	-0-	-0-	-0-	749	1	14159	2	Y	153	89	1			137
							168	9									
03	15686	X	13503	-0-	-2183	-0-	723	1	12638	2	Y	129	169	1			97
							142	9									
04	15180	X	14704	-0-	-476	-0-	643	1	13873	2	Y	171	214	1			54
							188	9									
05	16678	X	14533	-0-	-2145	-0-	650	1	13721	2	Y	147	146	1			55
							162	9									
06	16140	X	13496	-0-	-2644	-0-	637	1	12801	2	Y	53	67	1			41
							58	9									
07	16678	X	13724	-0-	-2954	-0-	574	1	13142	2	Y	7	39	1			9
							8	9									

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GLADEWTR GU 19 WELL #: 2 RRCID -> 128452 COMPL. DATE 08/06/1988 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11634 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11480	X	11068	-0-	-412	-0-	549	1	10378	2	Y	128	76	1			116
							141	9									
03	12710	X	11780	-0-	-930	-0-	630	1	11011	2	Y	126	148	1			94
							139	9									
04	12300	X	11448	-0-	-852	-0-	500	1	10786	2	Y	147	194	1			47
							162	9									
05	12307	X	12061	-0-	-246	-0-	539	1	11383	2	Y	126	123	1			50
							139	9									
06	11962	X	11962	-0-	-0-	-0-	559	1	11236	2	Y	152	73	1			129
							167	9									
07	12245	X	12033	-0-	-212	-0-	495	1	11342	2	Y	178	199	1			108
							196	9									

GLADEWATER GU 3 WELL #: 2 RRCID -> 129624 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 11904 PERF.11561 - 11632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2590	X	2590	-0-	-0-	-0-	161	1	2419	2	Y	9	10	1			7
							10	9									
03	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	193	1	2820	2	Y	10	9	1			8
							11	9									
04	1590	X	5451	-0-	3861	-0-	364	1	5075	2	Y	11	11	1			8
							12	9									
05	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	241	1	2986	2	Y	5	8	1			5
							6	9									
06	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	262	1	3166	2	Y	5					10
							6	9									
*07	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	219	1	2603	2	Y	5	8	1			7
							6	9									

GLADEWTR GU 10 WELL #: 2 RRCID -> 130171 COMPL. DATE 12/22/1988 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11527 - 11622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	532	N	490	-0-	-42	-0-	31	1	459	2	Y	-0-					-0-
03	560	N	560	-0-	-0-	-0-	36	1	524	2	Y	-0-					-0-
04	540	N	527	-0-	-13	-0-	35	1	492	2	Y	-0-					-0-
05	558	N	545	-0-	-13	-0-	41	1	504	2	Y	-0-					-0-
06	540	N	456	-0-	-84	-0-	35	1	421	2	Y	-0-					-0-
07	558	N	543	-0-	-15	-0-	42	1	501	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER G.U. 16 WELL #: 2 RRCID -> 131654 COMPL. DATE 07/21/1989 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11506 - 11682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5880	X	5692	-0-	-188	-0-	163	1	5449	2	Y	73	65	1			53
							80	9									
03	6510	X	6203	-0-	-307	-0-	178	1	5949	2	Y	69	70	1			52
							76	9									
04	6120	X	5680	-0-	-440	-0-	163	1	5418	2	Y	90	90	1			52
							99	9									
05	6293	X	5322	-0-	-971	-0-	153	1	5100	2	Y	63	75	1			40
							69	9									
06	6090	X	4941	-0-	-1149	-0-	142	1	4732	2	Y	61					101
							67	9									
07	6293	X	5276	-0-	-1017	-0-	152	1	5062	2	Y	56	92	1			65
							62	9									

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHEPPERD GU B-1 WELL #: 2 RRCID -> 132980 COMPL. DATE 11/14/1989 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11412 - 11526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5264	X	5185	-0-	-79	-0-	175	1	5010	2	Y	-0-	5	1			3
03	5828	X	5688	-0-	-140	-0-	194	1	5494	2	Y	-0-					3
04	5640	X	5136	-0-	-504	-0-	176	1	4959	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
05	5797	X	5577	-0-	-220	-0-	189	1	5388	2	Y	-0-					3
06	5610	X	5394	-0-	-216	-0-	184	1	5210	2	Y	-0-					3
07	5735	X	5168	-0-	-567	-0-	175	1	4993	2	Y	-0-					3

GLADEWATER GU 12 WELL #: 2 RRCID -> 133526 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 11864 PERF.11435 - 11515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	16240	X	15178	-0-	-1062	-0-	946	1	14204	2	Y	25	27	1			22
							28	9									
03	18602	X	18602	-0-	-0-	-0-	1189	1	17383	2	Y	27	27	1			22
							30	9									
04	17760	X	16557	-0-	-1203	-0-	1107	1	15422	2	Y	25	28	1			19
							28	9									
05	18352	X	16329	-0-	-2023	-0-	1219	1	15088	2	Y	20	24	1			15
							22	9									
06	18000	X	14145	-0-	-3855	-0-	1081	1	13045	2	Y	17					32
							19	9									
07	18600	X	17423	-0-	-1177	-0-	1349	1	16053	2	Y	19	28	1			23
							21	9									

SHEPPERD GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 133800 COMPL. DATE 01/26/1990 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11486 - 11547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5012	X	4544	-0-	-468	-0-	153	1	4379	2	Y	11	9	1			8
							12	9									
03	5599	X	5599	-0-	-0-	-0-	191	1	5401	2	Y	6					14
							7	9									
04	4950	X	4567	-0-	-383	-0-	156	1	4411	2	Y	-0-	10	1			4
05	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	185	1	5287	2	Y	-0-					4
06	5370	X	4391	-0-	-979	-0-	150	1	4241	2	Y	-0-	2	1			2
07	5549	X	5211	-0-	-338	-0-	177	1	5034	2	Y	-0-					2

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
02	10388	X	9665	-0-	-723	-0-	280	1	9341	2	Y	40	34	1			33
							44	9									
03	11842	X	9846	-0-	-1996	-0-	286	1	9520	2	Y	36	43	1			26
							40	9									
04	11910	X	8302	-0-	-3608	-0-	242	1	8059	2	Y	1	18	1			9
							1	9									
05	12307	X	11115	-0-	-1192	-0-	324	1	10791	2	Y	-0-	5	1			4
06	11910	X	10356	-0-	-1554	-0-	302	1	10054	2	Y	-0-					4
07	10695	X	10469	-0-	-226	-0-	305	1	10163	2	Y	1	3	1			2
							1	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
02	5348	X	4629	-0-	-719	-0-	156	1	4473	2	Y	-0-					-0-
03	6510	X	5156	-0-	-1354	-0-	176	1	4980	2	Y	-0-					-0-
04	6300	X	6046	-0-	-254	-0-	207	1	5839	2	Y	-0-					-0-
05	6510	X	6037	-0-	-473	-0-	204	1	5833	2	Y	-0-					-0-
06	5880	X	5250	-0-	-630	-0-	179	1	5071	2	Y	-0-					-0-
07	6262	X	4772	-0-	-1490	-0-	162	1	4610	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GLADEWATER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 139708 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 12453 PERF.12106 - 12202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10528	X	9336	-0-	-1192	-0-	582	1	8735	2	Y	17	18	1			15
							19	9									
03	11253	X	10490	-0-	-763	-0-	671	1	9800	2	Y	17	17	1			15
							19	9									
04	11100	X	10641	-0-	-459	-0-	711	1	9911	2	Y	17	19	1			13
							19	9									
05	11470	X	10070	-0-	-1400	-0-	752	1	9306	2	Y	11	15	1			9
							12	9									
06	11100	X	10227	-0-	-873	-0-	782	1	9434	2	Y	10					19
							11	9									
*07	11382	X	11382	-0-	-0-	-0-	881	1	10490	2	Y	10	16	1			13
							11	9									

TRUITT, JAKE G U 1 WELL #: 2 RRCID -> 140211 COMPL. DATE 01/29/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11600 - 11684

02	6916	X	6103	-0-	-813	-0-	206	1	5897	2	Y	-0-					-0-
03	7285	X	6757	-0-	-528	-0-	230	1	6527	2	Y	-0-					-0-
04	7050	X	6047	-0-	-1003	-0-	207	1	5840	2	Y	-0-					-0-
05	7285	X	7050	-0-	-235	-0-	239	1	6811	2	Y	-0-					-0-
06	6632	X	6632	-0-	-0-	-0-	226	1	6406	2	Y	-0-					-0-
*07	6767	X	6767	-0-	-0-	-0-	230	1	6537	2	Y	-0-					-0-

MARTING, BS GU1 WELL #: 2 RRCID -> 140895 COMPL. DATE 12/15/2000 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11505 - 11663

02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 11 WELL #: 2 RRCID -> 141626 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11533 - 11605

02	8428	X	8212	-0-	-216	-0-	512	1	7688	2	Y	11	11	1			9
							12	9									
03	10881	X	10881	-0-	-0-	-0-	696	1	10172	2	Y	12	11	1			10
							13	9									
04	9030	X	9290	-0-	260	-0-	621	1	8657	2	Y	11	12	1			9
							12	9									
05	10131	X	10131	-0-	-0-	-0-	757	1	9365	2	Y	8	11	1			6
							9	9									
06	9030	X	8912	-0-	-118	-0-	682	1	8221	2	Y	8					14
							9	9									
*07	9747	X	9747	-0-	-0-	-0-	755	1	8983	2	Y	8	12	1			10
							9	9									

GREGSTON, C. GU1 WELL #: 2 RRCID -> 142506 COMPL. DATE 07/30/1992 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11861 - 11969

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-

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GLADEWATER GU 5 WELL #: 2 RRCID -> 144364 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 11937 PERF.11569 - 11646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 15 WELL #: 2 RRCID -> 145229 COMPL. DATE 03/09/1993 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11561 - 11692

02	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	94	1	1778	2	Y	71	39	1			72
							78	9									
03	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	120	1	2106	2	Y	76	91	1			57
							84	9									
04	2040	N	2186	-0-	146	-0-	92	1	1996	2	Y	89	118	1			28
							98	9									
05	2170	N	1849	-0-	-321	-0-	81	1	1701	2	Y	61	73	1			16
							67	9									
06	3000	N	3370	-0-	370	370	156	1	3135	2	Y	72	26	1			62
							79	9									
*07	3100	N	3026	-0-	-74	296	123	1	2816	2	Y	79	88	1			53
							87	9									

VICTORY, S.P. JR. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 151986 COMPL. DATE 06/21/1994 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11406 - 11582

02	252	N	153	-0-	-99	-0-	4	1	149	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	217	N	163	-0-	-54	-0-	5	1	158	2	Y	-0-					-0-
04	210	N	132	-0-	-78	-0-	4	1	128	2	Y	-0-					-0-
05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	6	1	196	2	Y	-0-					-0-
06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	6	1	186	2	Y	-0-					-0-
*07	171	N	171	-0-	-0-	-0-	5	1	166	2	Y	-0-					-0-

GLADEWTR GU 10 WELL #: 3 RRCID -> 161876 COMPL. DATE 12/18/1996 TOTAL DEPTH 11952 PERF.11685 - 11836

02	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	303	1	4547	2	Y	3	4	1			3
							3	9									
03	5153	X	5153	-0-	-0-	-0-	330	1	4819	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
04	4950	X	4786	-0-	-164	-0-	320	1	4462	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
05	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	407	1	5043	2	Y	6	5	1			4
							7	9									
06	5190	X	5056	-0-	-134	-0-	386	1	4661	2	Y	8					12
							9	9									
07	5363	X	5159	-0-	-204	-0-	399	1	4752	2	Y	7	11	1			8
							8	9									

GLADEWATER GU 2 WELL #: 3 RRCID -> 165160 COMPL. DATE 05/19/1997 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11512 - 11586

02	1484	N	1471	-0-	-13	-0-	91	1	1363	2	Y	15	15	1			13
							17	9									
03	1984	N	1507	-0-	-477	-0-	95	1	1395	2	Y	15	15	1			13
							17	9									
04	1350	N	1180	-0-	-170	-0-	78	1	1085	2	Y	15	16	1			12
							17	9									
05	1643	N	1061	-0-	-582	-0-	79	1	979	2	Y	3	10	1			5
							3	9									
06	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	122	1	1471	2	Y	2					7
							2	9									
*07	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	124	1	1472	2	Y	3	5	1			5
							3	9									

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GLADEWATER GU 16 WELL #: 11 RRCID -> 179887 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 11906 PERF.11722 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3360	X	3167	-0-	-193	-0-	90	1	3005	2	Y	65	52	1			41
							72	9									
03	3720	X	973	-0-	-2747	-0-	27	1	909	2	Y	34	39	1			36
							37	9									
04	3600	X	1656	-0-	-1944	-0-	47	1	1581	2	Y	25	31	1			30
							28	9									
05	3503	X	2306	-0-	-1197	-0-	66	1	2192	2	Y	44	51	1			23
							48	9									
06	3390	X	1445	-0-	-1945	-0-	42	1	1386	2	Y	15					38
							17	9									
07	3503	X	1435	-0-	-2068	-0-	41	1	1380	2	Y	13	25	1			26
							14	9									

SHEPPARD GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 189944 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11562 - 11658

02	8540	X	5909	-0-	-2631	-0-	199	1	5710	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	9455	X	5756	-0-	-3699	-0-	196	1	5560	2	Y	-0-					-0-
04	7830	X	5939	-0-	-1891	-0-	203	1	5736	2	Y	-0-					-0-
05	8091	X	5275	-0-	-2816	-0-	179	1	5096	2	Y	-0-					-0-
06	6330	X	4973	-0-	-1357	-0-	169	1	4800	2	Y	4	1	1			3
							4	9									
07	6541	X	4564	-0-	-1977	-0-	155	1	4406	2	Y	3					6
							3	9									

WALKER, W.B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220343 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9430 - 11432

02	761	N	761	-0-	-0-	-0-	33	1	728	2	N	-0-					160
03	570	N	570	-0-	-0-	-0-	19	1	551	2	N	-0-					160
04	540	N	1009	-0-	469	-0-	33	1	976	2	N	-0-					160
05	945	N	945	-0-	-0-	-0-	31	1	914	2	N	-0-					160
06	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	49	1	1278	2	N	74	185	1			49
							81	9									
*07	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	36	1	1094	2	N	-0-					49

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

02	139	N	139	-0-	-0-	-0-	13	1	112	2	Y	13					61
							14	9									
03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	23	1	214	2	Y	2	44	1			19
							2	9									
04	344	N	344	-0-	-0-	-0-	36	1	304	2	Y	4					23
							4	9									
05	276	N	276	-0-	-0-	-0-	23	1	225	2	Y	25					48
							28	9									
*06	379	N	379	-0-	-0-	-0-	30	1	337	2	Y	11	43	1			16
							12	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

GGU 9 - JOSEPHINE BANKS WELL #: 1 RRCID -> 160398 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10946 - 11052

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLADEWATER, E. (COTTON VLLY SD) //CONT.// 35135 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
FENTON "A" WELL #: 4 RRCID -> 160399 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10944 - 11048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	924	X	138	-0-	-786	-0-	10	1	86	2	Y	38					190
							42	9									
03	1212	X	1212	-0-	-0-	-0-	115	1	1080	2	Y	15	138	1			67
							17	9									
04	540	X	355	-0-	-185	-0-	36	1	300	2	Y	17					84
							19	9									
05	465	X	187	-0-	-278	-0-	10	1	104	2	Y	66					150
							73	9									
*06	2155	X	2155	-0-	-0-	-0-	172	1	1895	2	Y	80	134	1			96
							88	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					96

PHILLIPS "E" G U WELL #: 4 RRCID -> 160718 COMPL. DATE 10/23/1996 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10940 - 11054

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
WILLEFORD, FAYE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162010 COMPL. DATE 02/18/1997 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10992 - 11072

02	945	N	945	-0-	-0-	-0-	928	2	17	9	Y	15	20	1			15
03	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1030	2	12	9	Y	11					26
04	983	N	983	-0-	-0-	-0-	961	2	22	9	Y	20	39	1			7
05	995	N	995	-0-	-0-	-0-	974	2	21	9	Y	19	21	1			5
06	954	N	954	-0-	-0-	-0-	933	2	21	9	Y	19					24
*07	833	N	833	-0-	-0-	-0-	830	2	3	9	Y	3	18	1			9

GLADEWATER GAS UNIT 7 WELL #: 2 RRCID -> 165022 COMPL. DATE 08/25/1997 TOTAL DEPTH 11333 PERF.10898 - 11028

02	682	N	682	-0-	-0-	-0-	671	2	11	9	Y	10	15	1			11
03	669	N	669	-0-	-0-	-0-	661	2	8	9	Y	7					18
04	655	N	655	-0-	-0-	-0-	641	2	14	9	Y	13	26	1			5
05	584	N	584	-0-	-0-	-0-	572	2	12	9	Y	11	13	1			3
06	646	N	646	-0-	-0-	-0-	632	2	14	9	Y	13					16
*07	772	N	772	-0-	-0-	-0-	769	2	3	9	Y	3	12	1			7

SOBEY, J.H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167003 COMPL. DATE 01/16/1998 TOTAL DEPTH 11456 PERF.10968 - 11155

02	280	N	75	-0-	-205	-0-	74	2	1	9	Y	1	8	1			1
03	310	N	106	-0-	-204	-0-	105	2	1	9	Y	1					2
04	300	N	120	-0-	-180	-0-	117	2	3	9	Y	3	4	1			1
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	124	2	3	9	Y	3	3	1			1
06	116	N	116	-0-	-0-	-0-	114	2	2	9	Y	2					3
*07	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-	2	1			1

PHILLIPS "E" G.U. WELL #: 3 RRCID -> 172466 COMPL. DATE 01/27/1999 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10876 - 10984

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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. //CONT.// 090732
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
02	448	N	324	-0-	-124	-0-	320	2	4	9	Y	4	8	1			5
03	465	N	339	-0-	-126	-0-	335	2	4	9	Y	4					9
04	420	N	256	-0-	-164	-0-	250	2	6	9	Y	5	12	1			2
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-

GLADEWATER, S. (C V SAND) 35138 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. 945936
WALKER, W.B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160293 COMPL. DATE 09/20/1996 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9750 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
07	0	X	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
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-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
02	616	N	492	-0-	-124	-0-	22	1	460	3	Y	9	12	1			10
							10	9									
03	751	N	751	-0-	-0-	-0-	32	1	696	3	Y	21	14	1			17
							23	9									
04	635	N	635	-0-	-0-	-0-	8	1	610	3	Y	15	16	1			16
							17	9									
05	663	N	663	-0-	-0-	-0-	28	1	621	3	Y	13	15	1			14
							14	9									
06	660	N	656	-0-	-4	-0-	30	1	612	3	Y	13	10	1			17
							14	9									
*07	677	N	677	-0-	-0-	-0-	32	1	628	3	Y	15	16	1			16
							17	9									

MEDLIN, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 154500 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10926 - 11097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	1719	-0-	-1081	4896	82	1	1617	3	Y	18	25	1			20
							20	9									
03	3100	N	2018	-0-	-1082	3814	85	1	1899	3	Y	31	25	1			26
							34	9									
04	3000	N	18	-0-	-2982	832	18	3			Y	-0-	24	1			2
05	1891	N	7	-0-	-1884	-0-	7	3			Y	-0-	2	1			-0-
06	3000	N	3300	-0-	300	300	150	1	3150	3	Y	-0-					-0-
*07	3100	N	2940	-0-	-160	140	144	1	2796	3	Y	-0-					-0-

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
02	2492	X	2373	-0-	-119	-0-	110	1	2245	3	Y	16	17	1			17
							18	9									
03	2635	X	2618	-0-	-17	-0-	115	1	2475	3	Y	25	21	1			21
							28	9									
04	2430	X	2317	-0-	-113	-0-	26	1	2272	3	Y	17	19	1			19
							19	9									
05	2635	X	2416	-0-	-219	-0-	103	1	2294	3	Y	17	18	1			18
							19	9									
06	2550	X	2321	-0-	-229	-0-	106	1	2197	3	Y	16	13	1			21
							18	9									
07	2635	X	2172	-0-	-463	-0-	105	1	2048	3	Y	17	20	1			18
							19	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
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-

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
02	1904	N	1313	-0-	-591	-0-	61	1	1245	3	Y	6	8	1			6
							7	9									
03	1643	N	1618	-0-	-25	-0-	71	1	1536	3	Y	10	8	1			8
							11	9									
04	1500	N	1140	-0-	-360	-0-	13	1	1120	3	Y	6	7	1			7
							7	9									
05	1457	N	978	-0-	-479	-0-	45	1	930	3	Y	3	6	1			4
							3	9									
06	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	91	1	1883	3	Y	8	3	1			9
							9	9									
*07	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	107	1	2101	3	Y	12	9	1			12
							13	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
02	8148	X	1125	-0-	-7023	-0-	49	1	996	3	Y	73	79	1			80
							80	9									
03	9021	X	2037	-0-	-6984	-0-	89	1	1914	3	Y	31	84	1			27
							34	9									
04	8730	X	2040	-0-	-6690	-0-	23	1	1987	3	Y	27	25	1			29
							30	9									
05	8339	X	1963	-0-	-6376	-0-	84	1	1853	3	Y	24	27	1			26
							26	9									
06	7260	X	1831	-0-	-5429	-0-	83	1	1726	3	Y	20	18	1			28
							22	9									
07	2108	X	1830	-0-	-278	-0-	88	1	1717	3	Y	23	26	1			25
							25	9									

MOYERS, DOCIA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156045 COMPL. DATE 09/03/1995 TOTAL DEPTH 10959 PERF.10708 - 10794

02	2268	X	1920	-0-	-348	-0-	1920	2			Y	-0-					-0-
03	2542	X	2382	-0-	-160	-0-	2382	2			Y	-0-					-0-
04	2460	X	2344	-0-	-116	-0-	2344	2			Y	-0-					-0-
05	2542	X	2499	-0-	-43	-0-	2499	2			Y	-0-					-0-
06	2400	X	2400	-0-	-0-	-0-	2400	2			Y	-0-					-0-
07	2418	X	1858	-0-	-560	-0-	1858	2			Y	-0-					-0-

WALKER, ISABELLA LEASE WELL #: 1 RRCID -> 156046 COMPL. DATE 08/28/1995 TOTAL DEPTH 11053 PERF.10764 - 10850

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-

DIXON, WILLIAM L. "B" WELL #: 1 RRCID -> 156094 COMPL. DATE 09/14/1995 TOTAL DEPTH 11138 PERF.10891 - 10977

02	2619	N	1106	-0-	-1513	-0-	51	1	1034	3	Y	19	22	1			21
							21	9									
03	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	54	1	1193	3	Y	32	26	1			27
							35	9									
04	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	12	1	1138	3	Y	25	25	1			27
							28	9									
05	1209	N	1208	-0-	-1	-0-	51	1	1133	3	Y	22	25	1			24
							24	9									
06	1230	N	1179	-0-	-51	-0-	53	1	1104	3	Y	20	17	1			27
							22	9									
*07	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	60	1	1166	3	Y	25	25	1			27
							28	9									

ORR, J. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156194 COMPL. DATE 10/05/1995 TOTAL DEPTH 10989 PERF.10712 - 10851

02	829	N	829	-0-	-0-	-0-	827	2	2	9	Y	2	1	1			3
03	806	N	430	-0-	-376	-0-	429	2	1	9	Y	1	3	1			1
04	540	N	356	-0-	-184	-0-	355	2	1	9	Y	1	1	1			1
05	930	N	448	-0-	-482	-0-	447	2	1	9	Y	1	1	1			1
06	671	N	671	-0-	-0-	-0-	670	2	1	9	Y	1					2
*07	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			Y	-0-	1	1			1

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
02	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	80	1	1636	3	Y	41	42	1			44
							45	9									
03	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	82	1	1784	3	Y	63	54	1			53
							69	9									
04	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	19	1	1776	3	Y	51	49	1			55
							56	9									
05	1953	N	1922	-0-	-31	-0-	81	1	1789	3	Y	47	51	1			51
							52	9									
06	1860	N	737	-0-	-1123	-0-	33	1	693	3	Y	10	37	1			24
							11	9									
*07	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	90	1	1786	3	Y	49	22	1			51
							54	9									

WHITE, FRANK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156322 COMPL. DATE 11/09/1995 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10702 - 10839

02	2800	N	2056	-0-	-744	6961	2037	2	19	9	Y	17	18	1			28
03	3100	N	2231	-0-	-869	6092	2212	2	19	9	Y	17	35	1			10
04	3000	N	2076	-0-	-924	5168	2056	2	20	9	Y	18	14	1			14
05	3100	N	2525	-0-	-575	4593	2506	2	19	9	Y	17	13	1			18
06	3000	N	2296	-0-	-704	3889	2284	2	12	9	Y	11	8	1			21
*07	3100	N	2069	-0-	-1031	2858	2062	2	7	9	Y	6	15	1			12

MEDLIN, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 156327 COMPL. DATE 11/15/1995 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10884 - 11008

02	2373	X	2373	-0-	-0-	-0-	110	1	2231	3	Y	29	33	1			32
							32	9									
03	2804	N	2804	-0-	-0-	-0-	121	1	2629	3	Y	49	40	1			41
							54	9									
04	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	27	1	2548	3	Y	39	38	1			42
							43	9									
05	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	115	1	2512	3	Y	35	39	1			38
							39	9									
06	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	115	1	2374	3	Y	32	28	1			42
							35	9									
*07	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	119	1	2332	3	Y	34	38	1			38
							37	9									

MASON, TOMMIE J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156330 COMPL. DATE 11/19/1995 TOTAL DEPTH 11156 PERF.10904 - 11002

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-

HIATT, LENA R. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 157342 COMPL. DATE 01/05/1996 TOTAL DEPTH 11228 PERF.10967 - 11099

02	2800	N	1378	-0-	-1422	905	65	1	1303	3	Y	9	8	1			9
							10	9									
03	2453	N	1548	-0-	-905	-0-	68	1	1465	3	Y	14	11	1			12
							15	9									
04	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	16	1	1387	3	Y	11	11	1			12
							12	9									
05	1519	N	1447	-0-	-72	-0-	63	1	1373	3	Y	10	11	1			11
							11	9									
06	1500	N	1215	-0-	-285	-0-	55	1	1151	3	Y	8	8	1			11
							9	9									
07	1457	N	1223	-0-	-234	-0-	59	1	1155	3	Y	8	10	1			9
							9	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2100	N	1949	-0-	-151	-0-	1935	2	14	9	Y	13	14	1			22
03	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2443	2	17	9	Y	15	28	1			9
04	2550	N	2501	-0-	-49	-0-	2481	2	20	9	Y	18	13	1			14
05	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	2516	2	15	9	Y	14	13	1			15
06	2370	N	2297	-0-	-73	-0-	2285	2	12	9	Y	11	7	1			19
07	2573	N	1990	-0-	-583	-0-	1986	2	4	9	Y	4	13	1			10

HIATT, LENA R. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 157884 COMPL. DATE 01/19/1996 TOTAL DEPTH 11182 PERF.10901 - 11035

02	2800	N	1163	-0-	-1637	2284	55	1	1102	3	Y	5	8	1			5
							6	9									
03	3100	N	1326	-0-	-1774	510	59	1	1257	3	Y	9	7	1			7
							10	9									
04	1856	N	1346	-0-	-510	-0-	13	1	1326	3	Y	6	6	1			7
							7	9									
05	1302	N	1290	-0-	-12	-0-	56	1	1227	3	Y	6	7	1			6
							7	9									
06	1290	N	1284	-0-	-6	-0-	59	1	1219	3	Y	5	4	1			7
							6	9									
07	1395	N	1297	-0-	-98	-0-	63	1	1228	3	Y	5	6	1			6
							6	9									

MEDLIN, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 158094 COMPL. DATE 02/29/1996 TOTAL DEPTH 11156 PERF.10824 - 11024

02	2436	X	2408	-0-	-28	-0-	110	1	2252	3	Y	42	47	1			46
							46	9									
03	2697	X	2319	-0-	-378	-0-	101	1	2155	3	Y	57	55	1			48
							63	9									
04	2543	X	2543	-0-	-0-	-0-	20	1	2466	3	Y	52	44	1			56
							57	9									
05	2666	X	2635	-0-	-31	-0-	112	1	2468	3	Y	50	53	1			53
							55	9									
06	2580	X	1963	-0-	-617	-0-	88	1	1839	3	Y	33	38	1			48
							36	9									
*07	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	140	1	2745	3	Y	56	44	1			60
							62	9									

HIATT, LENA R. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 158153 COMPL. DATE 03/07/1996 TOTAL DEPTH 11226 PERF.10097 - 11060

02	2660	X	1405	-0-	-1255	-0-	58	1	1263	3	Y	76	58	1			81
							84	9									
03	2945	X	665	-0-	-2280	-0-	17	1	630	3	Y	16	83	1			14
							18	9									
04	2850	X	296	-0-	-2554	-0-	288	3	8	9	Y	7	13	1			8
05	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	159	1	3620	3	Y	86	8	1			86
							95	9									
06	2635	X	2635	-0-	-0-	-0-	118	1	2467	3	Y	45	62	1			69
							50	9									
*07	2607	X	2607	-0-	-0-	-0-	124	1	2430	3	Y	48	63	1			54
							53	9									

CORBIN, ROSA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158158 COMPL. DATE 02/21/1996 TOTAL DEPTH 10939 PERF.10659 - 10794

02	2800	N	5150	-0-	2350	2350	5135	2	15	9	Y	14	4	1			17
03	3100	N	3183	-0-	83	2433	3173	2	10	9	Y	9	21	1			5
04	3000	N	1995	-0-	-1005	1428	1987	2	8	9	Y	7	7	1			5
05	3079	X	1651	-0-	-1428	-0-	1648	2	3	9	Y	3	4	1			4
06	2370	X	1761	-0-	-609	-0-	1758	2	3	9	Y	3	2	1			5
07	2449	X	2003	-0-	-446	-0-	2001	2	2	9	Y	2	4	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
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-

SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 158616 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 11224 PERF.10986 - 11095

02	2484	X	2484	-0-	-0-	-0-	112	1	2352	3	Y	18	16	1			19
							20	9									
03	2511	X	2239	-0-	-272	-0-	98	1	2118	3	Y	21	22	1			18
							23	9									
04	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	39	1	2658	3	Y	22	17	1			23
							24	9									
05	2511	X	2425	-0-	-86	-0-	102	1	2302	3	Y	19	22	1			20
							21	9									
06	2160	N	2109	-0-	-51	-0-	97	1	1993	3	Y	17	14	1			23
							19	9									
07	2511	N	2380	-0-	-131	-0-	117	1	2243	3	Y	18	21	1			20
							20	9									

CHEVRON USA INC. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158875 COMPL. DATE 03/20/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10800 - 10860

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-

CHEVRON USA INC. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 158876 COMPL. DATE 04/08/1996 TOTAL DEPTH 10943 PERF.10677 - 10810

02	2100	N	1695	-0-	-405	-0-	1688	2	7	9	Y	6	6	1			10
03	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2136	2	8	9	Y	7	13	1			4
04	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	1998	2	9	9	Y	8	6	1			6
05	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1936	2	7	9	Y	6	6	1			6
06	2070	N	1916	-0-	-154	-0-	1910	2	6	9	Y	5	3	1			8
07	2077	N	901	-0-	-1176	-0-	899	2	2	9	Y	2	6	1			4

SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 158990 COMPL. DATE 05/01/1996 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10893 - 10998

02	1904	N	1664	-0-	-240	-0-	1612	2	52	9	Y	47	51	1	1	5	79
03	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2181	2	68	9	Y	62	105	1			36
04	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2111	2	73	9	Y	66	51	1			51
05	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2357	2	64	9	Y	58	46	1			63
06	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2244	2	47	9	Y	43	29	1			77
*07	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2235	2	23	9	Y	21	53	1			45

BOZMAN, J. H. LEASE WELL #: 1 RRCID -> 159044 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10662 - 10817

02	2800	N	719	-0-	-2081	360	710	2	9	9	Y	8	13	1			16
03	1669	N	1309	-0-	-360	-0-	1294	2	15	9	Y	14	22	1			8
04	1140	N	1081	-0-	-59	-0-	1067	2	14	9	Y	13	11	1			10
05	889	N	889	-0-	-0-	-0-	879	2	10	9	Y	9	9	1			10
06	1140	N	892	-0-	-248	-0-	884	2	8	9	Y	7	5	1			12
*07	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1364	2	6	9	Y	5	8	1			9

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
02	2800	N	1331	-0-	-1469	4131	1324	2	7	9	Y	6	6	1			10
03	3100	N	1288	-0-	-1812	2319	1282	2	6	9	Y	5	12	1			3
04	3000	N	1859	-0-	-1141	1178	1850	2	9	9	Y	8	5	1			6
05	2871	N	1693	-0-	-1178	-0-	1686	2	7	9	Y	6	6	1			6
06	1260	N	541	-0-	-719	-0-	539	2	2	9	Y	2	3	1			5
07	1922	N	1802	-0-	-120	-0-	1799	2	3	9	Y	3	4	1			4

SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 159258 COMPL. DATE 06/27/1996 TOTAL DEPTH 12025 PERF.10946 - 11045

02	1529	N	1135	-0-	-394	-0-	53	1	1069	3	Y	12	13	1			13
							13	9									
03	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	57	1	1291	3	Y	22	17	1			18
							24	9									
04	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	14	1	1258	3	Y	16	16	1			18
							18	9									
05	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	61	1	1322	3	Y	17	17	1			18
							19	9									
06	1320	N	1238	-0-	-82	-0-	56	1	1168	3	Y	13	13	1			18
							14	9									
*07	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	65	1	1265	3	Y	17	17	1			18
							19	9									

DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 159386 COMPL. DATE 01/25/1996 TOTAL DEPTH 11275 PERF.11008 - 11180

02	28	N	21	-0-	-7	-0-	1	1	18	3	Y	2					2
							2	9									
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	1	1	23	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
04	24	N	24	-0-	-0-	-0-	22	3	2	9	Y	2	2	1			2
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	27	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	1	1	22	3	Y	-0-	2	1			1
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	3	Y	-0-	1	1			-0-

DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 159387 COMPL. DATE 01/27/1996 TOTAL DEPTH 11274 PERF.11016 - 11140

02	644	N	551	-0-	-93	-0-	25	1	508	3	Y	16	11	1			17
							18	9									
03	670	N	670	-0-	-0-	-0-	28	1	613	3	Y	26	21	1			22
							29	9									
04	573	N	573	-0-	-0-	-0-	7	1	545	3	Y	19	20	1			21
							21	9									
05	620	N	577	-0-	-43	-0-	25	1	533	3	Y	17	19	1			19
							19	9									
06	660	N	434	-0-	-226	-0-	20	1	403	3	Y	10	13	1			16
							11	9									
*07	610	N	610	-0-	-0-	-0-	29	1	561	3	Y	18	14	1			20
							20	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
02	2800	N	2386	-0-	-414	7933	111	1	2250	3	Y	23	21	1			25
							25	9									
03	3100	N	2753	-0-	-347	7586	120	1	2591	3	Y	38	31	1			32
							42	9									
04	3000	N	2726	-0-	-274	7312	29	1	2663	3	Y	31	29	1			34
							34	9									
05	3100	N	2611	-0-	-489	6823	112	1	2468	3	Y	28	32	1			30
							31	9									
06	3000	N	2508	-0-	-492	6331	114	1	2366	3	Y	25	22	1			33
							28	9									
*07	3100	N	1997	-0-	-1103	5228	98	1	1874	3	Y	23	30	1			26
							25	9									

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159543 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 11127 PERF.10856 - 10982

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-

SHELTON, A.L. ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159545 COMPL. DATE 07/25/1996 TOTAL DEPTH 11084 PERF.10820 - 10938

02	784	X	601	-0-	-183	-0-	600	2	1	9	Y	1	1	1			1
03	868	X	575	-0-	-293	-0-	573	2	2	9	Y	2	2	1			1
04	840	X	541	-0-	-299	-0-	540	2	1	9	Y	1	1	1			1
05	868	X	490	-0-	-378	-0-	489	2	1	9	Y	1	1	1			1
06	630	X	424	-0-	-206	-0-	423	2	1	9	Y	1					2
07	651	X	461	-0-	-190	-0-	461	2			Y	-0-	1	1			1

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159549 COMPL. DATE 05/29/1996 TOTAL DEPTH 11142 PERF.10868 - 10996

02	504	N	-0-	-0-	-504	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
03	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	15	15	1			-0-
04	769	N	769	-0-	-0-	-0-	13	1	738	3	Y	16					16
							18	9									
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-	15	1			1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					-0-

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 159652 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10698 - 10806

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-

ROBERTS, C.H. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 159773 COMPL. DATE 07/31/1996 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10921 - 11045

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-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 159980 COMPL. DATE 07/03/1996 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10912 - 11022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
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-

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
02	2800	N	2254	-0-	-546	9200	102 70	1 9	2082	3	Y	64	72	1			70
03	3100	N	2332	-0-	-768	8432	96 101	1 9	2135	3	Y	92	84	1			78
04	3000	N	2279	-0-	-721	7711	24 84	1 9	2171	3	Y	76	72	1			82
05	3100	N	2739	-0-	-361	7350	119 92	1 9	2528	3	Y	84	77	1			89
06	3000	N	2565	-0-	-435	6915	114 78	1 9	2373	3	Y	71	64	1			96
*07	3100	N	2714	-0-	-386	6529	128 90	1 9	2496	3	Y	82	88	1			90

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
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-

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
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-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 162632 COMPL. DATE 02/22/1997 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10875 - 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
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-

DIXON, WILLIAM L. "B" WELL #: 2 RRCID -> 163742 COMPL. DATE 04/26/1997 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10810 - 11014

02	13637	X	2375	-0-	-11262	-0-	108 26	1 9	2241	3	Y	24	27	1			27
03	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	89 32	1 9	1962	3	Y	29	31	1			25
04	1380	N	621	-0-	-759	-0-	8 9	1 9	604	3	Y	8	23	1			10
05	1426	N	578	-0-	-848	-0-	25 7	1 9	546	3	Y	6	9	1			7
06	3000	N	3817	-0-	817	817	174 33	1 9	3610	3	Y	30	5	1			32
*07	3100	N	3003	-0-	-97	720	145 29	1 9	2829	3	Y	26	30	1			28

ROBERTS, C. H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 164175 COMPL. DATE 06/18/1997 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10835 - 11080

02	2800	N	2146	-0-	-654	7704	99 21	1 9	2026	3	Y	19	22	1			21
03	3100	N	2587	-0-	-513	7191	111 37	1 9	2439	3	Y	34	27	1			28
04	3000	N	2251	-0-	-749	6442	25 28	1 9	2198	3	Y	25	26	1			27
05	3100	N	2438	-0-	-662	5780	108 26	1 9	2304	3	Y	24	25	1			26
06	3000	N	2269	-0-	-731	5049	104 22	1 9	2143	3	Y	20	18	1			28
*07	3100	N	2375	-0-	-725	4324	115 26	1 9	2234	3	Y	24	26	1			26

HIATT, LENA R. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168688 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10958 - 11082

02	2800	N	1809	-0-	-991	2241	83 36	1 9	1690	3	Y	33	26	1			35
03	3100	N	1474	-0-	-1626	615	63 41	1 9	1370	3	Y	37	41	1			31
04	2276	N	1661	-0-	-615	-0-	19 40	1 9	1602	3	Y	36	29	1			38
05	1829	N	1588	-0-	-241	-0-	68 35	1 9	1485	3	Y	32	36	1			34
06	1440	N	69	-0-	-1371	-0-	3 1	1 9	65	3	Y	1	25	1			10
07	1705	N	1074	-0-	-631	-0-	50 21	1 9	1003	3	Y	19	9	1			20

SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168805 COMPL. DATE 04/24/1998 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10858 - 10998

02	2248	X	2248	-0-	-0-	-0-	2230	2	18	9	Y	16	7	1			21
03	1934	X	1934	-0-	-0-	-0-	1917	2	17	9	Y	15	27	1			9
04	2245	X	2245	-0-	-0-	-0-	2225	2	20	9	Y	18	13	1			14
05	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	2601	2	19	9	Y	17	13	1			18
06	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	2496	2	13	9	Y	12	8	1			22
*07	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	2410	2	7	9	Y	6	15	1			13

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MEDLIN, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168874 COMPL. DATE 03/09/1998 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10928 - 11029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	77	1	1592	3	Y	13	14	1			14
							14	9									
03	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	83	1	1794	3	Y	22	18	1			18
							24	9									
04	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	20	1	1774	3	Y	16	16	1			18
							18	9									
05	1860	N	1808	-0-	-52	-0-	77	1	1714	3	Y	15	17	1			16
							17	9									
06	1830	N	1762	-0-	-68	-0-	81	1	1667	3	Y	13	11	1			18
							14	9									
*07	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	93	1	1801	3	Y	17	17	1			18
							19	9									

MEDLIN, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169578 COMPL. DATE 06/09/1998 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10924 - 11062

02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	10	1	185	3	N	4	3	1			4
							4	9									
03	186	N	75	-0-	-111	-0-	3	1	70	3	N	2	4	1			2
							2	9									
04	120	N	107	-0-	-13	-0-	2	1	102	3	N	3	2	1			3
							3	9									
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-	3	1			-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

ROBERTS, C.H. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 170112 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10950 - 11068

02	2800	N	1635	-0-	-1165	3667	77	1	1537	3	Y	19	22	1			20
							21	9									
03	3100	N	1646	-0-	-1454	2213	71	1	1553	3	Y	20	23	1			17
							22	9									
04	3000	N	1666	-0-	-1334	879	19	1	1627	3	Y	18	16	1			19
							20	9									
05	1971	N	1092	-0-	-879	-0-	44	1	1036	3	Y	11	18	1			12
							12	9									
06	1590	N	1181	-0-	-409	-0-	55	1	1115	3	Y	10	8	1			14
							11	9									
07	1736	N	1683	-0-	-53	-0-	81	1	1582	3	Y	18	13	1			19
							20	9									

SHELTON, A.L. ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 182625 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 11143 PERF.10869 - 10988

02	3136	X	3018	-0-	-118	-0-	2989	2	29	9	Y	26	28	1	1	5	43
03	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	3804	2	34	9	Y	31	56	1			18
04	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	3758	2	37	9	Y	34	26	1			26
05	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	3766	2	30	9	Y	27	24	1			29
06	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	3608	2	21	9	Y	19	13	1			35
07	3472	X	3366	-0-	-106	-0-	3356	2	10	9	Y	9	24	1			20

DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 182879 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 11205 PERF.10946 - 10988

02	444	N	444	-0-	-0-	-0-	21	1	423	3	Y	-0-					-0-
03	465	N	439	-0-	-26	-0-	16	1	423	3	Y	-0-					-0-
04	390	N	384	-0-	-6	-0-	4	1	380	3	Y	-0-					-0-
05	496	N	374	-0-	-122	-0-	16	1	358	3	Y	-0-					-0-
06	420	N	393	-0-	-27	-0-	18	1	375	3	Y	-0-					-0-
*07	434	N	434	-0-	-0-	-0-	21	1	413	3	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 183840 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 11352 PERF.10968 - 11185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	286	N	286	-0-	-0-	-0-	13	1	270	3	Y	3	3	1			3
							3	9									
03	340	N	340	-0-	-0-	-0-	15	1	321	3	Y	4	4	1			3
							4	9									
04	423	N	423	-0-	-0-	-0-	5	1	414	3	Y	4	3	1			4
							4	9									
05	466	N	466	-0-	-0-	-0-	21	1	441	3	Y	4	4	1			4
							4	9									
06	463	N	463	-0-	-0-	-0-	21	1	438	3	Y	4	3	1			5
							4	9									
07	434	N	397	-0-	-37	-0-	19	1	375	3	Y	3	4	1			4
							3	9									

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 185165 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 11083 PERF.10607 - 10802

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-

ROBERTS, C. H. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185629 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 11204 PERF.10849 - 11051

02	2800	N	995	-0-	-1805	370	46	1	949	3	Y	-0-					-0-
03	1548	N	1178	-0-	-370	-0-	52	1	1126	3	Y	-0-					-0-
04	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	13	1	1159	3	Y	-0-					-0-
05	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	52	1	1156	3	Y	-0-					-0-
06	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	55	1	1134	3	Y	-0-					-0-
*07	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	62	1	1198	3	Y	-0-					-0-

WALKER, ISABELLA LEASE WELL #: 2 RRCID -> 186317 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10792 - 10910

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-

SHELTON, A.L. ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196036 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10900 - 10978

02	2856	X	1958	-0-	-898	-0-	1956	2	2	9	Y	2	2	1			4
03	2759	X	2028	-0-	-731	-0-	2026	2	2	9	Y	2	5	1			1
04	2605	X	2605	-0-	-0-	-0-	2602	2	3	9	Y	3	2	1			2
05	2666	X	2303	-0-	-363	-0-	2301	2	2	9	Y	2	2	1			2
06	2490	X	2231	-0-	-259	-0-	2229	2	2	9	Y	2	1	1			3
07	2697	X	2141	-0-	-556	-0-	2140	2	1	9	Y	1	2	1			2

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201349 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 11095 PERF.10778 - 10958

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-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
02	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	142	1	2911	3	Y	28	28	1			31
							31	9									
03	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	141	1	3081	3	Y	43	38	1			36
							47	9									
04	3150	X	3086	-0-	-64	-0-	33	1	3013	3	Y	36	34	1			38
							40	9									
05	3410	X	3087	-0-	-323	-0-	134	1	2919	3	Y	31	35	1			34
							34	9									
06	3300	X	2592	-0-	-708	-0-	118	1	2445	3	Y	26	25	1			35
							29	9									
07	3410	X	3045	-0-	-365	-0-	147	1	2863	3	Y	32	32	1			35
							35	9									

JOSEPH, GEORGE ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209272 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 11189 PERF.10882 - 11047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2716	X	1638	-0-	-1078	-0-	76	1	1550	3	Y	11	20	1			12
							12	9									
03	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	160	1	3421	3	Y	34	18	1			28
							37	9									
04	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	37	1	2941	3	Y	24	26	1			26
							26	9									
05	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	137	1	3000	3	Y	22	24	1			24
							24	9									
06	3510	X	2614	-0-	-896	-0-	120	1	2475	3	Y	17	17	1			24
							19	9									
07	3627	X	3264	-0-	-363	-0-	160	1	3078	3	Y	24	22	1			26
							26	9									

O'BYRNE HEIRS GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 215488 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10994 - 11073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	2175	-0-	-625	6553	100	1	2056	3	Y	17	18	1			18
							19	9									
03	3100	N	2345	-0-	-755	5798	103	1	2213	3	Y	26	22	1			22
							29	9									
04	3000	N	2120	-0-	-880	4918	26	1	2072	3	Y	20	20	1			22
							22	9									
05	3100	N	1860	-0-	-1240	3678	76	1	1767	3	Y	15	20	1			17
							17	9									
06	3000	N	2371	-0-	-629	3049	109	1	2242	3	Y	18	12	1			23
							20	9									
*07	3100	N	1762	-0-	-1338	1711	87	1	1657	3	Y	16	21	1			18
							18	9									

MEDLIN, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 215489 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10962 - 11040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	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-

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
02	12712	X	11002	-0-	-1710	-0-	507	1	10410	3	Y	77	86	1			84
							85	9									
03	12615	X	12615	-0-	-0-	-0-	556	1	11920	3	Y	126	104	1			106
							139	9									
04	12090	X	11610	-0-	-480	-0-	129	1	11376	3	Y	95	97	1			104
							105	9									
05	12183	X	12156	-0-	-27	-0-	528	1	11525	3	Y	94	98	1			100
							103	9									
06	12210	X	11172	-0-	-1038	-0-	511	1	10576	3	Y	77	71	1			106
							85	9									
07	12617	X	12016	-0-	-601	-0-	581	1	11334	3	Y	92	97	1			101
							101	9									

BASA RESOURCES, INC. 053974
TOOKE, A. WELL #: 21 RRCID -> 164310 COMPL. DATE 06/02/1997 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9918 - 10824

02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

KING, V. & A. N. WELL #: 34 RRCID -> 165525 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10666 - 10806

02	532	N	501	-0-	-31	-0-	501	2			N	-0-					155
03	548	N	548	-0-	-0-	-0-	545	2	3	9	N	3					158
04	600	N	524	-0-	-76	-0-	524	2			N	-0-					158
05	558	N	555	-0-	-3	-0-	541	2	14	9	N	13					171
06	540	N	501	-0-	-39	-0-	491	2	10	9	N	9					180
07	527	N	484	-0-	-43	-0-	478	2	6	9	N	5					185

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
FENTON, H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156256 COMPL. DATE 10/21/1995 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10850 - 10975

02	2548	N	2486	-0-	-62	-0-	2452	2	34	9	Y	31	36	1			22
03	2852	N	2379	-0-	-473	-0-	2347	2	32	9	Y	29	34	1			17
04	2760	N	1474	-0-	-1286	-0-	1446	2	28	9	Y	25	25	1			17
05	2759	N	1643	-0-	-1116	-0-	1613	2	30	9	Y	27	27	1			17
06	2310	N	1958	-0-	-352	-0-	1938	2	20	9	Y	18	21	1			14
07	1519	N	1502	-0-	-17	-0-	1487	2	15	9	Y	14	17	1			11

EDWARDS, J.K. WELL #: 1 RRCID -> 156257 COMPL. DATE 10/30/1995 TOTAL DEPTH 11019 PERF.10782 - 10890

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-

BRAWLEY, E. H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156283 COMPL. DATE 11/07/1995 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10889 - 11072

02	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1278	2	18	9	Y	16	18	1			11
03	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1854	2	25	9	Y	23	21	1			13
04	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2131	2	22	9	Y	20	20	1			13
05	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2259	2	23	9	Y	21	21	1			13
06	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1932	2	21	9	Y	19	18	1			14
*07	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1440	2	15	9	Y	14	17	1			11

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
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-

TAYLOR, J N GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156324 COMPL. DATE 11/11/1995 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10842 - 10962

02	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1502	2	21	9	Y	19	21	1			13
03	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	1993	2	28	9	Y	25	24	1			14
04	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1581	2	23	9	Y	21	21	1			14
05	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1304	2	25	9	Y	23	23	1			14
06	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1546	2	17	9	Y	15	18	1			11
*07	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1511	2	15	9	Y	14	14	1			11

FENTON, H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 157476 COMPL. DATE 01/06/1996 TOTAL DEPTH 11188 PERF.10904 - 11026

02	1372	X	1350	-0-	-22	-0-	1331	2	19	9	Y	17	19	1			12
03	1519	X	1139	-0-	-380	-0-	1124	2	15	9	Y	14	18	1			8
04	1500	X	1019	-0-	-481	-0-	1006	2	13	9	Y	12	12	1			8
05	1643	X	1643	-0-	-0-	-0-	1629	2	14	9	Y	13	13	1			8
06	1593	X	1593	-0-	-0-	-0-	1576	2	17	9	Y	15	12	1			11
07	1488	X	991	-0-	-497	-0-	981	2	10	9	Y	9	13	1			7

MILLER, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 157477 COMPL. DATE 01/07/1996 TOTAL DEPTH 11086 PERF.10748 - 10934

02	588	N	572	-0-	-16	-0-	564	2	8	9	Y	7	9	1			5
03	651	N	639	-0-	-12	-0-	630	2	9	9	Y	8	8	1			5
04	630	N	529	-0-	-101	-0-	521	2	8	9	Y	7	7	1			5
05	620	N	557	-0-	-63	-0-	550	2	7	9	Y	6	7	1			4
06	630	N	512	-0-	-118	-0-	505	2	7	9	Y	6	6	1			4
07	558	N	451	-0-	-107	-0-	448	2	3	9	Y	3	4	1			3

BOWLES, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 157571 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10740 - 10863

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-

O'BYRNE, EVA WELL #: 1 RRCID -> 157572 COMPL. DATE 01/17/1996 TOTAL DEPTH 11153 PERF.10767 - 10881

02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	62	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	7	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	1	1	1			-0-
06	60	N	58	-0-	-2	-0-	57	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-

TAYLOR, J. N. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 158157 COMPL. DATE 02/19/1996 TOTAL DEPTH 11168 PERF.10870 - 11002

02	1568	N	1020	-0-	-548	-0-	1006	2	14	9	Y	13	16	1			9
03	1333	N	852	-0-	-481	-0-	841	2	11	9	Y	10	13	1			6
04	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1313	2	10	9	Y	9	9	1			6
05	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1713	2	11	9	Y	10	10	1			6
06	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1645	2	18	9	Y	16	10	1			12
*07	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1354	2	13	9	Y	12	14	1			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
02	728	N	640	-0-	-88	-0-	631	2	9	9	Y	8	9	1			6
03	744	N	633	-0-	-111	-0-	625	2	8	9	Y	7	9	1			4
04	692	N	692	-0-	-0-	-0-	684	2	8	9	Y	7	7	1			4
05	795	N	795	-0-	-0-	-0-	787	2	8	9	Y	7	7	1			4
06	674	N	674	-0-	-0-	-0-	666	2	8	9	Y	7	6	1			5
07	713	N	629	-0-	-84	-0-	622	2	7	9	Y	6	6	1			5

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
02	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1612	2	22	9	Y	20	22	1			14
03	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1951	2	28	9	Y	25	25	1			14
04	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1789	2	23	9	Y	21	21	1			14
05	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1959	2	24	9	Y	22	22	1			14
06	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2013	2	20	9	Y	18	18	1			14
*07	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1820	2	19	9	Y	17	18	1			13

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
02	84	N	41	-0-	-43	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
05	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
*07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					-0-

BOWLES, J. F. WELL #: 2 RRCID -> 159065 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10731 - 10856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1076	2	15	9	Y	14	15	1			10
03	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1375	2	19	9	Y	17	17	1			10
04	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1185	2	17	9	Y	15	15	1			10
05	1209	N	1045	-0-	-164	-0-	1027	2	18	9	Y	16	16	1			10
06	1350	N	1319	-0-	-31	-0-	1306	2	13	9	Y	12	13	1			9
*07	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1317	2	14	9	Y	13	12	1			10

CONTINENTAL STATE BANK WELL #: 1 RRCID -> 159207 COMPL. DATE 05/21/1996 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10714 - 10841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1374	2	19	9	Y	17	18	1			12
03	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1217	2	18	9	Y	16	19	1			9
04	1350	N	1173	-0-	-177	-0-	1159	2	14	9	Y	13	13	1			9
05	1550	N	1440	-0-	-110	-0-	1425	2	15	9	Y	14	14	1			9
06	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1215	2	12	9	Y	11	11	1			9
07	1209	N	1166	-0-	-43	-0-	1155	2	11	9	Y	10	11	1			8

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
02	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1546	2	21	9	Y	19	22	1			14
03	1612	N	1129	-0-	-483	-0-	1114	2	15	9	Y	14	20	1			8
04	1560	N	1525	-0-	-35	-0-	1512	2	13	9	Y	12	12	1			8
05	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1827	2	14	9	Y	13	13	1			8
06	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1798	2	19	9	Y	17	12	1			13
*07	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1753	2	18	9	Y	16	16	1			13

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
02	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
07	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-					-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
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-

BARNES, D. N. WELL #: 1 RRCID -> 159660 COMPL. DATE 06/10/1996 TOTAL DEPTH 11192 PERF.10909 - 11045

02	673	N	673	-0-	-0-	-0-	663	2	10	9	Y	9	8	1			6
03	691	N	691	-0-	-0-	-0-	681	2	10	9	Y	9	10	1			5
04	613	N	613	-0-	-0-	-0-	605	2	8	9	Y	7	7	1			5
05	744	N	667	-0-	-77	-0-	658	2	9	9	Y	8	8	1			5
06	660	N	600	-0-	-60	-0-	594	2	6	9	Y	5	6	1			4
*07	789	N	789	-0-	-0-	-0-	780	2	9	9	Y	8	6	1			6

BARNES, D. N. WELL #: 2 RRCID -> 159661 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 11142 PERF.10964 - 11094

02	455	N	455	-0-	-0-	-0-	448	2	7	9	Y	6	7	1			4
03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	316	2	4	9	Y	4	6	1			2
04	240	N	210	-0-	-30	-0-	207	2	3	9	Y	3	3	1			2
05	389	N	389	-0-	-0-	-0-	385	2	4	9	Y	4	4	1			2
06	240	N	209	-0-	-31	-0-	207	2	2	9	Y	2	3	1			1
*07	223	N	223	-0-	-0-	-0-	220	2	3	9	Y	3	2	1			2

CARTER, ALEX WELL #: 1 RRCID -> 159760 COMPL. DATE 07/16/1996 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10732 - 10847

02	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1176	2	17	9	Y	15	16	1			10
03	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1276	2	18	9	Y	16	17	1			9
04	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1250	2	15	9	Y	14	14	1			9
05	1333	N	1217	-0-	-116	-0-	1202	2	15	9	Y	14	14	1			9
06	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1323	2	13	9	Y	12	12	1			9
*07	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1305	2	14	9	Y	13	12	1			10

EDWARDS, J.K. WELL #: 2 RRCID -> 159774 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10744 - 10919

02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	38	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
*07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					-0-

EDWARDS, J.K. WELL #: 3 RRCID -> 160229 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10682 - 10863

02	413	N	413	-0-	-0-	-0-	406	2	7	9	Y	6	2	1			4
03	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1057	2	14	9	Y	13	9	1			8
04	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1132	2	12	9	Y	11	11	1			8
05	594	N	594	-0-	-0-	-0-	582	2	12	9	Y	11	12	1			7
06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	164	2	2	9	Y	2	8	1			1
*07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	107	2	1	9	Y	1	1	1			1

WHEELER, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 160232 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10765 - 10850

02	1764	N	1759	-0-	-5	-0-	1735	2	24	9	Y	22	26	1			15
03	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1939	2	28	9	Y	25	26	1			14
04	1980	N	1903	-0-	-77	-0-	1880	2	23	9	Y	21	21	1			14
05	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2009	2	24	9	Y	22	22	1			14
06	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2034	2	20	9	Y	18	18	1			14
07	1953	N	1894	-0-	-59	-0-	1874	2	20	9	Y	18	18	1			14

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
02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	78	2	1	9	Y	1	1	1			1
03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	85	2	1	9	Y	1	1	1			1
04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	81	2	1	9	Y	1	1	1			1
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	81	2	1	9	Y	1	1	1			1
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	72	2	1	9	Y	1	1	1			1
*07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	79	2	1	9	Y	1	1	1			1

RAMEY, T. C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 160324 COMPL. DATE 08/10/1996 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10846 - 11028

02	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1394	2	20	9	Y	18	21	1			12
03	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1442	2	20	9	Y	18	20	1			10
04	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1433	2	17	9	Y	15	15	1			10
05	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1581	2	18	9	Y	16	16	1			10
06	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1386	2	14	9	Y	13	13	1			10
*07	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1948	2	20	9	Y	18	14	1			14

BUFFCO-BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160650 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10775 - 10956

02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	58	2	1	9	Y	1					1
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					-0-

SNAVELY HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160765 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10702 - 10774

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	850	N	850	-0-	-0-	-0-	839	2	11	9	Y	10	10	1			7
03	980	N	980	-0-	-0-	-0-	966	2	14	9	Y	13	13	1			7
04	784	N	784	-0-	-0-	-0-	773	2	11	9	Y	10	10	1			7
05	930	N	914	-0-	-16	-0-	902	2	12	9	Y	11	11	1			7
06	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1006	2	10	9	Y	9	9	1			7
*07	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1107	2	11	9	Y	10	9	1			8

PHILLIPS, JESSE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161361 COMPL. DATE 11/21/1996 TOTAL DEPTH 11047 PERF.10774 - 10924

02	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1175	2	17	9	Y	15	25	1			10
03	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1338	2	20	9	Y	18	18	1			10
04	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1197	2	15	9	Y	14	14	1			10
05	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1452	2	15	9	Y	14	15	1			9
06	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1081	2	12	9	Y	11	12	1			8
*07	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1525	2	15	9	Y	14	11	1			11

ALBRIGHT, O.J. WELL #: 1 RRCID -> 161845 COMPL. DATE 01/08/1997 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10644 - 10808

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	1	1	8			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	1	1	8			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-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
02	782	N	782	-0-	-0-	-0-	771	2	11	9	Y	10	11	1			7
03	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1634	2	23	9	Y	21	16	1			12
04	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1360	2	19	9	Y	17	17	1			12
05	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1080	2	19	9	Y	17	18	1			11
06	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1078	2	12	9	Y	11	14	1			8
*07	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1028	2	11	9	Y	10	10	1			8

STINCHCOMB, TODD WELL #: 1 RRCID -> 162840 COMPL. DATE 03/10/1997 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10706 - 10832

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	84	N	13	-0-	-71	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
05	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
06	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

RICHEY, G. W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 162920 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 10952 PERF.10678 - 10738

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-

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 163010 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 11011 PERF.10762 - 10898

02	28	N	6	-0-	-22	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
04	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
06	8	N	3	-0-	-5	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY, ROBERT H. WELL #: 1 RRCID -> 163188 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 11217 PERF.10948 - 11054

02	112	N	94	-0-	-18	-0-	93	2	1	9	Y	1	2	1			1
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	123	2	1	9	Y	1	1	1			1
04	180	N	124	-0-	-56	-0-	123	2	1	9	Y	1	1	1			1
05	93	N	69	-0-	-24	-0-	68	2	1	9	Y	1	1	1			1
06	120	N	91	-0-	-29	-0-	90	2	1	9	Y	1	1	1			1
07	124	N	107	-0-	-17	-0-	106	2	1	9	Y	1	1	1			1

WATTS G.U. WELL #: 1 RRCID -> 163714 COMPL. DATE 05/14/1997 TOTAL DEPTH 10928 PERF.10679 - 10776

02	914	N	914	-0-	-0-	-0-	902	2	12	9	Y	11	7	1			8
03	183	N	183	-0-	-0-	-0-	181	2	2	9	Y	2	9	1			1
04	680	N	680	-0-	-0-	-0-	678	2	2	9	Y	2	2	1			1
05	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1049	2	2	9	Y	2	2	1			1
06	875	N	875	-0-	-0-	-0-	866	2	9	9	Y	8	3	1			6
*07	806	N	806	-0-	-0-	-0-	797	2	9	9	Y	8	8	1			6

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
02	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			Y	-0-					-0-
03	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			Y	-0-					-0-
04	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			Y	-0-					-0-
05	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			Y	-0-					-0-
06	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			Y	-0-					-0-
*07	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			Y	-0-					-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
02	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1270	2	18	9	Y	16	15	1			11
03	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1366	2	20	9	Y	18	19	1			10
04	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1333	2	15	9	Y	14	14	1			10
05	1426	N	1396	-0-	-30	-0-	1379	2	17	9	Y	15	15	1			10
06	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1466	2	14	9	Y	13	13	1			10
*07	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1393	2	14	9	Y	13	13	1			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
02	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2359	2	33	9	Y	30	28	1			21
03	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2471	2	34	9	Y	31	34	1			18
04	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1945	2	29	9	Y	26	26	1			18
05	2635	N	2284	-0-	-351	-0-	2254	2	30	9	Y	27	28	1			17
06	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	2536	2	26	9	Y	24	23	1			18
*07	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2313	2	24	9	Y	22	23	1			17

KIRKPATRICK R. WELL #: 1 RRCID -> 164120 COMPL. DATE 05/21/1997 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10687 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1555	2	22	9	Y	20	17	1			14
03	938	N	938	-0-	-0-	-0-	925	2	13	9	Y	12	19	1			7
04	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1112	2	11	9	Y	10	10	1			7
05	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2044	2	11	9	Y	10	10	1			7
06	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1844	2	19	9	Y	17	11	1			13
*07	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1721	2	18	9	Y	16	16	1			13

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
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1301	2	19	9	Y	17	17	1			12
03	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1358	2	19	9	Y	17	19	1			10
04	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1322	2	15	9	Y	14	14	1			10
05	1364	N	1174	-0-	-190	-0-	1157	2	17	9	Y	15	15	1			10
06	1320	N	1139	-0-	-181	-0-	1128	2	11	9	Y	10	12	1			8
07	1364	N	1020	-0-	-344	-0-	1010	2	10	9	Y	9	10	1			7

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
02	703	N	703	-0-	-0-	-0-	694	2	9	9	Y	8	10	1			6
03	934	N	934	-0-	-0-	-0-	921	2	13	9	Y	12	11	1			7
04	775	N	775	-0-	-0-	-0-	764	2	11	9	Y	10	10	1			7
05	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1007	2	10	9	Y	9	10	1			6
06	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	996	2	11	9	Y	10	9	1			7
*07	939	N	939	-0-	-0-	-0-	929	2	10	9	Y	9	9	1			7

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
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
03	186	N	104	-0-	-82	-0-	102	2	2	9	Y	2	1	1			1
04	26	N	26	-0-	-0-	-0-	25	2	1	9	Y	1	1	1			1
05	62	N	28	-0-	-34	-0-	27	2	1	9	Y	1	1	1			1
06	90	N	56	-0-	-34	-0-	56	2			Y	-0-	1	1			-0-
07	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			Y	-0-					-0-

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
02	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2464	2	34	9	Y	31	34	1			22
03	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	2724	2	39	9	Y	35	37	1			20
04	2610	N	2528	-0-	-82	-0-	2495	2	33	9	Y	30	29	1	1	8	20
05	2759	N	2649	-0-	-110	-0-	2616	2	33	9	Y	30	31	1			19
06	2670	N	2450	-0-	-220	-0-	2425	2	25	9	Y	23	25	1			17
07	2604	N	2508	-0-	-96	-0-	2483	2	25	9	Y	23	22	1			18

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
02	1232	N	1150	-0-	-82	-0-	1150	2			Y	-0-					-0-
03	1364	N	1122	-0-	-242	-0-	1122	2			Y	-0-					-0-
04	1200	N	1137	-0-	-63	-0-	1137	2			Y	-0-					-0-
05	1271	N	1178	-0-	-93	-0-	1178	2			Y	-0-					-0-
06	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			Y	-0-					-0-
*07	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			Y	-0-					-0-

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 165923 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 11067 PERF.10812 - 10936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1470	2	20	9	Y	18	9	1			13
03	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1566	2	21	9	Y	19	21	1			11
04	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1197	2	19	9	Y	17	17	1			11
05	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1865	2	20	9	Y	18	18	1			11
06	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1656	2	18	9	Y	16	15	1			12
*07	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1627	2	17	9	Y	15	15	1			12

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
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-

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
02	1288	N	1273	-0-	-15	-0-	1273	2			Y	-0-					-0-
03	1612	N	1609	-0-	-3	-0-	1609	2			Y	-0-					-0-
04	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			Y	-0-					-0-
05	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			Y	-0-					-0-
06	1560	N	1475	-0-	-85	-0-	1475	2			Y	-0-					-0-
*07	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2			Y	-0-					-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
02	2702	N	2400	-0-	-302	-0-	2400	2			Y	-0-					-0-
03	2170	N	1385	-0-	-785	-0-	1385	2			Y	-0-					-0-
04	2190	X	561	-0-	-1629	-0-	561	2			Y	-0-					-0-
05	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	2750	2			Y	-0-					-0-
06	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	2766	2			Y	-0-					-0-
*07	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	2909	2			Y	-0-					-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
02	917	N	917	-0-	-0-	-0-	905	2	12	9	Y	11	7	1			8
03	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2244	2	31	9	Y	28	20	1			16
04	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2008	2	26	9	Y	24	24	1			16
05	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1429	2	28	9	Y	25	25	1			16
06	1920	N	109	-0-	-1811	-0-	108	2	1	9	Y	1	16	1			1
07	1984	N	1203	-0-	-781	-0-	1191	2	12	9	Y	11	3	1			9

RICHEY, G.W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 167000 COMPL. DATE 01/17/1998 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10662 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2063	2	29	9	Y	26	27	1			18
03	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2118	2	30	9	Y	27	30	1			15
04	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1931	2	24	9	Y	22	22	1			15
05	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1851	2	26	9	Y	24	24	1			15
06	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2017	2	21	9	Y	19	20	1			14
*07	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1953	2	20	9	Y	18	18	1			14

RAMEY, T. C. GAS UNIT WELL #: 3A RRCID -> 167069 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10932 - 11066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	868	N	744	-0-	-124	-0-	733	2	11	9	Y	10	11	1			7
03	961	N	572	-0-	-389	-0-	564	2	8	9	Y	7	10	1			4
04	810	N	600	-0-	-210	-0-	593	2	7	9	Y	6	6	1			4
05	837	N	443	-0-	-394	-0-	436	2	7	9	Y	6	6	1			4
06	598	N	598	-0-	-0-	-0-	592	2	6	9	Y	5	5	1			4
07	620	N	521	-0-	-99	-0-	515	2	6	9	Y	5	5	1			4

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
02	1232	N	908	-0-	-324	-0-	99	1	809	2	Y	-0-					-0-
03	1209	N	898	-0-	-311	-0-	109	1	789	2	Y	-0-					-0-
04	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	116	1	900	2	Y	-0-					-0-
05	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	122	1	962	2	Y	-0-					-0-
06	870	N	246	-0-	-624	-0-	98	1	148	2	Y	-0-					-0-
07	1054	N	997	-0-	-57	-0-	124	1	873	2	Y	-0-					-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
02	286	N	286	-0-	-0-	-0-	282	2	4	9	Y	4	3	1			3
03	357	N	357	-0-	-0-	-0-	353	2	4	9	Y	4	4	1			3
04	298	N	298	-0-	-0-	-0-	294	2	4	9	Y	4	4	1			3
05	493	N	493	-0-	-0-	-0-	490	2	3	9	Y	3	4	1			2
06	360	N	239	-0-	-121	-0-	236	2	3	9	Y	3	3	1			2
07	310	N	247	-0-	-63	-0-	245	2	2	9	Y	2	2	1			2

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
02	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1002	2	9	9	Y	8	11	1			2
03	1302	N	1151	-0-	-151	-0-	1142	2	9	9	Y	8	7	1			3
04	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1358	2	9	9	Y	8	7	1			4
05	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1423	2	9	9	Y	8	7	1			5
06	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1295	2	8	9	Y	7	10	1			2
07	1302	N	1186	-0-	-116	-0-	1178	2	8	9	Y	7	4	1			5

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
02	196	N	101	-0-	-95	-0-	99	2	2	9	Y	2	3	1			1
03	186	N	124	-0-	-62	-0-	122	2	2	9	Y	2	2	1			1
04	240	N	136	-0-	-104	-0-	135	2	1	9	Y	1	1	1			1
05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	169	2	1	9	Y	1	1	1			1
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	161	2	1	9	Y	1	1	1			1
07	155	N	148	-0-	-7	-0-	147	2	1	9	Y	1	1	1			1

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

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
02	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			Y	-0-					-0-
03	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2			Y	-0-					-0-
04	690	N	457	-0-	-233	-0-	457	2			Y	-0-					-0-
05	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			Y	-0-					-0-
06	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			Y	-0-					-0-
*07	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			Y	-0-					-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
02	1764	N	1530	-0-	-234	-0-	1509	2	21	9	Y	19	23	1			13
03	1953	N	1609	-0-	-344	-0-	1587	2	22	9	Y	20	22	1			11
04	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1823	2	19	9	Y	17	17	1			11
05	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1969	2	20	9	Y	18	18	1			11
06	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2220	2	23	9	Y	21	16	1			16
*07	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2183	2	22	9	Y	20	20	1			16

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
02	980	N	908	-0-	-72	-0-	895	2	13	9	Y	12	13	1			8
03	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1124	2	15	9	Y	14	14	1			8
04	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1044	2	13	9	Y	12	12	1			8
05	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1023	2	14	9	Y	13	13	1			8
06	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1111	2	12	9	Y	11	11	1			8
*07	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1081	2	11	9	Y	10	10	1			8

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
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-

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
02	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1208	2	18	9	Y	16	18	1			11
03	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1197	2	17	9	Y	15	17	1			9
04	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1152	2	14	9	Y	13	13	1			9
05	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1256	2	14	9	Y	13	14	1			8
06	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1579	2	17	9	Y	15	12	1			11
*07	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1942	2	20	9	Y	18	15	1			14

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
02	364	N	195	-0-	-169	-0-	193	2	2	9	Y	2	3	1			2
03	341	N	174	-0-	-167	-0-	172	2	2	9	Y	2	3	1			1
04	291	N	291	-0-	-0-	-0-	289	2	2	9	Y	2	2	1			1
05	361	N	361	-0-	-0-	-0-	359	2	2	9	Y	2	2	1			1
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	185	2	2	9	Y	2	2	1			1
07	310	N	137	-0-	-173	-0-	135	2	2	9	Y	2	2	1			1

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
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-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
BRAWLEY WELL #: 2 RRCID -> 169705 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10846 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

FLEWELLEN, J. J. WELL #: 2 RRCID -> 170050 COMPL. DATE 07/15/1998 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10730 - 10836

02	196	N	141	-0-	-55	-0-	139	2	2	9	Y	2	2	1			1
03	155	N	90	-0-	-65	-0-	88	2	2	9	Y	2	2	1			1
04	120	N	85	-0-	-35	-0-	84	2	1	9	Y	1	1	1			1
05	155	N	53	-0-	-102	-0-	52	2	1	9	Y	1	1	1			1
06	90	N	67	-0-	-23	-0-	67	2			Y	-0-	1	1			-0-
*07	182	N	182	-0-	-0-	-0-	180	2	2	9	Y	2	1	1			1

RICHEY, G.W. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 170052 COMPL. DATE 06/30/1998 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10640 - 10769

02	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1337	2	19	9	Y	17	16	1			12
03	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1283	2	18	9	Y	16	19	1			9
04	1110	N	1039	-0-	-71	-0-	1024	2	15	9	Y	14	14	1			9
05	1488	N	1283	-0-	-205	-0-	1266	2	17	9	Y	15	15	1			9
06	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1247	2	13	9	Y	12	12	1			9
07	1085	N	919	-0-	-166	-0-	909	2	10	9	Y	9	11	1			7

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 170234 COMPL. DATE 08/06/1998 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10804 - 10904

02	926	N	926	-0-	-0-	-0-	914	2	12	9	Y	11	13	1			8
03	1054	N	961	-0-	-93	-0-	948	2	13	9	Y	12	13	1			7
04	1020	N	866	-0-	-154	-0-	855	2	11	9	Y	10	10	1			7
05	1023	N	930	-0-	-93	-0-	918	2	12	9	Y	11	11	1			7
06	979	N	979	-0-	-0-	-0-	969	2	10	9	Y	9	9	1			7
*07	939	N	939	-0-	-0-	-0-	929	2	10	9	Y	9	9	1			7

GLADEWATER GU 19 WELL #: 5 RRCID -> 170237 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10841 - 10932

02	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			Y	-0-					-0-
03	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			Y	-0-					-0-
04	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			Y	-0-					-0-
05	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			Y	-0-					-0-
06	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			Y	-0-					-0-
*07	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			Y	-0-					-0-

SMITH, I. D. WELL #: 2 RRCID -> 170436 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10706 - 10848

02	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1452	2	20	9	Y	18	13	1			13
03	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1438	2	20	9	Y	18	21	1			10
04	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1463	2	17	9	Y	15	15	1			10
05	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1408	2	18	9	Y	16	16	1			10
06	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1669	2	18	9	Y	16	14	1			12
*07	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1463	2	15	9	Y	14	15	1			11

GLADEWATER G.U. 17 WELL #: 3 RRCID -> 170450 COMPL. DATE 08/30/1998 TOTAL DEPTH 10884 PERF.10644 - 10748

02	896	N	797	-0-	-99	-0-	87	1	710	2	Y	-0-					-0-
03	992	N	837	-0-	-155	-0-	102	1	735	2	Y	-0-					-0-
04	870	N	836	-0-	-34	-0-	95	1	741	2	Y	-0-					-0-
05	868	N	848	-0-	-20	-0-	95	1	753	2	Y	-0-					-0-
06	810	N	245	-0-	-565	-0-	97	1	148	2	Y	-0-					-0-
07	868	N	783	-0-	-85	-0-	97	1	686	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
02	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	272	N	272	-0-	-0-	-0-	269	2	3	9	Y	3	2	1			2
03	304	N	304	-0-	-0-	-0-	300	2	4	9	Y	4	4	1			2
04	269	N	269	-0-	-0-	-0-	266	2	3	9	Y	3	3	1			2
05	351	N	351	-0-	-0-	-0-	348	2	3	9	Y	3	3	1			2
06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	392	2	4	9	Y	4	3	1			3
*07	294	N	294	-0-	-0-	-0-	292	2	2	9	Y	2	3	1			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
02	868	N	868	-0-	-0-	-0-	856	2	12	9	Y	11	12	1			8
03	930	N	885	-0-	-45	-0-	874	2	11	9	Y	10	12	1			6
04	930	N	865	-0-	-65	-0-	855	2	10	9	Y	9	9	1			6
05	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1005	2	11	9	Y	10	10	1			6
06	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1117	2	12	9	Y	11	9	1			8
*07	969	N	969	-0-	-0-	-0-	959	2	10	9	Y	9	10	1			7

GLADEWATER GU 19 WELL #: 6 RRCID -> 171369 COMPL. DATE 10/20/1998 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10874 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			Y	-0-					-0-
03	775	N	511	-0-	-264	-0-	511	2			Y	-0-					-0-
04	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			Y	-0-					-0-
05	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			Y	-0-					-0-
06	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			Y	-0-					-0-
*07	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			Y	-0-					-0-

DIXON, WILLIAM L. "B" WELL #: 3 RRCID -> 171386 COMPL. DATE 11/18/1998 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10919 - 11034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	63	N	63	-0-	-0-	-0-	62	2	1	9	Y	1	1	1			1
03	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	2			Y	-0-	1	1			-0-
04	60	N	54	-0-	-6	-0-	53	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	72	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	60	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	62	N	55	-0-	-7	-0-	54	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

ADKINS, R A GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172009 COMPL. DATE 01/08/1999 TOTAL DEPTH 11163 PERF.10842 - 10996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	225	N	225	-0-	-0-	-0-	222	2	3	9	Y	3	4	1			2
03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	246	2	3	9	Y	3	3	1			2
04	270	N	222	-0-	-48	-0-	219	2	3	9	Y	3	3	1			2
05	248	N	192	-0-	-56	-0-	189	2	3	9	Y	3	3	1			2
06	240	N	181	-0-	-59	-0-	180	2	1	9	Y	1	2	1			1
07	217	N	181	-0-	-36	-0-	179	2	2	9	Y	2	2	1			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
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-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

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
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-

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
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-

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
02	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1554	2	19	9	Y	17	23	1			5
03	1798	N	1394	-0-	-404	-0-	1373	2	21	9	Y	19	16	1			8
04	1680	N	1411	-0-	-269	-0-	1393	2	18	9	Y	16	15	1			9
05	1736	N	1221	-0-	-515	-0-	1202	2	19	9	Y	17	15	1			11
06	1350	N	1176	-0-	-174	-0-	1158	2	18	9	Y	16	23	1			4
*07	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1522	2	15	9	Y	14	8	1			10

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
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-

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
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-

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
02	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1496	2	21	9	Y	19	20	1			13
03	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1584	2	22	9	Y	20	22	1			11
04	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1613	2	19	9	Y	17	17	1			11
05	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1488	2	20	9	Y	18	18	1			11
06	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1654	2	18	9	Y	16	15	1			12
*07	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1714	2	18	9	Y	16	15	1			13

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
02	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			Y	-0-					-0-
03	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			Y	-0-					-0-
04	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			Y	-0-					-0-
05	1209	N	1126	-0-	-83	-0-	1126	2			Y	-0-					-0-
06	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			Y	-0-					-0-
*07	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175994 COMPL. DATE 01/07/2000 TOTAL DEPTH 11145 PERF.10908 - 11038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	504	N	349	-0-	-155	-0-	345	2	4	9	Y	4	4	1			3
03	372	N	345	-0-	-27	-0-	341	2	4	9	Y	4	5	1			2
04	314	N	314	-0-	-0-	-0-	310	2	4	9	Y	4	4	1			2
05	372	N	267	-0-	-105	-0-	263	2	4	9	Y	4	4	1			2
06	345	N	345	-0-	-0-	-0-	342	2	3	9	Y	3	3	1			2
07	310	N	284	-0-	-26	-0-	281	2	3	9	Y	3	3	1			2

BARRETT, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 176533 COMPL. DATE 11/20/1999 TOTAL DEPTH 10894 PERF.10732 - 10839

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-

FLEWELLEN, J. J. WELL #: 5 RRCID -> 176670 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10635 - 10776

02	978	N	978	-0-	-0-	-0-	964	2	14	9	Y	13	12	1			9
03	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1181	2	15	9	Y	14	15	1			8
04	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1127	2	14	9	Y	13	13	1			8
05	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1304	2	14	9	Y	13	13	1			8
06	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1342	2	14	9	Y	13	11	1			10
*07	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1282	2	12	9	Y	11	12	1			9

FENTON, J.D. "A" GU WELL #: 6 RRCID -> 176970 COMPL. DATE 03/20/2000 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10862 - 11022

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-

GLADEWATER GU 9 WELL #: 4 RRCID -> 177072 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 11230 PERF.10986 - 11085

02	924	N	763	-0-	-161	-0-	763	2			Y	-0-					-0-
03	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			Y	-0-					-0-
04	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			Y	-0-					-0-
05	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			Y	-0-					-0-
06	1020	N	1004	-0-	-16	-0-	1004	2			Y	-0-					-0-
*07	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			Y	-0-					-0-

RICHEY, G.W. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 177738 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 10912 PERF.10636 - 10778

02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	86	2	1	9	Y	1	1	1			1
03	93	N	87	-0-	-6	-0-	86	2	1	9	Y	1	1	1			1
04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	82	2	1	9	Y	1	1	1			1
05	93	N	68	-0-	-25	-0-	67	2	1	9	Y	1	1	1			1
06	90	N	81	-0-	-9	-0-	80	2	1	9	Y	1	1	1			1
07	93	N	73	-0-	-20	-0-	72	2	1	9	Y	1	1	1			1

VICTORY, S.P. GU WELL #: 4 RRCID -> 177743 COMPL. DATE 05/08/2000 TOTAL DEPTH 11024 PERF.10824 - 10921

02	1545	X	1067	-0-	-478	-0-	116	1	951	2	Y	-0-					-0-
03	1786	X	1786	-0-	-0-	-0-	217	1	1569	2	Y	-0-					-0-
04	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	128	1	999	2	Y	-0-					-0-
05	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	173	1	1364	2	Y	-0-					-0-
06	1740	N	376	-0-	-1364	-0-	149	1	227	2	Y	-0-					-0-
*07	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	152	1	1072	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GLADEWATER GU 15 WELL #: 10 RRCID -> 177744 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 11029 PERF.10795 - 10910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

GLADEWATER GU 16 WELL #: 8 RRCID -> 178346 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10746 - 10852

02	1036	N	1024	-0-	-12	-0-	111	1	913	2	Y	-0-					-0-
03	1085	N	766	-0-	-319	-0-	93	1	673	2	Y	-0-					-0-
04	1260	N	1166	-0-	-94	-0-	133	1	1033	2	Y	-0-					-0-
05	1147	N	988	-0-	-159	-0-	111	1	877	2	Y	-0-					-0-
06	750	N	383	-0-	-367	-0-	152	1	231	2	Y	-0-					-0-
*07	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	159	1	1122	2	Y	-0-					-0-

HAMPTON, HOWARD WELL #: 2 RRCID -> 178739 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10750 - 10874

02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	202	2	3	9	Y	3	2	1			2
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-	2	1			-0-
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	74	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	56	N	56	-0-	-0-	-0-	55	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	77	2	2	9	Y	2	1	1			1
*07	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-	1	1			-0-

RICHEY, G.W. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 178960 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10658 - 10828

02	364	N	248	-0-	-116	-0-	245	2	3	9	Y	3	3	1			2
03	505	N	505	-0-	-0-	-0-	497	2	8	9	Y	7	5	1			4
04	554	N	554	-0-	-0-	-0-	548	2	6	9	Y	5	5	1			4
05	569	N	569	-0-	-0-	-0-	562	2	7	9	Y	6	6	1			4
06	609	N	609	-0-	-0-	-0-	603	2	6	9	Y	5	5	1			4
*07	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1082	2	11	9	Y	10	6	1			8

RICHEY. G.W. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 179124 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10896 - 11024

02	1792	N	1588	-0-	-204	-0-	1566	2	22	9	Y	20	22	1			14
03	1953	N	1520	-0-	-433	-0-	1499	2	21	9	Y	19	22	1			11
04	1680	N	1670	-0-	-10	-0-	1652	2	18	9	Y	16	16	1			11
05	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2147	2	19	9	Y	17	17	1			11
06	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1844	2	19	9	Y	17	15	1			13
*07	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1832	2	19	9	Y	17	17	1			13

GLADEWATER GU 16 WELL #: 7 RRCID -> 179613 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10702 - 10858

02	896	N	448	-0-	-448	-0-	49	1	399	2	Y	-0-					-0-
03	930	N	527	-0-	-403	-0-	64	1	463	2	Y	-0-					-0-
04	810	N	712	-0-	-98	-0-	81	1	631	2	Y	-0-					-0-
05	956	N	956	-0-	-0-	-0-	108	1	848	2	Y	-0-					-0-
06	510	N	211	-0-	-299	-0-	84	1	127	2	Y	-0-					-0-
*07	830	N	830	-0-	-0-	-0-	103	1	727	2	Y	-0-					-0-

BARRETT, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 180099 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10669 - 10782

02	1148	N	866	-0-	-282	-0-	853	2	13	9	Y	12	8	1			8
03	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1056	2	14	9	Y	13	13	1			8
04	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1307	2	12	9	Y	11	11	1			8
05	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1113	2	12	9	Y	11	12	1			7
06	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1514	2	17	9	Y	15	11	1			11
*07	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1508	2	15	9	Y	14	14	1			11

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
RAMEY, T. C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 180234 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 11151 PERF.10892 - 11025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2216	2	32	9	Y	29	28	1			20
03	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	2479	2	34	9	Y	31	33	1			18
04	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2114	2	29	9	Y	26	26	1			18
05	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2365	2	30	9	Y	27	28	1			17
06	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2317	2	25	9	Y	23	23	1			17
*07	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2225	2	22	9	Y	20	21	1			16

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
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 16 WELL #: 12 RRCID -> 181075 COMPL. DATE 12/23/2000 TOTAL DEPTH 11041 PERF.10795 - 10933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
02	1316	N	1222	-0-	-94	-0-	1204	2	18	9	Y	16	18	1			11
03	1426	N	1420	-0-	-6	-0-	1401	2	19	9	Y	17	18	1			10
04	1350	N	1347	-0-	-3	-0-	1330	2	17	9	Y	15	15	1			10
05	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1372	2	18	9	Y	16	16	1			10
06	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1491	2	15	9	Y	14	13	1			11
*07	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1457	2	14	9	Y	13	13	1			11

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
02	849	N	849	-0-	-0-	-0-	801	2	48	9	Y	44	58	1			14
03	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1191	2	50	9	Y	45	40	1			19
04	805	N	805	-0-	-0-	-0-	761	2	44	9	Y	40	38	1			21
05	930	N	901	-0-	-29	-0-	854	2	47	9	Y	43	38	1			26
06	1200	N	932	-0-	-268	-0-	888	2	44	9	Y	40	56	1			10
*07	877	N	877	-0-	-0-	-0-	840	2	37	9	Y	34	19	1			25

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
02	610	N	610	-0-	-0-	-0-	602	2	8	9	Y	7	8	1			5
03	699	N	699	-0-	-0-	-0-	689	2	10	9	Y	9	9	1			5
04	569	N	569	-0-	-0-	-0-	561	2	8	9	Y	7	7	1			5
05	564	N	564	-0-	-0-	-0-	555	2	9	9	Y	8	8	1			5
06	582	N	582	-0-	-0-	-0-	576	2	6	9	Y	5	6	1			4
*07	625	N	625	-0-	-0-	-0-	618	2	7	9	Y	6	5	1			5

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
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-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
02	546	N	546	-0-	-0-	-0-	538	2	8	9	Y	7	12	1			5
03	767	N	767	-0-	-0-	-0-	757	2	10	9	Y	9	9	1			5
04	540	N	378	-0-	-162	-0-	369	2	9	9	Y	8	8	1			5
05	950	N	950	-0-	-0-	-0-	940	2	10	9	Y	9	9	1			5
06	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1044	2	11	9	Y	10	8	1			7
*07	677	N	677	-0-	-0-	-0-	669	2	8	9	Y	7	9	1			5

GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 4 RRCID -> 183170 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10886 - 10984

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-

HAMPTON, HOWARD WELL #: 3 RRCID -> 183864 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 11275 PERF.11036 - 11176

02	504	N	336	-0-	-168	-0-	332	2	4	9	Y	4	6	1			3
03	664	N	664	-0-	-0-	-0-	655	2	9	9	Y	8	6	1			5
04	510	N	459	-0-	-51	-0-	451	2	8	9	Y	7	7	1			5
05	515	N	515	-0-	-0-	-0-	507	2	8	9	Y	7	7	1			5
06	600	N	524	-0-	-76	-0-	518	2	6	9	Y	5	6	1			4
*07	507	N	507	-0-	-0-	-0-	501	2	6	9	Y	5	5	1			4

FENTON, H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 184474 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 11128 PERF.10853 - 11014

02	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1615	2	23	9	Y	21	19	1			14
03	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1712	2	24	9	Y	22	24	1			12
04	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1647	2	20	9	Y	18	18	1			12
05	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1709	2	21	9	Y	19	19	1			12
06	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1712	2	18	9	Y	16	16	1			12
*07	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1640	2	17	9	Y	15	15	1			12

WILLIS, F.M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184723 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10852 - 10988

02	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1302	2	19	9	Y	17	18	1			12
03	1457	N	1427	-0-	-30	-0-	1408	2	19	9	Y	17	19	1			10
04	1350	N	1319	-0-	-31	-0-	1302	2	17	9	Y	15	15	1			10
05	1457	N	1221	-0-	-236	-0-	1203	2	18	9	Y	16	16	1			10
06	1380	N	1333	-0-	-47	-0-	1320	2	13	9	Y	12	13	1			9
*07	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1365	2	14	9	Y	13	12	1			10

PHILLIPS "E" GU WELL #: 6 RRCID -> 185163 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH 11066 PERF.10868 - 10972

02	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	923	2	130	9	Y	118	158	1			47
03	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1020	2	128	9	Y	116	93	1			70
04	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1020	2	130	9	Y	118	129	1			59
05	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1070	2	136	9	Y	124	114	1			69
06	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1010	2	125	9	Y	114	133	1			50
*07	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1068	2	96	9	Y	87	65	1			72

GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 11 RRCID -> 185622 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 11021 PERF.10762 - 10898

02	588	N	255	-0-	-333	-0-	255	2			Y	-0-					-0-
03	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	2			Y	-0-					-0-
04	210	N	109	-0-	-101	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
05	279	N	185	-0-	-94	-0-	185	2			Y	-0-					-0-
06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
*07	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			Y	-0-					-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			Y	-0-					-0-
03	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2			Y	-0-					-0-
04	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2			Y	-0-					-0-
05	1767	N	1709	-0-	-58	-0-	1709	2			Y	-0-					-0-
06	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2			Y	-0-					-0-
07	1767	N	1667	-0-	-100	-0-	1667	2			Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 9 WELL #: 5 RRCID -> 185745 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10987 - 11082

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-

MACKEY, W. C. WELL #: 2 RRCID -> 185969 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10624 - 10736

02	133	N	133	-0-	-0-	-0-	131	2	2	9	Y	2	11	1			1
03	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			Y	-0-	1	1			-0-
04	150	N	4	-0-	-146	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
05	155	N	17	-0-	-138	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
*07	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 16 WELL #: 13 RRCID -> 186663 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10795 - 10878

02	402	N	402	-0-	-0-	-0-	44	1	358	2	Y	-0-					-0-
03	421	N	421	-0-	-0-	-0-	51	1	370	2	Y	-0-					-0-
04	596	N	596	-0-	-0-	-0-	68	1	528	2	Y	-0-					-0-
05	917	N	917	-0-	-0-	-0-	103	1	814	2	Y	-0-					-0-
06	360	N	216	-0-	-144	-0-	86	1	130	2	Y	-0-					-0-
*07	687	N	687	-0-	-0-	-0-	85	1	602	2	Y	-0-					-0-

BRAWLEY WELL #: 3 RRCID -> 186967 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10952 - 10825

02	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1137	2	15	9	Y	14	15	1			10
03	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1285	2	18	9	Y	16	17	1			9
04	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1152	2	15	9	Y	14	14	1			9
05	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1248	2	17	9	Y	15	15	1			9
06	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1170	2	12	9	Y	11	12	1			8
*07	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1576	2	17	9	Y	15	11	1			12

GLADEWATER GU 16 WELL #: 14 RRCID -> 188677 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 10964 PERF.10827 - 10694

02	280	N	204	-0-	-76	-0-	22	1	182	2	Y	-0-					-0-
03	279	N	255	-0-	-24	-0-	31	1	224	2	Y	-0-					-0-
04	270	N	253	-0-	-17	-0-	29	1	224	2	Y	-0-					-0-
05	553	N	553	-0-	-0-	-0-	62	1	491	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	236	-0-	-4	-0-	94	1	142	2	Y	-0-					-0-
*07	723	N	723	-0-	-0-	-0-	90	1	633	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 6 WELL #: 3 RRCID -> 189559 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10876 - 10978

02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	49	-0-	-41	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
EDWARDS, J.K. WELL #: 4 RRCID -> 190362 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10781 - 10904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2236	2	32	9	Y	29	29	1			20
03	2573	N	2225	-0-	-348	-0-	2194	2	31	9	Y	28	32	1			16
04	2130	N	2052	-0-	-78	-0-	2027	2	25	9	Y	23	23	1			16
05	2511	N	1752	-0-	-759	-0-	1726	2	26	9	Y	24	25	1			15
06	2160	N	2025	-0-	-135	-0-	2004	2	21	9	Y	19	20	1			14
*07	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2191	2	22	9	Y	20	18	1			16

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
02	859	N	859	-0-	-0-	-0-	847	2	12	9	Y	11	11	1			8
03	908	N	908	-0-	-0-	-0-	897	2	11	9	Y	10	12	1			6
04	993	N	993	-0-	-0-	-0-	983	2	10	9	Y	9	9	1			6
05	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1116	2	11	9	Y	10	10	1			6
06	966	N	966	-0-	-0-	-0-	955	2	11	9	Y	10	9	1			7
*07	779	N	779	-0-	-0-	-0-	771	2	8	9	Y	7	8	1			6

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
02	1568	N	1467	-0-	-101	-0-	160	1	1307	2	Y	-0-					-0-
03	1705	N	1494	-0-	-211	-0-	181	1	1313	2	Y	-0-					-0-
04	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	181	1	1409	2	Y	-0-					-0-
05	1612	N	1449	-0-	-163	-0-	163	1	1286	2	Y	-0-					-0-
06	1440	N	380	-0-	-1060	-0-	151	1	229	2	Y	-0-					-0-
07	1643	N	1169	-0-	-474	-0-	145	1	1024	2	Y	-0-					-0-

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
02	952	N	674	-0-	-278	-0-	73	1	601	2	Y	-0-					-0-
03	777	N	777	-0-	-0-	-0-	94	1	683	2	Y	-0-					-0-
04	987	N	987	-0-	-0-	-0-	112	1	875	2	Y	-0-					-0-
05	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	130	1	1025	2	Y	-0-					-0-
06	750	N	306	-0-	-444	-0-	121	1	185	2	Y	-0-					-0-
*07	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	129	1	910	2	Y	-0-					-0-

BUFFCO-BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194356 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10807 - 10933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	516	N	516	-0-	-0-	-0-	508	2	8	9	Y	7	7	1			5
03	685	N	685	-0-	-0-	-0-	676	2	9	9	Y	8	8	1			5
04	897	N	897	-0-	-0-	-0-	889	2	8	9	Y	7	7	1			5
05	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1207	2	9	9	Y	8	8	1			5
06	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1521	2	15	9	Y	14	8	1			11
*07	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1007	2	10	9	Y	9	13	1			7

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
02	589	N	589	-0-	-0-	-0-	581	2	8	9	Y	7	8	1			5
03	686	N	686	-0-	-0-	-0-	676	2	10	9	Y	9	9	1			5
04	552	N	552	-0-	-0-	-0-	544	2	8	9	Y	7	7	1			5
05	541	N	541	-0-	-0-	-0-	532	2	9	9	Y	8	8	1			5
06	727	N	727	-0-	-0-	-0-	720	2	7	9	Y	6	6	1			5
*07	750	N	750	-0-	-0-	-0-	742	2	8	9	Y	7	7	1			5

RAMEY, T. C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 194745 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10880 - 11019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1096	2	17	9	Y	15	13	1			10
03	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1302	2	18	9	Y	16	17	1			9
04	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1355	2	15	9	Y	14	14	1			9
05	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1347	2	17	9	Y	15	15	1			9
06	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1317	2	13	9	Y	12	12	1			9
*07	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1351	2	14	9	Y	13	12	1			10

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
02	1036	N	771	-0-	-265	-0-	79	1	648	2	Y	40	36	1			9
							44	9									
03	1085	N	962	-0-	-123	-0-	112	1	810	2	Y	36	37	1			8
							40	9									
04	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	113	1	876	2	Y	37	37	1			8
							41	9									
05	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	114	1	903	2	Y	32	36	1			4
							35	9									
06	930	N	271	-0-	-659	-0-	83	1	127	2	Y	55	55	1			4
							61	9									
07	1054	N	859	-0-	-195	-0-	104	1	732	2	Y	21	20	1			5
							23	9									

GLADEWATER GU 17 WELL #: 10 RRCID -> 196568 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 10923 PERF.10722 - 10826

02	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	132	1	1081	2	Y	-0-					-0-
03	1271	N	1182	-0-	-89	-0-	143	1	1039	2	Y	-0-					-0-
04	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	143	1	1113	2	Y	-0-					-0-
05	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	150	1	1183	2	Y	-0-					-0-
06	1140	N	374	-0-	-766	-0-	148	1	226	2	Y	-0-					-0-
*07	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	174	1	1224	2	Y	-0-					-0-

WILSON, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 197068 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10669 - 10801

02	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1428	2	21	9	Y	19	22	1			13
03	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1633	2	22	9	Y	20	21	1			12
04	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1533	2	19	9	Y	17	17	1			12
05	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1557	2	19	9	Y	17	18	1			11
06	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1538	2	17	9	Y	15	15	1			11
*07	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1490	2	15	9	Y	14	14	1			11

GLADEWATER GU 17 WELL #: 8 RRCID -> 197070 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 10984 PERF.10680 - 10828

02	868	N	745	-0-	-123	-0-	81	1	664	2	Y	-0-					-0-
03	930	N	718	-0-	-212	-0-	87	1	631	2	Y	-0-					-0-
04	862	N	862	-0-	-0-	-0-	98	1	764	2	Y	-0-					-0-
05	837	N	668	-0-	-169	-0-	75	1	593	2	Y	-0-					-0-
06	690	N	272	-0-	-418	-0-	108	1	164	2	Y	-0-					-0-
07	899	N	735	-0-	-164	-0-	91	1	644	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 17 WELL #: 9 RRCID -> 197075 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10747 - 10876

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-

SHOULTZ, E. C. WELL #: 2 RRCID -> 197981 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10660 - 10803

02	1596	N	1348	-0-	-248	-0-	1329	2	19	9	Y	17	16	1			12
03	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1881	2	25	9	Y	23	22	1			13
04	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1915	2	22	9	Y	20	20	1			13
05	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1720	2	23	9	Y	21	21	1			13
06	1800	N	769	-0-	-1031	-0-	761	2	8	9	Y	7	15	1			5
07	1860	N	1353	-0-	-507	-0-	1339	2	14	9	Y	13	8	1			10

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
LEE, T.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198569 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 10934 PERF.10640 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1016	2	14	9	Y	13	14	1			9
03	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1095	2	15	9	Y	14	15	1			8
04	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1152	2	13	9	Y	12	12	1			8
05	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1314	2	13	9	Y	12	12	1			8
06	584	N	584	-0-	-0-	-0-	578	2	6	9	Y	5	9	1			4
*07	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1021	2	10	9	Y	9	6	1			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
02	812	N	684	-0-	-128	-0-	74	1	610	2	Y	-0-					-0-
03	837	N	716	-0-	-121	-0-	87	1	629	2	Y	-0-					-0-
04	794	N	794	-0-	-0-	-0-	90	1	704	2	Y	-0-					-0-
05	815	N	815	-0-	-0-	-0-	92	1	723	2	Y	-0-					-0-
06	690	N	230	-0-	-460	-0-	91	1	139	2	Y	-0-					-0-
07	806	N	773	-0-	-33	-0-	96	1	677	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 19 WELL #: 10 RRCID -> 199060 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10859 - 10994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
02	952	N	747	-0-	-205	-0-	81	1	666	2	Y	-0-					-0-
03	1054	N	673	-0-	-381	-0-	82	1	591	2	Y	-0-					-0-
04	883	N	883	-0-	-0-	-0-	101	1	782	2	Y	-0-					-0-
05	837	N	732	-0-	-105	-0-	82	1	650	2	Y	-0-					-0-
06	660	N	94	-0-	-566	-0-	37	1	57	2	Y	-0-					-0-
07	899	N	236	-0-	-663	-0-	29	1	207	2	Y	-0-					-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
02	954	N	954	-0-	-0-	-0-	941	2	13	9	Y	12	14	1			8
03	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1044	2	14	9	Y	13	14	1			7
04	964	N	964	-0-	-0-	-0-	952	2	12	9	Y	11	11	1			7
05	868	N	805	-0-	-63	-0-	792	2	13	9	Y	12	12	1			7
06	840	N	319	-0-	-521	-0-	316	2	3	9	Y	3	8	1			2
07	868	N	158	-0-	-710	-0-	156	2	2	9	Y	2	3	1			1

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
02	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1316	2	19	9	Y	17	17	1			12
03	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1431	2	19	9	Y	17	19	1			10
04	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1239	2	17	9	Y	15	15	1			10
05	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1341	2	18	9	Y	16	16	1			10
06	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1378	2	14	9	Y	13	13	1			10
*07	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1284	2	12	9	Y	11	12	1			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
02	1372	N	1303	-0-	-69	-0-	142	1	1161	2	Y	-0-					-0-
03	1457	N	1345	-0-	-112	-0-	163	1	1182	2	Y	-0-					-0-
04	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	156	1	1211	2	Y	-0-					-0-
05	1457	N	1426	-0-	-31	-0-	160	1	1266	2	Y	-0-					-0-
06	1290	N	378	-0-	-912	-0-	150	1	228	2	Y	-0-					-0-
07	1426	N	1220	-0-	-206	-0-	152	1	1068	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
LEE, T.W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202094 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 10937 PERF.10634 - 10821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	700	N	662	-0-	-38	-0-	652	2	10	9	Y	9	9	1			6
03	841	N	841	-0-	-0-	-0-	830	2	11	9	Y	10	10	1			6
04	805	N	805	-0-	-0-	-0-	795	2	10	9	Y	9	9	1			6
05	950	N	950	-0-	-0-	-0-	940	2	10	9	Y	9	9	1			6
06	978	N	978	-0-	-0-	-0-	968	2	10	9	Y	9	8	1			7
*07	881	N	881	-0-	-0-	-0-	872	2	9	9	Y	8	9	1			6

FENTON, J.D. "A" GU WELL #: 7 RRCID -> 202246 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10930 - 11023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			Y	-0-					-0-
03	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			Y	-0-					-0-
04	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			Y	-0-					-0-
05	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			Y	-0-					-0-
06	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			Y	-0-					-0-
*07	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			Y	-0-					-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
02	1372	N	1034	-0-	-338	-0-	1020	2	14	9	Y	13	16	1			9
03	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1702	2	23	9	Y	21	18	1			12
04	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1609	2	20	9	Y	18	18	1			12
05	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1580	2	21	9	Y	19	19	1			12
06	1680	N	1525	-0-	-155	-0-	1508	2	17	9	Y	15	16	1			11
07	1674	N	1472	-0-	-202	-0-	1457	2	15	9	Y	14	14	1			11

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
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-

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
02	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			Y	-0-					-0-
03	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			Y	-0-					-0-
04	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			Y	-0-					-0-
05	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			Y	-0-					-0-
06	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			Y	-0-					-0-
*07	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 8 WELL #: 4 RRCID -> 203932 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 11186 PERF.10906 - 11018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2996	X	1698	-0-	-1298	-0-	1564	2	134	9	Y	122	163	1			55
03	3317	X	1816	-0-	-1501	-0-	1686	2	130	9	Y	118	88	1			85
04	3210	X	1712	-0-	-1498	-0-	1576	2	136	9	Y	124	149	1			60
05	2356	X	1710	-0-	-646	-0-	1570	2	140	9	Y	127	119	1			68
06	1830	X	1674	-0-	-156	-0-	1542	2	132	9	Y	120	126	1			62
07	1891	X	1665	-0-	-226	-0-	1573	2	92	9	Y	84	73	1			73

ORYX-AKIN WELL #: 3 RRCID -> 203947 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10606 - 10797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	812	N	671	-0-	-141	-0-	662	2	9	9	Y	8	7	1			6
03	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1348	2	19	9	Y	17	13	1			10
04	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1320	2	15	9	Y	14	14	1			10
05	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1246	2	15	9	Y	14	15	1			9
06	1290	N	1217	-0-	-73	-0-	1204	2	13	9	Y	12	12	1			9
07	1333	N	580	-0-	-753	-0-	574	2	6	9	Y	5	10	1			4

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
TUTTLE HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 204126 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 10876 PERF.10588 - 10729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	896	N	544	-0-	-352	-0-	536	2	8	9	Y	7	10	1			5
03	1085	N	482	-0-	-603	-0-	476	2	6	9	Y	5	7	1			3
04	840	N	755	-0-	-85	-0-	749	2	6	9	Y	5	5	1			3
05	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1079	2	6	9	Y	5	5	1			3
06	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1038	2	11	9	Y	10	6	1			7
*07	916	N	916	-0-	-0-	-0-	906	2	10	9	Y	9	9	1			7

CHILDRESS, MARY WELL #: 2 RRCID -> 204263 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10707 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1161	2	15	9	Y	14	13	1			10
03	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1293	2	18	9	Y	16	17	1			9
04	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1079	2	15	9	Y	14	14	1			9
05	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1226	2	17	9	Y	15	15	1			9
06	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1261	2	13	9	Y	12	12	1			9
*07	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1195	2	12	9	Y	11	11	1			9

GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 5 RRCID -> 204345 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11074 - 11193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1652	N	1574	-0-	-78	-0-	1550	2	24	9	Y	22	29	1			7
03	2077	N	1774	-0-	-303	-0-	1749	2	25	9	Y	23	20	1			10
04	1800	N	1735	-0-	-65	-0-	1713	2	22	9	Y	20	19	1			11
05	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1745	2	23	9	Y	21	19	1			13
06	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1706	2	22	9	Y	20	28	1			5
*07	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1818	2	20	9	Y	18	10	1			13

GLADEWATER GU 9 WELL #: 6 RRCID -> 204391 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 11220 PERF.11001 - 11057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	748	N	748	-0-	-0-	-0-	747	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			Y	-0-					-0-
04	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			Y	-0-					-0-
05	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			Y	-0-					-0-
06	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1066	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*07	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			Y	-0-					-0-

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 204440 COMPL. DATE 08/14/2004 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10799 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			Y	-0-					-0-
03	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			Y	-0-					-0-
04	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			Y	-0-					-0-
05	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			Y	-0-					-0-
06	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			Y	-0-					-0-
*07	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			Y	-0-					-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
02	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			Y	-0-					-0-
03	1519	N	1341	-0-	-178	-0-	1341	2			Y	-0-					-0-
04	1470	N	1280	-0-	-190	-0-	1280	2			Y	-0-					-0-
05	1333	N	1276	-0-	-57	-0-	1276	2			Y	-0-					-0-
06	1290	N	1229	-0-	-61	-0-	1229	2			Y	-0-					-0-
07	1333	N	1298	-0-	-35	-0-	1298	2			Y	-0-					-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
02	1484	N	1378	-0-	-106	-0-	1323	2	55	9	Y	50	65	1			30
03	1488	N	1487	-0-	-1	-0-	1439	2	48	9	Y	44	26	1			48
04	1410	N	1403	-0-	-7	-0-	1342	2	61	9	Y	55	79	1			24
05	1519	N	1341	-0-	-178	-0-	1283	2	58	9	Y	53	53	1			24
06	1440	N	1389	-0-	-51	-0-	1331	2	58	9	Y	53	37	1			40
07	1457	N	1406	-0-	-51	-0-	1375	2	31	9	Y	28	38	1			30

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GLADEWATER GU 9 WELL #: 7 RRCID -> 206042 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10862 - 11036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			Y	-0-					-0-
03	1767	N	1303	-0-	-464	-0-	1303	2			Y	-0-					-0-
04	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2			Y	-0-					-0-
05	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2			Y	-0-					-0-
06	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2251	2			Y	-0-					-0-
*07	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	2			Y	-0-					-0-

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206043 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11372 - 11500

02	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1131	2	15	9	Y	14	13	1			10
03	1209	N	972	-0-	-237	-0-	959	2	13	9	Y	12	15	1			7
04	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1217	2	11	9	Y	10	10	1			7
05	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1198	2	12	9	Y	11	11	1			7
06	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1239	2	13	9	Y	12	10	1			9
07	1209	N	1187	-0-	-22	-0-	1175	2	12	9	Y	11	11	1			9

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 206194 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10786 - 10941

02	1736	N	1543	-0-	-193	-0-	1543	2			Y	-0-					-0-
03	1705	N	1168	-0-	-537	-0-	1168	2			Y	-0-					-0-
04	1290	N	1206	-0-	-84	-0-	1206	2			Y	-0-					-0-
05	1705	N	1186	-0-	-519	-0-	1186	2			Y	-0-					-0-
06	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			Y	-0-					-0-
*07	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			Y	-0-					-0-

PHILLIPS "E" GU WELL #: 9 RRCID -> 206195 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 11166 PERF.10891 - 10998

02	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1231	2	43	9	Y	39	52	1			12
03	1426	N	1378	-0-	-48	-0-	1334	2	44	9	Y	40	35	1			17
04	1350	N	1296	-0-	-54	-0-	1256	2	40	9	Y	36	34	1			19
05	1426	N	1311	-0-	-115	-0-	1268	2	43	9	Y	39	34	1			24
06	1320	N	1271	-0-	-49	-0-	1231	2	40	9	Y	36	51	1			9
*07	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1324	2	34	9	Y	31	17	1			23

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 206367 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 11164 PERF.10917 - 11050

02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	58	2	1	9	Y	1	1	1			1
03	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			Y	-0-	1	1			-0-
04	60	N	27	-0-	-33	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
*07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 17 WELL #: 13 RRCID -> 206652 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 10896 PERF.10628 - 10757

02	1372	N	1252	-0-	-120	-0-	123	1	1010	2	Y	108	98	1			25
							119	9									
03	1395	N	1319	-0-	-76	-0-	147	1	1064	2	Y	98	102	1			21
							108	9									
04	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	135	1	1047	2	Y	103	102	1			22
							113	9									
05	1395	N	1280	-0-	-115	-0-	133	1	1048	2	Y	90	100	1			12
							99	9									
06	1290	N	504	-0-	-786	-0-	134	1	204	2	Y	151	152	1			11
							166	9									
07	1333	N	1234	-0-	-99	-0-	146	1	1026	2	Y	56	54	1			13
							62	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
PETTY, ROBERT H. WELL #: 2 RRCID -> 207205 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 11114 PERF.10918 - 11038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	728	N	713	-0-	-15	-0-	703	2	10	9	Y	9	9	1			6
03	862	N	862	-0-	-0-	-0-	850	2	12	9	Y	11	11	1			6
04	939	N	939	-0-	-0-	-0-	929	2	10	9	Y	9	9	1			6
05	931	N	931	-0-	-0-	-0-	920	2	11	9	Y	10	10	1			6
06	937	N	937	-0-	-0-	-0-	927	2	10	9	Y	9	8	1			7
07	930	N	885	-0-	-45	-0-	877	2	8	9	Y	7	8	1			6

PHILLIPS "E" GU WELL #: 11 RRCID -> 207210 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 11163 PERF.10806 - 11002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			Y	-0-					-0-
03	465	N	352	-0-	-113	-0-	352	2			Y	-0-					-0-
04	450	N	95	-0-	-355	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
05	465	N	44	-0-	-421	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
06	330	N	19	-0-	-311	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
*07	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			Y	-0-					-0-

GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 6 RRCID -> 207348 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10891 - 10998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1260	N	1063	-0-	-197	-0-	1063	2			Y	-0-					-0-
03	1395	N	805	-0-	-590	-0-	805	2			Y	-0-					-0-
04	1350	N	1082	-0-	-268	-0-	1082	2			Y	-0-					-0-
05	1178	N	1084	-0-	-94	-0-	1084	2			Y	-0-					-0-
06	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			Y	-0-					-0-
07	1116	N	956	-0-	-160	-0-	956	2			Y	-0-					-0-

PHILLIPS "E" GU WELL #: 8 RRCID -> 207504 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10936 - 11044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			Y	-0-					-0-
03	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			Y	-0-					-0-
04	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			Y	-0-					-0-
05	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			Y	-0-					-0-
06	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			Y	-0-					-0-
*07	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			Y	-0-					-0-

GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 9 RRCID -> 208392 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10879 - 10987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1106	2	15	9	Y	14	19	1			4
03	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1115	2	17	9	Y	15	13	1			6
04	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1081	2	14	9	Y	13	12	1			7
05	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1123	2	15	9	Y	14	12	1			9
06	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1133	2	13	9	Y	12	18	1			3
*07	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1119	2	12	9	Y	11	6	1			8

PHILLIPS "E" GU WELL #: 10 RRCID -> 208954 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 11137 PERF.10870 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1456	N	1454	-0-	-2	-0-	1439	2	15	9	Y	14	19	1			4
03	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1643	2	17	9	Y	15	13	1			6
04	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1533	2	14	9	Y	13	12	1			7
05	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1945	2	15	9	Y	14	12	1			9
06	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1726	2	13	9	Y	12	18	1			3
07	1612	N	1432	-0-	-180	-0-	1420	2	12	9	Y	11	6	1			8

GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 8 RRCID -> 208955 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10898 - 11014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1036	N	780	-0-	-256	-0-	780	2			Y	-0-					-0-
03	1023	N	997	-0-	-26	-0-	997	2			Y	-0-					-0-
04	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			Y	-0-					-0-
05	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			Y	-0-					-0-
06	960	N	886	-0-	-74	-0-	886	2			Y	-0-					-0-
07	1054	N	918	-0-	-136	-0-	918	2			Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
RICHEY, G.W. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 209811 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 10934 PERF.10662 - 10785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1988	N	1882	-0-	-106	-0-	1856	2	26	9	Y	24	28	1			17
03	2232	N	1444	-0-	-788	-0-	1425	2	19	9	Y	17	24	1			10
04	2130	N	1948	-0-	-182	-0-	1931	2	17	9	Y	15	15	1			10
05	2077	N	1982	-0-	-95	-0-	1964	2	18	9	Y	16	16	1			10
06	1410	N	1358	-0-	-52	-0-	1344	2	14	9	Y	13	13	1			10
*07	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2093	2	21	9	Y	19	14	1			15

PHILLIPS "E" GU WELL #: 7 RRCID -> 209924 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10938 - 11043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	644	N	561	-0-	-83	-0-	551	2	10	9	Y	9	9	1			9
03	698	N	698	-0-	-0-	-0-	690	2	8	9	Y	7					16
04	626	N	626	-0-	-0-	-0-	612	2	14	9	Y	13	24	1			5
05	717	N	717	-0-	-0-	-0-	703	2	14	9	Y	13	14	1			4
06	781	N	781	-0-	-0-	-0-	764	2	17	9	Y	15					19
*07	790	N	790	-0-	-0-	-0-	787	2	3	9	Y	3	14	1			8

GLADEWATER GU 19 WELL #: 9 RRCID -> 212179 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 11038 PERF.10810 - 10944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1232	N	1129	-0-	-103	-0-	1129	2			Y	-0-					-0-
03	1364	N	1192	-0-	-172	-0-	1192	2			Y	-0-					-0-
04	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			Y	-0-					-0-
05	1240	N	1143	-0-	-97	-0-	1143	2			Y	-0-					-0-
06	1140	N	951	-0-	-189	-0-	951	2			Y	-0-					-0-
07	1147	N	971	-0-	-176	-0-	971	2			Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 6 WELL #: 6 RRCID -> 212181 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 11092 PERF.10876 - 11024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1316	N	1191	-0-	-125	-0-	1191	2			Y	-0-					-0-
03	1426	N	1330	-0-	-96	-0-	1330	2			Y	-0-					-0-
04	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			Y	-0-					-0-
05	1333	N	1257	-0-	-76	-0-	1257	2			Y	-0-					-0-
06	1290	N	1193	-0-	-97	-0-	1193	2			Y	-0-					-0-
*07	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			Y	-0-					-0-

PETTY, ROBERT H. WELL #: 3 RRCID -> 212223 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 11146 PERF.10906 - 11018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	588	N	349	-0-	-239	-0-	345	2	4	9	Y	4	5	1			3
03	525	N	525	-0-	-0-	-0-	517	2	8	9	Y	7	6	1			4
04	390	N	357	-0-	-33	-0-	351	2	6	9	Y	5	5	1			4
05	372	N	256	-0-	-116	-0-	249	2	7	9	Y	6	6	1			4
06	510	N	240	-0-	-270	-0-	238	2	2	9	Y	2	4	1			2
07	372	N	118	-0-	-254	-0-	117	2	1	9	Y	1	2	1			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. (I) GAS 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	733	N	733	-0-	-0-	-0-	723	2	10	9	Y	9	9	1			6
03	844	N	844	-0-	-0-	-0-	832	2	12	9	Y	11	11	1			6
04	653	N	653	-0-	-0-	-0-	643	2	10	9	Y	9	9	1			6
05	604	N	604	-0-	-0-	-0-	594	2	10	9	Y	9	9	1			6
06	819	N	819	-0-	-0-	-0-	810	2	9	9	Y	8	8	1			6
07	558	N	399	-0-	-159	-0-	395	2	4	9	Y	4	7	1			3

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 213665 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 11143 PERF.10846 - 10981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	679	N	679	-0-	-0-	-0-	670	2	9	9	Y	8	11	1			6
03	730	N	730	-0-	-0-	-0-	720	2	10	9	Y	9	10	1			5
04	750	N	750	-0-	-0-	-0-	741	2	9	9	Y	8	8	1			5
05	671	N	671	-0-	-0-	-0-	662	2	9	9	Y	8	8	1			5
06	720	N	720	-0-	-0-	-0-	712	2	8	9	Y	7	7	1			5
*07	694	N	694	-0-	-0-	-0-	687	2	7	9	Y	6	6	1			5

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
02	1661	X	1661	-0-	-0-	-0-	1637	2	24	9	Y	22	24	1			15
03	1860	X	1841	-0-	-19	-0-	1817	2	24	9	Y	22	24	1			13
04	1863	X	1863	-0-	-0-	-0-	1842	2	21	9	Y	19	19	1			13
05	2061	X	2061	-0-	-0-	-0-	2038	2	23	9	Y	21	21	1			13
06	1843	X	1843	-0-	-0-	-0-	1824	2	19	9	Y	17	17	1			13
07	1922	X	1851	-0-	-71	-0-	1832	2	19	9	Y	17	17	1			13

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
02	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1362	2	19	9	Y	17	17	1			12
03	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1443	2	20	9	Y	18	20	1			10
04	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1330	2	17	9	Y	15	15	1			10
05	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1455	2	18	9	Y	16	16	1			10
06	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1476	2	17	9	Y	15	14	1			11
07	1395	N	1374	-0-	-21	-0-	1361	2	13	9	Y	12	13	1			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
02	756	N	580	-0-	-176	-0-	572	2	8	9	Y	7	13	1			5
03	837	N	722	-0-	-115	-0-	712	2	10	9	Y	9	9	1			5
04	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1146	2	9	9	Y	8	8	1			5
05	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1531	2	9	9	Y	8	8	1			5
06	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	990	2	10	9	Y	9	7	1			7
*07	886	N	886	-0-	-0-	-0-	877	2	9	9	Y	8	9	1			6

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
02	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1375	2	20	9	Y	18	19	1			12
03	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1558	2	22	9	Y	20	21	1			11
04	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1457	2	19	9	Y	17	17	1			11
05	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1496	2	20	9	Y	18	18	1			11
06	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1537	2	17	9	Y	15	15	1			11
*07	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1225	2	12	9	Y	11	13	1			9

MASON, TOMMIE J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216872 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 11142 PERF.10923 - 11018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	998	2	14	9	Y	13	14	1			9
03	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1494	2	21	9	Y	19	17	1			11
04	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1274	2	18	9	Y	16	16	1			11
05	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1319	2	19	9	Y	17	17	1			11
06	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1341	2	14	9	Y	13	14	1			10
*07	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1273	2	12	9	Y	11	12	1			9

MASON, TOMMIE J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216873 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 11162 PERF.10931 - 11032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1658	2	23	9	Y	21	20	1			15
03	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1745	2	24	9	Y	22	24	1			13
04	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1724	2	19	9	Y	17	18	1			12
05	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1763	2	22	9	Y	20	20	1			12
06	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1836	2	20	9	Y	18	17	1			13
*07	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1740	2	18	9	Y	16	16	1			13

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
02	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	141	1	1153	2	Y	-0-					-0-
03	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	153	1	1109	2	Y	-0-					-0-
04	1350	N	1103	-0-	-247	-0-	126	1	977	2	Y	-0-					-0-
05	1426	N	1300	-0-	-126	-0-	146	1	1154	2	Y	-0-					-0-
06	1230	N	368	-0-	-862	-0-	146	1	222	2	Y	-0-					-0-
*07	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	158	1	1113	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
COLLINS, T. GAS UNIT WELL #: 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
02	861	N	861	-0-	-0-	-0-	849	2	12	9	Y	11	12	1			8
03	868	N	817	-0-	-51	-0-	806	2	11	9	Y	10	12	1			6
04	900	N	895	-0-	-5	-0-	884	2	11	9	Y	10	9	1	1	8	6
05	961	N	924	-0-	-37	-0-	914	2	10	9	Y	9	9	1			6
06	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	999	2	10	9	Y	9	8	1			7
*07	962	N	962	-0-	-0-	-0-	952	2	10	9	Y	9	9	1			7

GLADEWATER GU 9 WELL #: 9 RRCID -> 221051 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 11227 PERF.10979 - 11084

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-

FENTON, J.D. GU WELL #: 10 RRCID -> 221097 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 11208 PERF.10954 - 11068

02	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			Y	-0-					-0-
03	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			Y	-0-					-0-
04	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			Y	-0-					-0-
05	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			Y	-0-					-0-
06	930	N	916	-0-	-14	-0-	916	2			Y	-0-					-0-
*07	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			Y	-0-					-0-

FENTON, J.D. GU WELL #: 5 RRCID -> 221099 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 11245 PERF.10984 - 11099

02	924	N	642	-0-	-282	-0-	642	2			Y	-0-					-0-
03	806	N	804	-0-	-2	-0-	804	2			Y	-0-					-0-
04	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			Y	-0-					-0-
05	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			Y	-0-					-0-
06	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			Y	-0-					-0-
07	961	N	783	-0-	-178	-0-	783	2			Y	-0-					-0-

FENTON, J.D. "A" GU WELL #: 9 RRCID -> 221102 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10898 - 11030

02	1372	N	1144	-0-	-228	-0-	1144	2			Y	-0-					-0-
03	1457	N	1324	-0-	-133	-0-	1324	2			Y	-0-					-0-
04	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			Y	-0-					-0-
05	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			Y	-0-					-0-
06	1290	N	1228	-0-	-62	-0-	1228	2			Y	-0-					-0-
07	1302	N	1274	-0-	-28	-0-	1274	2			Y	-0-					-0-

BRAWLEY WELL #: 5 RRCID -> 221328 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 11117 PERF.10856 - 10985

02	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1577	2	22	9	Y	20	21	1			14
03	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1735	2	23	9	Y	21	23	1			12
04	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1545	2	20	9	Y	18	18	1			12
05	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1644	2	22	9	Y	20	20	1			12
06	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1692	2	18	9	Y	16	16	1			12
*07	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1600	2	17	9	Y	15	15	1			12

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 221426 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10896 - 11044

02	800	N	800	-0-	-0-	-0-	789	2	11	9	Y	10	12	1			7
03	880	N	880	-0-	-0-	-0-	868	2	12	9	Y	11	12	1			6
04	780	N	695	-0-	-85	-0-	685	2	10	9	Y	9	9	1			6
05	806	N	751	-0-	-55	-0-	740	2	11	9	Y	10	10	1			6
06	916	N	916	-0-	-0-	-0-	907	2	9	9	Y	8	8	1			6
*07	799	N	799	-0-	-0-	-0-	790	2	9	9	Y	8	8	1			6

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GLADEWATER G.U. 16 WELL #: 17 RRCID -> 221552 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10637 - 10782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1176	N	960	-0-	-216	-0-	94	1	769	2	Y	88	80	1			20
							97	9									
03	1271	N	1191	-0-	-80	-0-	133	1	967	2	Y	83	85	1			18
							91	9									
04	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	131	1	1021	2	Y	88	87	1			19
							97	9									
05	1054	N	620	-0-	-434	-0-	61	1	479	2	Y	73	82	1			10
							80	9									
06	1140	N	328	-0-	-812	-0-	78	1	119	2	Y	119	120	1			9
							131	9									
07	1302	N	604	-0-	-698	-0-	69	1	489	2	Y	42	41	1			10
							46	9									

GLADEWATER GU 6 WELL #: 5 RRCID -> 222074 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 11087 PERF.10796 - 10942

02	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			Y	-0-					-0-
03	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			Y	-0-					-0-
04	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			Y	-0-					-0-
05	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2			Y	-0-					-0-
06	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2			Y	-0-					-0-
*07	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2			Y	-0-					-0-

VICTORY, S.P. GU WELL #: 6 RRCID -> 222948 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 11048 PERF.10756 - 10883

02	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	167	1	1364	2	Y	-0-					-0-
03	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	179	1	1295	2	Y	-0-					-0-
04	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	162	1	1264	2	Y	-0-					-0-
05	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	155	1	1221	2	Y	-0-					-0-
06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	156	1	237	2	Y	-0-					-0-
*07	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	154	1	1087	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 16 WELL #: 19 RRCID -> 224397 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 11062 PERF.10760 - 10882

02	1540	N	1260	-0-	-280	-0-	1242	2	18	9	Y	16	15	1			11
03	1519	N	1500	-0-	-19	-0-	1479	2	21	9	Y	19	19	1			11
04	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1644	2	18	9	Y	16	16	1			11
05	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1615	2	18	9	Y	16	17	1			10
06	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1647	2	18	9	Y	16	14	1			12
07	1705	N	1699	-0-	-6	-0-	1682	2	17	9	Y	15	15	1			12

BUFFCO BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224400 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 11124 PERF.10812 - 10998

02	840	N	750	-0-	-90	-0-	739	2	11	9	Y	10	9	1			7
03	898	N	898	-0-	-0-	-0-	887	2	11	9	Y	10	11	1			6
04	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1069	2	10	9	Y	9	9	1			6
05	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1129	2	11	9	Y	10	10	1			6
06	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1019	2	11	9	Y	10	9	1			7
07	961	N	685	-0-	-276	-0-	677	2	8	9	Y	7	9	1			5

BRAWLEY WELL #: 4 RRCID -> 224455 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 11132 PERF.10799 - 10972

02	932	N	932	-0-	-0-	-0-	920	2	12	9	Y	11	11	1			8
03	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	999	2	14	9	Y	13	14	1			7
04	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1017	2	12	9	Y	11	11	1			7
05	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1030	2	12	9	Y	11	11	1			7
06	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1065	2	12	9	Y	11	10	1			8
07	1054	N	1042	-0-	-12	-0-	1031	2	11	9	Y	10	10	1			8

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
02	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	200	1	1639	2	Y	138	125	1			32
							152	9									
03	2201	N	1933	-0-	-268	-0-	218	1	1577	2	Y	125	130	1			27
							138	9									
04	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	208	1	1619	2	Y	131	130	1			28
							144	9									
05	2201	N	2009	-0-	-192	-0-	212	1	1672	2	Y	114	127	1			15
							125	9									
06	1860	N	761	-0-	-1099	-0-	218	1	332	2	Y	192	193	1			14
							211	9									
07	2046	N	1944	-0-	-102	-0-	232	1	1633	2	Y	72	69	1			17
							79	9									

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 225224 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10761 - 10925

02	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1768	2	25	9	Y	23	22	1			16
03	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2001	2	26	9	Y	24	26	1			14
04	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1712	2	23	9	Y	21	21	1			14
05	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1966	2	25	9	Y	23	23	1			14
06	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	1996	2	21	9	Y	19	19	1			14
*07	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2109	2	21	9	Y	19	18	1			15

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 225883 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 11121 PERF.10770 - 10933

02	28	N	9	-0-	-19	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
04	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITE, FRANK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225886 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 11079 PERF.10745 - 10896

02	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1687	2	24	9	Y	22	29	1			15
03	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2150	2	30	9	Y	27	27	1			15
04	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	2663	2	25	9	Y	23	23	1			15
05	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	2715	2	26	9	Y	24	24	1			15
06	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	2514	2	26	9	Y	24	21	1			18
*07	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2408	2	25	9	Y	23	23	1			18

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227358 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10804 - 10965

02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
06	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	2			Y	-0-					-0-

BRAWLEY WELL #: 8 RRCID -> 227359 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 11112 PERF.10837 - 10962

02	643	N	643	-0-	-0-	-0-	634	2	9	9	Y	8	9	1			6
03	722	N	722	-0-	-0-	-0-	713	2	9	9	Y	8	9	1			5
04	683	N	683	-0-	-0-	-0-	674	2	9	9	Y	8	8	1			5
05	705	N	705	-0-	-0-	-0-	696	2	9	9	Y	8	8	1			5
06	696	N	696	-0-	-0-	-0-	688	2	8	9	Y	7	7	1			5
*07	675	N	675	-0-	-0-	-0-	668	2	7	9	Y	6	6	1			5

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

BRAWLEY WELL #: 7 RRCID -> 227671 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10944 - 10985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1148	N	863	-0-	-285	-0-	850	2	13	9	Y	12	10	1			8
03	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1131	2	15	9	Y	14	14	1			8
04	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1080	2	13	9	Y	12	12	1			8
05	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1420	2	14	9	Y	13	13	1			8
06	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1497	2	17	9	Y	15	12	1			11
*07	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1327	2	13	9	Y	12	13	1			10

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
02	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1702	2	24	9	Y	22	24	1			15
03	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1889	2	26	9	Y	24	25	1			14
04	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1882	2	22	9	Y	20	20	1			14
05	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1892	2	22	9	Y	20	21	1			13
06	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1917	2	21	9	Y	19	18	1			14
*07	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1845	2	18	9	Y	16	17	1			13

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
02	1680	N	1663	-0-	-17	-0-	1635	2	28	9	Y	25	35	1			26
03	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1924	2	22	9	Y	20					46
04	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1792	2	43	9	Y	39	71	1			14
05	1829	N	1802	-0-	-27	-0-	1763	2	39	9	Y	35	39	1			10
06	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1881	2	42	9	Y	38	1	1			47
07	1860	N	1688	-0-	-172	-0-	1680	2	8	9	Y	7	36	1			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
02	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1000	2	13	9	Y	12	14	1			9
03	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1123	2	15	9	Y	14	15	1			8
04	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1081	2	13	9	Y	12	12	1			8
05	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1045	2	14	9	Y	13	13	1			8
06	963	N	963	-0-	-0-	-0-	953	2	10	9	Y	9	10	1			7
*07	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1023	2	10	9	Y	9	9	1			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
02	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1193	2	18	9	Y	16	17	1			11
03	1302	N	1080	-0-	-222	-0-	1066	2	14	9	Y	13	16	1			8
04	1290	N	1090	-0-	-200	-0-	1078	2	12	9	Y	11	11	1			8
05	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1415	2	13	9	Y	12	12	1			8
06	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1525	2	15	9	Y	14	11	1			11
*07	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1366	2	13	9	Y	12	13	1			10

FENTON, J.D. "A" GU WELL #: 8 RRCID -> 231940 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 11197 PERF.10965 - 11048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1568	N	1435	-0-	-133	-0-	1426	2	9	9	Y	8	11	1			2
03	1705	N	1517	-0-	-188	-0-	1508	2	9	9	Y	8	7	1			3
04	1530	N	1484	-0-	-46	-0-	1475	2	9	9	Y	8	7	1			4
05	1581	N	1379	-0-	-202	-0-	1370	2	9	9	Y	8	7	1			5
06	1470	N	1453	-0-	-17	-0-	1445	2	8	9	Y	7	10	1			2
07	1519	N	1490	-0-	-29	-0-	1482	2	8	9	Y	7	4	1			5

TAYLOR, J. N. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 231941 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10936 - 11056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1581	2	22	9	Y	20	28	1			14
03	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1769	2	25	9	Y	23	24	1			13
04	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1483	2	21	9	Y	19	19	1			13
05	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1603	2	21	9	Y	19	20	1			12
06	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1731	2	19	9	Y	17	17	1			12
*07	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1786	2	19	9	Y	17	16	1			13

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 231942 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 11193 PERF.10928 - 11029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1700	2	24	9	Y	22	24	1			15
03	1922	N	1558	-0-	-364	-0-	1537	2	21	9	Y	19	23	1			11
04	1800	N	1695	-0-	-105	-0-	1677	2	18	9	Y	16	16	1			11
05	1922	N	1804	-0-	-118	-0-	1785	2	19	9	Y	17	17	1			11
06	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1643	2	18	9	Y	16	15	1			12
*07	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1917	2	19	9	Y	17	15	1			14

BRAWLEY WELL #: 11 RRCID -> 231944 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 11082 PERF.10826 - 10912

02	756	N	560	-0-	-196	-0-	552	2	8	9	Y	7	7	1			5
03	850	N	850	-0-	-0-	-0-	839	2	11	9	Y	10	9	1			6
04	878	N	878	-0-	-0-	-0-	868	2	10	9	Y	9	9	1			6
05	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1327	2	10	9	Y	9	9	1			6
06	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1301	2	13	9	Y	12	9	1			9
07	899	N	696	-0-	-203	-0-	688	2	8	9	Y	7	11	1			5

BRAWLEY WELL #: 13 RRCID -> 232768 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 11126 PERF.10904 - 11028

02	926	N	926	-0-	-0-	-0-	913	2	13	9	Y	12	12	1			8
03	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1208	2	18	9	Y	16	15	1			9
04	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1223	2	14	9	Y	13	13	1			9
05	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1143	2	14	9	Y	13	14	1			8
06	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1136	2	12	9	Y	11	11	1			8
07	961	N	917	-0-	-44	-0-	907	2	10	9	Y	9	10	1			7

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232773 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 11118 PERF.10860 - 10985

02	868	N	852	-0-	-16	-0-	841	2	11	9	Y	10	12	1			7
03	923	N	923	-0-	-0-	-0-	910	2	13	9	Y	12	12	1			7
04	938	N	938	-0-	-0-	-0-	927	2	11	9	Y	10	10	1			7
05	959	N	959	-0-	-0-	-0-	949	2	10	9	Y	9	10	1			6
06	976	N	976	-0-	-0-	-0-	965	2	11	9	Y	10	9	1			7
07	961	N	947	-0-	-14	-0-	937	2	10	9	Y	9	9	1			7

FENTON, H. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232806 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 11095 PERF.10887 - 11001

02	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1502	2	21	9	Y	19	19	1			13
03	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2184	2	31	9	Y	28	25	1			16
04	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1879	2	25	9	Y	23	23	1			16
05	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1881	2	26	9	Y	24	25	1			15
06	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1786	2	20	9	Y	18	20	1			13
*07	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1884	2	19	9	Y	17	16	1			14

EDWARDS, J K "A" WELL #: 2 RRCID -> 232807 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 10954 PERF.10714 - 10838

02	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1899	2	26	9	Y	24	16	1			17
03	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	2489	2	34	9	Y	31	30	1			18
04	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2219	2	29	9	Y	26	26	1			18
05	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	2500	2	31	9	Y	28	28	1			18
06	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1643	2	17	9	Y	15	21	1			12
*07	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1689	2	17	9	Y	15	15	1			12

LEE, T.W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232860 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10673 - 10817

02	924	N	851	-0-	-73	-0-	839	2	12	9	Y	11	12	1			7
03	1054	N	889	-0-	-165	-0-	877	2	12	9	Y	11	12	1			6
04	996	N	996	-0-	-0-	-0-	986	2	10	9	Y	9	9	1			6
05	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1006	2	11	9	Y	10	10	1			6
06	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1051	2	11	9	Y	10	9	1			7
07	1023	N	978	-0-	-45	-0-	968	2	10	9	Y	9	9	1			7

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
02	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1387	2	19	9	Y	17	20	1			12
03	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1548	2	22	9	Y	20	21	1			11
04	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1595	2	18	9	Y	16	16	1			11
05	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1590	2	19	9	Y	17	17	1			11
06	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1406	2	14	9	Y	13	14	1			10
*07	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1649	2	17	9	Y	15	13	1			12

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
02	1092	N	1015	-0-	-77	-0-	1002	2	13	9	Y	12	13	1			9
03	1240	N	1126	-0-	-114	-0-	1111	2	15	9	Y	14	15	1			8
04	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1105	2	13	9	Y	12	12	1			8
05	1116	N	1111	-0-	-5	-0-	1097	2	14	9	Y	13	13	1			8
06	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1144	2	12	9	Y	11	11	1			8
07	1147	N	1052	-0-	-95	-0-	1041	2	11	9	Y	10	10	1			8

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
02	1092	N	820	-0-	-272	-0-	809	2	11	9	Y	10	14	1			7
03	1147	N	1081	-0-	-66	-0-	1066	2	15	9	Y	14	13	1			8
04	1140	N	884	-0-	-256	-0-	872	2	12	9	Y	11	11	1			8
05	935	N	935	-0-	-0-	-0-	922	2	13	9	Y	12	12	1			8
06	1050	N	1021	-0-	-29	-0-	1011	2	10	9	Y	9	10	1			7
*07	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1015	2	10	9	Y	9	9	1			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
02	1876	N	1872	-0-	-4	-0-	1846	2	26	9	Y	24	28	1			16
03	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2211	2	31	9	Y	28	28	1			16
04	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2080	2	25	9	Y	23	23	1			16
05	2077	N	2076	-0-	-1	-0-	2048	2	28	9	Y	25	25	1			16
06	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2159	2	22	9	Y	20	21	1			15
*07	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2221	2	23	9	Y	21	20	1			16

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
02	1064	N	904	-0-	-160	-0-	904	2			Y	-0-					-0-
03	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			Y	-0-					-0-
04	1140	N	1136	-0-	-4	-0-	1136	2			Y	-0-					-0-
05	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			Y	-0-					-0-
06	1140	N	1125	-0-	-15	-0-	1125	2			Y	-0-					-0-
*07	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			Y	-0-					-0-

LESTER, J.W. GU WELL #: 4 RRCID -> 233712 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10693 - 10923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1399	2	19	9	Y	17	21	1			12
03	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1245	2	18	9	Y	16	19	1			9
04	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1852	2	14	9	Y	13	13	1			9
05	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2058	2	15	9	Y	14	14	1			9
06	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2124	2	22	9	Y	20	14	1			15
*07	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2071	2	21	9	Y	19	19	1			15

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
02	308	N	253	-0-	-55	-0-	250	2	3	9	Y	3	4	1			1
03	502	N	502	-0-	-0-	-0-	499	2	3	9	Y	3	3	1			1
04	330	N	257	-0-	-73	-0-	254	2	3	9	Y	3	3	1			1
05	279	N	52	-0-	-227	-0-	48	2	4	9	Y	4	3	1			2
06	330	N	57	-0-	-273	-0-	54	2	3	9	Y	3	4	1			1
07	279	N	253	-0-	-26	-0-	252	2	1	9	Y	1	1	1			1

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
ADKINS, R A GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234344 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 11026 PERF.10794 - 10944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	924	N	809	-0-	-115	-0-	798	2	11	9	Y	10	11	1			7
03	951	N	951	-0-	-0-	-0-	938	2	13	9	Y	12	12	1			7
04	870	N	768	-0-	-102	-0-	757	2	11	9	Y	10	10	1			7
05	947	N	947	-0-	-0-	-0-	935	2	12	9	Y	11	11	1			7
06	930	N	833	-0-	-97	-0-	824	2	9	9	Y	8	9	1			6
*07	891	N	891	-0-	-0-	-0-	882	2	9	9	Y	8	8	1			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
02	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			Y	-0-					-0-
03	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			Y	-0-					-0-
04	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			Y	-0-					-0-
05	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			Y	-0-					-0-
06	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			Y	-0-					-0-
*07	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			Y	-0-					-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
02	566	N	566	-0-	-0-	-0-	62	1	504	2	Y	-0-					-0-
03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	32	1	235	2	Y	-0-					-0-
04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	31	1	241	2	Y	-0-					-0-
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	25	1	195	2	Y	-0-					-0-
06	180	N	55	-0-	-125	-0-	22	1	33	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	170	-0-	-16	-0-	21	1	149	2	Y	-0-					-0-

MASON, TOMMIE J. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 234752 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10904 - 11004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1002	2	14	9	Y	13	14	1			9
03	1116	N	1096	-0-	-20	-0-	1081	2	15	9	Y	14	15	1			8
04	1080	N	1055	-0-	-25	-0-	1043	2	12	9	Y	11	11	1			8
05	1116	N	1068	-0-	-48	-0-	1055	2	13	9	Y	12	12	1			8
06	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1098	2	11	9	Y	10	10	1			8
07	1085	N	1049	-0-	-36	-0-	1038	2	11	9	Y	10	10	1			8

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 235305 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 11102 PERF.10855 - 11006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	646	N	646	-0-	-0-	-0-	637	2	9	9	Y	8	9	1			6
03	753	N	753	-0-	-0-	-0-	743	2	10	9	Y	9	10	1			5
04	768	N	768	-0-	-0-	-0-	759	2	9	9	Y	8	8	1			5
05	928	N	928	-0-	-0-	-0-	919	2	9	9	Y	8	8	1			5
06	787	N	787	-0-	-0-	-0-	778	2	9	9	Y	8	7	1			6
07	806	N	779	-0-	-27	-0-	771	2	8	9	Y	7	7	1			6

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
02	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1047	2	14	9	Y	13	12	1			9
03	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1358	2	20	9	Y	18	17	1			10
04	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1279	2	15	9	Y	14	14	1			10
05	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1130	2	17	9	Y	15	15	1			10
06	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1262	2	13	9	Y	12	13	1			9
*07	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1081	2	11	9	Y	10	11	1			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
02	943	N	943	-0-	-0-	-0-	930	2	13	9	Y	12	13	1			8
03	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1008	2	14	9	Y	13	14	1			7
04	990	N	941	-0-	-49	-0-	929	2	12	9	Y	11	11	1			7
05	1054	N	931	-0-	-123	-0-	919	2	12	9	Y	11	11	1			7
06	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1000	2	10	9	Y	9	9	1			7
*07	997	N	997	-0-	-0-	-0-	987	2	10	9	Y	9	9	1			7

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 237678 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10726 - 10872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1036	N	858	-0-	-178	-0-	846	2	12	9	Y	11	13	1			8
03	1457	N	1432	-0-	-25	-0-	1413	2	19	9	Y	17	15	1			10
04	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1484	2	17	9	Y	15	15	1			10
05	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1305	2	18	9	Y	16	16	1			10
06	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1438	2	14	9	Y	13	13	1			10
07	1550	N	1384	-0-	-166	-0-	1370	2	14	9	Y	13	13	1			10

GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 13 RRCID -> 238273 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10767 - 10928

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-

MILLER, J. T. WELL #: 3 RRCID -> 238274 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10717 - 10894

02	423	N	423	-0-	-0-	-0-	417	2	6	9	Y	5	6	1			4
03	465	N	436	-0-	-29	-0-	430	2	6	9	Y	5	6	1			3
04	450	N	420	-0-	-30	-0-	414	2	6	9	Y	5	5	1			3
05	465	N	247	-0-	-218	-0-	241	2	6	9	Y	5	5	1			3
06	420	N	177	-0-	-243	-0-	176	2	1	9	Y	1	3	1			1
*07	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2266	2	24	9	Y	22	6	1			17

GLADEWATER GU 17 WELL #: 21 RRCID -> 240445 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10614 - 10812

02	874	N	874	-0-	-0-	-0-	95	1	779	2	Y	-0-					-0-
03	1023	N	939	-0-	-84	-0-	114	1	825	2	Y	-0-					-0-
04	933	N	933	-0-	-0-	-0-	106	1	827	2	Y	-0-					-0-
05	977	N	977	-0-	-0-	-0-	110	1	867	2	Y	-0-					-0-
06	900	N	278	-0-	-622	-0-	110	1	168	2	Y	-0-					-0-
07	961	N	872	-0-	-89	-0-	108	1	764	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 16 WELL #: 18 RRCID -> 244706 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 11280 PERF.10944 - 11154

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-

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

02	616	N	361	-0-	-255	-0-	361	2			Y	-0-					28
03	496	N	454	-0-	-42	-0-	454	2			Y	-0-					28
04	355	N	355	-0-	-0-	-0-	345	2	10	9	Y	9					37
05	530	N	530	-0-	-0-	-0-	529	2	1	9	Y	1					38
06	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			Y	-0-					38
*07	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			Y	-0-					38

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
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
02	672	N	466	-0-	-206	-0-	466	2			Y	-0-					40
03	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			Y	-0-					40
04	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	994	2	14	9	Y	13					53
05	773	N	773	-0-	-0-	-0-	772	2	1	9	Y	1					54
06	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			Y	-0-					54
07	744	N	717	-0-	-27	-0-	717	2			Y	-0-					54

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
02	784	N	501	-0-	-283	-0-	501	2			Y	-0-					60
03	713	N	671	-0-	-42	-0-	671	2			Y	-0-					60
04	882	N	882	-0-	-0-	-0-	859	2	23	9	Y	21					81
05	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1024	2	1	9	Y	1					82
06	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			Y	-0-					82
*07	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			Y	-0-					82

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

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
02	1624	N	1479	-0-	-145	-0-	1443	2	36	9	N	33					197
03	1798	N	1764	-0-	-34	-0-	1734	2	30	9	N	27					224
04	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1681	2	69	9	N	63					287
05	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1762	2	29	9	N	26	173	1			140
06	1710	N	1675	-0-	-35	-0-	1645	2	30	9	N	27					167
07	1798	N	1548	-0-	-250	-0-	1523	2	25	9	N	23					190

CREST ENGINEERING SERVICES,INC. 189896
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
02	1288	N	1284	-0-	-4	-0-	1273	2	11	9	Y	10					39
03	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1415	2	9	9	Y	8					47
04	1320	N	1426	-0-	106	-0-	1412	2	14	9	Y	13					60
05	1426	N	1353	-0-	-73	-0-	90	1	1263	2	Y	-0-					60
06	1380	N	1081	-0-	-299	-0-	73	1	1008	2	Y	-0-					60
07	1488	N	1178	-0-	-310	-0-	92	1	1086	2	Y	-0-					60

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
02	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1294	2	11	9	Y	10					46
03	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1729	2	12	9	Y	11					57
04	1230	N	1556	-0-	326	-0-	1541	2	15	9	Y	14					71
05	1457	N	1155	-0-	-302	-0-	76	1	1079	2	Y	-0-					71
06	1680	N	666	-0-	-1014	-0-	45	1	621	2	Y	-0-					71
07	1612	N	422	-0-	-1190	-0-	33	1	389	2	Y	-0-					71

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CREST ENGINEERING SERVICES,INC. //CONT.// 189896
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1428	N	1344	-0-	-84	-0-	1333	2	11	9	Y	10					43
03	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1458	2	9	9	Y	8					51
04	1410	N	1295	-0-	-115	-0-	1282	2	13	9	Y	12					63
05	1488	N	1297	-0-	-191	-0-	86	1	1209	2	Y	2	2	8			63
							2	9									
06	1410	N	1264	-0-	-146	-0-	85	1	1179	2	Y	-0-					63
*07	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	107	1	1258	2	Y	-0-					63

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 144487 COMPL. DATE 02/17/1993 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10670 - 10768

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 147929 COMPL. DATE 01/02/1994 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10901 - 10960

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-

FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 154502 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 11052 PERF.10823 - 10932

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-

FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 161866 COMPL. DATE 01/22/1997 TOTAL DEPTH 12313 PERF.10784 - 10882

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-

FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 168531 COMPL. DATE 04/20/1998 TOTAL DEPTH 11136 PERF.10718 - 10825

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	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 175212 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10818 - 10859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
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-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	71 8	1 9	1042	3	N	7					7
04	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	111 23	1 9	1563	3	N	21					28
05	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	100 4	1 9	1396	3	N	4					32
06	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	339 9	1 9	1396	3	N	8					40
07	1767	N	1734	-0-	-33	-0-	378 20	1 9	1336	3	N	18					58

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					280
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					280
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					280
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					280
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					280
07	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
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					341
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					341
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					341
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					341
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					341
07	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
02	1624	N	1078	-0-	-546	-0-	90	1	988	3	N	-0-					55
03	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	111	1	1918	3	N	-0-					55
04	2280	N	575	-0-	-1705	-0-	52	1	523	3	N	-0-					55
05	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	139	1	1311	3	N	-0-					55
06	1950	N	1331	-0-	-619	-0-	148	1	1183	3	N	-0-					55
*07	768	N	768	-0-	-0-	-0-	146	1	622	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
02	504	N	252	-0-	-252	-0-	14	1	238	2	Y	-0-	10	1			19
03	329	N	329	-0-	-0-	-0-	23	1	305	2	Y	1					20
							1	9									
04	600	N	348	-0-	-252	-0-	27	1	319	2	Y	2	1	1			21
							2	9									
05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	24	1	265	2	Y	1					22
							1	9									
06	374	N	374	-0-	-0-	-0-	32	1	342	2	Y	-0-					22
*07	472	N	472	-0-	-0-	-0-	46	1	426	2	Y	-0-	17	1			5

JETER, J.T. ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228724 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 11005 PERF.10690 - 10882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	73	1	1257	2	Y	-0-	79	1			189
03	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	162	1	2119	2	Y	7					196
							8	9									
04	994	N	994	-0-	-0-	-0-	77	1	914	2	Y	3	4	1			195
							3	9									
05	1085	N	906	-0-	-179	-0-	76	1	830	2	Y	-0-					195
06	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	118	1	1303	2	Y	1					196
							1	9									
*07	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	151	1	1404	2	Y	1	144	1			53
							1	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-	2	1			-0-
03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	119	3	2	9	Y	2					2
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					2
*05	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159859 COMPL. DATE 06/28/1996 TOTAL DEPTH 11118 PERF.10862 - 11016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	736	N	736	-0-	-0-	-0-	728	3	8	9	Y	7	17	1			16
03	834	N	834	-0-	-0-	-0-	832	3	2	9	Y	2					18
04	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			Y	-0-					18
*05	915	N	915	-0-	-0-	-0-	902	2	13	9	Y	12					30
*06	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			Y	-0-					30
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30

BRAWLEY, G H WELL #: 1 RRCID -> 188360 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10751 - 10878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	246	N	246	-0-	-0-	-0-	245	3	1	9	Y	1	4	1			2
03	232	N	232	-0-	-0-	-0-	229	3	3	9	Y	3					5
04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			Y	-0-					5
*05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					5
*06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					5
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
03	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	997	3	4	9	Y	4					35
04	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			Y	-0-					35
*05	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1112	2	1	9	Y	1	5	1			31
*06	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			Y	-0-					31
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
R2Q OPERATING LLC //CONT.// 687719
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
02	1600	N	2351	-0-	751	751	2294	3	57	9	Y	52	61	1			52
03	3100	N	2398	-0-	-702	49	2396	3	2	9	Y	2					54
04	2706	N	2657	-0-	-49	-0-	2657	3			Y	-0-					54
*05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	26	2	34	9	Y	31					85
*06	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	2			Y	-0-					85
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					85

SIGNAL OIL COMPANY, LLC 780323
LESTER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 092522 COMPL. DATE 03/12/1984 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10872 - 10751

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
WEBB WELL #: 2 RRCID -> 189085 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10828 - 11030

02	1092	N	864	-0-	-228	-0-	142 8	1 9	714	2	Y	7					37
03	1023	N	965	-0-	-58	-0-	143 18	1 9	804	2	Y	16					53
04	903	N	903	-0-	-0-	-0-	139 11	1 9	753	2	Y	10					63
05	961	N	774	-0-	-187	-0-	137 2	1 9	635	2	Y	2					65
06	930	N	749	-0-	-181	-0-	162 11	1 9	576	2	Y	10					75
07	930	N	428	-0-	-502	-0-	105	1	323	2	Y	-0-					75

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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B2 EXT	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

02	3612	X	3526	-0-	-86	-0-	334 41	1 9	3151	2	N	37					130
03	3999	X	2885	-0-	-1114	-0-	307 35	1 9	2543	2	N	32					162
04	3690	X	3144	-0-	-546	-0-	305 55	1 9	2784	2	N	50	160	1			52
05	3906	X	2611	-0-	-1295	-0-	342	1	2269	2	N	-0-					52
06	3780	X	2579	-0-	-1201	-0-	306 40	1 9	2233	2	N	36					88
07	3906	X	2768	-0-	-1138	-0-	320 142	1 9	2306	2	N	129	172	1			45

GOOCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 35730 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
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	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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORDE, MARY J. WELL #: 1 L RRCID -> 071190 COMPL. DATE 02/04/1977 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 7169 - 7184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	952	N	866	-0-	-86	-0-	527	1	339	2	N	-0-					53
03	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	765	1	260	2	N	-0-					53
04	990	N	837	-0-	-153	-0-	567	1	270	2	N	-0-					53
05	961	N	914	-0-	-47	-0-	567	1	347	2	N	-0-					53
06	3000	N	4047	-0-	1047	1047	3231	1	816	2	N	-0-					53
07	868	N	NO RPT	-0-	-868	179					N	NO RPT					53

LANE, WILLIAM H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 074702 COMPL. DATE 12/15/1977 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 6814 - 6824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOOCH-GANT (TRAVIS PEAK) 35733 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOWELL OIL & GAS, INC. 406605
BROWN, L.D. WELL #: 1A RRCID -> 243208 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7022 - 8076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1764	N	1692	-0-	-72	-0-	1692	2			N	-0-					-0-
03	1953	N	1309	-0-	-644	-0-	1309	2			N	-0-					-0-
04	1860	N	1309	-0-	-551	-0-	1309	2			N	-0-					-0-
05	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2			N	-0-					-0-
06	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2			N	-0-					-0-
*07	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2			N	-0-					-0-

GOOCH-GANT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 35733 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOWELL OIL & GAS, INC. //CONT.// 406605
BROWN, L.D. WELL #: 2A RRCID -> 243210 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7190 - 7310

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3024	X	2829	-0-	-195	-0-	2783	2	46	9	N	42					282
03	3348	X	3272	-0-	-76	-0-	3269	2	3	9	N	3					285
04	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	3269	2	8	9	N	7					292
05	3255	X	2964	-0-	-291	-0-	2957	2	7	9	N	6					298
06	3180	X	2432	-0-	-748	-0-	2428	2	4	9	N	4	184	1			118
07	3379	X	2436	-0-	-943	-0-	2428	2	8	9	N	7					125

BROWN, L.D. WELL #: 4A RRCID -> 247035 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8190 - 8198

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN, L.D. WELL #: 6A RRCID -> 250267 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8207 - 8230

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					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-

BROWN, L.D. WELL #: 5A RRCID -> 250719 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7268 - 7273

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	448	N	359	-0-	-89	-0-	359	2			N	-0-					-0-
03	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
04	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
05	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
06	510	N	455	-0-	-55	-0-	455	2			N	-0-					-0-
07	558	N	455	-0-	-103	-0-	455	2			N	-0-					-0-

BROWN, L.D. WELL #: 3A RRCID -> 251597 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7214 - 7222

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	840	N	8	-0-	-832	-0-	8	2			N	-0-					-0-
03	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
04	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
05	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREY WELL #: 1 RRCID -> 255589 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8058 - 8082

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	420	N	335	-0-	-85	-0-	318	2	17	9	N	15					222
03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	408	2	28	9	N	25	179	1			68
04	433	N	433	-0-	-0-	-0-	408	2	25	9	N	23					91
05	372	N	213	-0-	-159	-0-	207	2	6	9	N	5					96
06	420	N	241	-0-	-179	-0-	231	2	10	9	N	9					105
07	434	N	259	-0-	-175	-0-	231	2	28	9	N	25					130

GOOCH-GANT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 35733 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
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	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

02	218	N	218	-0-	-0-	-0-	70	1	148	2	N	-0-					100
03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	47	1	122	2	N	-0-					100
04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	52	1	225	2	N	55					155
							61	9									
05	248	N	168	-0-	-80	-0-	168	2			N	-0-					155
06	150	N	121	-0-	-29	-0-	121	2			N	-0-					155
07	341	N	103	-0-	-238	-0-	103	2			N	-0-					155

GANT ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 157424 COMPL. DATE 06/24/1996 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6901 - 6971

02	420	N	420	-0-	-0-	-0-	57	1	102	2	N	237					294
							261	9									
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	28	1	50	2	N	-0-					294
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	19	1	56	2	N	104					398
							114	9									
05	372	N	70	-0-	-302	-0-	12	1	56	2	N	2	179	1			221
							2	9									
06	90	N	39	-0-	-51	-0-	6	1	33	2	N	-0-					221
*07	211	N	211	-0-	-0-	-0-	9	1	25	2	N	161	168	1			214
							177	9									

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

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-

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

02	941	N	941	-0-	-0-	-0-	932	2	9	9	N	8					262
03	961	N	787	-0-	-174	-0-	761	2	26	9	N	24					286
04	930	N	421	-0-	-509	-0-	409	2	12	9	N	11					297
05	961	N	441	-0-	-520	-0-	435	2	6	9	N	5					302
06	750	N	678	-0-	-72	-0-	665	2	13	9	N	12					314
*07	474	N	474	-0-	-0-	-0-	468	2	6	9	N	5					319

GOOD SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 35800 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
GLASPIE, BILLIE BURK ET AL WELL #: 1 RRCID -> 111251 COMPL. DATE 05/25/1984 TOTAL DEPTH 8555 PERF. 8332 - 8343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102

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

O	ALLOW		PROD	GAS LIFT	STATUS	UNDERAGE	AMT		AMT		M	PROD	AMT		AMT		BALANCE
02	140	N	13	-0-	-127	-0-	13	2			N	-0-					51
03	155	N	90	-0-	-65	-0-	90	2			N	-0-					51
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					51
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					51
06	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					51
*07	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					51

BURNS, C. A. WELL #: 2 RRCID -> 203032 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 7855 - 7885

O	ALLOW		PROD	GAS LIFT	STATUS	UNDERAGE	AMT		AMT		M	PROD	AMT		AMT		BALANCE
02	280	N	245	-0-	-35	-0-	178	2	67	9	N	61					400
03	403	N	270	-0-	-133	-0-	233	2	37	9	N	34	1	8			433
04	570	N	176	-0-	-394	-0-	155	2	21	9	N	19					452
05	279	N	220	-0-	-59	-0-	170	2	50	9	N	45	171	1			326
06	270	N	247	-0-	-23	-0-	222	2	25	9	N	23					349
*07	425	N	425	-0-	-0-	-0-	371	2	54	9	N	49					398

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
MCKEETHAN WELL #: 1 RRCID -> 105305 COMPL. DATE 03/12/1983 TOTAL DEPTH 12140 PERF. 8032 - 8086

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRACY PRODUCTION 864086
BOMAR, JOHN L. P. ET AL WELL #: RRCID -> 111250 COMPL. DATE 05/30/1984 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 8386 - 8395

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

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 02/27/2014 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9600 - 9628

O	ALLOW		PROD	GAS LIFT	STATUS	UNDERAGE	AMT		AMT		M	PROD	AMT		AMT		BALANCE
02	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					19
03	310	N	120	-0-	-190	-0-	120	2			N	-0-					19
04	300	N	102	-0-	-198	-0-	102	1			N	-0-					19
05	310	N	113	-0-	-197	-0-	113	1			N	-0-					19
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					19
*07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	1			N	-0-					19

GOODSON-MCLARTY (RODESSA) //CONT.// 35832 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
LOGGINS "B" WELL #: 1 RRCID -> 192049 COMPL. DATE 02/03/2018 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
02	45	R	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
03	746	R	746	-0-	-0-	-0-	605	2	141	4	N	-0-					-0-
04	DELQ	PR	100	-0-	100	100	100	1			N	-0-					-0-
05	1299	R	1199	-0-	-100	-0-	47	1	1152	2	N	-0-					-0-
06	926	N	926	-0-	-0-	-0-	33	1	893	2	N	-0-					-0-
*07	769	N	769	-0-	-0-	-0-	26	1	743	2	N	-0-					-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
02	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	106	1	4056	2	N	5					128
							6	9									
03	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	177	1	4247	2	N	-0-					128
04	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	299	1	3925	2	N	38					166
							42	9									
05	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	263	1	4102	2	N	3	139	1			30
							3	9									
06	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	735	1	3592	2	N	-0-					30
07	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					N	NO RPT					30

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
02	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	37	1	1413	2	N	-0-					75
03	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	61	1	1459	2	N	-0-					75
04	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	115	1	1498	2	N	-0-					75
05	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	98	1	1523	2	N	-0-					75
06	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	337	1	1638	2	N	-0-					75
*07	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	452	1	1771	2	N	-0-					75

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
02	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					82
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					82
04	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					82
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					82
06	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					82
*07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	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
02	728	N	624	-0-	-104	-0-	16	1	608	2	N	-0-					38
03	744	N	428	-0-	-316	-0-	17	1	411	2	N	-0-					38
04	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	90	1	1181	2	N	-0-					38
05	682	N	470	-0-	-212	-0-	28	1	442	2	N	-0-					38
06	913	N	913	-0-	-0-	-0-	155	1	758	2	N	-0-					38
07	1302	N	1146	-0-	-156	-0-	232	1	914	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
02	3888	X	1705	-0-	-2183	-0-	43	1	1662	2	N	-0-					149
03	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	163	1	3922	2	N	-0-					149
04	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	204	1	2682	2	N	-0-					149
05	2790	X	723	-0-	-2067	-0-	43	1	680	2	N	-0-					149
06	2700	X	612	-0-	-2088	-0-	104	1	508	2	N	-0-					149
07	2790	X	673	-0-	-2117	-0-	136	1	537	2	N	-0-					149

GRAPELAND (RODESSA) //CONT.// 36430 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
FAIR OIL, LTD. //CONT.// 258410
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
02	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	77	1	2905	2	N	-0-					73
03	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	109	1	2589	2	N	-0-					73
04	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	200	1	2625	2	N	-0-					73
05	2161	X	2161	-0-	-0-	-0-	131	1	2030	2	N	-0-					73
06	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	454	1	2215	2	N	-0-					73
*07	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	614	1	2406	2	N	-0-					73

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

02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/05/2007

CHATTEN, SUSIE WELL #: 2 RRCID -> 138373 COMPL. DATE 01/15/1991 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6003 - 6009

02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

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

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-

GREEN FOX (SMITH ZONE) UNIT WELL #: 3103 RRCID -> 169240 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6096 - 6099

02	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	168	1	1372	3	N	16					93
							18	9									
03	1488	N	1326	-0-	-162	-0-	168	1	1129	3	N	26					119
							29	9									
04	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	156	1	1220	3	N	35					154
							39	9									
05	1736	N	1210	-0-	-526	-0-	156	1	1041	3	N	12					166
							13	9									
06	1290	N	172	-0-	-1118	-0-	36	1	135	3	N	1	144	1			23
							1	9									
*07	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					23

GREEN FOX (SMITH) //CONT.// 36663 684 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
FAIR OIL, LTD. //CONT.// 258410
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
02	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	336	1	1446	3	N	43					90
							47	9									
03	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	372	1	1699	2	N	67	5	8			152
							74	9									
04	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	360	1	1622	2	N	47	174	1			25
							52	9									
05	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	372	1	1680	3	N	42	3	8			64
							46	9									
06	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	360	1	1621	3	N	33	3	8			94
							36	9									
*07	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	372	1	1683	2	N	36	1	8			129
							40	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

02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

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

02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					174
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					174
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					174
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					174
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					174
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					174

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/07/2017 - PLUGGED 12/07/17

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

02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					6
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					6
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					6
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					6
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					6
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					6

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/27/2017 - PLUGGED 11/27/17

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1372	N	1325	-0-	-47	-0-	59	1	1257	2	N	8	14	1			2
							9	9									
03	1519	N	1485	-0-	-34	-0-	59	1	1422	2	N	4	3	1			3
							4	9									
04	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	52	1	1420	2	N	4	3	1			4
							4	9									
05	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	46	1	1417	2	N	-0-					4
06	1440	N	1379	-0-	-61	-0-	51	1	1325	2	N	3	3	1			4
							3	9									
*07	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	61	1	1418	2	N	7	3	1			8
							8	9									

HAINESVILLE (TRAVIS PEAK) 38040 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
BLACKWELL EXP & DEVELOPMENT, LLC 073342
WILLIAMS, THURMAN WELL #: 3 RRCID -> 270006 COMPL. DATE 12/03/2012 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9220 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1518	3	46	9	N	42					212
03	1798	N	1173	-0-	-625	-0-	1137	3	36	9	N	33	187	1			58
04	1740	N	1183	-0-	-557	-0-	1144	3	39	9	N	35					93
05	1736	N	1180	-0-	-556	-0-	1152	3	28	9	N	25					118
06	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1143	3	29	9	N	26					144
*07	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1180	3	33	9	N	30					174

HAINESVILLE, SW. (BUDA-WOODBINE) 38059 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
BLACKWELL EXP & DEVELOPMENT, LLC 073342
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
02	4956	#	789	-0-	-4167	-0-	772	3	17	9	N	15					48
03	5487	#	480	-0-	-5007	-0-	472	3	8	9	N	7					55
04	5310	#	469	-0-	-4841	-0-	458	3	11	9	N	10					65
05	5487		-0-	-0-	-5487	-0-					N	-0-					65
06	2310	#	-0-	-0-	-2310	-0-					N	-0-					65
07	868	#	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					65

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
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-

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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALLSVILLE, E. (PETTIT) //CONT.// 38289 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	949	N	949	-0-	-0-	-0-	946	3	3	9	N	3	3	8			77
03	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1245	3	3	9	N	3					80
04	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1384	3	18	9	N	16	4	8			92
05	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1366	3	3	9	N	3	1	8			94
*06	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1381	3	20	9	N	18	2	8			110
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110

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
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-

KINGSTREE RANCH GAS UNIT "E" WELL #: 1 RRCID -> 206036 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 10633 PERF. 9712 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	196	N	-0-	-0-	-196	-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-

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
KINGSTREE RANCH GAS UNIT "D" WELL #: 3H RRCID -> 271766 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 10001 PERF.10364 - 15154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	17584	X	15656	-0-	-1928	-0-	446	1	15127	3	Y	75	80	1			10
							83	9									
03	18693	X	15912	-0-	-2781	-0-	408	1	15426	3	Y	71	68	1			13
							78	9									
04	17790	X	16538	-0-	-1252	-0-	398	1	16084	3	Y	51	60	1	1	5	3
							56	9									
05	18352	X	15932	-0-	-2420	-0-	402	1	15446	3	Y	76	77	1			2
							84	9									
06	17760	X	13628	-0-	-4132	-0-	371	1	13174	3	Y	75	75	1			2
							83	9									
07	17329	X	13915	-0-	-3414	-0-	400	1	13451	3	Y	58	58	1			2
							64	9									

KINGSTREE RANCH GAS UNIT "D" WELL #: 2H RRCID -> 271801 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 10057 PERF.10523 - 16157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	26208	X	22768	-0-	-3440	-0-	647	1	21954	3	Y	152	159	1			21
							167	9									
03	28148	X	23729	-0-	-4419	-0-	607	1	22960	3	Y	147	142	1			26
							162	9									
04	26490	X	24563	-0-	-1927	-0-	590	1	23855	3	Y	107	124	1	2	5	7
							118	9									
05	26195	X	23939	-0-	-2256	-0-	602	1	23162	3	Y	159	161	1			5
							175	9									
06	24390	X	20558	-0-	-3832	-0-	559	1	19825	3	Y	158	160	1			3
							174	9									
07	25389	X	18790	-0-	-6599	-0-	540	1	18129	3	Y	110	110	1			3
							121	9									

KINGSTREE RANCH GAS UNIT "E" WELL #: 2H RRCID -> 273173 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 10004 PERF.10383 - 15739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	21924	X	19366	-0-	-2558	-0-	549	1	18693	3	Y	113	118	1			15
							124	9									
03	26146	X	26146	-0-	-0-	-0-	669	1	25321	3	Y	142	132	1			25
							156	9									
04	26706	X	26706	-0-	-0-	-0-	642	1	25955	3	Y	99	117	1	1	5	6
							109	9									
05	25041	X	25041	-0-	-0-	-0-	630	1	24251	3	Y	145	147	1			4
							160	9									
06	25290	X	22118	-0-	-3172	-0-	602	1	21352	3	Y	149	150	1			3
							164	9									
07	27590	X	21806	-0-	-5784	-0-	627	1	21057	3	Y	111	111	1			3
							122	9									

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
02	25844	X	23272	-0-	-2572	-0-	656	1	22275	3	N	310	328	1			42
							341	9									
03	28024	X	23777	-0-	-4247	-0-	604	1	22848	3	N	295	284	1			53
							325	9									
04	27090	X	24702	-0-	-2388	-0-	584	1	23891	3	N	206	243	1	3	5	13
							227	9									
05	26846	X	24740	-0-	-2106	-0-	618	1	23761	3	N	328	332	1			9
							361	9									
06	25380	X	22109	-0-	-3271	-0-	596	1	21142	3	N	337	339	1			7
							371	9									
07	25761	X	21553	-0-	-4208	-0-	615	1	20664	3	N	249	249	1			7
							274	9									

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890

DAVIS, TEXIE B. WELL #: 1 RRCID -> 214297 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8590 - 9972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		2	-0-	2	2	2	2			Y	-0-					34
03	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					34
04	193	X	193	-0-	-0-	-0-	24	1	169	2	Y	-0-					34
*05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	19	1	124	2	Y	2					36
							2	9									
*06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					36
07	186	N	42	-0-	-144	-0-	6	1	36	2	Y	-0-					36

DAVIS, TEXIE B. WELL #: 2 RRCID -> 214298 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9744 - 9994

*02	616	N	151	-0-	-465	-0-	20	1	130	2	Y	1	10	1			68
							1	9									
*03	558	N	197	-0-	-361	-0-	26	1	170	2	Y	1					69
							1	9									
*04	339	N	339	-0-	-0-	-0-	40	1	299	2	Y	-0-					69
*05	155	N	124	-0-	-31	-0-	15	1	103	2	Y	5	7	1			67
							6	9									
*06	317	N	317	-0-	-0-	-0-	35	1	282	2	Y	-0-					67
07	341	N	278	-0-	-63	-0-	40	1	238	2	Y	-0-					67

DAVIS, TEXIE B. WELL #: 3 RRCID -> 216612 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 9740 - 9986

02	134	N	134	-0-	-0-	-0-	13	1	120	2	Y	1	2	1			69
							1	9									
03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	25	1	118	2	Y	-0-					69
04	90	N	69	-0-	-21	-0-	10	1	56	2	Y	3					72
							3	9									
*05	585	N	585	-0-	-0-	-0-	61	1	521	2	Y	3	2	1			73
							3	9									
*06	444	N	444	-0-	-0-	-0-	42	1	382	2	Y	18					91
							20	9									
*07	490	N	490	-0-	-0-	-0-	63	1	426	2	Y	1					92
							1	9									

DAVIS, TEXIE B. WELL #: 4 RRCID -> 219340 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9780 - 10035

02	540	N	540	-0-	-0-	-0-	83	1	451	2	Y	5	30	1			142
							6	9									
03	897	N	897	-0-	-0-	-0-	123	1	762	2	Y	11					153
							12	9									
04	721	N	721	-0-	-0-	-0-	98	1	623	2	Y	-0-					153
05	946	N	946	-0-	-0-	-0-	136	1	793	2	Y	15	29	1			139
							17	9									
06	870	N	857	-0-	-13	-0-	100	1	757	2	Y	-0-					139
*07	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	102	1	912	2	Y	2					141
							2	9									

DAVIS, TEXIE B. WELL #: 5 RRCID -> 219616 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9754 - 10001

*02	140	N	109	-0-	-31	-0-	19	1	88	2	Y	2	3	1			17
							2	9									
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
*04	134	N	134	-0-	-0-	-0-	10	1	124	2	Y	-0-					17
*05	124	N	90	-0-	-34	-0-	13	1	76	2	Y	1	3	1			15
							1	9									
*06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	10	1	73	2	Y	-0-					15
07	124	N	115	-0-	-9	-0-	13	1	102	2	Y	-0-					15

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	4	1			155
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					155
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					155
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			152
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15					167
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					167

JACKSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 222513 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9730 - 10038

02	604	N	604	-0-	-0-	-0-	58	1	540	2	Y	5	10	1			148
							6	9									
03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	55	1	275	2	Y	-0-					148
04	390	N	135	-0-	-255	-0-	12	1	123	2	Y	-0-					148
05	651	N	383	-0-	-268	-0-	43	1	334	2	Y	5	11	1			142
							6	9									
06	347	N	347	-0-	-0-	-0-	20	1	327	2	Y	-0-					142
*07	228	N	228	-0-	-0-	-0-	21	1	206	2	Y	1					143
							1	9									

DAVIS, TEXIE B. WELL #: 7 RRCID -> 225015 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10292 PERF. 9790 - 10140

02	2560	X	2560	-0-	-0-	-0-	366	1	2162	2	Y	29	118	1			198
							32	9									
03	2821	X	2773	-0-	-48	-0-	391	1	2371	2	Y	10					208
							11	9									
04	2730	X	2539	-0-	-191	-0-	406	1	2133	2	Y	-0-					208
05	2821	X	2510	-0-	-311	-0-	333	1	2123	2	Y	49	113	1			144
							54	9									
06	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	393	1	2757	2	Y	-0-					144
*07	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	376	1	2735	2	Y	4					148
							4	9									

DAVIS, TEXIE B. GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 225400 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 10081 PERF. 8556 - 9759

02	56	N	33	-0-	-23	-0-	33	2			N	-0-					84
03	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					84
04	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					84
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					84
06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					84
*07	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					84

DAVIS, TEXIE B. WELL #: 8 RRCID -> 226637 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8618 - 10014

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
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

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 210012 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8542 - 9202

02	2800	N	6694	-0-	3894	3894	6422	2	272	9	N	247	331	1	3	8	40
03	3100	N	6152	-0-	3052	6946	5934	2	218	9	N	198	166	1	12	8	60
04	12069	X	5123	-0-	-6946	-0-	4934	2	189	9	N	172	159	1	7	8	66
05	6722	X	4599	-0-	-2123	-0-	4454	2	145	9	N	132	159	1	6	8	33
06	6360	X	3958	-0-	-2402	-0-	3829	2	129	9	N	117	5	8			145
07	6572	X	3830	-0-	-2742	-0-	3729	2	101	9	N	92	154	1	4	8	79

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

CAMP, ALICE WELL #: 1 RRCID -> 210013 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9622 - 9852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1115	2	2	9	N	2	2	8			94
03	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1379	2	4	9	N	4	4	8			94
04	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1240	2	2	9	N	2	2	8			94
05	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1337	2	4	9	N	4	4	8			94
06	1350	N	1200	-0-	-150	-0-	1197	2	3	9	N	3	3	8			94
07	1271	N	1220	-0-	-51	-0-	1219	2	1	9	N	1	1	8			94

WILLIAMS, ERNEST WELL #: 1 RRCID -> 211846 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 8586 - 9986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3220	X	1133	-0-	-2087	-0-	1133	2			N	-0-					107
03	3565	X	2709	-0-	-856	-0-	2695	2	14	9	N	13	57	1	5	8	58
04	2760	X	2545	-0-	-215	-0-	2471	2	74	9	N	67	5	8			120
05	2852	X	2561	-0-	-291	-0-	2557	2	4	9	N	4	4	8			120
06	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	2811	2	4	9	N	4	4	8			120
07	2697	X	2688	-0-	-9	-0-	2685	2	3	9	N	3	3	8			120

LOWRY E. H. WELL #: 1 RRCID -> 211855 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 10220 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	710	N	710	-0-	-0-	-0-	40	1	669	2	N	1	1	8			117
							1	9									
03	527	N	415	-0-	-112	-0-	24	1	391	2	N	-0-					117
04	759	N	759	-0-	-0-	-0-	42	1	700	2	N	15					132
							17	9									
05	775	N	749	-0-	-26	-0-	41	1	657	2	N	46	2	8			176
							51	9									
06	884	N	884	-0-	-0-	-0-	52	1	822	2	N	9	164	1	2	8	19
							10	9									
*07	876	N	876	-0-	-0-	-0-	53	1	822	2	N	1	1	8			19
							1	9									

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 211977 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 9606 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	140	N	119	-0-	-21	-0-	119	2			N	-0-					58
03	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	2			N	-0-					58
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					58
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					58
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					58
*07	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	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
02	196	N	49	-0-	-147	-0-	48	2	1	9	Y	1	65	1	1	8	-0-
03	62	N	44	-0-	-18	-0-	43	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
04	210	X	57	-0-	-153	-0-	55	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
05	62	X	42	-0-	-20	-0-	41	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	60	X	52	-0-	-8	-0-	50	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
07	62	X	51	-0-	-11	-0-	50	2	1	9	Y	1	1	8			-0-

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
02	833	N	833	-0-	-0-	-0-	807	2	26	9	Y	24	104	1			26
03	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			Y	-0-					26
04	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			Y	-0-					26
05	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			Y	-0-					26
06	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			Y	-0-					26
*07	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	994	2	48	9	Y	44					70

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MOLHUSEN WELL #: 1 RRCID -> 218059 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 8977 - 10396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	82					96
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
*04	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					96
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
*07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					96

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 221132 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 10136 PERF. 9637 - 9986

02	868	N	753	-0-	-115	-0-	752	2	1	9	Y	1	1	8			85
03	1023	N	724	-0-	-299	-0-	720	2	4	9	Y	4	34	1	3	8	52
04	1140	N	674	-0-	-466	-0-	672	2	2	9	Y	2	2	8			52
05	837	N	741	-0-	-96	-0-	739	2	2	9	Y	2	2	8			52
06	716	N	716	-0-	-0-	-0-	714	2	2	9	Y	2	2	8			52
*07	683	N	683	-0-	-0-	-0-	681	2	2	9	Y	2	2	8			52

WILLIAMS, ERNEST WELL #: 2 RRCID -> 221771 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9710 - 9959

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

MCGEE WELL #: 1 RRCID -> 221773 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8616 - 10008

02	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1159	2	1	9	N	1	1	8			104
03	1457	N	619	-0-	-838	-0-	572	2	47	9	N	43	120	1	4	8	23
04	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					23
05	1271	N	20	-0-	-1251	-0-	20	2			N	-0-					23
06	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					23
*07	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					23

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221775 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9749 - 10006

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-

MCELROY, VAN WELL #: 1 RRCID -> 221884 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 10084 - 10300

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 222370 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 9716 - 9965

02	1652	N	1518	-0-	-134	-0-	1468	2	50	9	N	45	1	8			164
03	1736	N	1634	-0-	-102	-0-	1624	2	10	9	N	9	145	1	2	8	26
04	1860	N	1545	-0-	-315	-0-	1544	2	1	9	N	1	1	8			26
05	1674	N	1658	-0-	-16	-0-	1656	2	2	9	N	2	2	8			26
06	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1628	2	1	9	N	1	1	8			26
*07	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1692	2	1	9	N	1	1	8			26

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

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
02	1148	N	1088	-0-	-60	-0-	1088	2			N	-0-					124
03	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1210	2	3	9	N	3	3	8			124
04	1170	N	1152	-0-	-18	-0-	1152	2			N	-0-					124
05	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1357	2	1	9	N	1	1	8			124
06	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1354	2	2	9	N	2	2	8			124
07	1178	N	1145	-0-	-33	-0-	1145	2			N	-0-					124

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
02	1372	N	1301	-0-	-71	-0-	1301	2			N	-0-					26
03	1581	N	1412	-0-	-169	-0-	1411	2	1	9	N	1	1	8			26
04	1530	N	1234	-0-	-296	-0-	1233	2	1	9	N	1	1	8			26
05	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1486	2	1	9	N	1	1	8			26
06	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1422	2	3	9	N	3	3	8			26
*07	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1434	2	1	9	N	1	1	8			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
02	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					58
03	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					58
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					58
05	341	N	29	-0-	-312	-0-	29	2			N	-0-					58
06	570	N	57	-0-	-513	-0-	13	2	44	9	N	40					98
07	93	N	15	-0-	-78	-0-	14	2	1	9	N	1	80	1			19

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
02	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			N	-0-					26
03	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-					26
04	1320	N	1268	-0-	-52	-0-	1268	2			N	-0-					26
05	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1772	2	206	9	N	187	178	1	3	8	32
06	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1531	2	1	9	N	1	1	8			32
*07	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			N	-0-					32

WILLIAMS, ERNEST WELL #: 3 RRCID -> 223490 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9752 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1609	2	1	9	N	1	1	8			26
03	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	2			N	-0-					26
04	1680	N	1582	-0-	-98	-0-	1582	2			N	-0-					26
05	1798	N	1508	-0-	-290	-0-	1506	2	2	9	N	2	2	8			26
06	1710	N	1354	-0-	-356	-0-	1353	2	1	9	N	1	1	8			26
07	1643	N	1526	-0-	-117	-0-	1398	2	128	9	N	116	1	8			141

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 224933 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 10128 PERF. 9713 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-					25
03	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1467	2	1	9	N	1	1	8			25
04	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1501	2	1	9	N	1	1	8			25
05	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1597	2	1	9	N	1	1	8			25
06	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1458	2	77	9	N	70	1	8			94
*07	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			N	-0-					94

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 227548 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 10091 PERF. 9713 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1092	N	1046	-0-	-46	-0-	1046	2			N	-0-					59
03	1209	N	1181	-0-	-28	-0-	1180	2	1	9	N	1	1	8			59
04	1110	N	1067	-0-	-43	-0-	1067	2			N	-0-					59
05	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1181	2	2	9	N	2	2	8			59
06	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					59
*07	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-					59

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LOCKHART WELL #: 2 RRCID -> 236018 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9004 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	39	1			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCELROY, VAN WELL #: 2 RRCID -> 236124 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 10468 PERF. 8916 - 10312

02	1400	N	1350	-0-	-50	-0-	1350	2			N	-0-					187
03	1550	N	1362	-0-	-188	-0-	1362	2			N	-0-					187
04	1200	N	1082	-0-	-118	-0-	1081	2	1	9	N	1	1	8			187
05	1488	N	1078	-0-	-410	-0-	1076	2	2	9	N	2	2	8			187
06	1320	N	1175	-0-	-145	-0-	1175	2			N	-0-					187
07	1116	N	978	-0-	-138	-0-	978	2			N	-0-					187

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 251470 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 9749 PERF. 9671 - 12530

02	4424	X	3888	-0-	-536	-0-	3809	2	79	9	N	72	1	8			97
03	4805	X	4742	-0-	-63	-0-	4738	2	4	9	N	4	4	8			97
04	4650	X	4269	-0-	-381	-0-	4267	2	2	9	N	2	2	8			97
05	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	4636	2	3	9	N	3	3	8			97
06	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	4490	2	116	9	N	105	171	1	4	8	27
07	4743	X	4501	-0-	-242	-0-	4500	2	1	9	N	1	1	8			27

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

02	224	#	-0-	-0-	-224	-0-					Y	-0-					-0-
03	744	R	744	-0-	-0-	-0-	19	1	725	3	Y	-0-					-0-
04	1242	R	1242	-0-	-0-	-0-	30	1	1212	3	Y	-0-					-0-
05	1302	R	1302	-0-	-0-	-0-	33	1	1269	3	Y	-0-					-0-
06	1244	R	1244	-0-	-0-	-0-	34	1	1210	3	Y	-0-					-0-
*07	1261	R	1261	-0-	-0-	-0-	36	1	1225	3	Y	-0-					-0-

NESBITT, STROUD B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195766 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6744 - 10166

02	280	#	-0-	-0-	-280	-0-					Y	-0-					-0-
03	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
04	300	#	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
05	804	R	804	-0-	-0-	-0-	20	1	780	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
06	324	R	324	-0-	-0-	-0-	8	1	285	3	Y	28	27	1			1
							31	9									
*07	200	R	200	-0-	-0-	-0-	5	1	182	3	Y	12	13	1			-0-
							13	9									

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

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-

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
02	336	N	120	-0-	-216	-0-	120	1			N	-0-					73
03	279	N	152	-0-	-127	-0-	152	3			N	-0-					73
04	270	N	106	-0-	-164	-0-	106	3			N	-0-					73
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					73
06	150	N	90	-0-	-60	-0-	90	3			N	-0-					73
*07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					73

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 272917 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 6517 - 6575

02	280	N	225	-0-	-55	-0-	225	3			N	-0-					-0-
03	248	N	212	-0-	-36	-0-	212	3			N	-0-					-0-
04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
05	248	N	131	-0-	-117	-0-	131	3			N	-0-					-0-
06	210	N	161	-0-	-49	-0-	161	3			N	-0-					-0-
*07	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
RUDMAN & GENECOV WELL #: 2A RRCID -> 016072 COMPL. DATE 06/12/1955 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 6567 - 6579

02	280	N	98	-0-	-182	-0-	3 1	1 9	94	3	Y	1	7	1			2
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	5 6	1 9	154	3	Y	5	5	1			2
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	3 2	1 9	102	3	Y	2	3	0			1
05	124	N	112	-0-	-12	-0-	3 1	1 9	108	3	Y	1					2
06	150	N	90	-0-	-60	-0-	3 1	1 9	86	3	Y	1					3
07	124	N	62	-0-	-62	-0-	2	1	60	3	Y	-0-					3

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

02	2240	N	2084	-0-	-156	-0-	2084	3			Y	-0-					-0-
03	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	2461	3			Y	-0-					-0-
04	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	3			Y	-0-					-0-
05	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	3			Y	-0-					-0-
06	2370	N	2302	-0-	-68	-0-	2302	3			Y	-0-					-0-
07	2356	N	2322	-0-	-34	-0-	2322	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

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-

HALLSVILLE, S (PETTIT LO. CRANE)//CONT.// 38293 332 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
JORDAN WELL #: 2 RRCID -> 276714 COMPL. DATE 04/28/2015 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6442 - 6452

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					99
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					99
04	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	3			N	-0-					99
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99

BOWLES ENERGY, INC. 084097
BLOCKER, VEF UNIT 2 WELL #: 1 T RRCID -> 221573 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9296 - 10032

02	764	N	764	-0-	-0-	-0-	751	2	13	9	N	12	2	8			63
03	775	N	702	-0-	-73	-0-	690	2	12	9	N	11	2	8			72
04	841	N	841	-0-	-0-	-0-	827	2	14	9	N	13	5	8			80
*05	806	N	720	-0-	-86	-0-	716	2	4	9	N	4	2	8			82
*06	690	N	672	-0-	-18	-0-	665	2	7	9	N	6	4	8			84
*07	806	N	783	-0-	-23	-0-	782	2	1	9	N	1	1	8			84

COVEY PARK RESOURCES LLC 182848
BROWN WELL #: 1 RRCID -> 226679 COMPL. DATE 08/19/2013 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9368 - 10051

02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	13	1	275	3	Y	-0-					34
03	415	N	415	-0-	-0-	-0-	18	1	397	3	Y	-0-					34
04	180	N	66	-0-	-114	-0-	3	1	56	3	Y	6					40
							7	9									
05	310	N	108	-0-	-202	-0-	6	1	102	3	Y	-0-					40
06	390	N	145	-0-	-245	-0-	9	1	136	3	Y	-0-					40
*07	341	N	341	-0-	-0-	-0-	21	1	309	3	Y	10					50
							11	9									

FOGLE WELL #: 1 RRCID -> 226772 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 10304 PERF. 9335 - 10106

02	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	46	1	1015	3	Y	7					11
							8	9									
03	589	N	559	-0-	-30	-0-	23	1	525	3	Y	10					21
							11	9									
04	531	N	531	-0-	-0-	-0-	26	1	505	3	Y	-0-					21
05	775	N	552	-0-	-223	-0-	32	1	514	3	Y	5	16	1			10
							6	9									
06	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	63	1	977	3	Y	3	2	8			11
							3	9									
*07	613	N	613	-0-	-0-	-0-	39	1	574	3	Y	-0-					11

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
BROWN WELL #: 2 RRCID -> 235857 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 10028 PERF. 8763 - 10093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	168	N	112	-0-	-56	-0-	5	1	107	3	Y	-0-					14
03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	11	1	245	3	Y	-0-					14
04	120	N	71	-0-	-49	-0-	3	1	61	3	Y	6					20
							7	9									
05	124	N	24	-0-	-100	-0-	1	1	23	3	Y	-0-					20
06	180	N	74	-0-	-106	-0-	4	1	70	3	Y	-0-					20
*07	136	N	136	-0-	-0-	-0-	8	1	124	3	Y	4					24
							4	9									

FOGLE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 239296 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 9342 - 10092

02	589	N	589	-0-	-0-	-0-	26	1	563	3	Y	-0-					12
03	650	N	650	-0-	-0-	-0-	28	1	622	3	Y	-0-					12
04	620	N	620	-0-	-0-	-0-	30	1	590	3	Y	-0-					12
05	660	N	660	-0-	-0-	-0-	39	1	618	3	Y	3	9	1			6
							3	9									
06	629	N	629	-0-	-0-	-0-	38	1	591	3	Y	-0-					6
*07	635	N	635	-0-	-0-	-0-	40	1	595	3	Y	-0-					6

FOGLE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 239872 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 10292 PERF. 9348 - 10086

02	1064	N	166	-0-	-898	-0-	7	1	159	3	Y	-0-					48
03	620	N	244	-0-	-376	-0-	10	1	234	3	Y	-0-					48
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	12	1	239	3	Y	-0-					48
05	213	N	213	-0-	-0-	-0-	12	1	198	3	Y	3	37	1			14
							3	9									
06	264	N	264	-0-	-0-	-0-	16	1	248	3	Y	-0-					14
*07	272	N	272	-0-	-0-	-0-	17	1	255	3	Y	-0-					14

FOGLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 239958 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 10647 PERF. 9860 - 9906

02	1512	N	1190	-0-	-322	-0-	52	1	1137	3	Y	1					59
							1	9									
03	1488	N	1454	-0-	-34	-0-	60	1	1343	3	Y	46					105
							51	9									
04	1620	N	1253	-0-	-367	-0-	60	1	1184	3	Y	8	1	8			112
							9	9									
05	1333	N	1293	-0-	-40	-0-	74	1	1178	3	Y	37	86	1	2	8	61
							41	9									
06	1410	N	1408	-0-	-2	-0-	85	1	1320	3	Y	3	1	8			63
							3	9									
*07	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	82	1	1213	3	Y	57	3	8			117
							63	9									

GIBSON WELL #: 1 RRCID -> 240165 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 12280 PERF. 9880 - 10094

02	3080	X	2275	-0-	-805	-0-	97	1	2131	3	Y	43	54	1			19
							47	9									
03	3410	X	2273	-0-	-1137	-0-	96	1	2162	3	Y	14	25	1			8
							15	9									
04	3300	X	2383	-0-	-917	-0-	113	1	2234	3	Y	33	19	1			22
							36	9									
05	3410	X	2013	-0-	-1397	-0-	117	1	1871	3	Y	23	23	1	1	8	21
							25	9									
06	3270	X	2398	-0-	-872	-0-	143	1	2213	3	Y	38	20	1	1	8	38
							42	9									
07	2511	X	2234	-0-	-277	-0-	139	1	2066	3	Y	26	32	1	1	8	31
							29	9									

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
BROWN WELL #: 4 RRCID -> 242876 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 10319 PERF. 9946 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	280	N	271	-0-	-9	-0-	12	1	259	3	Y	-0-					73
03	279	N	214	-0-	-65	-0-	9	1	205	3	Y	-0-					73
04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	11	1	211	3	Y	3					76
							3	9									
05	464	N	464	-0-	-0-	-0-	27	1	437	3	Y	-0-					76
06	501	N	501	-0-	-0-	-0-	30	1	471	3	Y	-0-					76
*07	462	N	462	-0-	-0-	-0-	29	1	427	3	Y	5					81
							6	9									

GIBSON GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257339 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 9484 PERF. 9922 - 13777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8064	X	7020	-0-	-1044	-0-	297	1	6483	3	N	218	305	1			95
							240	9									
03	8928	X	7221	-0-	-1707	-0-	300	1	6763	3	N	144	155	1			84
							158	9									
04	8640	X	7305	-0-	-1335	-0-	339	1	6695	3	N	246	161	1	18	8	151
							271	9									
05	8866	X	7347	-0-	-1519	-0-	421	1	6720	3	N	187	155	1	23	8	160
							206	9									
06	7530	X	7401	-0-	-129	-0-	437	1	6770	3	N	176	153	1	11	8	172
							194	9									
*07	8039	X	8039	-0-	-0-	-0-	497	1	7375	3	N	152	144	1	34	8	146
							167	9									

FOGLE GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 259250 COMPL. DATE 10/11/2012 TOTAL DEPTH 10982 PERF.10472 - 13977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5432	X	3843	-0-	-1589	-0-	168	1	3664	3	N	10					169
							11	9									
03	6014	X	3357	-0-	-2657	-0-	140	1	3164	3	N	48					217
							53	9									
04	5820	X	2841	-0-	-2979	-0-	136	1	2692	3	N	12	2	8			227
							13	9									
05	4588	X	4050	-0-	-538	-0-	237	1	3778	3	N	32	4	8			255
							35	9									
06	4440	X	3688	-0-	-752	-0-	223	1	3455	3	N	9	185	1	2	8	77
							10	9									
*07	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	293	1	4347	3	N	17	7	8			87
							19	9									

BROWN GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 260220 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 10087 PERF.10575 - 15413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5912	X	5912	-0-	-0-	-0-	259	1	5653	3	N	-0-					82
03	7075	X	7075	-0-	-0-	-0-	300	1	6769	3	N	5					87
							6	9									
04	6540	X	4424	-0-	-2116	-0-	211	1	4163	3	N	45	5	8			127
							50	9									
05	6758	X	798	-0-	-5960	-0-	47	1	751	3	N	-0-					127
06	6840	X	59	-0-	-6781	-0-	4	1	55	3	N	-0-					127
07	7068	X	117	-0-	-6951	-0-	7	1	110	3	N	-0-					127

GIBSON SWD WELL #: 1D RRCID -> 266066 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7614 - 7902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
BALDWIN HEIRS CV WELL #: 2 RRCID -> 236120 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9678 - 9899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	140		-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-					197
03	140		-0-	-0-	-140	-0-					Y	13					210
04	140		-0-	-0-	-140	-0-					Y	6	120	1			96
05	T. A.		34	-0-	34	-0-	34	2			Y	-0-					96
06	T. A.		256	-0-	256	256	256	2			Y	-0-					96
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	256					Y	NO RPT					96

BENNETT WELL #: 1 RRCID -> 242542 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 9834 - 9950

02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					110
03	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					110
04	741	N	741	-0-	-0-	-0-	667	2	74	9	N	67					177
05	536	N	536	-0-	-0-	-0-	534	2	2	9	N	2					179
*06	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					179
07	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					179

INDIGO MINERALS LLC 423834
DEUTSCH WELL #: 2 RRCID -> 242883 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 9862 - 10018

02	2044	N	1914	-0-	-130	-0-	1899	2	15	9	N	14					102
03	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2234	2	23	9	N	21					123
04	2280	N	2168	-0-	-112	-0-	2166	2	2	9	N	2					125
05	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	2274	2	64	9	N	58	166	1			17
06	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2255	2	1	9	N	1					18
*07	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2249	2			N	-0-					18

COOK WELL #: 1 RRCID -> 245076 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 10117 PERF. 9928 - 9670

02	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1758	2	66	9	N	60					87
03	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	1926	2	156	9	N	142	186	1			43
04	1890	N	1829	-0-	-61	-0-	1829	2			N	-0-					43
05	2015	N	1882	-0-	-133	-0-	1882	2			N	-0-					43
06	2010	N	1667	-0-	-343	-0-	1667	2			N	-0-					43
07	1891	N	1757	-0-	-134	-0-	1757	2			N	-0-					43

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
MAHON, ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 120643 COMPL. DATE 05/24/1992 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8733 - 8740

02	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	3			N	-0-					92
03	961	N	503	-0-	-458	-0-	503	3			N	-0-					92
04	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					92
05	961	N	622	-0-	-339	-0-	622	3			N	-0-					92
06	480	N	259	-0-	-221	-0-	259	3			N	-0-					92
07	713	N	257	-0-	-456	-0-	257	3			N	-0-					92

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
HARRIS, JAMES F. WELL #: 1 RRCID -> 215137 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 9912 - 10146

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-

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
DEUTSCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215183 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8706 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2100	N	1890	-0-	-210	-0-	1887	2	3	9	N	3	3	8			199
03	2170	N	2077	-0-	-93	-0-	2074	2	3	9	N	3	3	8			199
04	2010	N	1783	-0-	-227	-0-	1776	2	7	9	N	6	180	1			25
05	2108	N	2106	-0-	-2	-0-	2081	2	25	9	N	23	1	8			47
06	2010	N	1927	-0-	-83	-0-	1925	2	2	9	N	2	2	8			47
*07	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2			N	-0-					47

ALLEN, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 216170 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 10243 PERF. 9870 - 10111

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104

ANDERSON, PEGGY ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 216248 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 10198 PERF. 9836 - 10117

02	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1574	2	1	9	N	1	1	8			120
03	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1851	2	3	9	N	3	3	8			120
04	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			N	-0-					120
05	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1878	2	36	9	N	33	1	8			152
06	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1712	2	11	9	N	10	2	8			160
*07	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1839	2	35	9	N	32	167	1			25

WILLOUGHBY, CLARA WELL #: 1 RRCID -> 217569 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 9726 - 9986

02	364	N	351	-0-	-13	-0-	351	2			N	-0-					79
03	403	N	351	-0-	-52	-0-	351	2			N	-0-					79
04	390	N	332	-0-	-58	-0-	332	2			N	-0-					79
05	403	N	357	-0-	-46	-0-	357	2			N	-0-					79
06	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					79
*07	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					79

CAYCE WELL #: 1 RRCID -> 218054 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 10277 PERF. 9861 - 10140

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

BELL, CHARLIE WELL #: 1 RRCID -> 218056 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8608 - 9936

02	1568	X	1403	-0-	-165	-0-	1335	2	68	9	Y	62	74	1			12
03	1736	X	1711	-0-	-25	-0-	1711	2			Y	-0-					12
04	1680	X	1589	-0-	-91	-0-	1589	2			Y	-0-					12
05	1859	X	1859	-0-	-0-	-0-	1760	2	99	9	Y	90					102
06	1650	X	1579	-0-	-71	-0-	1560	2	19	9	Y	17					119
07	1705	X	1607	-0-	-98	-0-	1583	2	24	9	Y	22					141

MARSHALL, JEFFREY WELL #: 1 RRCID -> 219302 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9864 - 10108

02	2016	N	1983	-0-	-33	-0-	1982	2	1	9	N	1	1	8			94
03	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	2			N	-0-					94
04	2460	N	2060	-0-	-400	-0-	2060	2			N	-0-					94
05	2201	N	2098	-0-	-103	-0-	2098	2			N	-0-					94
06	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2302	2	1	9	N	1	1	8			94
*07	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	2403	2	1	9	N	1	1	8			94

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HARRIS, OSCAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219306 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 9884 - 10129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

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
02	1680	N	1290	-0-	-390	-0-	1289	2	1	9	Y	1	1	8			27
03	1643	N	1561	-0-	-82	-0-	1560	2	1	9	Y	1	1	8			27
04	1500	N	1363	-0-	-137	-0-	1363	2			Y	-0-					27
05	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	2406	2	2	9	Y	2	2	8			27
06	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2221	2	1	9	Y	1	1	8			27
*07	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2388	2	3	9	Y	3	3	8			27

HARRIS, OSCAR HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 221128 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8746 - 10118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

MAYFIELD, J.B. WELL #: 1 RRCID -> 221130 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9872 - 10106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

BELL, CHARLIE WELL #: 2 RRCID -> 221967 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8573 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1456	X	1230	-0-	-226	-0-	1161	2	69	9	Y	63	103	1			15
03	1547	X	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			Y	-0-					15
04	1347	X	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			Y	-0-					15
05	1364	X	779	-0-	-585	-0-	779	2			Y	-0-					15
06	1500	X	1397	-0-	-103	-0-	1378	2	19	9	Y	17					32
*07	2009	X	2009	-0-	-0-	-0-	1984	2	25	9	Y	23					55

HARRIS, OSCAR UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221989 COMPL. DATE 03/06/2014 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 8782 - 10125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	812	N	715	-0-	-97	-0-	715	2			N	-0-					125
03	868	N	557	-0-	-311	-0-	557	2			N	-0-					125
04	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					125
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125

SEALEY HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 222295 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 10344 PERF. 9951 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MAYFIELD, J.B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222368 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 10267 PERF.10046 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
04	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	2			N	-0-					90
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
07	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					90

ALLEN, WALTER WELL #: 3 RRCID -> 222371 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 10258 PERF. 9956 - 10104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120

ALLEN, WALTER WELL #: 2 RRCID -> 222372 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 10244 PERF.10054 - 10104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1036	N	937	-0-	-99	-0-	937	2			N	-0-					23
03	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					23
04	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					23
05	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1172	2	59	9	N	54	51	1			26
06	960	N	874	-0-	-86	-0-	872	2	2	9	N	2					28
*07	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-					28

MAYFIELD, J.B. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 223197 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 10236 PERF.10055 - 10097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

MAYFIELD, J.B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223422 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 10227 PERF. 9925 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

MAYFIELD, J.B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 223423 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9884 - 10098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BELL, CHARLIE WELL #: 3 RRCID -> 223519 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 10084 PERF. 8628 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1288	N	1060	-0-	-228	-0-	1060	2			N	-0-					45
03	1240	N	1236	-0-	-4	-0-	1235	2	1	9	N	1	1	8			45
04	1110	N	1066	-0-	-44	-0-	1066	2			N	-0-					45
05	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1698	2	66	9	N	60	1	8			104
06	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1483	2	63	9	N	57	2	8			159
*07	1116	N	757	-0-	-359	-0-	757	2			N	-0-					159

BELL, CHARLIE WELL #: 4 RRCID -> 223551 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8624 - 9378

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

WILLOUGHBY, CLARA WELL #: 4 RRCID -> 224932 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8660 - 8781

02	448	N	419	-0-	-29	-0-	419	2			N	-0-					39
03	496	N	438	-0-	-58	-0-	438	2			N	-0-					39
04	510	N	434	-0-	-76	-0-	434	2			N	-0-					39
05	465	N	431	-0-	-34	-0-	431	2			N	-0-					39
06	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					39
07	434	N	429	-0-	-5	-0-	429	2			N	-0-					39

WILLOUGHBY, CLARA WELL #: 5 RRCID -> 227549 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 10137 PERF. 9745 - 10012

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
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

WILLOUGHBY, CLARA WELL #: 2 RRCID -> 227586 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 10176 PERF. 9851 - 10028

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

RAINS GU1 WELL #: 1 RRCID -> 227837 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 9790 - 10094

02	280	N	239	-0-	-41	-0-	239	2			N	-0-					27
03	279	N	193	-0-	-86	-0-	193	2			N	-0-					27
04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					27
05	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					27
06	384	N	384	-0-	-0-	-0-	257	2	127	9	N	115					142
*07	343	N	343	-0-	-0-	-0-	265	2	78	9	N	71	190	1			23

MOSELEY GU WELL #: 1 RRCID -> 228383 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9766 - 10070

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LAMBERT WELL #: 1 RRCID -> 229145 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 10212 PERF. 9730 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

MARSHALL POTTERY WELL #: 1 RRCID -> 229158 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 10211 PERF. 9730 - 10032

02	252	N	161	-0-	-91	-0-	161	2			N	-0-					26
03	217	N	187	-0-	-30	-0-	187	2			N	-0-					26
04	210	N	206	-0-	-4	-0-	206	2			N	-0-					26
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					26
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					26
*07	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					26

MARSHALL, JEFFREY WELL #: 2 RRCID -> 229282 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 10373 PERF. 9944 - 10127

02	2240	N	2068	-0-	-172	-0-	2067	2	1	9	N	1	1	8			54
03	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2473	2			N	-0-					54
04	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2329	2			N	-0-					54
05	2294	N	2187	-0-	-107	-0-	2187	2			N	-0-					54
06	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	2471	2	1	9	N	1	1	8			54
*07	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	2605	2	1	9	N	1	1	8			54

WILLOUGHBY, CLARA WELL #: 3 RRCID -> 229456 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9870 - 10011

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135

LAMBERT WELL #: 2 RRCID -> 229528 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 9740 - 10021

02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					139
03	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-					139
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					139
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					139
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					139
*07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					139

EPPS, HUGH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231782 COMPL. DATE 01/19/2014 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8756 - 10054

02	700	N	623	-0-	-77	-0-	623	2			N	-0-					50
03	713	N	644	-0-	-69	-0-	643	2	1	9	N	1	1	8			50
04	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					50
05	751	N	751	-0-	-0-	-0-	718	2	33	9	N	30	1	8			79
06	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1038	2	88	9	N	80	2	8			157
*07	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					157

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124

SPILLER NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232777 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9892 - 10069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1904	N	1891	-0-	-13	-0-	1891	2			N	-0-					26
03	2077	N	1890	-0-	-187	-0-	1890	2			N	-0-					26
04	1980	N	1959	-0-	-21	-0-	1959	2			N	-0-					26
05	2108	N	1933	-0-	-175	-0-	1920	2	13	9	N	12	12	8			26
06	1830	N	1778	-0-	-52	-0-	1778	2			N	-0-					26
07	2015	N	1888	-0-	-127	-0-	1887	2	1	9	N	1	1	8			26

KIRKPATRICK WELL #: 1 RRCID -> 232854 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 9773 - 10068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	616	N	434	-0-	-182	-0-	433	2	1	9	N	1	1	8			155
03	682	N	658	-0-	-24	-0-	658	2			N	-0-					155
04	720	N	675	-0-	-45	-0-	675	2			N	-0-					155
05	839	N	839	-0-	-0-	-0-	828	2	11	9	N	10					165
06	630	N	612	-0-	-18	-0-	612	2			N	-0-					165
*07	945	N	945	-0-	-0-	-0-	930	2	15	9	N	14					179

D'ASTO WELL #: 1 RRCID -> 233279 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9750 - 9981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1792	N	1627	-0-	-165	-0-	243	1	1381	2	Y	3	3	8			20
							3	9									
03	1891	N	1846	-0-	-45	-0-	256	1	1586	2	Y	4	4	8			20
							4	9									
04	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	233	1	1886	2	Y	4	4	8			20
							4	9									
05	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	234	1	1583	2	Y	1	1	8			20
							1	9									
06	1800	N	1765	-0-	-35	-0-	193	1	1551	2	Y	19					39
							21	9									
*07	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	211	1	1975	2	Y	18					57
							20	9									

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
D'ASTO WELL #: 2 RRCID -> 234863 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9730 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1652	N	1330	-0-	-322	-0-	199	1	1131	2	Y	-0-					
03	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	271	1	1680	2	Y	1	1	8			6
							1	9									
04	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	208	1	1683	2	Y	-0-					6
05	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	259	1	1755	2	Y	86					92
							95	9									
06	2894	N	2894	-0-	-0-	-0-	317	1	2552	2	Y	23	4	8			111
							25	9									
*07	3018	N	3018	-0-	-0-	-0-	290	1	2709	2	Y	17					128
							19	9									

SEALEY HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 236061 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10064 - 10123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1596	N	1388	-0-	-208	-0-	1387	2	1	9	Y	1	1	8			108
03	1767	N	1512	-0-	-255	-0-	1512	2			Y	-0-					108
04	1590	N	1220	-0-	-370	-0-	1220	2			Y	-0-					108
05	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2			Y	-0-					108
06	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2			Y	-0-					108
*07	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1538	2	1	9	Y	1	1	8			108

HARRIS, OSCAR WELL #: 3 RRCID -> 236096 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10040 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
02	2156	N	1507	-0-	-649	-0-	1503	2	4	9	N	4	4	8			48
03	2511	N	1746	-0-	-765	-0-	1742	2	4	9	N	4	4	8			48
04	1950	N	1666	-0-	-284	-0-	1489	2	177	9	N	161	177	1	4	8	28
05	1674	N	1475	-0-	-199	-0-	1457	2	18	9	N	16	1	8			43
06	1680	N	1238	-0-	-442	-0-	1238	2			N	-0-					43
07	1736	N	1202	-0-	-534	-0-	1202	2			N	-0-					43

OSBORNE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 236098 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 10264 PERF.10044 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

OSBORNE HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 239127 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10525 PERF.10066 - 10239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BELL, GRACIE CV GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243116 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 9989 PERF.10959 - 12574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

WELLS GU WELL #: 1 RRCID -> 244510 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 8672 - 10066

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

OSBORNE HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 246032 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 9929 - 10095

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58

LYNN WELL #: 1 RRCID -> 246528 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9776 - 10064

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
D'ASTO WELL #: 3 RRCID -> 249428 COMPL. DATE 04/01/2018 TOTAL DEPTH 11481 PERF. 8672 - 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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	SHUT	IN	599	-0-	599	599	51 132	1 9	416	2	N	120					120
05	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	599					N	-0-					120
06	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	599					N	-0-					120
07	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	599					N	-0-					120

WELLS GU WELL #: 3H RRCID -> 264793 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 10165 - 14518

02	23240	X	21183	-0-	-2057	-0-	21052	2	131	9	N	119					204
03	25296	X	17928	-0-	-7368	-0-	17785	2	143	9	N	130	184	1	1	8	149
04	24480	X	20772	-0-	-3708	-0-	20617	2	155	9	N	141	180	1			110
05	25296	X	20996	-0-	-4300	-0-	20863	2	133	9	N	121	177	1	2	8	52
06	22710	X	20375	-0-	-2335	-0-	20251	2	124	9	N	113					165
07	23467	X	21271	-0-	-2196	-0-	21171	2	100	9	N	91	173	1			83

BELL, CHARLIE WELL #: 6H RRCID -> 272220 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 9801 - 13540

02	3752	X	3070	-0-	-682	-0-	176 6	1 9	2888	2	N	5	5	8			104
03	3751	X	2775	-0-	-976	-0-	128 6	1 9	2641	2	N	5	5	8			104
04	3600	X	602	-0-	-2998	-0-	80 97	1 9	425	2	N	88	165	1			27
05	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	16 84	1 9	4402	2	N	76	4	8			99
06	3600	X	3387	-0-	-213	-0-	208 99	1 9	3080	2	N	90	15	8			174
*07	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	160 12	1 9	3666	2	N	11	146	1	1	8	38

MOSELEY GU WELL #: 4H RRCID -> 275721 COMPL. DATE 01/26/2017 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 10300 - 16540

02	51828	X	45513	-0-	-6315	-0-	108 510	1 9	44895	2	N	464	367	1	45	8	204
03	54932	X	40377	-0-	-14555	-0-	122 517	1 9	39738	2	N	470	553	1	42	8	79
04	51840	X	47177	-0-	-4663	-0-	120 446	1 9	46611	2	N	405	356	1	38	8	90
05	52235	X	47719	-0-	-4516	-0-	122 383	1 9	47214	2	N	348	352	1	4	8	82
06	49650	X	45823	-0-	-3827	-0-	120 343	1 9	45360	2	N	312	183	1	1	8	210
07	50375	X	46687	-0-	-3688	-0-	119 343	1 9	46225	2	N	312	358	1	4	8	160

WILLOUGHBY-MOSELEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279735 COMPL. DATE 04/04/2017 TOTAL DEPTH 10001 PERF. 10412 - 15190

02	27944	X	25164	-0-	-2780	-0-	25022	2	142	9	N	129	29	8			182
03	44227	X	44227	-0-	-0-	-0-	44049	2	178	9	N	162	177	1	30	8	137
04	29340	X	26107	-0-	-3233	-0-	25819	2	288	9	N	262	183	1	39	8	177
05	29357	X	26055	-0-	-3302	-0-	25851	2	204	9	N	185	183	1	9	8	170
06	41310	X	23732	-0-	-17578	-0-	23447	2	285	9	N	259	176	1	34	8	219
07	42687	X	24289	-0-	-18398	-0-	24113	2	176	9	N	160	178	1	7	8	194

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
STURGES GU WELL #: 1 RRCID -> 210212 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6652 - 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
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STURGES GU WELL #: 2 RRCID -> 213044 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 10235 PERF. 9800 - 10029

02	DLQ G-10		151	-0-	151	151	41	1	110	3	Y	-0-					4
03	539	N	388	-0-	-151	-0-	60	1	328	3	Y	-0-					4
04	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	318	1	1779	2	Y	78	38	1			44
							86	9									
05	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	280	1	1122	2	Y	10					54
							11	9									
06	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	243	1	977	2	Y	5					59
							6	9									
07	2201	N	1234	-0-	-967	-0-	260	1	966	2	Y	7					66
							8	9									

BARNES GU WELL #: 1 RRCID -> 219811 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9762 - 9990

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STURGES GU WELL #: 4 RRCID -> 221118 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 10219 PERF. 9796 - 9993

02	2700	N	1142	-0-	-1558	6532	312	1	830	3	Y	-0-					34
03	3100	N	2706	-0-	-394	6138	417	1	2289	3	Y	-0-					34
04	3000	N	1868	-0-	-1132	5006	272	1	1520	2	Y	69	63	1			40
							76	9									
05	3100	N	2002	-0-	-1098	3908	396	1	1592	2	Y	13					53
							14	9									
06	3000	N	1811	-0-	-1189	2719	359	1	1443	2	Y	8					61
							9	9									
*07	3100	N	1884	-0-	-1216	1503	398	1	1475	2	Y	10					71
							11	9									

BARNES GU WELL #: 2 RRCID -> 222105 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9816 - 10035

02	2700	N	592	-0-	-2108	12187	162	1	430	3	Y	-0-					41
03	3100	N	-0-	-0-	-3100	9087					Y	-0-					41
04	3000	N	-0-	-0-	-3000	6087					Y	-0-	41	1			-0-
05	3100	N	-0-	-0-	-3100	2987					Y	-0-					-0-
06	2987	N	-0-	-0-	-2987	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STURGES GU WELL #: 3 RRCID -> 222769 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 9812 - 10002

02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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
02	DLQ G-10		8	-0-	8	8	2	1	6	3	Y	-0-					-0-
03	T. A.		14	-0-	14	22	2	1	12	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUTLAND WELL #: 1 RRCID -> 225024 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 10228 PERF. 9776 - 10047

02	435	N	435	-0-	-0-	-0-	119	1	316	3	Y	-0-					10
03	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	159	1	873	3	Y	-0-					10
04	502	N	502	-0-	-0-	-0-	73	1	409	2	Y	18	17	1			11
							20	9									
05	624	N	624	-0-	-0-	-0-	108	1	513	2	Y	3					14
							3	9									
06	480	N	450	-0-	-30	-0-	89	1	358	2	Y	3					17
							3	9									
07	496	N	335	-0-	-161	-0-	71	1	263	2	Y	1					18
							1	9									

BARNES GU WELL #: 4 RRCID -> 225125 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 9778 - 10032

02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARNES GU WELL #: 5 RRCID -> 226446 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9394 - 10030

02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUTLAND WELL #: 2 RRCID -> 229032 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9783 - 10007

02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	13	1	34	3	Y	-0-					2
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	3	Y	-0-					2
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	6	1	36	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	11	1	42	2	Y	-0-					1
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	14	1	55	2	Y	1					2
							1	9									
*07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	10	1	37	2	Y	-0-					2

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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
02	815	N	815	-0-	-0-	-0-	223	1	592	3	Y	-0-					6
03	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	327	1	1796	3	Y	-0-					6
04	928	N	928	-0-	-0-	-0-	135	1	754	2	Y	35	21	1			20
							39	9									
05	842	N	842	-0-	-0-	-0-	188	1	647	2	Y	6					26
							7	9									
06	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	204	1	819	2	Y	4					30
							4	9									
*07	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	218	1	810	2	Y	6					36
							7	9									

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	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

02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

HFU I WELL #: 3302 RRCID -> 155393 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4859 PERF. 68 - 76

02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

HFU B WELL #: 9405 RRCID -> 157092 COMPL. DATE 12/11/1995 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 1111 - 1120

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

HFU -C- WELL #: 605 RRCID -> 158150 COMPL. DATE 02/23/1996 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 1098 - 1106

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-

HAWKINS (CHARGED EOCENE SDS.) //CONT.// 39724 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HFU P WELL #: 3319 RRCID -> 182324 COMPL. DATE 02/07/2001 TOTAL DEPTH 5132 PERF. 1122 - 1126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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

02	10108	X	9781	-0-	-327	-0-	9781	2			N	-0-					-0-
03	11226	X	11226	-0-	-0-	-0-	11226	2			N	-0-					-0-
04	10830	X	11059	-0-	229	-0-	11059	2			N	-0-					-0-
05	11355	X	11355	-0-	-0-	-0-	11355	2			N	-0-					-0-
06	10830	X	10795	-0-	-35	-0-	10795	2			N	-0-					-0-
07	11191	X	10840	-0-	-351	-0-	10840	2			N	-0-					-0-

HAWKINS GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 032013 COMPL. DATE 12/27/1963 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 7632 - 7642

02	781	X	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					-0-
03	644	X	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					-0-
04	330	X	397	-0-	67	-0-	397	2			N	-0-					-0-
05	341	X	313	-0-	-28	-0-	313	2			N	-0-					-0-
06	330	N	295	-0-	-35	-0-	295	2			N	-0-					-0-
07	341	N	290	-0-	-51	-0-	290	2			N	-0-					-0-

HAWKINS GU 5 WELL #: 1 RRCID -> 033093 COMPL. DATE 04/11/1964 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6795 - 6805

02	33880	X	31687	-0-	-2193	-0-	31687	2			N	-0-					-0-
03	37510	X	35668	-0-	-1842	-0-	35668	2			N	-0-					-0-
04	36300	X	35988	-0-	-312	-0-	35988	2			N	-0-					-0-
05	36195	X	36195	-0-	-0-	-0-	36195	2			N	-0-					-0-
06	35657	X	35657	-0-	-0-	-0-	35657	2			N	-0-					-0-
07	37200	X	27984	-0-	-9216	-0-	27984	2			N	-0-					-0-

HAWKINS GU 9 WELL #: 1 RRCID -> 035300 COMPL. DATE 02/05/1965 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8240 - 8311

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-

HAWKINS GU 4 WELL #: 2 A RRCID -> 042768 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8246 - 8276

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-

HAWKINS (RODESSA) //CONT.// 39724 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HAWKINS GU 16A WELL #: 1 RRCID -> 052812 COMPL. DATE 04/07/1972 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7810 - 7840

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

HAWKINS GU 11 WELL #: 2 M RRCID -> 224562 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7686 - 7714

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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-

HFU Q WELL #: 9109 RRCID -> 185257 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2108 - 2209

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-

HEMPHILL (SARATOGA-ANNONA) 40311 890 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SABINE
PINNACLE OPERATING COMPANY, INC. 665670
TI-E WELL #: RRCID -> 147872 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6139 PERF. 5578 - 6139

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					107

PLUGGED AND ABANDONED_____ 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

02	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					138
03	1209 N	884	-0-	-325	-0-	884	2			N	-0-					138
04	990 N	895	-0-	-95	-0-	895	2			N	-0-					138
05	930 N	798	-0-	-132	-0-	798	2			N	-0-					138
06	870 N	863	-0-	-7	-0-	863	2			N	-0-					138
07	930 N	816	-0-	-114	-0-	816	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
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/24/2018 - PLUGGED 04/24/18

LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
BENNETT, T. V. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016098 COMPL. DATE 09/19/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7247 - 7254

02	756	N	688	-0-	-68	-0-	653	2	35	9	N	32	175	1	1	8	53
03	843	N	843	-0-	-0-	-0-	784	2	59	9	N	54					107
04	826	N	826	-0-	-0-	-0-	763	2	63	9	N	57	3	8			161
05	844	N	844	-0-	-0-	-0-	796	2	48	9	N	44					205
06	810	N	731	-0-	-79	-0-	698	2	33	9	N	30	177	1	2	8	56
07	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	39					95

LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
ELLIS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 016109 COMPL. DATE 04/10/1958 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7255 - 7267

02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	57	2	4	9	N	4					355
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	60	2	6	9	N	5					360
04	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					360
05	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					360
06	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					360
07	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					360

SUNDOWN ENERGY LP 829482
CRIM ET AL WELL #: 1 RRCID -> 179849 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7286 - 7492

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROPER, LEON WELL #: 4 RRCID -> 199963 COMPL. DATE 01/09/1980 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7293 - 7500

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	0	W	-0-	-0-	-0-	10298					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	10298					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	10298					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	10298					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	10298					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	10298					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	60	N	56	-0-	-4	-0-	4	1	49	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
05	26	N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
*06	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	25	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

HOLLAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211117 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 11211 PERF.10807 - 11082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	15	1	181	3	Y	12	47	1			35
							13	9									
03	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	84	1	936	3	Y	24					59
							26	9									
04	981	N	981	-0-	-0-	-0-	71	1	889	3	Y	19	38	1			40
							21	9									
05	992	N	992	-0-	-0-	-0-	72	1	908	3	Y	11	28	1			23
							12	9									
*06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	11	1	138	3	Y	2					25
							2	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					25

PONE WELL #: 1 RRCID -> 215591 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10738 - 11707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	1	1	47	3	Y	-0-					77
03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	1	1	50	3	Y	-0-					77
04	90	N	39	-0-	-51	-0-	1	1	38	3	Y	-0-					77
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	36	3	Y	-0-					77
*06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	2	1	74	3	Y	-0-					77
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					77

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

PONE WELL #: 3 RRCID -> 219795 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10720 - 11696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	6	1	216	3	Y	-0-					-0-
03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	7	1	253	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	231	-0-	-9	-0-	6	1	225	3	Y	-0-					-0-
05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	7	1	246	3	Y	-0-					-0-
*06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	6	1	216	3	Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FROST WELL #: 1 RRCID -> 223219 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 11068 PERF.10722 - 10889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
PONE WELL #: 4 RRCID -> 225266 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 11882 PERF.10687 - 11858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	478	N	478	-0-	-0-	-0-	13	1	465	3	Y	-0-					-0-
03	335	N	335	-0-	-0-	-0-	9	1	326	3	Y	-0-					-0-
04	870	N	271	-0-	-599	-0-	7	1	264	3	Y	-0-					-0-
05	823	N	823	-0-	-0-	-0-	22	1	801	3	Y	-0-					-0-
*06	551	N	551	-0-	-0-	-0-	16	1	535	3	Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FROST-WATKINS WELL #: 1 RRCID -> 225329 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 12017 PERF.11744 - 11824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	60	N	-0-	-0-	-60	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

SILER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 225442 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 10957 PERF.10400 - 10781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	48	3	Y	12	57	1			49
							13	9									
03	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	3	Y	-0-	49	1			-0-
04	150	N	92	-0-	-58	-0-	2	1	65	3	Y	23					23
							25	9									
05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	2	1	64	3	Y	57					80
							63	9									
*06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	1	1	35	3	Y	30	52	1			58
							33	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					58

RAYFORD, BESS GU WELL #: 3 RRCID -> 232923 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 10872 PERF.10352 - 10722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	142	1	1640	3	Y	3	7	1			4
							3	9									
03	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	115	1	1776	3	Y	1	4	1			1
							1	9									
04	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	153	1	1852	3	Y	2					3
							2	9									
05	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	121	1	1656	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
*06	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	112	1	1554	3	Y	2					5
							2	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

SILER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 234213 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 10786 PERF.10444 - 10728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3164	X	1486	-0-	-1678	-0-	184	1	1290	3	Y	11	100	1			25
							12	9									
03	3410	X	1800	-0-	-1610	-0-	322	1	1441	3	Y	34					59
							37	9									
04	3060	X	1616	-0-	-1444	-0-	302	1	1292	3	Y	20					79
							22	9									
05	2697	X	1876	-0-	-821	-0-	225	1	1614	3	Y	34					113
							37	9									
06	2430	X	1688	-0-	-742	-0-	248	1	1428	3	Y	11	103	1			21
							12	9									
07	1798	X	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT					21

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 234435 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 11022 PERF. 7498 - 10914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	123	3	Y	-0-					49
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	6	1	119	3	Y	-0-					49
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	12	1	210	3	Y	-0-					49
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	9	1	154	3	Y	2					51
							2	9									
*06	144	N	144	-0-	-0-	-0-	8	1	135	3	Y	1					52
							1	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					52

PONE WELL #: 5 RRCID -> 234627 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 11009 PERF.10703 - 10875

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PONE, E.M. GU WELL #: 3 RRCID -> 234733 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10538 - 10678

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 3 RRCID -> 235052 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 7427 - 10770

02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	7	1	132	3	Y	3					95
							3	9									
03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	4	1	72	3	Y	89					184
							98	9									
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	7	1	124	3	Y	-0-					184
05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	7	1	122	3	Y	-0-					184
*06	88	N	88	-0-	-0-	-0-	5	1	83	3	Y	-0-					184
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					184

RAYFORD, BESS WELL #: 4 RRCID -> 235114 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10395 - 10751

02	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	544	1	643	3	Y	-0-					-0-
03	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	722	1	455	3	Y	-0-					-0-
04	1560	N	1473	-0-	-87	-0-	685	1	788	3	Y	-0-					-0-
05	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	687	1	1268	3	Y	-0-					-0-
*06	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	683	1	1401	3	Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SILER HEIRS GU WELL #: 5 RRCID -> 235346 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 7524 - 10777

02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	26	3	N	2					159
							2	9									
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					169
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	98	1	110	9	N	100					269
*06	318	N	318	-0-	-0-	-0-	222	1	96	9	N	87	171	1			185
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					185

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	27	1	24	3	Y	-0-					-0-
04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	154	1	49	3	Y	1					1
							1	9									
05	330	N	330	-0-	-0-	-0-	104	1	226	3	Y	-0-					1
*06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	7	1	65	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 5 RRCID -> 238661 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 7536 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

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
02	924	X	273	-0-	-651	-0-	44	1	215	3	Y	13	133	1			97
							14	9									
03	1023	X	425	-0-	-598	-0-	251	1	174	9	Y	158	135	1			120
04	1320	X	234	-0-	-1086	-0-	166	1	68	9	Y	62					182
05	1364	X	38	-0-	-1326	-0-	16	1	22	9	Y	20					202
06	1320	X	71	-0-	-1249	-0-	49	1	22	9	Y	20	131	1			91
07	434	X	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					91

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 7 RRCID -> 242432 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10388 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
02	792	N	792	-0-	-0-	-0-	588	1	204	3	Y	-0-					-0-
03	965	N	965	-0-	-0-	-0-	525	1	440	3	Y	-0-					-0-
04	970	N	970	-0-	-0-	-0-	568	1	402	3	Y	-0-					-0-
05	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	801	1	1019	3	Y	8					8
							9	9									
*06	666	N	666	-0-	-0-	-0-	659	1	7	9	Y	6					14
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 6 RRCID -> 242554 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10381 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
ROGERS, TRAVIS WELL #: 2 RRCID -> 243293 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 10928 PERF.10574 - 10781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13					69
04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	1			Y	-0-					69
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					69

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
02	109	N	109	-0-	-0-	-0-	5	1	104	3	Y	-0-					254
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	7	1	125	3	Y	-0-					254
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	6	1	100	3	Y	-0-					254
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	9	1	150	3	Y	-0-					254
*06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	7	1	116	3	Y	-0-					254
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					254

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
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					79
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	Y	14					93
							15	9									
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	8	1	7	3	Y	-0-					93
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					93
*06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	8	1	40	3	Y	-0-					93
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					93

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 10 RRCID -> 247492 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 7450 - 10739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	390	N	390	-0-	-0-	-0-	19	1	371	3	Y	-0-					143
03	440	N	440	-0-	-0-	-0-	22	1	418	3	Y	-0-					143
04	574	N	574	-0-	-0-	-0-	30	1	544	3	Y	-0-					143
05	371	N	371	-0-	-0-	-0-	20	1	348	3	Y	3					146
							3	9									
*06	345	N	345	-0-	-0-	-0-	19	1	324	3	Y	2					148
							2	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					148

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 11 RRCID -> 247573 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 7418 - 10734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT GU WELL #: 8 RRCID -> 249363 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 11646 PERF. 7430 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	141	N	141	-0-	-0-	-0-	7	1	134	3	Y	-0-					-0-
03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	16	1	303	3	Y	-0-					-0-
04	232	N	232	-0-	-0-	-0-	12	1	220	3	Y	-0-					-0-
05	339	N	339	-0-	-0-	-0-	18	1	321	3	Y	-0-					-0-
*06	550	N	550	-0-	-0-	-0-	30	1	520	3	Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
PONE WELL #: 6H RRCID -> 258783 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 10683 PERF.11320 - 15071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	298	N	298	-0-	-0-	-0-	8	1	286	3	Y	4					81
							4	9									
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	12	3	7	9	Y	6					87
04	270	N	111	-0-	-159	-0-	3	1	108	3	Y	-0-					87
05	240	N	240	-0-	-0-	-0-	7	1	233	3	Y	-0-					87
*06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	5	1	181	3	Y	-0-					87
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					87

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
02	9296	X	9228	-0-	-68	-0-	724	1	8490	3	Y	13	15	1			5
							14	9									
03	10292	X	8623	-0-	-1669	-0-	706	1	7904	3	Y	12	11	1			6
							13	9									
04	10700	X	10700	-0-	-0-	-0-	795	1	9884	3	Y	19	19	1			6
							21	9									
05	10657	X	10657	-0-	-0-	-0-	779	1	9819	3	Y	54	15	1			45
							59	9									
06	9960	X	9733	-0-	-227	-0-	720	1	8952	3	Y	55	58	1			42
							61	9									
07	10230	X	NO RPT	-0-	-10230	-0-					Y	NO RPT					42

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
02	11760	X	11165	-0-	-595	-0-	876	1	10265	3	Y	22	26	1			8
							24	9									
03	13082	X	12553	-0-	-529	-0-	1027	1	11503	3	Y	21	18	1			11
							23	9									
04	12660	X	11160	-0-	-1500	-0-	828	1	10297	3	Y	32	33	1			10
							35	9									
05	12524	X	11666	-0-	-858	-0-	854	1	10764	3	Y	44	17	1			37
							48	9									
06	11970	X	11520	-0-	-450	-0-	854	1	10616	3	Y	45	48	1			34
							50	9									
07	12555	X	NO RPT	-0-	-12555	-0-					Y	NO RPT					34

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
02	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	354	1	4148	3	Y	28	31	1			10
							31	9									
03	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	395	1	4422	3	Y	26	23	1			13
							29	9									
04	4650	X	1905	-0-	-2745	-0-	140	1	1736	3	Y	26	31	1			8
							29	9									
05	4805	X	4094	-0-	-711	-0-	301	1	3793	3	Y	-0-	8	1			-0-
06	4650	X	4176	-0-	-474	-0-	311	1	3865	3	Y	-0-					-0-
07	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	11094	X	11094	-0-	-0-	-0-	871	1	10084	3	Y	126	347	1			200
							139	9									
03	12580	X	12580	-0-	-0-	-0-	759	1	11736	3	Y	77	224	1			53
							85	9									
04	12513	X	12513	-0-	-0-	-0-	948	1	11457	3	Y	98					151
							108	9									
05	12195	X	12195	-0-	-0-	-0-	825	1	11251	3	Y	108	113	1			146
							119	9									
*06	11575	X	11575	-0-	-0-	-0-	775	1	10701	3	Y	90					236
							99	9									
07	11408	X	NO RPT	-0-	-11408	-0-					Y	NO RPT					236

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
02	12408	X	12408	-0-	-0-	-0-	12319	3	89	9	Y	81	89	1			29
03	13144	X	12562	-0-	-582	-0-	12479	3	83	9	Y	75	66	1			38
04	13215	X	13215	-0-	-0-	-0-	13086	3	129	9	Y	117	119	1			36
05	13426	X	13426	-0-	-0-	-0-	13287	3	139	9	Y	126	58	1			104
*06	12785	X	12785	-0-	-0-	-0-	12646	3	139	9	Y	126	135	1			95
07	13144	X	NO RPT	-0-	-13144	-0-					Y	NO RPT					95

CROW HOLLAND GU (SA) WELL #: 2H RRCID -> 272481 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 10790 PERF.11232 - 16969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	22288	X	21299	-0-	-989	-0-	1668	1	19555	3	Y	69	82	1			25
							76	9									
03	24676	X	23682	-0-	-994	-0-	1936	1	21676	3	Y	64	56	1			33
							70	9									
04	23880	X	22198	-0-	-1682	-0-	1644	1	20447	3	Y	97	100	1			30
							107	9									
05	23901	X	22775	-0-	-1126	-0-	1652	1	20817	3	Y	278	77	1			231
							306	9									
06	22830	X	21836	-0-	-994	-0-	1615	1	20085	3	Y	124	262	1			93
							136	9									
07	23684	X	NO RPT	-0-	-23684	-0-					Y	NO RPT					93

ROGERS-SILER HEIRS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 272494 COMPL. DATE 06/25/2013 TOTAL DEPTH 10697 PERF.11127 - 16233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12516	X	10469	-0-	-2047	-0-	292	1	10079	3	Y	89	112	1			52
							98	9									
03	13764	X	10281	-0-	-3483	-0-	280	1	9868	3	Y	121	106	1			67
							133	9									
04	13320	X	8633	-0-	-4687	-0-	222	1	8320	3	Y	83	104	1			46
							91	9									
05	13299	X	8112	-0-	-5187	-0-	218	1	7824	3	Y	64	53	1			57
							70	9									
06	12360	X	7908	-0-	-4452	-0-	226	1	7623	3	Y	54	79	1			32
							59	9									
07	11594	X	NO RPT	-0-	-11594	-0-					Y	NO RPT					32

CROW-HOLLAND GU (SA) WELL #: 3H RRCID -> 273688 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 10970 PERF.11284 - 16766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15176	X	14795	-0-	-381	-0-	1158	1	13568	3	Y	63	143	1			134
							69	9									
03	16802	X	15933	-0-	-869	-0-	1298	1	14527	3	Y	98					232
							108	9									
04	16260	X	14819	-0-	-1441	-0-	1091	1	13572	3	Y	142	148	1			226
							156	9									
05	16182	X	15288	-0-	-894	-0-	1119	1	14105	3	Y	58	157	1			127
							64	9									
06	15840	X	14212	-0-	-1628	-0-	1051	1	13071	3	Y	82					209
							90	9									
07	16368	X	NO RPT	-0-	-16368	-0-					Y	NO RPT					209

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
02	25004	X	23205	-0-	-1799	-0-	688	1	22377	3	Y	127	148	1			94
							140	9									
03	27683	X	25182	-0-	-2501	-0-	692	1	24360	3	Y	118	127	1			85
							130	9									
04	26400	X	24358	-0-	-2042	-0-	629	1	23596	3	Y	121	128	1			78
							133	9									
05	27063	X	24512	-0-	-2551	-0-	662	1	23763	3	Y	79	90	1			67
							87	9									
06	25620	X	23123	-0-	-2497	-0-	666	1	22421	3	Y	33	63	1			37
							36	9									
07	25699	X	NO RPT	-0-	-25699	-0-					Y	NO RPT					37

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
02	20496	X	20475	-0-	-21	-0-	1013	1	19331	3	Y	119	184	1			63
							131	9									
03	22692	X	21819	-0-	-873	-0-	1147	1	20555	3	Y	106	142	1			27
							117	9									
04	21960	X	20827	-0-	-1133	-0-	1082	1	19628	3	Y	106	73	1			60
							117	9									
05	22692	X	20964	-0-	-1728	-0-	1119	1	19728	3	Y	106	95	1			71
							117	9									
06	21960	X	19321	-0-	-2639	-0-	1049	1	18178	3	Y	85	93	1			63
							94	9									
07	22661	X	NO RPT	-0-	-22661	-0-					Y	NO RPT					63

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
02	18704	X	17742	-0-	-962	-0-	665	1	16901	3	Y	160	108	1			160
							176	9									
03	20708	X	19415	-0-	-1293	-0-	521	1	18351	3	Y	494	538	1			116
							543	9									
04	20040	X	18613	-0-	-1427	-0-	479	1	17974	3	Y	145	106	1			155
							160	9									
05	20708	X	18274	-0-	-2434	-0-	491	1	17616	3	Y	152	208	1			99
							167	9									
06	19260	X	17040	-0-	-2220	-0-	487	1	16397	3	Y	142	106	1			135
							156	9									
07	19654	X	NO RPT	-0-	-19654	-0-					Y	NO RPT					135

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
02	15820	X	14387	-0-	-1433	-0-	395	1	13623	3	Y	335	409	1			195
							369	9									
03	17515	X	14553	-0-	-2962	-0-	387	1	13632	3	Y	485	413	1			267
							534	9									
04	16950	X	14558	-0-	-2392	-0-	368	1	13816	3	Y	340	419	1			188
							374	9									
05	17515	X	15292	-0-	-2223	-0-	407	1	14602	3	Y	257	215	1			230
							283	9									
06	15930	X	14353	-0-	-1577	-0-	408	1	13729	3	Y	196	309	1			117
							216	9									
07	15934	X	NO RPT	-0-	-15934	-0-					Y	NO RPT					117

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
02	9212	X	8214	-0-	-998	-0-	230	1	7931	3	Y	48	58	1			28
							53	9									
03	10199	X	8656	-0-	-1543	-0-	237	1	8342	3	Y	70	59	1			39
							77	9									
04	9810	X	8716	-0-	-1094	-0-	225	1	8438	3	Y	48	60	1			27
							53	9									
05	9672	X	8372	-0-	-1300	-0-	226	1	8106	3	Y	36	30	1			33
							40	9									
06	9270	X	7896	-0-	-1374	-0-	227	1	7638	3	Y	28	44	1			17
							31	9									
07	9083	X	NO RPT	-0-	-9083	-0-					Y	NO RPT					17

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
02	16509	X	16509	-0-	-0-	-0-	818	1	15599	3	Y	84	131	1			45
							92	9									
03	17691	X	17691	-0-	-0-	-0-	931	1	16675	3	Y	77	102	1			20
							85	9									
04	16502	X	16502	-0-	-0-	-0-	858	1	15561	3	Y	75	52	1			43
							83	9									
05	15902	X	15902	-0-	-0-	-0-	849	1	14976	3	Y	70	66	1			47
							77	9									
*06	15869	X	15869	-0-	-0-	-0-	862	1	14940	3	Y	61	63	1			45
							67	9									
07	13888	X	NO RPT	-0-	-13888	-0-					Y	NO RPT					45

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
02	19180	X	18649	-0-	-531	-0-	553	1	17989	3	Y	97	114	1			72
							107	9									
03	21235	X	19824	-0-	-1411	-0-	545	1	19183	3	Y	87	96	1			63
							96	9									
04	20550	X	18833	-0-	-1717	-0-	487	1	18247	3	Y	90	95	1			58
							99	9									
05	21235	X	19467	-0-	-1768	-0-	527	1	18895	3	Y	41	64	1			35
							45	9									
06	20430	X	18916	-0-	-1514	-0-	545	1	18352	3	Y	17	34	1			18
							19	9									
07	20646	X	NO RPT	-0-	-20646	-0-					Y	NO RPT					18

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
02	17676	X	17676	-0-	-0-	-0-	867	1	16530	3	Y	254	394	1			135
							279	9									
03	19225	X	19225	-0-	-0-	-0-	1003	1	17969	3	Y	230	306	1			59
							253	9									
04	18275	X	18275	-0-	-0-	-0-	942	1	17085	3	Y	225	156	1			128
							248	9									
05	18212	X	18212	-0-	-0-	-0-	964	1	16997	3	Y	228	204	1			152
							251	9									
*06	17274	X	17274	-0-	-0-	-0-	932	1	16140	3	Y	184	200	1			136
							202	9									
07	16027	X	NO RPT	-0-	-16027	-0-					Y	NO RPT					136

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
02	8848	X	6878	-0-	-1970	-0-	189	1	6529	3	Y	145	174	1			84
							160	9									
03	9548	X	9136	-0-	-412	-0-	246	1	8660	3	Y	209	178	1			115
							230	9									
04	9240	X	7990	-0-	-1250	-0-	204	1	7651	3	Y	123	170	1			68
							135	9									
05	8928	X	8075	-0-	-853	-0-	216	1	7752	3	Y	97	78	1			87
							107	9									
06	7830	X	7797	-0-	-33	-0-	222	1	7483	3	Y	84	121	1			50
							92	9									
07	9145	X	NO RPT	-0-	-9145	-0-					Y	NO RPT					50

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
02	15309	X	15309	-0-	-0-	-0-	758	1	14459	3	Y	84	131	1			45
							92	9									
03	16275	X	15350	-0-	-925	-0-	807	1	14458	3	Y	77	102	1			20
							85	9									
04	15750	X	15267	-0-	-483	-0-	793	1	14391	3	Y	75	52	1			43
							83	9									
05	16275	X	15483	-0-	-792	-0-	826	1	14573	3	Y	76	68	1			51
							84	9									
06	15750	X	14794	-0-	-956	-0-	804	1	13923	3	Y	61	67	1			45
							67	9									
07	16275	X	NO RPT	-0-	-16275	-0-					Y	NO RPT					45

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
02	25209	X	25209	-0-	-0-	-0-	1248	1	23812	3	Y	135	209	1			72
							149	9									
03	27372	X	27372	-0-	-0-	-0-	1440	1	25798	3	Y	122	163	1			31
							134	9									
04	25920	X	25833	-0-	-87	-0-	1343	1	24358	3	Y	120	83	1			68
							132	9									
05	26784	X	25839	-0-	-945	-0-	1379	1	24326	3	Y	122	109	1			81
							134	9									
06	25920	X	24628	-0-	-1292	-0-	1338	1	23182	3	Y	98	107	1			72
							108	9									
07	26784	X	NO RPT	-0-	-26784	-0-					Y	NO RPT					72

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
02	15260	X	13611	-0-	-1649	-0-	382	1	13167	3	Y	56	134	1			72
							62	9									
03	16895	X	14027	-0-	-2868	-0-	385	1	13575	3	Y	61	84	1			49
							67	9									
04	16350	X	13239	-0-	-3111	-0-	342	1	12814	3	Y	75	40	1			84
							83	9									
05	16647	X	13589	-0-	-3058	-0-	366	1	13139	3	Y	76	80	1			80
							84	9									
06	15210	X	13247	-0-	-1963	-0-	378	1	12727	3	Y	129	75	1			134
							142	9									
07	15066	X	NO RPT	-0-	-15066	-0-					Y	NO RPT					134

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
02	15036	X	12686	-0-	-2350	-0-	356	1	12293	3	Y	34	78	1			43
							37	9									
03	16213	X	13777	-0-	-2436	-0-	379	1	13356	3	Y	38	50	1			31
							42	9									
04	15690	X	12126	-0-	-3564	-0-	314	1	11767	3	Y	41	25	1			47
							45	9									
05	16027	X	12798	-0-	-3229	-0-	346	1	12407	3	Y	41	44	1			44
							45	9									
06	14520	X	12333	-0-	-2187	-0-	355	1	11948	3	Y	27	41	1			30
							30	9									
07	14043	X	NO RPT	-0-	-14043	-0-					Y	NO RPT					30

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
02	29889	X	29889	-0-	-0-	-0-	888	1	28858	3	Y	130	152	1			97
							143	9									
03	32829	X	30960	-0-	-1869	-0-	851	1	29977	3	Y	120	130	1			87
							132	9									
04	31770	X	29410	-0-	-2360	-0-	760	1	28514	3	Y	124	131	1			80
							136	9									
05	32829	X	30426	-0-	-2403	-0-	823	1	29536	3	Y	61	89	1			52
							67	9									
06	31770	X	29527	-0-	-2243	-0-	851	1	28657	3	Y	17	50	1			19
							19	9									
07	32829	X	NO RPT	-0-	-32829	-0-					Y	NO RPT					19

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
02	13764	X	13764	-0-	-0-	-0-	516	1	13119	3	Y	117	79	1			117
							129	9									
03	14942	X	14629	-0-	-313	-0-	393	1	13838	3	Y	362	394	1			85
							398	9									
04	14460	X	13995	-0-	-465	-0-	360	1	13517	3	Y	107	78	1			114
							118	9									
05	14942	X	14149	-0-	-793	-0-	380	1	13646	3	Y	112	153	1			73
							123	9									
06	14460	X	13961	-0-	-499	-0-	399	1	13448	3	Y	104	78	1			99
							114	9									
07	14942	X	NO RPT	-0-	-14942	-0-					Y	NO RPT					99

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
02	22506	X	22506	-0-	-0-	-0-	1117	1	21299	3	Y	82	129	1			43
							90	9									
03	23746	X	23182	-0-	-564	-0-	1221	1	21883	3	Y	71	96	1			18
							78	9									
04	23160	X	23160	-0-	-0-	-0-	1206	1	21873	3	Y	74	50	1			42
							81	9									
05	23746	X	23130	-0-	-616	-0-	1237	1	21809	3	Y	76	67	1			51
							84	9									
06	22980	X	22118	-0-	-862	-0-	1203	1	20848	3	Y	61	67	1			45
							67	9									
07	23746	X	NO RPT	-0-	-23746	-0-					Y	NO RPT					45

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
02	41593	X	41593	-0-	-0-	-0-	40765	3	828	9	Y	753	906	1			273
03	45264	X	45264	-0-	-0-	-0-	44492	3	772	9	Y	702	618	1			357
04	43017	X	43017	-0-	-0-	-0-	41844	3	1173	9	Y	1066	1095	1			328
05	44392	X	42107	-0-	-2285	-0-	42107	3			Y	-0-	328	1			-0-
06	42960	X	39461	-0-	-3499	-0-	39461	3			Y	-0-					-0-
07	44392	X	NO RPT	-0-	-44392	-0-					Y	NO RPT					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
DULANY A GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279701 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 10698 PERF.11021 - 16906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	27300	X	25003	-0-	-2297	-0-	699	1	24120	3	Y	167	348	1			208
							184	9									
03	30225	X	26762	-0-	-3463	-0-	733	1	25822	3	Y	188	244	1			152
							207	9									
04	29010	X	26359	-0-	-2651	-0-	678	1	25422	3	Y	235	124	1			263
							259	9									
05	29109	X	26244	-0-	-2865	-0-	704	1	25254	3	Y	260	249	1			274
							286	9									
06	26790	X	24750	-0-	-2040	-0-	709	1	23889	3	Y	138	256	1			156
							152	9									
07	27683	X	NO RPT	-0-	-27683	-0-					Y	NO RPT					156

YOUNGBLOOD-KING-MADDOX (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279702 COMPL. DATE 01/13/2015 TOTAL DEPTH 10831 PERF.11045 - 18875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	25172	X	21663	-0-	-3509	-0-	1070	1	20407	3	Y	169	262	1			90
							186	9									
03	28551	X	23502	-0-	-5049	-0-	1234	1	22100	3	Y	153	204	1			39
							168	9									
04	27630	X	22715	-0-	-4915	-0-	1178	1	21371	3	Y	151	104	1			86
							166	9									
05	25141	X	22506	-0-	-2635	-0-	1199	1	21141	3	Y	151	136	1			101
							166	9									
06	23400	X	21600	-0-	-1800	-0-	1171	1	20294	3	Y	123	133	1			91
							135	9									
07	23994	X	NO RPT	-0-	-23994	-0-					Y	NO RPT					91

H-H-CROW-HOLLAND (SA) WELL #: 4H RRCID -> 279703 COMPL. DATE 07/04/2015 TOTAL DEPTH 11070 PERF.11332 - 17764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	37240	X	34338	-0-	-2902	-0-	2608	1	30571	3	Y	1054	1265	1			382
							1159	9									
03	41230	X	36894	-0-	-4336	-0-	2936	1	32870	3	Y	989	868	1			503
							1088	9									
04	39900	X	30281	-0-	-9619	-0-	2232	1	27759	3	Y	264	686	1			81
							290	9									
05	39618	X	32205	-0-	-7413	-0-	2294	1	28912	3	Y	908	236	1			753
							999	9									
06	37710	X	32119	-0-	-5591	-0-	2317	1	28803	3	Y	908	976	1			685
							999	9									
07	38006	X	NO RPT	-0-	-38006	-0-					Y	NO RPT					685

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
02	44128	X	40860	-0-	-3268	-0-	1132	1	39055	3	Y	612	713	1			456
							673	9									
03	48856	X	38169	-0-	-10687	-0-	1038	1	36578	3	Y	503	595	1			364
							553	9									
04	47280	X	40746	-0-	-6534	-0-	1041	1	39047	3	Y	598	577	1			385
							658	9									
05	47957	X	39830	-0-	-8127	-0-	1058	1	37976	3	Y	724	496	1			613
							796	9									
06	44910	X	37764	-0-	-7146	-0-	1069	1	35999	3	Y	633	585	1			661
							696	9									
07	45229	X	NO RPT	-0-	-45229	-0-					Y	NO RPT					661

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BOWLES ENERGY, INC. 084097
GRAY WELL #: 1 RRCID -> 210770 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10380 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					35
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

DOUTHIT WELL #: 1 RRCID -> 213527 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10351 - 10735

02	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	1864	1	229	2	N	-0-					143
03	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1476	1	365	2	N	35					178
							39	9									
04	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1528	1	326	2	N	-0-					178
05	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2206	1	210	2	N	-0-					178
06	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2086	1	243	2	N	-0-					178
07	1240	N	685	-0-	-555	-0-	321	1	364	2	N	-0-					178

HARRELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221605 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10490 - 10757

02	56	N	11	-0-	-45	-0-	10	1	1	2	N	-0-					95
03	205	N	205	-0-	-0-	-0-	160	1	39	2	N	5					100
							6	9									
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					100
05	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					100
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					100
*07	22	N	22	-0-	-0-	-0-	10	1	12	2	N	-0-					100

GREEN, C.B. WELL #: 1 RRCID -> 222645 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10218 - 10410

02	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-					160
03	806	N	541	-0-	-265	-0-	541	2			N	-0-					160
04	780	N	779	-0-	-1	-0-	745	2	34	9	N	31	1	8			190
05	930	N	359	-0-	-571	-0-	345	2	14	9	N	13	179	1			24
06	971	N	971	-0-	-0-	-0-	774	2	197	9	N	179	179	1			24
07	806	N	713	-0-	-93	-0-	516	2	197	9	N	179	179	1			24

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
SHEROW WELL #: 1 RRCID -> 203786 COMPL. DATE 02/15/2016 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9272 - 10626

02	1904	N	1692	-0-	-212	-0-	1692	2			N	-0-					172
03	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2			N	-0-					172
04	2190	N	2130	-0-	-60	-0-	2130	2			N	-0-					172
05	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2046	2	17	9	N	15					187
06	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1908	2	2	9	N	2					189
07	2201	N	1773	-0-	-428	-0-	1767	2	6	9	N	5					194

CAMERON EXPLORATION, INC. 126996
SCARBOROUGH WELL #: 2 RRCID -> 221842 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10522 - 10792

02	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2			N	-0-					180
03	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			N	-0-					180
04	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-					180
05	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2			N	-0-					180
*06	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-					180
*07	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-					180

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
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
02	84	N	59	-0-	-25	-0-	59	2			N	-0-					33
03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					33
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	54	2	19	9	N	17					50
05	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	2			N	-0-					50
06	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	2			N	-0-					50
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					50

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
02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					163
03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					163
04	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					163
05	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	2			N	-0-					163
06	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					163
07	186	N	NO RPT	-0-	-186	-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
02	112	X	61	-0-	-51	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
03	213	X	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
04	158	X	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-					-0-
05	308	X	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					-0-
06	232	X	232	-0-	-0-	-0-	232	2			Y	-0-					-0-
07	217	X	139	-0-	-78	-0-	128	2	11	9	Y	10	5	1			5

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
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-

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
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-

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 204456 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10754 - 10980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1260	N	1034	-0-	-226	-0-	994	2	40	9	N	36	1	8			194
03	1271	N	966	-0-	-305	-0-	965	2	1	9	N	1	167	1	1	8	27
04	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-					27
05	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-					27
06	930	N	854	-0-	-76	-0-	854	2			N	-0-					27
07	1271	N	855	-0-	-416	-0-	855	2			N	-0-					27

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
DICKESON WELL #: 1 RRCID -> 205733 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10836 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157

LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 205771 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10810 - 10994

02	224	N	209	-0-	-15	-0-	209	2			N	-0-					27
03	186	N	125	-0-	-61	-0-	125	2			N	-0-					27
04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					27
05	217	N	177	-0-	-40	-0-	177	2			N	-0-					27
06	120	N	74	-0-	-46	-0-	74	2			N	-0-					27
07	186	N	75	-0-	-111	-0-	75	2			N	-0-					27

WALLACE, J GU WELL #: 2 RRCID -> 209584 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10770 - 10958

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-

HARDY, JOHN WELL #: 2 RRCID -> 210779 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9502 - 10799

02	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			Y	-0-					-0-
03	546	N	546	-0-	-0-	-0-	543	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
04	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			Y	-0-					-0-
05	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			Y	-0-					-0-
06	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			Y	-0-					-0-
*07	743	N	743	-0-	-0-	-0-	742	2	1	9	Y	1	1	8			-0-

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 211937 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 11054 PERF.10763 - 10957

02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					34
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					34
04	180	N	90	-0-	-90	-0-	90	2			N	-0-					34
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					34
06	210	N	104	-0-	-106	-0-	104	2			N	-0-					34
07	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-					34

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 211943 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10638 - 10814

02	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					118
03	279	N	120	-0-	-159	-0-	120	2			N	-0-					118
04	150	N	120	-0-	-30	-0-	120	2			N	-0-					118
05	155	N	115	-0-	-40	-0-	115	2			N	-0-					118
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					118
07	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-					118

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 212139 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10753 - 10946

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					109
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	208	2	2	9	N	2	2	8			109
05	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					109
06	270	N	204	-0-	-66	-0-	204	2			N	-0-					109
*07	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					109

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

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
02	1288	N	854	-0-	-434	-0-	766	2	88	9	N	80					157
03	1240	N	640	-0-	-600	-0-	640	2			N	-0-					157
04	900	N	651	-0-	-249	-0-	651	2			N	-0-					157
05	961	N	425	-0-	-536	-0-	425	2			N	-0-					157
06	630	N	282	-0-	-348	-0-	282	2			N	-0-					157
07	682	N	522	-0-	-160	-0-	509	2	13	9	N	12					169

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
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-

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
02	168	N	18	-0-	-150	-0-	18	2			N	-0-					20
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-	20	1			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/10/2018

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
02	308	N	273	-0-	-35	-0-	273	2			N	-0-					131
03	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	2			N	-0-					131
04	300	N	282	-0-	-18	-0-	282	2			N	-0-					131
05	310	N	291	-0-	-19	-0-	291	2			N	-0-					131
06	300	N	281	-0-	-19	-0-	281	2			N	-0-					131
07	279	N	240	-0-	-39	-0-	240	2			N	-0-					131

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
02	476	X	441	-0-	-35	-0-	4	1	272	2	Y	150	186	1	4	8	34
							165	9									
03	557	X	557	-0-	-0-	-0-	8	1	530	2	Y	17	2	8			49
							19	9									
04	390	X	198	-0-	-192	-0-	3	1	194	2	Y	1	1	8			49
							1	9									
05	496	X	378	-0-	-118	-0-	5	1	273	2	Y	91					140
							100	9									
06	540	X	304	-0-	-236	-0-	5	1	298	2	Y	1	1	8			140
							1	9									
07	558	X	300	-0-	-258	-0-	6	1	294	2	Y	-0-					140

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 214924 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10864 - 11045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					66
03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					66
04	150	N	129	-0-	-21	-0-	129	2			N	-0-					66
05	248	N	134	-0-	-114	-0-	134	2			N	-0-					66
06	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	2			N	-0-					66
07	124	N	88	-0-	-36	-0-	88	2			N	-0-					66

HARDY, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 214976 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 10928 PERF.10478 - 10828

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-

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 215677 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10560 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			N	-0-					69
03	1674	N	1555	-0-	-119	-0-	1549	2	6	9	N	5					74
04	1590	N	735	-0-	-855	-0-	734	2	1	9	N	1	1	8			74
05	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2052	2	83	9	N	75					149
06	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			N	-0-					149
*07	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2			N	-0-					149

HARDY, JOHN WELL #: 4 RRCID -> 215797 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10480 - 10786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56	N	48	-0-	-8	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
05	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-					-0-
06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
*07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					-0-

REDWINE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216343 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10832 - 11040

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-

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
02	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			Y	-0-					95
03	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			Y	-0-					95
04	690	N	630	-0-	-60	-0-	629	2	1	9	Y	1	1	8			95
05	775	N	703	-0-	-72	-0-	702	2	1	9	Y	1	1	8			95
06	720	N	594	-0-	-126	-0-	594	2			Y	-0-					95
07	651	N	650	-0-	-1	-0-	650	2			Y	-0-					95

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
02	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					162
03	620	N	579	-0-	-41	-0-	579	2			N	-0-					162
04	660	N	572	-0-	-88	-0-	572	2			N	-0-					162
05	651	N	577	-0-	-74	-0-	577	2			N	-0-					162
06	570	N	569	-0-	-1	-0-	569	2			N	-0-					162
*07	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					162

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 217571 COMPL. DATE 12/25/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10774 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	560	N	516	-0-	-44	-0-	516	2			N	-0-					87
03	651	N	611	-0-	-40	-0-	610	2	1	9	N	1	1	8			87
04	570	N	474	-0-	-96	-0-	474	2			N	-0-					87
05	558	N	501	-0-	-57	-0-	501	2			N	-0-					87
06	600	N	466	-0-	-134	-0-	466	2			N	-0-					87
*07	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					87

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 218020 COMPL. DATE 01/02/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10668 - 10880

02	112	N	77	-0-	-35	-0-	77	2			N	-0-					47
03	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	2			N	-0-					47
04	210	N	136	-0-	-74	-0-	136	2			N	-0-					47
05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					47
06	150	N	128	-0-	-22	-0-	128	2			N	-0-					47
07	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	2			N	-0-					47

HARDY, JOHN WELL #: 6 RRCID -> 218058 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 7470 - 10792

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					26
03	991	N	991	-0-	-0-	-0-	15	1	976	2	N	-0-					26
04	955	N	955	-0-	-0-	-0-	13	1	832	2	N	100	1	8			125
							110	9									
05	515	N	515	-0-	-0-	-0-	9	1	506	2	N	-0-					125
06	960	N	219	-0-	-741	-0-	4	1	215	2	N	-0-					125
07	992	N	4	-0-	-988	-0-	4	2			N	-0-					125

GILSON GU WELL #: 1 RRCID -> 218394 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10492 - 10682

02	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1307	2	91	9	N	83					155
03	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-					155
04	1140	N	1122	-0-	-18	-0-	1122	2			N	-0-					155
05	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			N	-0-					155
06	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			N	-0-					155
*07	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			N	-0-					155

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 218551 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10554 - 10752

02	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					25
03	418	N	418	-0-	-0-	-0-	417	2	1	9	N	1	1	8			25
04	270	N	256	-0-	-14	-0-	256	2			N	-0-					25
05	528	N	528	-0-	-0-	-0-	414	2	114	9	N	104					129
06	360	N	10	-0-	-350	-0-	10	2			N	-0-					129
07	279	N	2	-0-	-277	-0-	2	2			N	-0-					129

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
FISCHER-REDWINE WELL #: 1 RRCID -> 218927 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10971 - 11029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	336	N	323	-0-	-13	-0-	323	2			N	-0-					25
03	372	N	320	-0-	-52	-0-	320	2			N	-0-					25
04	360	N	184	-0-	-176	-0-	184	2			N	-0-					25
05	372	N	207	-0-	-165	-0-	207	2			N	-0-					25
06	300	N	113	-0-	-187	-0-	113	2			N	-0-					25
07	186	N	108	-0-	-78	-0-	108	2			N	-0-					25

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 219036 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10782 - 11010

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 219283 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10824 - 11014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					30
03	124	N	88	-0-	-36	-0-	88	2			N	-0-					30
04	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					30
05	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	2			N	-0-					30
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					30
*07	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					30

WESSON GU WELL #: 3 RRCID -> 219345 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10658 - 10846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	4 2	1 9	254	2	Y	2	2	8			31
03	279	N	127	-0-	-152	-0-	2 4	1 9	121	2	Y	4	31	1	4	8	-0-
04	270	N	67	-0-	-203	-0-	1 1	1 9	65	2	Y	1	1	8			-0-
05	279	N	160	-0-	-119	-0-	3	1	157	2	Y	-0-					-0-
06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	4 2	1 9	206	2	Y	2	2	8			-0-
*07	87	N	87	-0-	-0-	-0-	2 1	1 9	84	2	Y	1	1	8			-0-

REDWINE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219587 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 11215 PERF.10813 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	224	N	162	-0-	-62	-0-	162	2			N	-0-					45
03	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	2			N	-0-					45
04	210	N	164	-0-	-46	-0-	164	2			N	-0-					45
05	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	2			N	-0-					45
06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					45
07	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	2			N	-0-					45

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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

HARDY, JOHN WELL #: 5 RRCID -> 220613 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10488 - 10848

02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 220984 COMPL. DATE 05/05/2013 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10732 - 10939

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 221096 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10666 - 10843

02	252	N	224	-0-	-28	-0-	224	2			N	-0-					105
03	418	N	418	-0-	-0-	-0-	416	2	2	9	N	2					107
04	650	N	650	-0-	-0-	-0-	649	2	1	9	N	1	1	8			107
05	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					107
06	390	N	259	-0-	-131	-0-	259	2			N	-0-					107
07	682	N	259	-0-	-423	-0-	259	2			N	-0-					107

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 221452 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10594 - 10846

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 221537 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10538 - 10745

02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	4	1	258	2	N	2	2	8			97
							2	9									
03	310	N	296	-0-	-14	-0-	4	1	291	2	N	1	1	8			97
							1	9									
04	420	N	222	-0-	-198	-0-	4	1	218	2	N	-0-					97
05	279	N	251	-0-	-28	-0-	4	1	246	2	N	1	1	8			97
							1	9									
06	300	N	198	-0-	-102	-0-	3	1	195	2	N	-0-					97
*07	237	N	237	-0-	-0-	-0-	4	1	233	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
02	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					28
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					28
04	300	N	248	-0-	-52	-0-	248	2			N	-0-					28
05	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					28
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					28
07	248	N	148	-0-	-100	-0-	148	2			N	-0-					28

HURLEY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 221988 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10611 - 10861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			27
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27	1			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/04/2018

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 222251 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10753 - 10942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2			Y	-0-					50
03	248	N	10	-0-	-238	-0-	10	2			Y	-0-					50
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					50
05	1767	N	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	-0-					50
06	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					50
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 222529 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10558 - 10747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	0	N	-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

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 222634 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10604 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					33
03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					33
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					33
05	93	N	10	-0-	-83	-0-	10	2			Y	-0-					33
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					33
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					33

HURLEY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 222758 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10629 - 10836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					40
03	124	N	34	-0-	-90	-0-	34	2			N	-0-					40
04	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	2			N	-0-					40
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					40
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					40
07	93	N	55	-0-	-38	-0-	55	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	578	N	578	-0-	-0-	-0-	556	2	22	9	N	20	181	1	2	8	76
03	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					76
04	720	N	619	-0-	-101	-0-	619	2			N	-0-					76
05	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1113	2	1	9	N	1	1	8			76
06	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					76
*07	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					76

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
02	2128	N	2051	-0-	-77	-0-	2051	2			N	-0-					30
03	2387	N	2064	-0-	-323	-0-	2063	2	1	9	N	1	1	8			30
04	2280	N	680	-0-	-1600	-0-	680	2			N	-0-					30
05	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2555	2	2	9	N	2					32
06	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	2			N	-0-					32
*07	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1011	2	165	9	N	150					182

DAVIS, RUSSELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 224412 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 11262 PERF.10946 - 11114

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

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 224768 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 11147 PERF.10663 - 10857

02	1596	N	435	-0-	-1161	-0-	7	1	428	2	N	-0-					174
03	1519	N	493	-0-	-1026	-0-	7	1	486	2	N	-0-					174
04	780	N	445	-0-	-335	-0-	7	1	437	2	N	1	1	8			174
							1	9									
05	496	N	442	-0-	-54	-0-	7	1	435	2	N	-0-					174
06	480	N	410	-0-	-70	-0-	7	1	403	2	N	-0-					174
07	465	N	261	-0-	-204	-0-	5	1	256	2	N	-0-					174

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 224790 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10730 - 10904

02	756	N	223	-0-	-533	-0-	221	2	2	9	N	2	2	8			77
03	403	N	217	-0-	-186	-0-	217	2			N	-0-					77
04	330	N	13	-0-	-317	-0-	13	2			N	-0-					77
05	248	N	84	-0-	-164	-0-	84	2			N	-0-					77
06	210	N	196	-0-	-14	-0-	196	2			N	-0-					77
*07	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					77

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 225027 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10744 - 10956

02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
04	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
05	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	43	-0-	-47	-0-	42	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	64	2	2	9	Y	2	1	1			1

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 225185 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10652 - 10812

02	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					30
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					30
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					30
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					30
06	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					30
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	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
02	2464	X	1914	-0-	-550	-0-	1905	2	9	9	N	8					35
03	2728	X	1873	-0-	-855	-0-	1830	2	43	9	N	39					74
04	2610	X	464	-0-	-2146	-0-	464	2			N	-0-					74
05	2201	X	2201	-0-	-0-	-0-	2132	2	69	9	N	63					137
06	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	2714	2	59	9	N	54	164	1			27
*07	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	2510	2			N	-0-					27

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 226648 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10084 - 10970

02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					75
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					75
04	60	N	24	-0-	-36	-0-	24	2			N	-0-					75
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					75
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					75
07	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					75

DICKESON WELL #: 2 RRCID -> 227009 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10846 - 11014

02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					50
03	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					50
04	240	N	105	-0-	-135	-0-	105	2			N	-0-					50
05	124	N	92	-0-	-32	-0-	92	2			N	-0-					50
06	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	2			N	-0-					50
*07	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					50

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 227527 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 11117 PERF.10756 - 10928

02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/28/2018

PRUITT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227640 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 10995 PERF.10562 - 10821

02	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	2376	2	21	9	Y	19	27	1	4	8	4
03	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2329	2	1	9	Y	1	1	8			4
04	1170	N	727	-0-	-443	-0-	727	2			Y	-0-					4
05	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			Y	-0-					4
06	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1353	2	1	9	Y	1	1	8			4
*07	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2251	2	1	9	Y	1	1	8			4

WESSON GU WELL #: 7 RRCID -> 228829 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 11097 PERF.10626 - 10920

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-

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
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-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

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
02	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					27
03	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					27
04	180	N	81	-0-	-99	-0-	81	2			N	-0-					27
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					27
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					27
*07	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			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
02	280	N	272	-0-	-8	-0-	272	2			N	-0-					27
03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	384	2	20	9	N	18	1	8			44
04	300	N	139	-0-	-161	-0-	130	2	9	9	N	8					52
05	310	N	124	-0-	-186	-0-	113	2	11	9	N	10					62
06	390	N	198	-0-	-192	-0-	179	2	19	9	N	17					79
*07	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					79

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
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-

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
02	140	N	118	-0-	-22	-0-	118	2			N	-0-					27
03	155	N	24	-0-	-131	-0-	24	2			N	-0-					27
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					27
05	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-					27
06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					27
*07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/06/2018

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
02	56	N	55	-0-	-1	-0-	55	2			N	-0-					28
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					28
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					28
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					28
06	90	N	46	-0-	-44	-0-	46	2			N	-0-					28
*07	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					28

HUFF, G. J. GU WELL #: 6 RRCID -> 232993 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 11034 PERF. 7590 - 10885

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-

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233168 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 11285 PERF.10865 - 11043

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-

WESSON GU WELL #: 6 RRCID -> 233852 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10634 - 10834

02	476	X	-0-	-0-	-476	-0-					Y	-0-					102
03	837	X	561	-0-	-276	-0-	8 36	1 9	517	2	Y	33	109	1			26
04	810	X	242	-0-	-568	-0-	4 1	1 9	237	2	Y	1					27
05	837	X	409	-0-	-428	-0-	7 12	1 9	390	2	Y	11					38
06	561	X	561	-0-	-0-	-0-	10 9	1 9	542	2	Y	8					46
07	558	X	142	-0-	-416	-0-	3 2	1 9	137	2	Y	2					48

WESSON GU WELL #: 12 RRCID -> 234699 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10618 - 10786

02	1045	X	1045	-0-	-0-	-0-	16	1	1029	2	Y	-0-					41
03	933	X	933	-0-	-0-	-0-	13 13	1 9	907	2	Y	12	42	1			11
04	1264	X	1264	-0-	-0-	-0-	20 2	1 9	1242	2	Y	2					13
05	1147	X	705	-0-	-442	-0-	12 1	1 9	692	2	Y	1					14
06	1352	X	1352	-0-	-0-	-0-	23 6	1 9	1323	2	Y	5					19
07	1302	X	706	-0-	-596	-0-	13 3	1 9	690	2	Y	3					22

PRUITT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234737 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10586 - 10844

02	3108	X	2086	-0-	-1022	-0-	2065	2	21	9	Y	19	159	1			21
03	3441	X	2312	-0-	-1129	-0-	2312	2			Y	-0-					21
04	3000	X	1038	-0-	-1962	-0-	1038	2			Y	-0-					21
05	5025	X	5025	-0-	-0-	-0-	4876	2	149	9	Y	135					156
06	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	4019	2	12	9	Y	11					167
*07	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	3707	2			Y	-0-					167

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
02	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					60
03	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					60
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					60
05	248	N	191	-0-	-57	-0-	191	2			N	-0-					60
06	240	N	135	-0-	-105	-0-	135	2			N	-0-					60
07	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	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
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	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
04	90	N	-0-	-0-	-90	-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

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT		-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
02	1708	N	1543	-0-	-165	-0-	1465	2	78	9	N	71	178	1			40
03	1829	N	1751	-0-	-78	-0-	1751	2			N	-0-					40
04	1470	N	849	-0-	-621	-0-	849	2			N	-0-					40
05	1705	N	1589	-0-	-116	-0-	1589	2			N	-0-					40
06	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2			N	-0-					40
*07	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2			N	-0-					40

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

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
02	364	N	266	-0-	-98	-0-	266	2			N	-0-					34
03	386	N	386	-0-	-0-	-0-	286	2	100	9	N	91	3	8			122
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					122
05	310	N	294	-0-	-16	-0-	294	2			N	-0-					122
06	360	N	246	-0-	-114	-0-	246	2			N	-0-					122
07	310	N	278	-0-	-32	-0-	278	2			N	-0-					122

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 236594 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10895 - 11064

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 236659 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 11237 PERF. 9708 - 9938

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

STROUD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 236680 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10967 - 11030

02	532	N	426	-0-	-106	-0-	426	2			N	-0-					25
03	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					25
04	510	N	505	-0-	-5	-0-	504	2	1	9	N	1	1	8			25
05	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					25
06	480	N	455	-0-	-25	-0-	455	2			N	-0-					25
07	527	N	522	-0-	-5	-0-	522	2			N	-0-					25

STROUD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 236681 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11025 - 11059

02	560	N	539	-0-	-21	-0-	539	2			N	-0-					27
03	620	N	615	-0-	-5	-0-	585	2	30	9	N	27					54
04	578	N	578	-0-	-0-	-0-	572	2	6	9	N	5					59
05	589	N	567	-0-	-22	-0-	567	2			N	-0-					59
06	600	N	556	-0-	-44	-0-	556	2			N	-0-					59
07	589	N	573	-0-	-16	-0-	573	2			N	-0-					59

STROUD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 236698 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 11360 PERF.11013 - 11045

02	517	N	517	-0-	-0-	-0-	502	2	15	9	N	14	1	8			144
03	700	N	700	-0-	-0-	-0-	699	2	1	9	N	1	1	8			144
04	600	N	495	-0-	-105	-0-	495	2			N	-0-					144
05	558	N	424	-0-	-134	-0-	424	2			N	-0-					144
06	690	N	516	-0-	-174	-0-	515	2	1	9	N	1	1	8			144
*07	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					144

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 237167 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10863 - 11034

02	1120	N	421	-0-	-699	-0-	419	2	2	9	N	2	2	8			157
03	817	N	817	-0-	-0-	-0-	810	2	7	9	N	6	1	8			162
04	833	N	833	-0-	-0-	-0-	832	2	1	9	N	1	1	8			162
05	790	N	790	-0-	-0-	-0-	761	2	29	9	N	26	1	8			187
06	780	N	727	-0-	-53	-0-	726	2	1	9	N	1	1	8			187
07	868	N	849	-0-	-19	-0-	848	2	1	9	N	1	1	8			187

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
02	364	N	98	-0-	-266	-0-	98	2			N	-0-					60
03	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	2			N	-0-					60
04	120	N	36	-0-	-84	-0-	36	2			N	-0-					60
05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					60
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					60
*07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					60

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 237202 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 11310 PERF.10917 - 11068

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 237721 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 11299 PERF.10900 - 11097

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 237841 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10720 - 10908

02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			Y	-0-					102
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					102
04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					102
05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	215	2	15	9	Y	14					116
06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			Y	-0-					116
*07	260	N	260	-0-	-0-	-0-	225	2	35	9	Y	32	121	1			27

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 237842 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10888 - 11066

02	672	N	180	-0-	-492	-0-	180	2			Y	-0-					40
03	551	N	551	-0-	-0-	-0-	514	2	37	9	Y	34					74
04	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			Y	-0-					74
05	534	N	534	-0-	-0-	-0-	478	2	56	9	Y	51					125
06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	1	125	1	1	8	-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/19/2018

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 237843 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10800 - 10856

02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					10
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-					10
04	270	N	198	-0-	-72	-0-	198	2			Y	-0-					10
05	302	N	302	-0-	-0-	-0-	287	2	15	9	Y	14					24
06	240	N	114	-0-	-126	-0-	114	2			Y	-0-					24
07	217	N	185	-0-	-32	-0-	185	2			Y	-0-	24	1			-0-

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 237847 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10865 - 11023

02	1288	N	762	-0-	-526	-0-	760	2	2	9	N	2	2	8			27
03	1302	N	1146	-0-	-156	-0-	1145	2	1	9	N	1	1	8			27
04	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1088	2	2	9	N	2	1	8			28
05	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					28
06	1110	N	571	-0-	-539	-0-	571	2			N	-0-					28
07	1116	N	166	-0-	-950	-0-	166	2			N	-0-					28

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

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
02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					130
03	310	N	171	-0-	-139	-0-	169	2	2	9	N	2	2	8			130
04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					130
05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	244	2	8	9	N	7					137
06	180	N	64	-0-	-116	-0-	64	2			N	-0-					137
07	217	N	151	-0-	-66	-0-	151	2			N	-0-					137

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
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-

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
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-

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
02	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					89
03	724	N	724	-0-	-0-	-0-	704	2	20	9	N	18	2	8			105
04	600	N	426	-0-	-174	-0-	426	2			N	-0-					105
05	372	N	263	-0-	-109	-0-	262	2	1	9	N	1	1	8			105
06	690	N	278	-0-	-412	-0-	278	2			N	-0-					105
07	434	N	314	-0-	-120	-0-	314	2			N	-0-					105

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
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-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

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
02	693	N	693	-0-	-0-	-0-	691	2	2	9	N	2	2	8			130
03	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1766	2	6	9	N	5	5	8			130
04	2460	X	-0-	-0-	-2460	-0-					N	-0-					130
05	2542	X	996	-0-	-1546	-0-	996	2			N	-0-					130
06	2460	X	1703	-0-	-757	-0-	1702	2	1	9	N	1	1	8			130
07	1767	X	960	-0-	-807	-0-	959	2	1	9	N	1	1	8			130

LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 240163 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 11326 PERF.10880 - 11046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 240606 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 11230 PERF.10949 - 11046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 241853 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 11022 PERF. 9694 - 10938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	165	X	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-					13
03	460	X	460	-0-	-0-	-0-	460	2			Y	-0-					13
04	240	X	130	-0-	-110	-0-	130	2			Y	-0-					13
05	358	X	358	-0-	-0-	-0-	321	2	37	9	Y	34					47
06	450	X	278	-0-	-172	-0-	277	2	1	9	Y	1	1	8			47
07	465	X	66	-0-	-399	-0-	66	2			Y	-0-					47

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 241856 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10890 - 11071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2912	X	2329	-0-	-583	-0-	2328	2	1	9	N	1	1	8			110
03	3193	X	1781	-0-	-1412	-0-	1779	2	2	9	N	2	2	8			110
04	3090	X	270	-0-	-2820	-0-	270	2			N	-0-					110
05	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	4045	2	97	9	N	88	2	8			196
06	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	3276	2	85	9	N	77	183	1	1	8	89
*07	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	3298	2	2	9	N	2	2	8			89

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 242696 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 11226 PERF.10888 - 11068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 242725 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 11127 PERF. 9534 - 10831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1288	N	-0-	-0-	-1288	-0-					N	8	32	1	8	8	-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/12/2018

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
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 243459 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10770 - 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
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					149
03	310	N	232	-0-	-78	-0-	232	2			N	-0-					149
04	210	N	153	-0-	-57	-0-	153	2			N	-0-					149
05	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					149
06	210	N	189	-0-	-21	-0-	189	2			N	-0-					149
*07	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					149

HARDY, JOHN WELL #: 8 RRCID -> 244142 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10490 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 244248 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 11211 PERF.10075 - 11033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

LAKE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 245052 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10765 - 10913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 245830 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10915 - 11062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	504	N	339	-0-	-165	-0-	339	2			N	-0-					87
03	527	N	411	-0-	-116	-0-	411	2			N	-0-					87
04	360	N	283	-0-	-77	-0-	283	2			N	-0-					87
05	372	N	239	-0-	-133	-0-	239	2			N	-0-					87
06	390	N	188	-0-	-202	-0-	188	2			N	-0-					87
07	279	N	160	-0-	-119	-0-	160	2			N	-0-					87

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 245858 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10882 - 11031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

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
02	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1644	2	134	9	N	122	186	1	2	8	59
03	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2450	2	19	9	N	17	4	8			72
04	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2239	2	1	9	N	1	1	8			72
05	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2229	2	52	9	N	47					119
06	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2			N	-0-					119
*07	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			N	-0-					119

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 245976 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10650 - 10822

02	2576	N	509	-0-	-2067	-0-	509	2			N	-0-					28
03	2976	N	1169	-0-	-1807	-0-	1169	2			N	-0-					28
04	2400	N	444	-0-	-1956	-0-	354	2	90	9	N	82					110
05	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2052	2	14	9	N	13					123
06	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2			N	-0-					123
*07	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1837	2	57	9	N	52					175

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 246026 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11479 - 11645

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 246287 COMPL. DATE 01/09/2014 TOTAL DEPTH 10852 PERF.11240 - 13738

02	4172	X	3187	-0-	-985	-0-	963	1	2130	2	N	85	7	8			135
							94	9									
03	4247	X	3970	-0-	-277	-0-	910	1	2979	2	N	74	181	1	3	8	25
							81	9									
04	4110	X	3412	-0-	-698	-0-	1050	1	2200	2	N	147	3	8			169
							162	9									
05	4247	X	3689	-0-	-558	-0-	1085	1	2504	2	N	91	176	1	2	8	82
							100	9									
06	3840	X	3805	-0-	-35	-0-	1050	1	2617	2	N	125	178	1	2	8	27
							138	9									
07	3968	X	3859	-0-	-109	-0-	1015	1	2697	2	N	134	1	8			160
							147	9									

HUFF, G. J. GU WELL #: 8 RRCID -> 246500 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 11033 PERF.10620 - 10895

02	56	N	21	-0-	-35	-0-	21	2			N	-0-					82
03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	78	2	3	9	N	3	1	8			84
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	63	2	7	9	N	6					90
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					90
06	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					90
*07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					90

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 246504 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10862 - 11010

02	1428	N	749	-0-	-679	-0-	749	2			N	-0-					120
03	1426	N	621	-0-	-805	-0-	621	2			N	-0-					120
04	1170	N	381	-0-	-789	-0-	380	2	1	9	N	1	1	8			120
05	837	N	540	-0-	-297	-0-	519	2	21	9	N	19					139
06	600	N	476	-0-	-124	-0-	476	2			N	-0-					139
*07	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					139

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 250837 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11029 - 11044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66

DICKESON WELL #: 3 RRCID -> 251224 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11042 - 11202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

HARDY, JOHN WELL #: 9H RRCID -> 252257 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 10703 PERF.10750 - 13724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13228	X	13228	-0-	-0-	-0-	13224	2	4	9	N	4	4	8			117
03	14383	X	14383	-0-	-0-	-0-	14373	2	10	9	N	9	2	8			124
04	13260	X	11756	-0-	-1504	-0-	11724	2	32	9	N	29	1	8			152
05	14632	X	13082	-0-	-1550	-0-	13009	2	73	9	N	66	1	8			217
06	14160	X	11308	-0-	-2852	-0-	11164	2	144	9	N	131	174	1	2	8	172
07	14632	X	11615	-0-	-3017	-0-	11414	2	201	9	N	183	188	1	2	8	165

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 253441 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 10890 PERF.11535 - 13688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	3472	2	100	9	N	91	8	8			147
03	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	3882	2	110	9	N	100	176	1	4	8	67
04	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	2878	2	50	9	N	45	2	8			110
05	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	3292	2	28	9	N	25	1	8			134
06	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	3729	2	3	9	N	3	3	8			134
*07	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	3430	2	162	9	N	147	178	1	1	8	102

CHEVALLIER WELL #: 7H RRCID -> 253547 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10990 - 13460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	738	N	738	-0-	-0-	-0-	53	1	682	2	Y	3					296
							3	9									
03	1488	N	582	-0-	-906	-0-	42	1	533	2	Y	6	3	8			299
							7	9									
04	1590	N	390	-0-	-1200	-0-	29	1	360	2	Y	1	1	8			299
							1	9									
05	806	N	469	-0-	-337	-0-	35	1	432	2	Y	2					301
							2	9									
06	695	N	695	-0-	-0-	-0-	53	1	640	2	Y	2					303
							2	9									
*07	629	N	629	-0-	-0-	-0-	37	1	447	2	Y	132	184	1	2	8	249
							145	9									

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

HUFF, G. J. GU WELL #: 9H RRCID -> 262892 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 10824 PERF.10976 - 16229

02	27804	X	20522	-0-	-7282	-0-	2178	1	17878	2	Y	424	714	1	16	8	199
							466	9									
03	31139	X	31139	-0-	-0-	-0-	2852	1	27791	2	Y	451	365	1	13	8	272
							496	9									
04	29790	X	21781	-0-	-8009	-0-	21459	2	322	9	Y	293	186	1	5	8	374
05	29822	X	29268	-0-	-554	-0-	2852	1	25944	2	Y	429	540	1	8	8	255
							472	9									
06	30120	X	27456	-0-	-2664	-0-	2760	1	24270	2	Y	387	356	1	8	8	278
							426	9									
07	31124	X	26400	-0-	-4724	-0-	2852	1	23128	2	Y	382	356	1	4	8	300
							420	9									

WHITE, GALAN SWD WELL #: 2 RRCID -> 264560 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 10802 PERF. 7040 - 7060

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FISCHER-REDWINE WELL #: 1H RRCID -> 264939 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 10984 PERF.11088 - 12827

02	7728	X	6697	-0-	-1031	-0-	6594	2	103	9	N	94	186	1	5	8	35
03	8556	X	7933	-0-	-623	-0-	7856	2	77	9	N	70	6	8			99
04	7860	X	7582	-0-	-278	-0-	7507	2	75	9	N	68	3	8			164
05	8155	X	8155	-0-	-0-	-0-	8088	2	67	9	N	61	179	1	3	8	43
06	7680	X	7604	-0-	-76	-0-	7505	2	99	9	N	90	1	8			132
*07	8041	X	8041	-0-	-0-	-0-	7792	2	249	9	N	226	174	1	3	8	181

LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 6H RRCID -> 265411 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 10873 PERF.11200 - 12652

02	10388	X	7932	-0-	-2456	-0-	7803	2	129	9	N	117	190	1	5	8	64
03	11501	X	9981	-0-	-1520	-0-	9895	2	86	9	N	78	3	8			139
04	9900	X	9163	-0-	-737	-0-	9012	2	151	9	N	137	184	1	3	8	89
05	10230	X	8981	-0-	-1249	-0-	8886	2	95	9	N	86	1	8			174
06	9900	X	7874	-0-	-2026	-0-	7798	2	76	9	N	69	186	1	1	8	56
*07	10629	X	10629	-0-	-0-	-0-	10444	2	185	9	N	168	186	1	3	8	35

FISCHER-MATHIS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265962 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 10978 PERF.11210 - 12442

02	8540	X	6669	-0-	-1871	-0-	6600	2	69	9	N	63	9	8			137
03	9455	X	7789	-0-	-1666	-0-	7745	2	44	9	N	40	10	8			167
04	8850	X	8298	-0-	-552	-0-	8240	2	58	9	N	53	167	1	7	8	46
05	8804	X	7852	-0-	-952	-0-	7813	2	39	9	N	35	6	8			75
06	8490	X	7659	-0-	-831	-0-	7542	2	117	9	N	106	5	8			176
07	8587	X	6838	-0-	-1749	-0-	6786	2	52	9	N	47	176	1	3	8	44

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
02	8148	X	7634	-0-	-514	-0-	7487	2	147	9	N	134	182	1	7	8	132
03	8804	X	8300	-0-	-504	-0-	8182	2	118	9	N	107	173	1	9	8	57
04	8490	X	7589	-0-	-901	-0-	7501	2	88	9	N	80	3	8			134
05	8649	X	8268	-0-	-381	-0-	8144	2	124	9	N	113	176	1	3	8	68
06	8190	X	7818	-0-	-372	-0-	7745	2	73	9	N	66	4	8			130
07	8463	X	7609	-0-	-854	-0-	7500	2	109	9	N	99	3	8			226

GILSON GU WELL #: 6H RRCID -> 266158 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 10748 PERF.10705 - 15273

02	21728	X	18830	-0-	-2898	-0-	18562	2	268	9	N	244	367	1			104
03	23932	X	22090	-0-	-1842	-0-	21957	2	133	9	N	121	3	8			222
04	22560	X	21007	-0-	-1553	-0-	20997	2	10	9	N	9	184	1	2	8	45
05	23219	X	21532	-0-	-1687	-0-	21530	2	2	9	N	2	2	8			45
06	21390	X	19750	-0-	-1640	-0-	19549	2	201	9	N	183	185	1	3	8	40
07	22103	X	19402	-0-	-2701	-0-	19292	2	110	9	N	100	1	8			139

FISCHER-MATHIS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266979 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 10937 PERF.11354 - 12834

02	7084	X	6440	-0-	-644	-0-	6412	2	28	9	N	25	8	8			40
03	7843	X	6800	-0-	-1043	-0-	6771	2	29	9	N	26	9	8			57
04	7470	X	5929	-0-	-1541	-0-	5921	2	8	9	N	7	4	8			60
05	7285	X	6130	-0-	-1155	-0-	6062	2	68	9	N	62	3	8			119
06	7020	X	6120	-0-	-900	-0-	5993	2	127	9	N	115	176	1	3	8	55
07	7130	X	5871	-0-	-1259	-0-	5758	2	113	9	N	103	4	8			154

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 267165 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 10989 PERF.11146 - 13762

02	17808	X	16512	-0-	-1296	-0-	16291	2	221	9	N	201	179	1	11	8	62
03	19375	X	18253	-0-	-1122	-0-	17978	2	275	9	N	250	183	1	12	8	117
04	18450	X	17360	-0-	-1090	-0-	17165	2	195	9	N	177	172	1	7	8	115
05	18879	X	18017	-0-	-862	-0-	17809	2	208	9	N	189	180	1	5	8	119
06	17970	X	17222	-0-	-748	-0-	16989	2	233	9	N	212	177	1	5	8	149
07	18290	X	17356	-0-	-934	-0-	17127	2	229	9	N	208	173	1	5	8	179

LAKE-HINSON WELL #: 2H RRCID -> 267374 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 10737 PERF.11100 - 13502

02	8820	X	8103	-0-	-717	-0-	8035	2	68	9	N	62	7	8			104
03	9765	X	8041	-0-	-1724	-0-	7972	2	69	9	N	63	5	8			162
04	9450	X	8714	-0-	-736	-0-	8613	2	101	9	N	92	185	1	5	8	64
05	8959	X	8854	-0-	-105	-0-	8798	2	56	9	N	51	3	8			112
06	8670	X	8312	-0-	-358	-0-	8246	2	66	9	N	60	3	8			169
07	8990	X	7248	-0-	-1742	-0-	7200	2	48	9	N	44	174	1	2	8	37

BULLARD GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267723 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 11063 PERF.11234 - 13602

02	10808	X	9960	-0-	-848	-0-	9785	2	175	9	N	159	180	1	4	8	181
03	11966	X	10783	-0-	-1183	-0-	10599	2	184	9	N	167	189	1	8	8	151
04	11310	X	9837	-0-	-1473	-0-	9717	2	120	9	N	109	190	1	2	8	68
05	11470	X	10660	-0-	-810	-0-	10489	2	171	9	N	155	187	1	4	8	32
06	10680	X	10013	-0-	-667	-0-	9868	2	145	9	N	132	3	8			161
07	11036	X	9985	-0-	-1051	-0-	9871	2	114	9	N	104	2	8			263

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
02	14588	X	12701	-0-	-1887	-0-	252	1	12349	2	N	91	12	8			131
							100	9									
03	15779	X	14142	-0-	-1637	-0-	279	1	13688	2	N	159	174	1	6	8	110
							175	9									
04	15000	X	13625	-0-	-1375	-0-	270	1	13161	2	N	176	180	1	6	8	100
							194	9									
05	15500	X	13947	-0-	-1553	-0-	279	1	13598	2	N	64	3	8			161
							70	9									
06	13680	X	11184	-0-	-2496	-0-	252	1	10764	2	N	153	186	1	4	8	124
							168	9									
*07	14207	X	14207	-0-	-0-	-0-	261	1	13803	2	N	130	186	1	6	8	62
							143	9									

MOYERS GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270618 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 11087 PERF.11240 - 15826

02	10780	X	9975	-0-	-805	-0-	9806	2	169	9	N	154	180	1	11	8	114
03	11935	X	10605	-0-	-1330	-0-	10439	2	166	9	N	151	7	8			258
04	11550	X	10365	-0-	-1185	-0-	10209	2	156	9	N	142	181	1	3	8	216
05	11470	X	10591	-0-	-879	-0-	10438	2	153	9	N	139	181	1	4	8	170
06	10680	X	9941	-0-	-739	-0-	9830	2	111	9	N	101	187	1	3	8	81
07	11036	X	9613	-0-	-1423	-0-	9449	2	164	9	N	149	3	8			227

REDWINE-ALEXANDER WELL #: 6H RRCID -> 271213 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 10976 PERF.11391 - 13571

02	7626	X	7626	-0-	-0-	-0-	7543	2	83	9	N	75	5	8			147
03	8032	X	8032	-0-	-0-	-0-	7907	2	125	9	N	114	184	1	5	8	72
04	10140	X	3139	-0-	-7001	-0-	3094	2	45	9	N	41	2	8			111
05	10478	X	8450	-0-	-2028	-0-	8375	2	75	9	N	68	2	8			177
06	10140	X	7925	-0-	-2215	-0-	7798	2	127	9	N	115	186	1	4	8	102
07	8432	X	7458	-0-	-974	-0-	7353	2	105	9	N	95	3	8			194

BROWN, JON S. GU WELL #: 1H RRCID -> 271978 COMPL. DATE 04/15/2015 TOTAL DEPTH 11128 PERF.11644 - 16252

02	13188	X	11962	-0-	-1226	-0-	11848	2	114	9	N	104	18	8			195
03	14539	X	12857	-0-	-1682	-0-	12737	2	120	9	N	109	182	1	18	8	104
04	13650	X	12369	-0-	-1281	-0-	12251	2	118	9	N	107	4	8			207
05	13764	X	12673	-0-	-1091	-0-	12562	2	111	9	N	101	165	1	6	8	137
06	12810	X	12034	-0-	-776	-0-	11936	2	98	9	N	89	163	1	7	8	56
07	13237	X	11987	-0-	-1250	-0-	11882	2	105	9	N	95	6	8			145

BULLARD GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272006 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 11101 PERF.11120 - 15175

02	10584	X	10458	-0-	-126	-0-	10300	2	158	9	N	144	10	8			206
03	11503	X	11503	-0-	-0-	-0-	11415	2	88	9	N	80	183	1	12	8	91
04	10731	X	10731	-0-	-0-	-0-	10603	2	128	9	N	116	6	8			201
05	11645	X	11645	-0-	-0-	-0-	11517	2	128	9	N	116	178	1	7	8	132
06	11220	X	11163	-0-	-57	-0-	11045	2	118	9	N	107	177	1	6	8	56
07	11594	X	11219	-0-	-375	-0-	11102	2	117	9	N	106	5	8			157

SNIDER INDUSTRIES GU WELL #: 1H RRCID -> 272141 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 11138 PERF.13000 - 16650

02	13636	X	9007	-0-	-4629	-0-	8901	2	106	9	N	96	14	8			195
03	15097	X	9751	-0-	-5346	-0-	9643	2	108	9	N	98	177	1	9	8	107
04	14610	X	10032	-0-	-4578	-0-	9910	2	122	9	N	111	4	8			214
05	13826	X	10783	-0-	-3043	-0-	10749	2	34	9	N	31	8	8			237
06	11490	X	7818	-0-	-3672	-0-	7716	2	102	9	N	93	176	1	5	8	149
07	10354	X	10215	-0-	-139	-0-	10106	2	109	9	N	99	4	8			244

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BULLARD-MOYERS (ALLOC) WELL #: 3H RRCID -> 272158 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 11036 PERF.11180 - 16397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14252	X	14160	-0-	-92	-0-	13937	2	223	9	N	203	181	1	4	8	146
03	15779	X	15289	-0-	-490	-0-	14956	2	333	9	N	303	184	1	6	8	259
04	15210	X	14775	-0-	-435	-0-	14614	2	161	9	N	146	181	1	5	8	219
05	15686	X	15381	-0-	-305	-0-	15146	2	235	9	N	214	178	1	3	8	252
06	15180	X	14520	-0-	-660	-0-	14308	2	212	9	N	193	365	1	4	8	76
07	15686	X	14514	-0-	-1172	-0-	14361	2	153	9	N	139	3	8			212

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
02	21168	X	20087	-0-	-1081	-0-	1435	1	18451	2	N	183	180	1	17	8	316
							201	9									
03	22947	X	22947	-0-	-0-	-0-	1663	1	21143	2	N	128	179	1	18	8	247
							141	9									
04	21943	X	21943	-0-	-0-	-0-	1621	1	20164	2	N	144	181	1	10	8	200
							158	9									
05	22227	X	22183	-0-	-44	-0-	1670	1	20366	2	N	134	7	8			327
							147	9									
06	22200	X	21000	-0-	-1200	-0-	1597	1	19252	2	N	137	182	1	8	8	274
							151	9									
07	22940	X	21290	-0-	-1650	-0-	1629	1	19518	2	N	130	178	1	5	8	221
							143	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
02	13916	X	12370	-0-	-1546	-0-	12221	2	149	9	N	135	7	8			204
03	15159	X	13544	-0-	-1615	-0-	13394	2	150	9	N	136	178	1	7	8	155
04	14100	X	12903	-0-	-1197	-0-	12752	2	151	9	N	137	182	1	3	8	107
05	13702	X	13192	-0-	-510	-0-	13067	2	125	9	N	114	187	1	1	8	33
06	13260	X	12485	-0-	-775	-0-	12366	2	119	9	N	108	1	8			140
07	13702	X	12486	-0-	-1216	-0-	12315	2	171	9	N	155	183	1	2	8	110

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
02	3556	X	2737	-0-	-819	-0-	2595	2	142	9	N	129	178	1	3	8	70
03	3844	X	3434	-0-	-410	-0-	3282	2	152	9	N	138	4	8			204
04	3570	X	3233	-0-	-337	-0-	3040	2	193	9	N	175	186	1	3	8	190
05	3689	X	3226	-0-	-463	-0-	3064	2	162	9	N	147	179	1	3	8	155
06	3330	X	3194	-0-	-136	-0-	3027	2	167	9	N	152	181	1	2	8	124
07	3441	X	3094	-0-	-347	-0-	2954	2	140	9	N	127	177	1	2	8	72

KANGERGA GU WELL #: 2H RRCID -> 274988 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 11156 PERF.12279 - 15287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5439	X	5439	-0-	-0-	-0-	5365	2	74	9	N	67	12	8			226
03	5797	X	5422	-0-	-375	-0-	5403	2	19	9	N	17	176	1	10	8	57
04	5610	X	5064	-0-	-546	-0-	5051	2	13	9	N	12	7	8			62
05	6014	X	5540	-0-	-474	-0-	5538	2	2	9	N	2	2	8			62
06	5820	X	5290	-0-	-530	-0-	5136	2	154	9	N	140	172	1	3	8	27
07	6014	X	5372	-0-	-642	-0-	5368	2	4	9	N	4	4	8			27

MOYERS-HOUSTON-HASKINS WELL #: 5H RRCID -> 275205 COMPL. DATE 04/29/2015 TOTAL DEPTH 11070 PERF.11235 - 16227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	20636	X	18430	-0-	-2206	-0-	18120	2	310	9	N	282	180	1	14	8	244
03	22165	X	20159	-0-	-2006	-0-	19777	2	382	9	N	347	365	1	9	8	217
04	20940	X	18746	-0-	-2194	-0-	18445	2	301	9	N	274	360	1	6	8	125
05	21204	X	19257	-0-	-1947	-0-	18993	2	264	9	N	240	176	1	4	8	185
06	20100	X	18407	-0-	-1693	-0-	18177	2	230	9	N	209	179	1	5	8	210
07	20398	X	19351	-0-	-1047	-0-	19086	2	265	9	N	241	355	1	6	8	90

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LAKE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7H RRCID -> 275480 COMPL. DATE 08/03/2014 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10887 - 12187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3220	X	2969	-0-	-251	-0-	2966	2	3	9	N	3	3	8			27
03	3441	X	3161	-0-	-280	-0-	3157	2	4	9	N	4	2	8			29
04	3330	X	2718	-0-	-612	-0-	2700	2	18	9	N	16	1	8			44
05	3410	X	3151	-0-	-259	-0-	3136	2	15	9	N	14	1	8			57
06	3180	X	2942	-0-	-238	-0-	2942	2			N	-0-					57
07	3286	X	2999	-0-	-287	-0-	2832	2	167	9	N	152	1	8			208

TALIAFERRO-REDWINE WELL #: 1H RRCID -> 275572 COMPL. DATE 01/27/2015 TOTAL DEPTH 10884 PERF.11250 - 16807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14476	X	13326	-0-	-1150	-0-	12724	2	602	9	N	547	539	1	24	8	119
03	15438	X	14374	-0-	-1064	-0-	13862	2	512	9	N	465	353	1	20	8	211
04	14610	X	13861	-0-	-749	-0-	13379	2	482	9	N	438	538	1	13	8	98
05	15035	X	13505	-0-	-1530	-0-	13133	2	372	9	N	338	344	1	7	8	85
06	14280	X	12857	-0-	-1423	-0-	12352	2	505	9	N	459	354	1	6	8	184
07	14756	X	12616	-0-	-2140	-0-	12220	2	396	9	N	360	355	1	6	8	183

NICHOLS-HOUSTON-MOYERS WELL #: 1H RRCID -> 275591 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 11056 PERF.11424 - 16731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	22764	X	19868	-0-	-2896	-0-	280	1	19294	2	N	267	179	1	12	8	135
							294	9									
03	24459	X	21403	-0-	-3056	-0-	310	1	20799	2	N	267	361	1	16	8	25
							294	9									
04	22830	X	20183	-0-	-2647	-0-	300	1	19609	2	N	249	187	1	6	8	81
							274	9									
05	23064	X	20716	-0-	-2348	-0-	310	1	20142	2	N	240	7	8			314
							264	9									
06	21600	X	19511	-0-	-2089	-0-	300	1	19005	2	N	187	362	1	5	8	134
							206	9									
07	22010	X	19820	-0-	-2190	-0-	310	1	19368	2	N	129	183	1	6	8	74
							142	9									

HARMON-GALAN WHITE WELL #: 1H RRCID -> 276080 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 10878 PERF.11057 - 15789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9492	X	7356	-0-	-2136	-0-	180	1	7088	2	N	80	9	8			131
							88	9									
03	9085	X	9085	-0-	-0-	-0-	279	1	8707	2	N	90	183	1	11	8	27
							99	9									
04	9000	X	8136	-0-	-864	-0-	243	1	7806	2	N	79	5	8			101
							87	9									
05	9300	X	8803	-0-	-497	-0-	279	1	8433	2	N	83	3	8			181
							91	9									
06	9000	X	8293	-0-	-707	-0-	270	1	7926	2	N	88	179	1	5	8	85
							97	9									
07	9083	X	7763	-0-	-1320	-0-	225	1	7466	2	N	65	4	8			146
							72	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
02	16716	X	13821	-0-	-2895	-0-	280	1	13100	2	N	401	362	1	8	8	192
							441	9									
03	17267	X	14387	-0-	-2880	-0-	280	1	13638	2	N	426	360	1	11	8	247
							469	9									
04	16710	X	14649	-0-	-2061	-0-	300	1	13836	2	N	466	540	1	5	8	168
							513	9									
05	16585	X	13942	-0-	-2643	-0-	280	1	13204	2	N	416	359	1	2	8	223
							458	9									
06	15540	X	12784	-0-	-2756	-0-	260	1	12216	2	N	280	181	1	4	8	318
							308	9									
07	15314	X	13353	-0-	-1961	-0-	300	1	12623	2	N	391	535	1	3	8	171
							430	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

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
02	21392	X	18861	-0-	-2531	-0-	18787	2	74	9	N	67	7	8			110
03	23498	X	20462	-0-	-3036	-0-	20255	2	207	9	N	188	188	1	6	8	104
04	21960	X	19316	-0-	-2644	-0-	19203	2	113	9	N	103	5	8			202
05	22382	X	19579	-0-	-2803	-0-	19506	2	73	9	N	66	179	1	2	8	87
06	21000	X	18907	-0-	-2093	-0-	18733	2	174	9	N	158	177	1	4	8	64
07	20894	X	18958	-0-	-1936	-0-	18883	2	75	9	N	68	3	8			129

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
02	15344	X	14099	-0-	-1245	-0-	13857	2	242	9	N	220	178	1	18	8	103
03	16740	X	15517	-0-	-1223	-0-	15236	2	281	9	N	255	182	1	21	8	155
04	15810	X	15118	-0-	-692	-0-	14803	2	315	9	N	286	359	1	12	8	70
05	16027	X	14903	-0-	-1124	-0-	14691	2	212	9	N	193	177	1	10	8	76
06	15120	X	14915	-0-	-205	-0-	14661	2	254	9	N	231	178	1	8	8	121
07	15624	X	14567	-0-	-1057	-0-	14404	2	163	9	N	148	170	1	7	8	92

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
02	22680	X	20732	-0-	-1948	-0-	20263	2	469	9	N	426	364	1	7	8	176
03	24707	X	22391	-0-	-2316	-0-	21928	2	463	9	N	421	552	1	8	8	37
04	23430	X	21307	-0-	-2123	-0-	20877	2	430	9	N	391	363	1	6	8	59
05	23870	X	21676	-0-	-2194	-0-	21243	2	433	9	N	394	181	1	4	8	268
06	22350	X	20433	-0-	-1917	-0-	20071	2	362	9	N	329	538	1	4	8	55
07	22940	X	20341	-0-	-2599	-0-	19998	2	343	9	N	312	182	1	5	8	180

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
02	39004	X	34509	-0-	-4495	-0-	1133	1	32996	2	N	345	356	1	5	8	46
							380	9									
03	41013	X	37654	-0-	-3359	-0-	1262	1	35977	2	N	377	181	1	11	8	231
							415	9									
04	39180	X	35398	-0-	-3782	-0-	1245	1	33817	2	N	305	363	1	4	8	169
							336	9									
05	39618	X	36927	-0-	-2691	-0-	1284	1	35281	2	N	329	179	1	5	8	314
							362	9									
06	37410	X	34525	-0-	-2885	-0-	1243	1	32943	2	N	308	541	1	4	8	77
							339	9									
07	38192	X	34780	-0-	-3412	-0-	1301	1	33134	2	N	314	188	1	4	8	199
							345	9									

CHEVALLIER WELL #: 5 RRCID -> 276333 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 11133 PERF.10839 - 11053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	987	N	987	-0-	-0-	-0-	962	2	25	9	N	23	2	8			125
03	1085	N	919	-0-	-166	-0-	900	2	19	9	N	17	2	8			140
04	720	N	358	-0-	-362	-0-	349	2	9	9	N	8	1	8			147
05	1085	N	130	-0-	-955	-0-	128	2	2	9	N	2					149
06	900	N	107	-0-	-793	-0-	106	2	1	9	N	1	1	8			149
*07	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	949	2	99	9	N	90	171	1	1	8	67

NICHOLS-HOUSTON-C4 WELL #: 1H RRCID -> 276457 COMPL. DATE 07/16/2015 TOTAL DEPTH 11053 PERF.11309 - 16910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	32648	X	28469	-0-	-4179	-0-	28070	2	399	9	N	363	375	1	25	8	42
03	35030	X	30814	-0-	-4216	-0-	30378	2	436	9	N	396	367	1	19	8	52
04	32790	X	29107	-0-	-3683	-0-	28720	2	387	9	N	352	364	1	13	8	27
05	33046	X	29817	-0-	-3229	-0-	29542	2	275	9	N	250	184	1	9	8	84
06	30900	X	28385	-0-	-2515	-0-	27981	2	404	9	N	367	354	1	9	8	88
07	31527	X	28290	-0-	-3237	-0-	27962	2	328	9	N	298	181	1	8	8	197

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 12H RRCID -> 276999 COMPL. DATE 11/05/2015 TOTAL DEPTH 10624 PERF.10924 - 13961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	23240	X	21468	-0-	-1772	-0-	329 189	1 9	20950	2	N	172	175	1	8	8	153
03	24242	X	22821	-0-	-1421	-0-	333 136	1 9	22352	2	N	124	188	1	7	8	82
04	22740	X	21642	-0-	-1098	-0-	338 141	1 9	21163	2	N	128	169	1	5	8	36
05	23777	X	20954	-0-	-2823	-0-	356 174	1 9	20424	2	N	158	3	8			191
06	23010	X	19496	-0-	-3514	-0-	334 122	1 9	19040	2	N	111	182	1	2	8	118
07	23777	X	19460	-0-	-4317	-0-	370 109	1 9	18981	2	N	99	184	1	4	8	29

RCA-DOLLAR WELL #: 1H RRCID -> 277451 COMPL. DATE 07/11/2016 TOTAL DEPTH 10767 PERF.11270 - 16073

02	32060	X	26810	-0-	-5250	-0-	26699	2	111	9	N	101	13	8			181
03	34193	X	28017	-0-	-6176	-0-	27837	2	180	9	N	164	176	1	14	8	155
04	31890	X	26984	-0-	-4906	-0-	26882	2	102	9	N	93	188	1	7	8	53
05	32147	X	26624	-0-	-5523	-0-	26468	2	156	9	N	142	166	1	4	8	25
06	30540	X	25504	-0-	-5036	-0-	25384	2	120	9	N	109	5	8			129
07	29698	X	24910	-0-	-4788	-0-	24802	2	108	9	N	98	176	1	4	8	47

HARMON-DICKESON WELL #: 1H RRCID -> 277807 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11382 - 16896

02	23716	X	21460	-0-	-2256	-0-	21152	2	308	9	N	280	351	1	22	8	181
03	25637	X	23107	-0-	-2530	-0-	22817	2	290	9	N	264	180	1	23	8	242
04	24270	X	21997	-0-	-2273	-0-	21666	2	331	9	N	301	360	1	15	8	168
05	24986	X	22448	-0-	-2538	-0-	22142	2	306	9	N	278	178	1	9	8	259
06	23280	X	21289	-0-	-1991	-0-	20986	2	303	9	N	275	358	1	11	8	165
07	23746	X	21308	-0-	-2438	-0-	21000	2	308	9	N	280	179	1	11	8	255

WALLACE, J GU WELL #: 5H RRCID -> 278357 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 10922 PERF.11291 - 15687

02	23436	X	19664	-0-	-3772	-0-	18964	2	700	9	N	636	532	1	12	8	294
03	24211	X	19951	-0-	-4260	-0-	19239	2	712	9	N	647	716	1	11	8	214
04	23430	X	20796	-0-	-2634	-0-	20059	2	737	9	N	670	536	1	8	8	340
05	23467	X	19649	-0-	-3818	-0-	18960	2	689	9	N	626	713	1	6	8	247
06	21870	X	19054	-0-	-2816	-0-	18376	2	678	9	N	616	543	1	5	8	315
07	21762	X	20017	-0-	-1745	-0-	19331	2	686	9	N	624	706	1	7	8	226

WALLACE, J GU WELL #: 6H RRCID -> 278358 COMPL. DATE 04/27/2017 TOTAL DEPTH 10902 PERF.11413 - 15624

02	40236	X	31911	-0-	-8325	-0-	31194	2	717	9	N	652	905	1	7	8	151
03	41416	X	31493	-0-	-9923	-0-	30796	2	697	9	N	634	533	1	6	8	246
04	40080	X	33225	-0-	-6855	-0-	32515	2	710	9	N	645	715	1	4	8	172
05	39060	X	31797	-0-	-7263	-0-	31091	2	706	9	N	642	535	1	3	8	276
06	34980	X	30600	-0-	-4380	-0-	29911	2	689	9	N	626	708	1	4	8	190
07	35340	X	32137	-0-	-3203	-0-	31462	2	675	9	N	614	531	1	4	8	269

RCA-HINSON WELL #: 1H RRCID -> 278704 COMPL. DATE 02/12/2016 TOTAL DEPTH 10639 PERF.11112 - 15053

02	21196	X	18922	-0-	-2274	-0-	18744	2	178	9	N	162	180	1	10	8	114
03	22537	X	19932	-0-	-2605	-0-	19745	2	187	9	N	170	165	1	11	8	108
04	21810	X	19178	-0-	-2632	-0-	18999	2	179	9	N	163	188	1	6	8	77
05	22537	X	19291	-0-	-3246	-0-	19095	2	196	9	N	178	186	1	4	8	65
06	20850	X	18387	-0-	-2463	-0-	18233	2	154	9	N	140	4	8			201
07	20956	X	18352	-0-	-2604	-0-	18201	2	151	9	N	137	177	1	4	8	157

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HARDY, JOHN - WESSON (SA) WELL #: 3H RRCID -> 279247 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 10613 PERF.11137 - 17041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	33292	X	28701	-0-	-4591	-0-	939	1	27340	2	N	384	373	1	4	8	331
							422	9									
03	34937	X	30773	-0-	-4164	-0-	1031	1	29397	2	N	314	375	1	6	8	264
							345	9									
04	33480	X	28060	-0-	-5420	-0-	984	1	26750	2	N	296	188	1	4	8	368
							326	9									
05	33232	X	29125	-0-	-4107	-0-	1012	1	27817	2	N	269	189	1	4	8	444
							296	9									
06	30930	X	27078	-0-	-3852	-0-	973	1	25773	2	N	302	364	1	6	8	376
							332	9									
07	31775	X	26692	-0-	-5083	-0-	998	1	25427	2	N	243	354	1	5	8	260
							267	9									

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
02	44072	X	38510	-0-	-5562	-0-	38383	2	127	9	N	115	179	1	31	8	55
03	47554	X	41483	-0-	-6071	-0-	41343	2	140	9	N	127	25	8			157
04	44580	X	39238	-0-	-5342	-0-	39115	2	123	9	N	112	183	1	12	8	74
05	44919	X	40002	-0-	-4917	-0-	39849	2	153	9	N	139	22	8			191
06	41940	X	36214	-0-	-5726	-0-	36138	2	76	9	N	69	180	1	8	8	72
07	42625	X	37462	-0-	-5163	-0-	37340	2	122	9	N	111	9	8			174

BYRON GU WELL #: 3H RRCID -> 279257 COMPL. DATE 02/04/2017 TOTAL DEPTH 10806 PERF.11235 - 16622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	35728	X	29293	-0-	-6435	-0-	103	1	28928	2	N	238	181	1	9	8	299
							262	9									
03	38750	X	31664	-0-	-7086	-0-	115	1	31266	2	N	257	178	1	1	8	377
							283	9									
04	35310	X	30185	-0-	-5125	-0-	111	1	29818	2	N	233	185	1	13	8	412
							256	9									
05	35805	X	30395	-0-	-5410	-0-	115	1	30018	2	N	238	366	1	22	8	262
							262	9									
06	32730	X	28482	-0-	-4248	-0-	111	1	28126	2	N	223	177	1	10	8	298
							245	9									
07	32426	X	29058	-0-	-3368	-0-	118	1	28713	2	N	206	354	1	11	8	139
							227	9									

BYRON GU WELL #: 4H RRCID -> 279371 COMPL. DATE 10/10/2015 TOTAL DEPTH 10778 PERF.11182 - 17032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56868	X	42216	-0-	-14652	-0-	149	1	41724	2	N	312	358	1	14	8	100
							343	9									
03	62961	X	45211	-0-	-17750	-0-	164	1	44681	2	N	333	178	1	1	8	254
							366	9									
04	57270	X	43031	-0-	-14239	-0-	159	1	42552	2	N	291	357	1	9	8	179
							320	9									
05	48577	X	43556	-0-	-5021	-0-	164	1	43062	2	N	300	179	1	8	8	292
							330	9									
06	46470	X	40685	-0-	-5785	-0-	159	1	40199	2	N	297	354	1	7	8	228
							327	9									
07	46748	X	39499	-0-	-7249	-0-	161	1	39034	2	N	276	360	1	7	8	137
							304	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HARDY, JOHN - WESSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279440 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 10713 PERF.11797 - 17670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	49028	X	43365	-0-	-5663	-0-	1428 338	1 9	41599	2	N	307	376	1	4	8	174
03	51987	X	46971	-0-	-5016	-0-	1582 274	1 9	45115	2	N	249	180	1	6	8	237
04	49950	X	43099	-0-	-6851	-0-	1521 253	1 9	41325	2	N	230	186	1	4	8	277
05	49817	X	45213	-0-	-4604	-0-	1579 259	1 9	43375	2	N	235	185	1	4	8	323
06	46590	X	42436	-0-	-4154	-0-	1534 238	1 9	40664	2	N	216	178	1	6	8	355
07	48019	X	41948	-0-	-6071	-0-	1576 239	1 9	40133	2	N	217	364	1	4	8	204

FLETCHER DEEP GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279901 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 11181 PERF.11642 - 16876

02	18984	X	15910	-0-	-3074	-0-	15604	2	306	9	N	278	186	1	26	8	190
03	20181	X	19195	-0-	-986	-0-	18917	2	278	9	N	253	357	1	19	8	67
04	18780	X	18050	-0-	-730	-0-	17779	2	271	9	N	246	176	1	11	8	126
05	18755	X	18289	-0-	-466	-0-	18016	2	273	9	N	248	179	1	7	8	188
06	18570	X	17055	-0-	-1515	-0-	16867	2	188	9	N	171	177	1	7	8	175
07	19189	X	17142	-0-	-2047	-0-	16893	2	249	9	N	226	177	1	6	8	218

HINSON-TALIAFERRO WELL #: 2H RRCID -> 279910 COMPL. DATE 02/06/2016 TOTAL DEPTH 10948 PERF.11406 - 16340

02	28812	X	25410	-0-	-3402	-0-	25265	2	145	9	N	132	179	1	9	8	242
03	30132	X	27683	-0-	-2449	-0-	27373	2	310	9	N	282	182	1	6	8	336
04	29040	X	26237	-0-	-2803	-0-	25947	2	290	9	N	264	362	1	6	8	232
05	29357	X	26448	-0-	-2909	-0-	26277	2	171	9	N	155	178	1	3	8	206
06	28110	X	24915	-0-	-3195	-0-	24742	2	173	9	N	157	181	1	3	8	179
07	28148	X	25447	-0-	-2701	-0-	25087	2	360	9	N	327	177	1	3	8	326

TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
CAGLE WELL #: 1 RRCID -> 209884 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10464 - 10806

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					87

CAGLE WELL #: 2 RRCID -> 211653 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 10932 PERF.10442 - 10837

02	168	N	76	-0-	-92	-0-	8	1	68	3	N	-0-					87
03	124	N	81	-0-	-43	-0-	7	1	74	3	N	-0-					87
04	90	N	66	-0-	-24	-0-	6	1	60	3	N	-0-					87
05	93	N	74	-0-	-19	-0-	7	1	67	3	N	-0-					87
06	90	N	34	-0-	-56	-0-	3	1	31	3	N	-0-					87
07	62	N	34	-0-	-28	-0-	3	1	31	3	N	-0-					87

STROUD, COTTON "A" WELL #: 1 RRCID -> 212149 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10587 - 10809

02	1372	N	103	-0-	-1269	-0-	12	1	91	2	N	-0-					102
03	351	N	351	-0-	-0-	-0-	37	1	314	2	N	-0-					102
04	305	N	305	-0-	-0-	-0-	35	1	270	2	N	-0-					102
05	337	N	337	-0-	-0-	-0-	37	1	300	2	N	-0-					102
06	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	124	1	984	2	N	-0-					102
*07	745	N	745	-0-	-0-	-0-	89	1	656	2	N	-0-	8	5			94

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
MANCK "A" WELL #: 1 RRCID -> 212304 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10612 - 10813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	127	1	978	2	N	22	2	8			109
							24	9									
03	980	N	980	-0-	-0-	-0-	99	1	848	2	N	30					139
							33	9									
04	994	N	994	-0-	-0-	-0-	109	1	849	2	N	33	3	8			169
							36	9									
05	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	125	1	1020	2	N	20	74	1			115
							22	9									
06	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	131	1	1040	2	N	22	77	1			60
							24	9									
*07	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	154	1	1140	2	N	25					85
							28	9									

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
02	140	N	116	-0-	-24	-0-	13	1	103	2	N	-0-					43
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	10	1	88	2	N	-0-					43
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					43
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					43
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	15	1	120	2	N	-0-	3	5			40
*07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	5	1	34	2	N	-0-					40

GREEN, HOMER "A" WELL #: 2 RRCID -> 216180 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10372 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	57	5			8

GREEN, HOMER "B" WELL #: 3 RRCID -> 216181 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10356 - 10768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	793	N	793	-0-	-0-	-0-	91	1	695	2	N	6	3	8			100
							7	9									
03	686	N	686	-0-	-0-	-0-	71	1	607	2	N	7	18	1			89
							8	9									
04	439	N	439	-0-	-0-	-0-	50	1	386	2	N	3					92
							3	9									
05	640	N	640	-0-	-0-	-0-	70	1	570	2	N	-0-					92
06	360	N	260	-0-	-100	-0-	29	1	228	2	N	3	67	1			28
							3	9									
07	372	N	347	-0-	-25	-0-	41	1	306	2	N	-0-					28

BALLENGER WELL #: 1 RRCID -> 217115 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10372 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1008	N	572	-0-	-436	-0-	66	1	506	2	N	-0-					57
03	587	N	587	-0-	-0-	-0-	61	1	526	2	N	-0-					57
04	451	N	451	-0-	-0-	-0-	51	1	400	2	N	-0-					57
05	620	N	318	-0-	-302	-0-	35	1	283	2	N	-0-					57
06	570	N	328	-0-	-242	-0-	37	1	291	2	N	-0-					57
07	465	N	318	-0-	-147	-0-	38	1	280	2	N	-0-					57

STROUD, COTTON "B" WELL #: 2 RRCID -> 217337 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9848 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1092	N	20	-0-	-1072	-0-	2	1	18	2	N	-0-					46
03	527	N	144	-0-	-383	-0-	15	1	129	2	N	-0-					46
04	150	N	7	-0-	-143	-0-	1	1	6	2	N	-0-					46
05	31	N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	2	N	-0-	1	5			45
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					45
07	7	N	2	-0-	-5	-0-	2	2			N	-0-					45

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
BALLENGER "B" WELL #: 3 RRCID -> 219565 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 10902 PERF.10354 - 10762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	196	N	63	-0-	-133	-0-	7	1	56	2	N	-0-					43
03	209	N	209	-0-	-0-	-0-	22	1	187	2	N	-0-					43
04	888	N	888	-0-	-0-	-0-	100	1	779	2	N	8	3	8			48
							9	9									
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	8	1	64	2	N	-0-					48
06	210	N	63	-0-	-147	-0-	7	1	56	2	N	-0-					48
07	248	N	117	-0-	-131	-0-	14	1	103	2	N	-0-					48

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
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-

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
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-

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
02	168	N	70	-0-	-98	-0-	7	1	63	3	N	-0-					100
03	93	N	91	-0-	-2	-0-	8	1	83	3	N	-0-					100
04	90	N	3	-0-	-87	-0-	3	3			N	-0-					100
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					100
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					100
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-	95	5			5

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
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-

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
02	56	N	47	-0-	-9	-0-	5	1	42	3	N	-0-					43
03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	5	1	47	3	N	-0-					43
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					43
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					43
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					43
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
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
02	504	N	48	-0-	-456	-0-	5	1	43	3	N	-0-					94
03	62	N	42	-0-	-20	-0-	4	1	38	3	N	-0-					94
04	60	N	59	-0-	-1	-0-	5	1	54	3	N	-0-					94
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					94
06	85	N	85	-0-	-0-	-0-	8	1	77	3	N	-0-	2	5			92
*07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	7	1	67	3	N	-0-	45	5			47

GREEN, HOMER "E" WELL #: 5 RRCID -> 221111 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10580 - 10774

02	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	191	1	1465	2	N	3	1	8			87
							3	9									
03	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	169	1	1447	2	N	3					90
							3	9									
04	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	159	1	1234	2	N	27					117
							30	9									
05	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	146	1	1190	2	N	30					147
							33	9									
06	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	148	1	1177	2	N	-0-	3	5			144
*07	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	164	1	1212	2	N	13					157
							14	9									

BALLENGER "C" WELL #: 4 RRCID -> 221112 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10592 - 10788

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	42	5			20

HOUSTON "E" WELL #: 6 RRCID -> 221178 COMPL. DATE 04/08/2006 TOTAL DEPTH 11195 PERF.10854 - 11080

02	224	N	38	-0-	-186	-0-	4	1	34	3	N	-0-					42
03	93	N	40	-0-	-53	-0-	4	1	36	3	N	-0-					42
04	60	N	29	-0-	-31	-0-	3	1	26	3	N	-0-					42
05	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-					42
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					42
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	29	5			13

HOUSTON "F" WELL #: 7 RRCID -> 221179 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 11191 PERF.10966 - 11104

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-

HOUSTON "G" WELL #: 8 RRCID -> 221180 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 11225 PERF. 7884 - 11149

02	112	N	38	-0-	-74	-0-	4	1	34	3	N	-0-					76
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	3	N	-0-					76
04	30	N	11	-0-	-19	-0-	1	1	10	3	N	-0-					76
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					76
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					76
07	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-	10	5			66

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168

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
02	84	N	20	-0-	-64	-0-	2	1	18	3	N	-0-					99
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	N	-0-					99
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					99
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					99
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					99
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	44	5			55

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
04	0	N	-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-	72	5			10

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
02	280	N	198	-0-	-82	-0-	23	1	175	2	N	-0-					62
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	26	1	225	2	N	-0-					62
04	370	N	370	-0-	-0-	-0-	42	1	328	2	N	-0-					62
05	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	111	1	902	2	N	-0-					62
06	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	115	1	912	2	N	-0-					62
*07	579	N	579	-0-	-0-	-0-	69	1	510	2	N	-0-					62

HOUSTON "H" WELL #: 9 RRCID -> 222111 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 11190 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
02	0	A	-0-	-0-	-0-	53					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	53					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	53					N	-0-					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/13/2017

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
02	112	N	73	-0-	-39	-0-	7	1	66	3	N	-0-					47
03	93	N	34	-0-	-59	-0-	3	1	31	3	N	-0-					47
04	90	N	69	-0-	-21	-0-	6	1	63	3	N	-0-					47
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					47
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					47
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	29	5			18

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
02	924	N	432	-0-	-492	-0-	44	1	388	3	N	-0-					33
03	527	N	441	-0-	-86	-0-	41	1	400	3	N	-0-					33
04	420	N	367	-0-	-53	-0-	34	1	333	3	N	-0-					33
05	465	N	58	-0-	-407	-0-	3	1	27	3	N	25					58
							28	9									
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					58
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					58

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
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/31/2017

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	52	5			8

THEDFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227094 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10927 - 11105

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	31	N	29	-0-	-2	-0-	3	1	26	3	N	-0-					45
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					45
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					45
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28	5			17

NICHOLS "G" WELL #: 8 RRCID -> 228324 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 11241 PERF.10975 - 11154

02	1064	N	674	-0-	-390	-0-	67 13	1 9	594	3	N	12					62
03	835	N	835	-0-	-0-	-0-	75 25	1 9	735	3	N	23					85
04	865	N	865	-0-	-0-	-0-	79 6	1 9	780	3	N	5					90
05	779	N	779	-0-	-0-	-0-	71 8	1 9	700	3	N	7					97
06	810	N	773	-0-	-37	-0-	76 2	1 9	695	3	N	2	69	1			30
*07	974	N	974	-0-	-0-	-0-	96	1	878	3	N	-0-					30

HOUSTON "L" WELL #: 13 RRCID -> 229385 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 11214 PERF.10974 - 11107

02	112	N	85	-0-	-27	-0-	9	1	76	3	N	-0-					42
03	154	N	154	-0-	-0-	-0-	14	1	140	3	N	-0-					42
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					42
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					42
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					42
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	39	5			3

NICHOLS "E" WELL #: 5 RRCID -> 229396 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 11208 PERF.10988 - 11184

02	168	N	13	-0-	-155	-0-	1	1	12	3	N	-0-					82
03	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	3	N	-0-					82
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					82
05	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					82
06	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					82
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27	5			55

NICHOLS "H" WELL #: 7 RRCID -> 232906 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 11256 PERF.10944 - 11143

02	84	N	29	-0-	-55	-0-	3	1	26	3	N	-0-					87
*03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	87	1			-0-
*04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/26/2018

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
02	13313	X	3075	-0-	-10238	-0-	352	1	2699	2	N	22	1	8			89
							24	9									
03	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	354	1	3030	2	N	20					109
							22	9									
04	5640	X	2784	-0-	-2856	-0-	315	1	2451	2	N	16					125
							18	9									
05	5828	X	3009	-0-	-2819	-0-	327	1	2661	2	N	19					144
							21	9									
06	3300	X	2210	-0-	-1090	-0-	247	1	1955	2	N	7	73	1			78
							8	9									
07	3410	X	2307	-0-	-1103	-0-	273	1	2019	2	N	14					92
							15	9									

NICHOLS "I" WELL #: 9 RRCID -> 234161 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 11272 PERF.10945 - 11147

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-

MOYERS "A" WELL #: 2 RRCID -> 234721 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10966 - 11134

02	112	N	30	-0-	-82	-0-	3	1	27	3	N	-0-					38
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	N	-0-					38
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					38
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					38
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					38
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28	5			10

RAS REDWINE WELL #: 2 RRCID -> 236029 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10801 - 10948

02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	0		6307	-0-	6307	6307	332	1	5529	2	N	405	358	1			97
							446	9									

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/11/2018

RAS REDWINE WELL #: 4 RRCID -> 238162 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10747 - 10936

02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
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
02	1596	N	1049	-0-	-547	-0-	702	1	345	2	N	2					52
							2	9									
03	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	758	1	742	2	N	-0-					52
04	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	772	1	660	2	N	10					62
							11	9									
05	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	654	1	768	2	N	-0-					62
06	1440	N	1416	-0-	-24	-0-	713	1	696	2	N	6					68
							7	9									
07	1488	N	689	-0-	-799	-0-	303	1	386	2	N	-0-					68

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
02	911	N	911	-0-	-0-	-0-	70	1	839	2	N	2					70
							2	9									
03	963	N	963	-0-	-0-	-0-	66	1	880	2	N	15					85
							17	9									
04	3000	N	5048	-0-	2048	2048	401	1	4610	2	N	34					119
							37	9									
05	2869	N	821	-0-	-2048	-0-	68	1	753	2	N	-0-					119
06	930	N	678	-0-	-252	-0-	46	1	631	2	N	1	45	1			75
							1	9									
*07	1408	X	1408	-0-	-0-	-0-	80	1	1328	2	N	-0-					75

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	55	5			8

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
02	308	N	178	-0-	-130	-0-	119	1	59	2	N	-0-					47
03	279	N	125	-0-	-154	-0-	63	1	62	2	N	-0-					47
04	270	N	91	-0-	-179	-0-	49	1	42	2	N	-0-					47
05	364	N	364	-0-	-0-	-0-	167	1	197	2	N	-0-					47
06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	108	1	105	2	N	-0-					47
*07	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	518	1	660	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
*08	22599	X	-0-	-0-	-22599	-0-					N	-0-					-0-
*09	21870	X	-0-	-0-	-21870	-0-					N	-0-					-0-
*10	15903	X	-0-	-0-	-15903	-0-					N	-0-					-0-
*11	12510	X	-0-	-0-	-12510	-0-					N	-0-					-0-
*12	10881	X	-0-	-0-	-10881	-0-					N	-0-					-0-
*01	9486	X	-0-	-0-	-9486	-0-					N	-0-					-0-
*02	7392	X	-0-	-0-	-7392	-0-					N	-0-					-0-
*03	7378	X	-0-	-0-	-7378	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

BYRON WELL #: 1 RRCID -> 268381 COMPL. DATE 05/02/2014 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10772 - 10932

02	1400	N	1103	-0-	-297	-0-	145	1	944	2	N	13					45
							14	9									
03	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	246	1	2079	2	N	32					77
							35	9									
04	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	254	1	1841	2	N	20					97
							22	9									
05	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	249	1	1761	2	N	3	70	1			30
							3	9									
06	2280	N	2033	-0-	-247	-0-	273	1	1760	2	N	-0-					30
07	2201	N	1570	-0-	-631	-0-	234	1	1336	2	N	-0-					30

XTO ENERGY INC. 945936
CANNON, T.P. WELL #: 1 RRCID -> 087081 COMPL. DATE 01/13/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10576 - 10767

02	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					94
03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					94
04	90	N	339	-0-	249	-0-	339	2			N	-0-					94
05	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					94
06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					94
*07	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					94

YANDLE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 182631 COMPL. DATE 04/21/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10523 - 10809

02	2044	N	1718	-0-	-326	-0-	1718	2			N	-0-					194
03	2077	N	1887	-0-	-190	-0-	1886	2	1	9	N	1					195
04	1860	N	2155	-0-	295	-0-	2155	2			N	-0-					195
05	1891	N	1879	-0-	-12	-0-	1877	2	2	9	N	2	182	1			15
06	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	2			N	-0-					15
07	2232	N	1849	-0-	-383	-0-	1849	2			N	-0-					15

YANDLE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 185178 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10530 - 10809

02	1008	N	866	-0-	-142	-0-	866	2			N	-0-					17
03	1271	N	142	-0-	-1129	-0-	142	2			N	-0-					17
04	1200	N	29	-0-	-1171	-0-	29	2			N	-0-					17
05	961	N	946	-0-	-15	-0-	858	2	88	9	N	80					97
06	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2303	2	8	9	N	7					104
*07	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1442	2	29	9	N	26					130

YANDLE ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 185691 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10503 - 10747

02	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			Y	-0-					7
03	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			Y	-0-					7
04	840	N	774	-0-	-66	-0-	774	2			Y	-0-					7
05	899	N	859	-0-	-40	-0-	796	2	63	9	Y	57					64
06	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			Y	-0-					64
*07	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			Y	-0-					64

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
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-

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
02	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			Y	-0-					6
03	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			Y	-0-					6
04	1170	N	1274	-0-	104	-0-	1274	2			Y	-0-					6
05	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1342	2	42	9	Y	38					44
06	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			Y	-0-					44
07	1302	N	1282	-0-	-20	-0-	1282	2			Y	-0-					44

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

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
02	1428	N	945	-0-	-483	-0-	945	2			N	-0-					-0-
03	1581	N	1217	-0-	-364	-0-	1217	2			N	-0-					-0-
04	1500	N	1515	-0-	15	-0-	1515	2			N	-0-					-0-
05	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			N	-0-					-0-
06	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			N	-0-					-0-
07	1581	N	1349	-0-	-232	-0-	1349	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
*07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			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
02	1008	N	948	-0-	-60	-0-	44	1	904	2	N	-0-					30
03	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	53	1	1148	2	N	-0-					30
04	960	N	1063	-0-	103	-0-	47	1	1003	2	N	12					42
							13	9									
05	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	60	1	1271	2	N	-0-					42
06	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	56	1	1172	2	N	-0-					42
*07	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	55	1	1165	2	N	-0-					42

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1685	2	2	9	N	2					20
03	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	2			N	-0-					20
04	210	N	1934	-0-	1724	-0-	1838	2	96	9	N	87					107
05	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1671	2	2	9	N	2					109
06	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2			N	-0-					109
*07	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			N	-0-					109

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
02	168	N	58	-0-	-110	-0-	3	1	55	2	N	-0-					-0-
03	186	N	77	-0-	-109	-0-	3	1	74	2	N	-0-					-0-
04	60	N	57	-0-	-3	-0-	3	1	54	2	N	-0-					-0-
05	62	N	59	-0-	-3	-0-	3	1	56	2	N	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	2	N	-0-					-0-
*07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	3	1	68	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
02	28502	X	28502	-0-	-0-	-0-	28381	2	121	9	N	110					229
03	30763	X	30763	-0-	-0-	-0-	30608	2	155	9	N	141	191	1			179
04	23970	X	29196	-0-	5226	-0-	29065	2	131	9	N	119	189	1			109
05	29656	X	29656	-0-	-0-	-0-	29516	2	140	9	N	127					236
06	28277	X	28277	-0-	-0-	-0-	28149	2	128	9	N	116	187	1			165
*07	28469	X	28469	-0-	-0-	-0-	28384	2	85	9	N	77					242

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
02	23464	X	19828	-0-	-3636	-0-	907	1	18739	2	N	165	192	1			214
							182	9									
03	27750	X	27750	-0-	-0-	-0-	1219	1	26299	2	N	211	191	1			234
							232	9									
04	25140	X	25730	-0-	590	-0-	1152	1	24349	2	N	208	190	1			252
							229	9									
05	26549	X	26549	-0-	-0-	-0-	1193	1	25169	2	N	170	190	1			232
							187	9									
06	25268	X	25268	-0-	-0-	-0-	1141	1	23952	2	N	159	184	1			207
							175	9									
07	25978	X	25791	-0-	-187	-0-	1157	1	24450	2	N	167	186	1			188
							184	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
02	24024	X	19520	-0-	-4504	-0-	897	1	18531	2	N	84	192	1			102
							92	9									
03	26598	X	24606	-0-	-1992	-0-	1087	1	23462	2	N	52					154
							57	9									
04	25740	X	29998	-0-	4258	-0-	1346	1	28448	2	N	185	190	1			149
							204	9									
05	29570	X	29570	-0-	-0-	-0-	1332	1	28096	2	N	129	188	1			90
							142	9									
06	27942	X	27942	-0-	-0-	-0-	1264	1	26538	2	N	127					217
							140	9									
*07	28380	X	28380	-0-	-0-	-0-	1276	1	26975	2	N	117	183	1			151
							129	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	12628	X	11825	-0-	-803	-0-	540	1	11169	2	N	105					327
							116	9									
03	16984	X	16984	-0-	-0-	-0-	747	1	16118	2	N	108	189	1			246
							119	9									
04	13530	X	15321	-0-	1791	-0-	688	1	14530	2	N	94	190	1			150
							103	9									
05	15792	X	15792	-0-	-0-	-0-	709	1	14954	2	N	117					267
							129	9									
06	14908	X	14908	-0-	-0-	-0-	673	1	14123	2	N	102	188	1			181
							112	9									
*07	15256	X	15256	-0-	-0-	-0-	683	1	14443	2	N	118	187	1			112
							130	9									

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
02	13608	X	12709	-0-	-899	-0-	581	1	12004	2	N	113	189	1			126
							124	9									
03	18329	X	18329	-0-	-0-	-0-	804	1	17346	2	N	163					289
							179	9									
04	14580	X	16742	-0-	2162	-0-	750	1	15850	2	N	129	190	1			228
							142	9									
05	16870	X	16870	-0-	-0-	-0-	758	1	15981	2	N	119	188	1			159
							131	9									
06	16017	X	16017	-0-	-0-	-0-	722	1	15161	2	N	122	186	1			95
							134	9									
*07	16338	X	16338	-0-	-0-	-0-	732	1	15471	2	N	123					218
							135	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/13/2013

HENDERSON, SOUTH (PETTIT) 40361 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
AXTEL ENERGY, INC. 039461
RAYFORD, JACK UNIT 1 WELL #: RRCID -> 096333 COMPL. DATE 03/02/1981 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7421 - 7426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/08/2000

DOWDEN, T. L. 227545
KANGERGA BROS. WELL #: 1 RRCID -> 016164 COMPL. DATE 09/06/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7430 - 7437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

HENDERSON, SOUTH (PETTIT -A-) 40361 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
LANDON WELL #: 2 RRCID -> 221108 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7142 - 7147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1060	2	98	9	N	89	170	1			72
03	1550	N	931	-0-	-619	-0-	892	2	39	9	N	35					107
04	1380	N	1277	-0-	-103	-0-	1224	2	53	9	N	48					155
05	1271	N	993	-0-	-278	-0-	926	2	67	9	N	61	175	1			41
06	900	N	834	-0-	-66	-0-	805	2	29	9	N	26					67
*07	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1292	2	88	9	N	80					147

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
02	3987	R	3987	-0-	-0-	-0-	3864	2	123	9	N	112	174	1			17
03	4338	R	4338	-0-	-0-	-0-	4198	2	140	9	N	127					144
04	4560		4596	-0-	36	36	4466	2	130	9	N	118					262
05	4402	#	4256	-0-	-146	-0-	4134	2	122	9	N	111	184	1			189
06	4260	#	2733	-0-	-1527	-0-	2664	2	69	9	N	63	160	1			92
07	4712		NO RPT	-0-	-4712	-0-					N	NO RPT					92

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
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

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
02	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3484	-0-	384	384	3484	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	2621	-0-	-379	5	2621	2			N	-0-					-0-
05	2132	N	2127	-0-	-5	-0-	2127	2			N	-0-					-0-
06	2730		1937	-0-	-793	-0-	1937	2			N	-0-					-0-
07	2821		1827	-0-	-994	-0-	1827	2			N	-0-					-0-

HOPPER (RODESSA) 42559 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FORTUNE RESOURCES LLC 278755
HOPPER, CLARENCE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 146922 COMPL. DATE 07/11/1993 TOTAL DEPTH 12397 PERF. 11264 - 11401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	336	2	2	9	N	2					72
03	401	N	401	-0-	-0-	-0-	399	2	2	9	N	2					74
04	486	N	486	-0-	-0-	-0-	485	2	1	9	N	1					75
05	784	N	784	-0-	-0-	-0-	782	2	2	9	N	2					77
*06	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1464	2	25	9	N	23					100
07	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	20					120

COLE, WILLIAM F. JR. WELL #: 2ST RRCID -> 157036 COMPL. DATE 09/09/1996 TOTAL DEPTH 11955 PERF. 11116 - 11472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	747	N	747	-0-	-0-	-0-	673	2	74	9	N	67					157
03	840	N	840	-0-	-0-	-0-	797	2	43	9	N	39					196
04	985	N	985	-0-	-0-	-0-	971	2	14	9	N	13	151	1			58
05	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1564	2	47	9	N	43					101
*06	2948	N	2948	-0-	-0-	-0-	2929	2	19	9	N	17					118
07	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	20					138

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	111	1	930	2	N	-0-					53
03	998	N	998	-0-	-0-	-0-	111	1	887	2	N	-0-					53
04	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	111	1	1326	2	N	53	53	1			53
							58	9									
*05	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	111	1	1417	2	N	-0-					53
*06	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	111	1	1552	2	N	-0-					53
*07	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	111	1	1524	2	N	-0-					53

ROBERTS GU WELL #: 1 RRCID -> 038929 COMPL. DATE 05/12/1966 TOTAL DEPTH 6818 PERF. 6757 - 6765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	N	-0-					13
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	N	-0-					13
04	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	13	13	1			13
							14	9									
*05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-					13
*06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-					13
07	31	N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	2	N	-0-					13

COOK, MAGGIE WELL #: 1 RRCID -> 039444 COMPL. DATE 05/02/1966 TOTAL DEPTH 6846 PERF. 6764 - 6767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	801	N	801	-0-	-0-	-0-	85	1	716	2	N	-0-					53
03	868	N	767	-0-	-101	-0-	85	1	682	2	N	-0-					53
04	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	85	1	1020	2	N	-0-					53
*05	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	85	1	1090	2	N	-0-					53
*06	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	85	1	1194	2	N	-0-					53
*07	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	85	1	1172	2	N	-0-					53

HUXLEY (FREDRICKSBURG) 43940 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	14B2 EXT	3039	-0-	3039	3039	261	1	2778	3	Y	-0-					7
05	14B2 EXT	7538	-0-	7538	10577	590	1	6931	3	Y	15					22
						17	9									
06	14B2 EXT	5271	-0-	5271	15848	394	1	4841	3	Y	33	35	1			20
						36	9									
*07	25126 X	9278	-0-	-15848	-0-	691	1	8504	3	Y	75					95
						83	9									

BEDROCK WELL #: 1R RRCID -> 263836 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 3239 PERF. 4006 - 10382

02	DLQ G-10	585	-0-	585	585	130	1	455	3	Y	-0-					53
03	DLQ G-10	71	-0-	71	656	14	1	57	3	Y	-0-					53
04	DLQ G-10	333	-0-	333	989	62	1	271	3	Y	-0-					53
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	989					Y	-0-					53
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	989					Y	-0-					53
07	DLQ G-10	1225	-0-	1225	2214	211	1	1014	3	Y	-0-					53

WILMA WELL #: 1H RRCID -> 263840 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 3326 PERF. 3576 - 7832

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-

FRED WELL #: 1H RRCID -> 271500 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 3201 PERF. 3503 - 8453

02	DLQ G-10	2905	-0-	2905	2905	215	1	2690	3	Y	-0-					106
03	DLQ G-10	2480	-0-	2480	5385	200	1	2280	3	Y	-0-					106
04	DLQ G-10	2816	-0-	2816	8201	241	1	2575	3	Y	-0-					106
05	DLQ G-10	2645	-0-	2645	10846	207	1	2438	3	Y	-0-					106
06	DLQ G-10	1773	-0-	1773	12619	131	1	1607	3	Y	32					138
						35	9									
07	DLQ G-10	2656	-0-	2656	15275	199	1	2457	3	Y	-0-					138

SLATE, GEORGE WELL #: 1H RRCID -> 272225 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 3215 PERF. 3665 - 8846

02	DLQ G-10	1585	-0-	1585	1585	117	1	1468	3	Y	-0-					337
03	DLQ G-10	1647	-0-	1647	3232	133	1	1514	3	Y	-0-					337
04	DLQ G-10	1791	-0-	1791	5023	151	1	1609	3	Y	28					365
						31	9									
05	DLQ G-10	1633	-0-	1633	6656	128	1	1505	3	Y	-0-					365
06	DLQ G-10	858	-0-	858	7514	65	1	793	3	Y	-0-					365
07	DLQ G-10	1674	-0-	1674	9188	126	1	1548	3	Y	-0-					365

HUXLEY (FREDRICKSBURG) //CONT.// 43940 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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
02	DLQ	G-10	2646	-0-	2646	2646	196	1	2450	3	Y	-0-					177
03	DLQ	G-10	942	-0-	942	3588	76	1	866	3	Y	-0-					177
04	DLQ	G-10	5437	-0-	5437	9025	466	1	4971	3	Y	-0-					177
05	DLQ	G-10	4098	-0-	4098	13123	305	1	3589	3	Y	185					362
							204	9									
06	DLQ	G-10	1039	-0-	1039	14162	78	1	961	3	Y	-0-					362
07	DLQ	G-10	1818	-0-	1818	15980	133	1	1643	3	Y	38	167	1			233
							42	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
02	DLQ	G-10	18	-0-	18	18	4	1	14	3	Y	-0-					177
03	DLQ	G-10	3747	-0-	3747	3765	715	1	3032	3	Y	-0-					177
04	DLQ	G-10	6638	-0-	6638	10403	1219	1	5419	3	Y	-0-					177
05	DLQ	G-10	8687	-0-	8687	19090	1442	1	7245	3	Y	-0-					177
06	DLQ	G-10	5476	-0-	5476	24566	879	1	4365	3	Y	211					388
							232	9									
07	DLQ	G-10	5933	-0-	5933	30499	1017	1	4916	3	Y	-0-					388

BAM BAM WELL #: 1H RRCID -> 272564 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 3290 PERF. 3845 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
02	DLQ	G-10	1882	-0-	1882	1882	139	1	1743	3	Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	2064	-0-	2064	3946	166	1	1898	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	1536	-0-	1536	5482	131	1	1405	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	1395	-0-	1395	6877	109	1	1286	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	6877					Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	1540	-0-	1540	8417	115	1	1425	3	Y	-0-					-0-

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
02	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	3085	2			N	-0-					148
03	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	3311	2	9	9	N	8					156
04	30	X	3008	-0-	2978	-0-	3008	2			N	-0-					156
05	2205	X	2205	-0-	-0-	-0-	2205	2			N	-0-					156
06	134	X	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					156
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					156

MCMAHON FEDERAL (D) WELL #: 4FH RRCID -> 217395 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 3390 PERF. 3746 - 5574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214

HUXLEY (FREDRICKSBURG) //CONT.// 43940 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
LYNCH WHIDDON WELL #: 3FH RRCID -> 266935 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 3365 PERF. 3670 - 7869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

LYNCH WHIDDON WELL #: 1FH RRCID -> 270663 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3669 - 7410

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-

SABINE ALLEN "S" WELL #: 2FH RRCID -> 278366 COMPL. DATE 07/09/2015 TOTAL DEPTH 3148 PERF. 3640 - 6000

02	140	X	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					75
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

SABINE ALLEN "N" WELL #: 5FH RRCID -> 279014 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 3709 PERF. 3550 - 6234

02	2044	X	-0-	-0-	-2044	-0-					N	-0-					43
03	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					43
04	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-					N	-0-					43
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
*07	3100	N	3546	-0-	446	446	3538	2	8	9	N	7					50

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

02	1064	N	1004	-0-	-60	-0-	93	1	911	2	N	-0-					208
03	1364	N	1196	-0-	-168	-0-	113	1	1083	2	N	-0-					208
04	1230	N	1155	-0-	-75	-0-	121	1	1034	2	N	-0-					208
05	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	120	1	1035	2	N	-0-					208
06	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	122	1	1075	2	N	-0-					208
*07	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	115	1	1105	2	N	-0-					208

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

02	2464	#	784	-0-	-1680	-0-	35	1	749	2	N	-0-					80
03	1612	N	1382	-0-	-230	-0-	61	1	1321	2	N	-0-					80
04	810	N	2190	-0-	1380	-0-	97	1	2093	2	N	-0-					80
05	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	96	1	2056	2	N	-0-					80
06	1350	N	892	-0-	-458	-0-	40	1	852	2	N	-0-					80
07	2263	N	869	-0-	-1394	-0-	39	1	830	2	N	-0-					80

HUXLEY (6100) 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
METCALF-HENDRICKS WELL #: 1 RRCID -> 094567 COMPL. DATE 12/31/1980 TOTAL DEPTH 9016 PERF. 6126 - 6137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B DENY	1822	-0-	1822	1822	148	1	1674	3	Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	2990	-0-	2990	4812	257	1	2733	3	Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	2028	-0-	2028	6840	160	1	1868	3	Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	1187	-0-	1187	8027	90	1	1097	3	Y	-0-					-0-
*07	9735	X	1708	-0-	-8027	-0-	129	1	1579	3	Y	-0-					-0-

FURLOW, A. B. WELL #: 1 RRCID -> 108067 COMPL. DATE 07/13/1982 TOTAL DEPTH 6288 PERF. 6053 - 6164

02	375	N	375	-0-	-0-	-0-	28	1	347	3	N	-0-					35
03	589	N	446	-0-	-143	-0-	36	1	410	3	N	-0-					35
04	570	N	206	-0-	-364	-0-	18	1	188	3	N	-0-					35
05	403	N	237	-0-	-166	-0-	19	1	218	3	N	-0-					35
06	420	N	315	-0-	-105	-0-	24	1	291	3	N	-0-					35
*07	340	N	340	-0-	-0-	-0-	26	1	314	3	N	-0-					35

METCALF, J. WELL #: 1 RRCID -> 108948 COMPL. DATE 06/15/1982 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 6062 - 6149

02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04		14B2 EXT	932	-0-	932	932	80	1	852	3	N	-0-					7
05		14B2 EXT	2766	-0-	2766	3698	218	1	2548	3	N	-0-					7
06		14B2 EXT	1100	-0-	1100	4798	83	1	1017	3	N	-0-					7
*07	5664	X	866	-0-	-4798	-0-	65	1	801	3	N	-0-					7

FURLOW, A. B. WELL #: 2 RRCID -> 179766 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 6068 PERF. 6350 - 13300

02		DLQ G-10	6222	-0-	6222	6222	461	1	5761	3	Y	-0-					70
03		DLQ G-10	8110	-0-	8110	14332	657	1	7453	3	Y	-0-					70
04		DLQ G-10	7128	-0-	7128	21460	612	1	6516	3	Y	-0-					70
05		DLQ G-10	6245	-0-	6245	27705	489	1	5739	3	Y	15					85
							17	9									
06		DLQ G-10	4309	-0-	4309	32014	322	1	3953	3	Y	31	97	1			19
							34	9									
07		DLQ G-10	8874	-0-	8874	40888	666	1	8197	3	Y	10					29
							11	9									

FURLOW, A. B. WELL #: 3 RRCID -> 182868 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6280 - 11784

02	1792	X	-0-	-0-	-1792	-0-					N	-0-					138
03	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					138
04	598	X	598	-0-	-0-	-0-	51	1	547	3	N	-0-					138
05	372	X	37	-0-	-335	-0-	3	1	34	3	N	-0-					138
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
07	620	N	314	-0-	-306	-0-	24	1	290	3	N	-0-					138

USA 'A' WELL #: 1H RRCID -> 184985 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6452 - 11090

02	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	428	1	4209	2	N	-0-					33
03	5908	X	5908	-0-	-0-	-0-	559	1	5349	2	N	-0-					33
04	5725	X	5725	-0-	-0-	-0-	601	1	5124	2	N	-0-					33
05	5766	X	5766	-0-	-0-	-0-	598	1	5168	2	N	-0-					33
06	6003	X	6003	-0-	-0-	-0-	612	1	5391	2	N	-0-					33
*07	5338	X	5338	-0-	-0-	-0-	505	1	4833	2	N	-0-					33

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
METCALF, J. WELL #: 2 RRCID -> 188547 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6302 - 11969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		12292	-0-	12292	12292	910	1	11382	3	Y	-0-					28
03	DLQ G-10		9434	-0-	9434	21726	763	1	8671	3	Y	-0-					28
04	DLQ G-10		8986	-0-	8986	30712	757	1	8073	3	Y	142	136	1			34
							156	9									
05	DLQ G-10		12328	-0-	12328	43040	966	1	11350	3	Y	11					45
							12	9									
06	DLQ G-10		10531	-0-	10531	53571	792	1	9725	3	Y	13					58
							14	9									
07	DLQ G-10		15976	-0-	15976	69547	1198	1	14742	3	Y	33					91
							36	9									

METCALF-HENDRICKS WELL #: 2 RRCID -> 188551 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6280 - 12050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		3540	-0-	3540	3540	262	1	3278	3	Y	-0-					5
03	T. A.		3842	-0-	3842	7382	310	1	3532	3	Y	-0-					5
04	T. A.		3903	-0-	3903	11285	332	1	3545	3	Y	24	23	1			6
							26	9									
05	15074	X	3789	-0-	-11285	-0-	297	1	3490	3	Y	2					8
							2	9									
06	2581	X	2581	-0-	-0-	-0-	194	1	2385	3	Y	2					10
							2	9									
*07	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	344	1	4241	3	Y	5					15
							6	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	3259	2			N	-0-					42
03	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	3531	2			N	-0-					42
04	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	3350	2			N	-0-					42
05	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	3294	2			N	-0-					42
06	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	3293	2			N	-0-					42
*07	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	3282	2			N	-0-					42

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		12601	-0-	12601	12601	1161	1	11429	2	Y	10					54
							11	9									
03	DLQ G-10		10753	-0-	10753	23354	1018	1	9733	2	Y	2					56
							2	9									
04	DLQ G-10		10327	-0-	10327	33681	1084	1	9236	2	Y	6					62
							7	9									
05	DLQ G-10		6272	-0-	6272	39953	650	1	5622	2	Y	-0-					62
06	DLQ G-10		5016	-0-	5016	44969	511	1	4495	2	Y	9	56	1			15
							10	9									
07	DLQ G-10		12454	-0-	12454	57423	1179	1	11275	2	Y	-0-					15

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		3169	-0-	3169	3169	292	1	2874	2	Y	3					10
							3	9									
03	DLQ G-10		3959	-0-	3959	7128	375	1	3584	2	Y	-0-					10
04	DLQ G-10		3838	-0-	3838	10966	403	1	3432	2	Y	3					13
							3	9									
05	DLQ G-10		4086	-0-	4086	15052	424	1	3662	2	Y	-0-					13
06	DLQ G-10		3824	-0-	3824	18876	389	1	3428	2	Y	6	11	1			8
							7	9									
07	DLQ G-10		3677	-0-	3677	22553	348	1	3329	2	Y	-0-					8

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
LIZ K GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199068 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6281 - 16737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ	G-10	2412	-0-	2412	2412	178	1	2234	3	Y	-0-					4
03	DLQ	G-10	4471	-0-	4471	6883	361	1	4110	3	Y	-0-					4
04	DLQ	G-10	6355	-0-	6355	13238	542	1	5787	3	Y	24	22	1			6
							26	9									
05	DLQ	G-10	2849	-0-	2849	16087	223	1	2624	3	Y	2					8
							2	9									
06	DLQ	G-10	2002	-0-	2002	18089	151	1	1849	3	Y	2					10
							2	9									
*07	DLQ	G-10	5716	-0-	5716	23805	429	1	5281	3	Y	5					15
							6	9									

USA WELL #: 6H RRCID -> 199554 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6359 - 10063

02	DLQ	G-10	887	-0-	887	887	82	1	805	2	Y	-0-					5
03	DLQ	G-10	1668	-0-	1668	2555	158	1	1510	2	Y	-0-					5
04	DLQ	G-10	1727	-0-	1727	4282	181	1	1544	2	Y	2					7
							2	9									
05	DLQ	G-10	1699	-0-	1699	5981	176	1	1523	2	Y	-0-					7
06	DLQ	G-10	1633	-0-	1633	7614	166	1	1465	2	Y	2	6	1			3
							2	9									
07	DLQ	G-10	1656	-0-	1656	9270	157	1	1499	2	Y	-0-					3

USA WELL #: 5H RRCID -> 199891 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6415 - 13590

02	DLQ	G-10	10930	-0-	10930	10930	1008	1	9922	2	Y	-0-					62
03	DLQ	G-10	12808	-0-	12808	23738	1212	1	11596	2	Y	-0-					62
04	DLQ	G-10	8750	-0-	8750	32488	918	1	7828	2	Y	4					66
							4	9									
05	DLQ	G-10	14754	-0-	14754	47242	1530	1	13224	2	Y	-0-					66
06	DLQ	G-10	15164	-0-	15164	62406	1544	1	13591	2	Y	26	60	1			32
							29	9									
07	DLQ	G-10	13023	-0-	13023	75429	1232	1	11791	2	Y	-0-					32

HANSEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199969 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6232 - 11684

02	DLQ	G-10	2506	-0-	2506	2506	186	1	2320	3	Y	-0-					107
03	DLQ	G-10	2725	-0-	2725	5231	221	1	2504	3	Y	-0-					107
04	DLQ	G-10	2828	-0-	2828	8059	243	1	2585	3	Y	-0-					107
05	DLQ	G-10	2459	-0-	2459	10518	193	1	2266	3	Y	-0-					107
06	DLQ	G-10	2036	-0-	2036	12554	148	1	1816	3	Y	65					172
							72	9									
*07	DLQ	G-10	2682	-0-	2682	15236	202	1	2480	3	Y	-0-					172

TODD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200611 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 6099 PERF. 6345 - 13720

02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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
02	DLQ	G-10	1460	-0-	1460	1460	135	1	1324	2	Y	1					8
							1	9									
03	DLQ	G-10	1092	-0-	1092	2552	103	1	989	2	Y	-0-					8
04	DLQ	G-10	931	-0-	931	3483	98	1	833	2	Y	-0-					8
05	DLQ	G-10	1016	-0-	1016	4499	105	1	911	2	Y	-0-					8
06	DLQ	G-10	812	-0-	812	5311	83	1	727	2	Y	2	8	1			2
							2	9									
07	DLQ	G-10	787	-0-	787	6098	74	1	713	2	Y	-0-					2

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
02	DLQ	G-10	5389	-0-	5389	5389	497	1	4888	2	Y	4					24
							4	9									
03	DLQ	G-10	5602	-0-	5602	10991	530	1	5071	2	Y	1					25
							1	9									
04	DLQ	G-10	5059	-0-	5059	16050	531	1	4525	2	Y	3					28
							3	9									
05	DLQ	G-10	4867	-0-	4867	20917	505	1	4362	2	Y	-0-					28
06	DLQ	G-10	5394	-0-	5394	26311	549	1	4835	2	Y	9	25	1			12
							10	9									
07	DLQ	G-10	5160	-0-	5160	31471	488	1	4672	2	Y	-0-					12

FLEMING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201368 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 6242 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ	G-10	3329	-0-	3329	3329	247	1	3082	3	Y	-0-					57
03	DLQ	G-10	1495	-0-	1495	4824	121	1	1374	3	Y	-0-					57
04	DLQ	G-10	212	-0-	212	5036	18	1	194	3	Y	-0-					57
05	DLQ	G-10	7658	-0-	7658	12694	601	1	7040	3	Y	15					72
							17	9									
06	DLQ	G-10	8216	-0-	8216	20910	617	1	7565	3	Y	31	84	1			19
							34	9									
*07	DLQ	G-10	3363	-0-	3363	24273	253	1	3110	3	Y	-0-					19

MARY ANN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202212 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 6129 PERF. 6404 - 15300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ	G-10	8320	-0-	8320	8320	1845	1	6475	3	Y	-0-					29
03	DLQ	G-10	9511	-0-	9511	17831	1827	1	7614	3	Y	64					93
							70	9									
04	DLQ	G-10	7665	-0-	7665	25496	1417	1	6248	3	Y	-0-					93
05	DLQ	G-10	9518	-0-	9518	35014	1586	1	7932	3	Y	-0-					93
06	DLQ	G-10	6593	-0-	6593	41607	1105	1	5456	3	Y	29					122
							32	9									
*07	DLQ	G-10	8597	-0-	8597	50204	1481	1	7116	3	Y	-0-					122

TRISH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203894 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 6058 PERF. 6284 - 12817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ	G-10	4110	-0-	4110	4110	304	1	3806	3	Y	-0-					87
03	DLQ	G-10	4517	-0-	4517	8627	365	1	4152	3	Y	-0-					87
04	DLQ	G-10	4221	-0-	4221	12848	362	1	3859	3	Y	-0-					87
05	DLQ	G-10	4526	-0-	4526	17374	354	1	4155	3	Y	15					102
							17	9									
06	DLQ	G-10	2791	-0-	2791	20165	208	1	2548	3	Y	32	114	1			20
							35	9									
*07	DLQ	G-10	6409	-0-	6409	26574	479	1	5899	3	Y	28					48
							31	9									

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
COLLUM GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 204802 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 6214 PERF. 6361 - 15159

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	8350	-0-	8350	8350	616	1	7714	3	Y	18					54
						20	9									
03	DLQ G-10	7835	-0-	7835	16185	632	1	7195	3	Y	7					61
						8	9									
04	DLQ G-10	5124	-0-	5124	21309	438	1	4676	3	Y	9					70
						10	9									
05	DLQ G-10	4815	-0-	4815	26124	371	1	4360	3	Y	76					146
						84	9									
06	DLQ G-10	3436	-0-	3436	29560	256	1	3144	3	Y	33					179
						36	9									
*07	DLQ G-10	7430	-0-	7430	36990	558	1	6870	3	Y	2					181
						2	9									

CHRISTINE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205688 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 6425 - 10851

02	DLQ G-10	7108	-0-	7108	7108	526	1	6575	3	Y	6					18
						7	9									
03	DLQ G-10	7571	-0-	7571	14679	612	1	6957	3	Y	2					20
						2	9									
04	DLQ G-10	7512	-0-	7512	22191	644	1	6865	3	Y	3					23
						3	9									
05	DLQ G-10	7703	-0-	7703	29894	602	1	7072	3	Y	26					49
						29	9									
06	DLQ G-10	4987	-0-	4987	34881	375	1	4600	3	Y	11					60
						12	9									
*07	DLQ G-10	9514	-0-	9514	44395	715	1	8799	3	Y	-0-					60

GREEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208669 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 6044 PERF. 6282 - 10074

02	DLQ G-10	4517	-0-	4517	4517	334	1	4183	3	Y	-0-					40
03	DLQ G-10	4841	-0-	4841	9358	391	1	4450	3	Y	-0-					40
04	DLQ G-10	4631	-0-	4631	13989	397	1	4234	3	Y	-0-					40
05	DLQ G-10	4848	-0-	4848	18837	380	1	4468	3	Y	-0-					40
06	DLQ G-10	2448	-0-	2448	21285	178	1	2190	3	Y	73					113
						80	9									
*07	DLQ G-10	5432	-0-	5432	26717	408	1	5024	3	Y	-0-					113

COLLUM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208983 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6306 - 9188

02	DLQ G-10	1444	-0-	1444	1444	320	1	1124	3	Y	-0-					29
03	DLQ G-10	1542	-0-	1542	2986	284	1	1188	3	Y	64					93
						70	9									
04	DLQ G-10	1639	-0-	1639	4625	303	1	1336	3	Y	-0-					93
05	DLQ G-10	2091	-0-	2091	6716	348	1	1743	3	Y	-0-					93
06	DLQ G-10	1520	-0-	1520	8236	250	1	1237	3	Y	30					123
						33	9									
07	DLQ G-10	2058	-0-	2058	10294	354	1	1704	3	Y	-0-					123

USA WELL #: 9H RRCID -> 213743 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 6255 PERF. 6564 - 9624

02	DLQ G-10	1225	-0-	1225	1225	113	1	1111	2	Y	1					8
						1	9									
03	DLQ G-10	1552	-0-	1552	2777	147	1	1405	2	Y	-0-					8
04	DLQ G-10	1365	-0-	1365	4142	143	1	1221	2	Y	1					9
						1	9									
05	DLQ G-10	1051	-0-	1051	5193	109	1	942	2	Y	-0-					9
06	DLQ G-10	1022	-0-	1022	6215	104	1	916	2	Y	2	8	1			3
						2	9									
07	DLQ G-10	1235	-0-	1235	7450	117	1	1118	2	Y	-0-					3

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
SMITH, GEORGE F. WELL #: 1H RRCID -> 229089 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 8095 - 15001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	592	1	884	2	N	4					37
							4	9									
03	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	843	1	1889	2	N	28					65
							31	9									
04	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	612	1	1245	2	N	-0-					65
05	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	724	1	893	2	N	-0-					65
06	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	294	1	1752	2	N	147					212
							162	9									
07	1116	N	54	-0-	-1062	-0-	54	1			N	-0-					212

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
02	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					119
03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					119
04	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					119
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					119
06	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					119
*07	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					119

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
02	1400	N	866	-0-	-534	-0-	866	2			N	-0-					102
03	2511	N	703	-0-	-1808	-0-	703	2			N	-0-					102
04	1170	N	703	-0-	-467	-0-	703	2			N	-0-					102
05	961	N	491	-0-	-470	-0-	491	2			N	-0-					102
06	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					102
*07	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					102

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
02	DLQ G-10		2440	-0-	2440	2440	540	1	1900	3	Y	-0-					53
03	DLQ G-10		2399	-0-	2399	4839	463	1	1936	3	Y	-0-					53
04	DLQ G-10		2471	-0-	2471	7310	456	1	2015	3	Y	-0-					53
05	DLQ G-10		2588	-0-	2588	9898	431	1	2157	3	Y	-0-					53
06	DLQ G-10		1816	-0-	1816	11714	305	1	1511	3	Y	-0-					53
07	DLQ G-10		2752	-0-	2752	14466	473	1	2279	3	Y	-0-					53

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
02	1680	X	464	-0-	-1216	-0-	464	2			N	-0-					34
03	1860	X	1402	-0-	-458	-0-	1402	2			N	-0-					34
04	1380	X	1119	-0-	-261	-0-	1119	2			N	-0-					34
05	1426	X	809	-0-	-617	-0-	809	2			N	-0-					34
06	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1691	2	33	9	N	30					64
07	1147	N	932	-0-	-215	-0-	932	2			N	-0-					64

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
02	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	3336	2			N	-0-					139
03	3255	X	2531	-0-	-724	-0-	2531	2			N	-0-					139
04	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	2980	2	77	9	N	70	181	1			28
05	3689	X	2917	-0-	-772	-0-	2917	2			N	-0-					28
06	3570	X	2107	-0-	-1463	-0-	2107	2			N	-0-					28
07	3689	X	3350	-0-	-339	-0-	3332	2	18	9	N	16					44

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMERICAN OPERATING COMPANY (A) 018874
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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOUBLE-O-OPERATING LLC 224998
MATHEWS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181930 COMPL. DATE 12/24/2012 TOTAL DEPTH 6054 PERF. 5270 - 6210

02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLORA ENERGY INC. 250597
BAILEY WELL #: 1H RRCID -> 172657 COMPL. DATE 01/02/1999 TOTAL DEPTH 6166 PERF. 6236 - 7650

02	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					10
03	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					10
04	270	N	507	-0-	237	-0-	507	2			N	-0-					10
05	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					10
06	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					10
*07	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					10

SABINE HUXLEY WELL #: 1H RRCID -> 174295 COMPL. DATE 05/26/1999 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 6278 - 12407

02	728	N	717	-0-	-11	-0-	717	2			N	-0-					27
03	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					27
04	690	N	744	-0-	54	-0-	744	2			N	-0-					27
05	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					27
06	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					27
*07	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					27

SABINE SHELBY WELL #: 1H RRCID -> 174731 COMPL. DATE 04/05/1999 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 6077 - 11624

02	9044	X	5207	-0-	-3837	-0-	5194	2	13	9	N	12					232
03	9156	X	9156	-0-	-0-	-0-	9144	2	12	9	N	11					243
04	8640	X	8032	-0-	-608	-0-	8028	2	4	9	N	4					247
05	8815	X	8815	-0-	-0-	-0-	8798	2	17	9	N	15					262
06	8850	X	7762	-0-	-1088	-0-	7761	2	1	9	N	1	170	1			93
07	9145	X	6743	-0-	-2402	-0-	6743	2			N	-0-					93

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597

SABINE ALLEN WELL #: 1H RRCID -> 175110 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 6103 PERF. 6278 - 13274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3640	X	3222	-0-	-418	-0-	3222	2			N	-0-					66
03	4185	X	3807	-0-	-378	-0-	3807	2			N	-0-					66
04	4050	X	4539	-0-	489	-0-	4539	2			N	-0-					66
05	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	4413	2			N	-0-					66
06	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	4407	2			N	-0-					66
*07	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	4736	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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			N	-0-					103
03	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					103
04	690	N	2764	-0-	2074	-0-	2764	2			N	-0-					103
05	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-					103
06	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	2			N	-0-					103
*07	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5735	X	5735	-0-	-0-	-0-	5729	2	6	9	N	5					57
03	6345	X	6345	-0-	-0-	-0-	6328	2	17	9	N	15					72
04	5910	X	5810	-0-	-100	-0-	5810	2			N	-0-					72
05	6324	X	5710	-0-	-614	-0-	5699	2	11	9	N	10					82
06	6120	X	5774	-0-	-346	-0-	5767	2	7	9	N	6					88
07	6324	X	5851	-0-	-473	-0-	5847	2	4	9	N	4					92

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	2			N	-0-					90
03	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	2477	2			N	-0-					90
04	2220	N	2161	-0-	-59	-0-	2161	2			N	-0-					90
05	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2381	2	2	9	N	2					92
06	2220	N	2025	-0-	-195	-0-	2025	2			N	-0-					92
07	2232	N	2077	-0-	-155	-0-	2077	2			N	-0-					92

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6798	X	6798	-0-	-0-	-0-	6798	2			N	-0-					60
03	6386	X	5401	-0-	-985	-0-	5401	2			N	-0-					60
04	6180	X	4370	-0-	-1810	-0-	4370	2			N	-0-					60
05	7037	X	5279	-0-	-1758	-0-	5279	2			N	-0-					60
06	6810	X	5100	-0-	-1710	-0-	5100	2			N	-0-					60
*07	8500	X	8500	-0-	-0-	-0-	8500	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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	2			N	-0-					-0-
03	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2			N	-0-					-0-
04	930	N	1635	-0-	705	-0-	1635	2			N	-0-					-0-
05	1953	N	1532	-0-	-421	-0-	1532	2			N	-0-					-0-
06	1770	N	1564	-0-	-206	-0-	1564	2			N	-0-					-0-
*07	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2			N	-0-					-0-

O'REAR "A" WELL #: 2H RRCID -> 181753 COMPL. DATE 01/29/2001 TOTAL DEPTH 6298 PERF. 7954 - 12224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	700	N	215	-0-	-485	-0-	215	2			N	-0-					80
03	434	N	304	-0-	-130	-0-	304	2			N	-0-					80
04	750	N	1806	-0-	1056	-0-	1806	2			N	-0-					80
05	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-					80
06	300	N	82	-0-	-218	-0-	82	2			N	-0-					80
*07	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					80

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597

CASSELL WELL #: 1H RRCID -> 181905 COMPL. DATE 11/05/2000 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6340 - 10043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	3207	2			N	-0-					43
03	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	3491	2			N	-0-					43
04	3210	X	3318	-0-	108	-0-	3318	2			N	-0-					43
05	3565	X	3369	-0-	-196	-0-	3369	2			N	-0-					43
06	3450	X	3209	-0-	-241	-0-	3209	2			N	-0-					43
07	3565	X	3409	-0-	-156	-0-	3409	2			N	-0-					43

SABINE JAN WELL #: 1H RRCID -> 181933 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 6168 PERF. 6280 - 12135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4844	X	2562	-0-	-2282	-0-	2543	2	19	9	N	17					93
03	5363	X	2485	-0-	-2878	-0-	2485	2			N	-0-					93
04	4320	X	6359	-0-	2039	-0-	6359	2			N	-0-					93
05	5378	X	5378	-0-	-0-	-0-	5378	2			N	-0-					93
06	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	4667	2			N	-0-					93
07	5363	X	4444	-0-	-919	-0-	4444	2			N	-0-					93

SABINE BRYAN WELL #: 1H RRCID -> 182977 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6343 - 11402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6972	X	6605	-0-	-367	-0-	6583	2	22	9	N	20					140
03	7719	X	7253	-0-	-466	-0-	7253	2			N	-0-					140
04	7260	X	6964	-0-	-296	-0-	6964	2			N	-0-					140
05	7471	X	7033	-0-	-438	-0-	7005	2	28	9	N	25					165
06	7080	X	6917	-0-	-163	-0-	6911	2	6	9	N	5					170
07	7316	X	7005	-0-	-311	-0-	7005	2			N	-0-					170

SABINE CAYMAN WELL #: 1H RRCID -> 183794 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 6077 PERF. 6315 - 11525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	2			N	-0-					52
03	1736	N	752	-0-	-984	-0-	752	2			N	-0-					52
04	1380	N	1899	-0-	519	-0-	1899	2			N	-0-					52
05	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	2			N	-0-					52
06	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-					52
*07	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2322	2			N	-0-					52

LOCKE WELL #: 1H RRCID -> 184392 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 6221 PERF. 6294 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	4093	2	3	9	N	3					228
03	4061	X	3672	-0-	-389	-0-	3672	2			N	-0-					228
04	4110	X	3733	-0-	-377	-0-	3725	2	8	9	N	7					235
05	4247	X	3838	-0-	-409	-0-	3838	2			N	-0-					235
06	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	4224	2			N	-0-					235
*07	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	4680	2	1	9	N	1	177	1			59

SABINE GRIFFIN WELL #: 1H RRCID -> 185965 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6673 - 12657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8484	X	8051	-0-	-433	-0-	8031	2	20	9	N	18					94
03	9438	X	9438	-0-	-0-	-0-	9421	2	17	9	N	15					109
04	8850	X	9039	-0-	189	-0-	9039	2			N	-0-					109
05	9167	X	9167	-0-	-0-	-0-	9134	2	33	9	N	30					139
06	9120	X	8886	-0-	-234	-0-	8880	2	6	9	N	5					144
07	9424	X	9113	-0-	-311	-0-	9100	2	13	9	N	12					156

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50

OPAL WELL #: 1 RRCID -> 186956 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6454 - 11371

02	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			Y	-0-					17
03	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			Y	-0-					17
04	720	N	968	-0-	248	-0-	968	2			Y	-0-					17
05	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			Y	-0-					17
06	720	N	641	-0-	-79	-0-	641	2			Y	-0-					17
07	744	N	684	-0-	-60	-0-	684	2			Y	-0-					17

SABINE HUGHES WELL #: 1H RRCID -> 187781 COMPL. DATE 06/25/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6747 - 12040

02	6188	X	5842	-0-	-346	-0-	5816	2	26	9	N	24					128
03	6851	X	6191	-0-	-660	-0-	6179	2	12	9	N	11					139
04	6630	X	6488	-0-	-142	-0-	6471	2	17	9	N	15					154
05	6820	X	6801	-0-	-19	-0-	6775	2	26	9	N	24					178
06	6428	X	6428	-0-	-0-	-0-	6425	2	3	9	N	3					181
07	6696	X	6286	-0-	-410	-0-	6280	2	6	9	N	5					186

SABINE CHARISSE WELL #: 1H RRCID -> 187868 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6794 - 12701

02	8402	X	8402	-0-	-0-	-0-	8377	2	25	9	N	23					200
03	9093	X	9093	-0-	-0-	-0-	9068	2	25	9	N	23	181	1			42
04	8760	X	7857	-0-	-903	-0-	7848	2	9	9	N	8					50
05	9052	X	7691	-0-	-1361	-0-	7667	2	24	9	N	22					72
06	8897	X	8897	-0-	-0-	-0-	8888	2	9	9	N	8					80
07	9052	X	8930	-0-	-122	-0-	8904	2	26	9	N	24					104

SABINE UNRUH WELL #: 1H RRCID -> 188585 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6566 - 11060

02	6160	X	5938	-0-	-222	-0-	5936	2	2	9	N	2					133
03	6727	X	6343	-0-	-384	-0-	6343	2			N	-0-					133
04	6240	X	5869	-0-	-371	-0-	5863	2	6	9	N	5					138
05	6572	X	5819	-0-	-753	-0-	5811	2	8	9	N	7					145
06	6360	X	5772	-0-	-588	-0-	5768	2	4	9	N	4					149
07	6572	X	5525	-0-	-1047	-0-	5518	2	7	9	N	6					155

SABINE SIERRA WELL #: 1H RRCID -> 189353 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6278 - 12043

02	2996	X	2841	-0-	-155	-0-	2841	2			N	-0-					163
03	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	4235	2			N	-0-					163
04	3570	X	3634	-0-	64	-0-	3634	2			N	-0-					163
05	3689	X	3268	-0-	-421	-0-	3266	2	2	9	N	2	71	1			94
06	3960	X	3796	-0-	-164	-0-	3796	2			N	-0-					94
07	4092	X	3728	-0-	-364	-0-	3728	2			N	-0-					94

SABINE MICHAEL WELL #: 1H RRCID -> 189354 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6206 - 10199

02	28	N	27	-0-	-1	-0-	27	2			N	-0-					63
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					63
04	10	N	38	-0-	28	-0-	38	2			N	-0-					63
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					63
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					63
*07	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	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
02	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	2			N	-0-					123
03	1333	N	1316	-0-	-17	-0-	1316	2			N	-0-					123
04	870	N	1947	-0-	1077	-0-	1947	2			N	-0-					123
05	2728	N	2364	-0-	-364	-0-	2364	2			N	-0-					123
06	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	2672	2			N	-0-					123
07	2015	N	1873	-0-	-142	-0-	1873	2			N	-0-					123

SABINE LISA WELL #: 1H RRCID -> 192916 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5335 - 13021

02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					115
03	434	N	242	-0-	-192	-0-	242	2			N	-0-					115
04	210	N	231	-0-	21	-0-	231	2			N	-0-					115
05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	276	2	12	9	N	11	112	1			14
06	240	N	37	-0-	-203	-0-	37	2			N	-0-					14
07	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	2			N	-0-					14

MCMAHON FEDERAL WELL #: 1H RRCID -> 196740 COMPL. DATE 05/04/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6535 - 10663

02	2013	X	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2			N	-0-					37
03	1426	N	1314	-0-	-112	-0-	1314	2			N	-0-					37
04	1380	N	2809	-0-	1429	-0-	2809	2			N	-0-					37
05	1426	N	692	-0-	-734	-0-	692	2			N	-0-					37
06	3000	N	3134	-0-	134	134	3095	2	39	9	N	35					72
*07	1898	N	1764	-0-	-134	-0-	1764	2			N	-0-					72

ELLORA-R.E. DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 196760 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 6096 PERF. 6068 - 12448

02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
04	30	N	37	-0-	7	-0-	37	2			N	-0-					-0-
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					-0-
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-

CORBETT WELL #: 1H RRCID -> 197631 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					157
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					157
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					157
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					157
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					157
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					157

MCMAHON FEDERAL (B) WELL #: 2H RRCID -> 203450 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 6756 - 12422

02	4116	X	3945	-0-	-171	-0-	3945	2			N	-0-					62
03	4619	X	2097	-0-	-2522	-0-	2097	2			N	-0-					62
04	4470	X	4076	-0-	-394	-0-	4076	2			N	-0-					62
05	4619	X	3362	-0-	-1257	-0-	3362	2			N	-0-					62
06	4230	X	3288	-0-	-942	-0-	3288	2			N	-0-					62
07	4371	X	1867	-0-	-2504	-0-	1867	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
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					33
03	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					33
04	30	N	198	-0-	168	-0-	198	2			N	-0-					33
05	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					33
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					33
*07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	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
02	12880	X	12624	-0-	-256	-0-	12616	2	8	9	N	7					175
03	14229	X	13873	-0-	-356	-0-	13860	2	13	9	N	12					187
04	13770	X	13112	-0-	-658	-0-	13112	2			N	-0-					187
05	13981	X	13408	-0-	-573	-0-	13386	2	22	9	N	20					207
06	13530	X	13178	-0-	-352	-0-	13166	2	12	9	N	11	191	1			27
07	13981	X	13391	-0-	-590	-0-	13385	2	6	9	N	5					32

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
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-

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
02	5656	X	4506	-0-	-1150	-0-	4429	2	77	9	N	70					112
03	9425	X	9425	-0-	-0-	-0-	9348	2	77	9	N	70					182
04	6060	X	8056	-0-	1996	-0-	8024	2	32	9	N	29	178	1			33
05	6262	X	6107	-0-	-155	-0-	6079	2	28	9	N	25					58
06	8452	X	8452	-0-	-0-	-0-	8415	2	37	9	N	34					92
*07	7455	X	7455	-0-	-0-	-0-	7433	2	22	9	N	20					112

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
02	336	N	233	-0-	-103	-0-	233	2			N	-0-					28
03	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					28
04	360	N	75	-0-	-285	-0-	75	2			N	-0-					28
05	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					28
06	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					28
*07	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	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
02	3780	X	3609	-0-	-171	-0-	3609	2			N	-0-					32
03	4681	X	2786	-0-	-1895	-0-	2786	2			N	-0-					32
04	4530	X	4915	-0-	385	-0-	4915	2			N	-0-					32
05	4681	X	3962	-0-	-719	-0-	3962	2			N	-0-					32
06	4380	X	3528	-0-	-852	-0-	3528	2			N	-0-					32
07	4681	X	4079	-0-	-602	-0-	4079	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
02	4928	X	4416	-0-	-512	-0-	4416	2			N	-0-					103
03	5487	X	4128	-0-	-1359	-0-	4128	2			N	-0-					103
04	5310	X	6234	-0-	924	-0-	6234	2			N	-0-					103
05	5487	X	5445	-0-	-42	-0-	5445	2			N	-0-					103
06	5265	X	5265	-0-	-0-	-0-	5265	2			N	-0-					103
07	5704	X	5295	-0-	-409	-0-	5295	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
02	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					162
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					162
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					162
05	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					162
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					162
*07	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					162

MURPHY NORTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 225295 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 6278 PERF. 6609 - 11765

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

MURPHY NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225296 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 6311 PERF. 6834 - 11765

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

MURPHY SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225298 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 6741 - 13413

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

SCRUGGS WELL #: 1V RRCID -> 226069 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 6172 - 6420

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28	1			28

MATHEWS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 230428 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6946 - 11957

02	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-					52
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					52
04	1410	N	2255	-0-	845	-0-	2255	2			N	-0-					52
05	1302	N	1005	-0-	-297	-0-	1005	2			N	-0-					52
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					52
07	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					52

MASSEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 230759 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 6178 - 12520

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-

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
02	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	2772	2			N	-0-					150
03	1891	X	1173	-0-	-718	-0-	1173	2			N	-0-					150
04	1830	X	1868	-0-	38	-0-	1868	2			N	-0-					150
05	1891	X	1672	-0-	-219	-0-	1672	2			N	-0-					150
06	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2			N	-0-					150
07	1891	N	1756	-0-	-135	-0-	1756	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
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					87
03	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					87
04	30	N	298	-0-	268	-0-	298	2			N	-0-					87
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					87
06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					87
*07	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	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
02	2048	X	2048	-0-	-0-	-0-	2048	2			N	-0-					28
03	1642	X	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2			N	-0-					28
04	1350	N	2429	-0-	1079	-0-	2429	2			N	-0-					28
05	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	2			N	-0-					28
06	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2450	2	13	9	N	12					40
*07	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	2			N	-0-					40

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
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					38
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					38
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					38
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					38
06	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					38
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

DAVIS, INEZ UNIT WELL #: 3H RRCID -> 234475 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7048 - 14375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	X	2799	-0-	-1	-0-	2799	2			N	-0-					118
03	3100	X	1434	-0-	-1666	-0-	1434	2			N	-0-					118
04	3000	X	4306	-0-	1306	-0-	4306	2			N	-0-					118
05	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	3241	2			N	-0-					118
06	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	3113	2			N	-0-					118
*07	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	3139	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
02	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	4273	2			N	-0-					20
03	4557	X	2195	-0-	-2362	-0-	2195	2			N	-0-					20
04	4650	X	5134	-0-	484	-0-	5134	2			N	-0-					20
05	4805	X	4712	-0-	-93	-0-	4712	2			N	-0-					20
06	4650	X	2506	-0-	-2144	-0-	2506	2			N	-0-					20
07	5301	X	3244	-0-	-2057	-0-	3244	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
02	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			N	-0-					57
03	1891	N	1076	-0-	-815	-0-	1076	2			N	-0-					57
04	1080	N	753	-0-	-327	-0-	753	2			N	-0-					57
05	1519	N	799	-0-	-720	-0-	799	2			N	-0-					57
06	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			N	-0-					57
07	775	N	574	-0-	-201	-0-	574	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

APPLEQUIST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239228 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6369 PERF. 6498 - 14043

02	1596	N	1267	-0-	-329	-0-	1267	2			N	-0-					83
03	1271	N	913	-0-	-358	-0-	913	2			N	-0-					83
04	1710	N	1868	-0-	158	-0-	1868	2			N	-0-					83
05	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			N	-0-					83
06	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1246	2	8	9	N	7					90
*07	2901	N	2901	-0-	-0-	-0-	2901	2			N	-0-					90

DAVIS, INEZ UNIT WELL #: 2H RRCID -> 242863 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7185 - 14363

02	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	2751	2			N	-0-					97
03	2542	X	834	-0-	-1708	-0-	834	2			N	-0-					97
04	2460	X	3120	-0-	660	-0-	3120	2			N	-0-					97
05	3038	X	2669	-0-	-369	-0-	2669	2			N	-0-					97
06	2940	X	1736	-0-	-1204	-0-	1736	2			N	-0-					97
07	3224	X	2271	-0-	-953	-0-	2271	2			N	-0-					97

ALEXANDER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244178 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 6626 - 11401

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	1298	-0-	1298	-0-	1298	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	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					-0-

MYLIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244556 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 6729 - 14246

02	2800	N	2890	-0-	90	90	2890	2			N	-0-					96
03	3053	N	2963	-0-	-90	-0-	2963	2			N	-0-					96
04	2520	N	2637	-0-	117	-0-	2637	2			N	-0-					96
05	2790	X	2322	-0-	-468	-0-	2322	2			N	-0-					96
06	2700	X	2504	-0-	-196	-0-	2504	2			N	-0-					96
07	2790	X	2596	-0-	-194	-0-	2596	2			N	-0-					96

ALEXANDER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 244914 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6844 - 10933

02	392	N	331	-0-	-61	-0-	331	2			N	-0-					57
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					57
04	300	N	174	-0-	-126	-0-	174	2			N	-0-					57
05	372	N	200	-0-	-172	-0-	200	2			N	-0-					57
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					57
07	186	N	103	-0-	-83	-0-	103	2			N	-0-					57

DAVIS-HARVEY SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245476 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 6801 - 13460

02	3080	X	2323	-0-	-757	-0-	2323	2			N	-0-					70
03	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	2849	2			N	-0-					70
04	2670	X	4014	-0-	1344	-0-	4014	2			N	-0-					70
05	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	3584	2			N	-0-					70
06	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	3246	2			N	-0-					70
07	3627	X	3213	-0-	-414	-0-	3213	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
02	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	2			N	-0-					33
03	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2			N	-0-					33
04	1500	N	2362	-0-	862	-0-	2362	2			N	-0-					33
05	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2			N	-0-					33
06	1500	N	1323	-0-	-177	-0-	1323	2			N	-0-					33
*07	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2			N	-0-					33

LOCKE WELL #: 2H RRCID -> 247340 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 6226 PERF. 6347 - 11924

02	2268	N	2156	-0-	-112	-0-	2156	2			N	-0-					155
03	2635	N	2610	-0-	-25	-0-	2610	2			N	-0-					155
04	2550	N	2521	-0-	-29	-0-	2521	2			N	-0-					155
05	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	2561	2			N	-0-					155
06	2520	N	2448	-0-	-72	-0-	2448	2			N	-0-					155
07	2604	N	2423	-0-	-181	-0-	2423	2			N	-0-					155

SABINE ALLEN WELL #: 2H RRCID -> 255044 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 5997 PERF. 6680 - 8906

02	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	4202	2			N	-0-					40
03	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	3724	2			N	-0-					40
04	2850	X	3739	-0-	889	-0-	3738	2	1	9	N	1					41
05	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	3592	2			N	-0-					41
06	2850	X	1804	-0-	-1046	-0-	1804	2			N	-0-					41
*07	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	4276	2			N	-0-					41

ETOCO, L.P. 255133
PATROON BAYOU 147 WELL #: 2 RRCID -> 187816 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7279 - 12837

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					230

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
PAYNE WELL #: 1 RRCID -> 181353 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 6258 PERF. 6235 - 14300

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	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/05/2018 - P/A 06/05/18

SHOFNER WELL #: 1 RRCID -> 183451 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 14270 PERF. 6357 - 14270

02	1428	N	1227	-0-	-201	-0-	543	1	684	3	N	-0-					30
03	1333	N	1280	-0-	-53	-0-	601	1	679	3	N	-0-					30
04	1530	N	1136	-0-	-394	-0-	581	1	555	3	N	-0-					30
05	1364	N	1238	-0-	-126	-0-	601	1	637	3	N	-0-					30
06	1230	N	1170	-0-	-60	-0-	581	1	589	3	N	-0-					30
*07	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	601	1	613	3	N	-0-					30

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 183536 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7208 - 13374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1396	X	1396	-0-	-0-	-0-	1396	3			Y	-0-					-0-
03	1457	X	1392	-0-	-65	-0-	1392	3			Y	-0-					-0-
04	1698	X	1698	-0-	-0-	-0-	106	1	1592	3	Y	-0-					-0-
05	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	395	1	1717	3	Y	-0-					-0-
06	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	512	1	1660	3	Y	-0-					-0-
*07	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	476	1	1782	3	Y	-0-					-0-

HENDERSON "A" WELL #: 1H RRCID -> 184872 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7144 - 13530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	3			Y	-0-					-0-
03	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	3			Y	-0-					-0-
04	3000	N	4129	-0-	1129	1129	258	1	3871	3	Y	-0-					-0-
05	3100	N	2183	-0-	-917	212	408	1	1775	3	Y	-0-					-0-
06	1189	N	977	-0-	-212	-0-	230	1	747	3	Y	-0-					-0-
07	868	X	740	-0-	-128	-0-	156	1	584	3	Y	-0-					-0-

WEEKS WELL #: 1H RRCID -> 199170 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 6256 PERF. 6512 - 12395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	543	1	979	3	N	-0-					33
03	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	601	1	1380	3	N	-0-					33
04	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	581	1	1479	3	N	-0-					33
05	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	601	1	1119	3	N	-0-					33
06	1920	N	1639	-0-	-281	-0-	581	1	1058	3	N	-0-					33
07	2139	N	1368	-0-	-771	-0-	601	1	767	3	N	-0-					33

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
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	193724					N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	193724					N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	193724					N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	193724					N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	193724					N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	193724					N	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130

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
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-

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
GENE, AUBREY WELL #: 1H RRCID -> 182384 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7121 - 11265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			N	-0-					5
03	1612	N	64	-0-	-1548	-0-	64	2			N	-0-					5
04	1710	N	64	-0-	-1646	-0-	64	2			N	-0-					5
05	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			N	-0-					5
06	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2			N	-0-					5
*07	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			N	-0-					5

WAYNE WELL #: 1H RRCID -> 188557 COMPL. DATE 10/16/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6668 - 11686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1848	N	1330	-0-	-518	-0-	1330	2			N	-0-					5
03	1612	N	1596	-0-	-16	-0-	1596	2			N	-0-					5
04	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			N	-0-					5
05	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2460	2			N	-0-					5
06	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2			N	-0-					5
*07	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2			N	-0-					5

XTO ENERGY INC. 945936
HARMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185087 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7333 - 13291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1428	N	834	-0-	-594	-0-	37	1	797	2	Y	-0-					2
03	1302	N	1082	-0-	-220	-0-	48	1	1034	2	Y	-0-					2
04	870	N	1163	-0-	293	-0-	51	1	1112	2	Y	-0-					2
05	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	54	1	1154	2	Y	-0-					2
06	1050	N	797	-0-	-253	-0-	36	1	761	2	Y	-0-					2
07	1209	N	965	-0-	-244	-0-	43	1	922	2	Y	-0-					2

VASTAR MINERALS GAS UNIT 3 WELL #: 3H RRCID -> 186504 COMPL. DATE 03/10/2003 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7434 - 13068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2016	N	1977	-0-	-39	-0-	88	1	1889	2	Y	-0-					-0-
03	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	98	1	2111	2	Y	-0-					-0-
04	2130	N	2473	-0-	343	-0-	109	1	2364	2	Y	-0-					-0-
05	2201	N	2173	-0-	-28	-0-	97	1	2076	2	Y	-0-					-0-
06	2130	N	1936	-0-	-194	-0-	87	1	1849	2	Y	-0-					-0-
*07	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	101	1	2172	2	Y	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 1H RRCID -> 186948 COMPL. DATE 05/19/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7306 - 13768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	140	1	3003	2	Y	-0-					5
03	3379	X	3050	-0-	-329	-0-	135	1	2915	2	Y	-0-					5
04	3270	X	3220	-0-	-50	-0-	142	1	3078	2	Y	-0-					5
05	3379	X	3075	-0-	-304	-0-	137	1	2938	2	Y	-0-					5
06	3270	X	1941	-0-	-1329	-0-	87	1	1854	2	Y	-0-					5
07	3379	X	2904	-0-	-475	-0-	129	1	2775	2	Y	-0-					5

VASTAR MINERALS GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 187648 COMPL. DATE 06/18/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7354 - 13101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2016	N	1843	-0-	-173	-0-	82	1	1761	2	Y	-0-					3
03	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	97	1	2096	2	Y	-0-					3
04	2130	N	2092	-0-	-38	-0-	92	1	2000	2	Y	-0-					3
05	2046	N	1957	-0-	-89	-0-	87	1	1870	2	Y	-0-					3
06	2130	N	1699	-0-	-431	-0-	76	1	1623	2	Y	-0-					3
07	2170	N	1848	-0-	-322	-0-	82	1	1766	2	Y	-0-					3

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	718	N	718	-0-	-0-	-0-	32	1	686	2	Y	-0-			-0-
03	844	N	844	-0-	-0-	-0-	37	1	807	2	Y	-0-			-0-
04	540	N	973	-0-	433	-0-	43	1	930	2	Y	-0-			-0-
05	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	46	1	986	2	Y	-0-			-0-
06	985	N	985	-0-	-0-	-0-	44	1	941	2	Y	-0-			-0-
*07	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	48	1	1037	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

02	2016	N	1931	-0-	-85	-0-	86	1	1845	2	Y	-0-			-0-
03	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	101	1	2187	2	Y	-0-			-0-
04	2040	N	2181	-0-	141	-0-	96	1	2085	2	Y	-0-			-0-
05	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	97	1	2079	2	Y	-0-			-0-
06	2220	N	2054	-0-	-166	-0-	92	1	1962	2	Y	-0-			-0-
07	2263	N	2106	-0-	-157	-0-	94	1	2012	2	Y	-0-			-0-

BRIDGES ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 192907 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6200 - 14330

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-

DAVIS, EULA WELL #: 1H RRCID -> 209808 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 11280 PERF. 6850 - 11280

02	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	105	1	1378	2	N	-0-			22
03	465	N	119	-0-	-346	-0-	6	1	113	2	N	-0-			22
04	1110	N	17	-0-	-1093	-0-	1	1	16	2	N	-0-			22
05	1147	N	41	-0-	-1106	-0-	2	1	39	2	N	-0-			22
06	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	90	1	1784	2	N	-0-			22
*07	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	75	1	2071	2	N	-0-			22

ALLEN WELL #: 1H RRCID -> 229136 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 7353 - 14121

02	6504	X	6504	-0-	-0-	-0-	289	1	6215	2	Y	-0-			13
03	7349	X	7349	-0-	-0-	-0-	325	1	7024	2	Y	-0-			13
04	6870	X	6620	-0-	-250	-0-	293	1	6327	2	Y	-0-			13
05	7099	X	6392	-0-	-707	-0-	284	1	6108	2	Y	-0-			13
06	6870	X	4650	-0-	-2220	-0-	208	1	4442	2	Y	-0-			13
07	7099	X	5575	-0-	-1524	-0-	248	1	5327	2	Y	-0-			13

TUPPEN, CHARLES ANTHONY GU WELL #: 1H RRCID -> 230062 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7575 - 12680

02	4564	X	3997	-0-	-567	-0-	178	1	3819	2	Y	-0-			9
03	5053	X	4898	-0-	-155	-0-	217	1	4681	2	Y	-0-			9
04	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	215	1	4645	2	Y	-0-			9
05	4433	X	4119	-0-	-314	-0-	183	1	3936	2	Y	-0-			9
06	4740	X	2776	-0-	-1964	-0-	124	1	2652	2	Y	-0-			9
07	5022	X	4046	-0-	-976	-0-	180	1	3866	2	Y	-0-			9

MORRISON-DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 231915 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6948 - 12780

02	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	235	1	3074	2	N	-0-			28
03	3596	X	2256	-0-	-1340	-0-	115	1	2141	2	N	-0-			28
04	3480	X	2631	-0-	-849	-0-	149	1	2482	2	N	-0-			28
05	3627	X	3489	-0-	-138	-0-	156	1	3333	2	N	-0-			28
06	3510	X	2970	-0-	-540	-0-	143	1	2827	2	N	-0-			28
07	3627	X	3001	-0-	-626	-0-	105	1	2896	2	N	-0-			28

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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-

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
02	5684	X	4897	-0-	-787	-0-	218	1	4679	2	Y	-0-					11
03	6293	X	5548	-0-	-745	-0-	246	1	5302	2	Y	-0-					11
04	6090	X	5974	-0-	-116	-0-	264	1	5710	2	Y	-0-					11
05	5425	X	5012	-0-	-413	-0-	223	1	4789	2	Y	-0-					11
06	5370	X	2833	-0-	-2537	-0-	127	1	2706	2	Y	-0-					11
07	6169	X	4071	-0-	-2098	-0-	181	1	3890	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
02	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	252	1	3295	2	N	-0-					60
03	3162	X	2375	-0-	-787	-0-	121	1	2254	2	N	-0-					60
04	3060	X	2904	-0-	-156	-0-	164	1	2740	2	N	-0-					60
05	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	152	1	3252	2	N	-0-					60
06	3060	X	3050	-0-	-10	-0-	146	1	2904	2	N	-0-					60
07	3162	X	2826	-0-	-336	-0-	99	1	2727	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
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-

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
02	7549	X	7549	-0-	-0-	-0-	335	1	7214	2	Y	-0-					12
03	7967	X	7768	-0-	-199	-0-	344	1	7424	2	Y	-0-					12
04	7710	X	7195	-0-	-515	-0-	318	1	6877	2	Y	-0-					12
05	8339	X	5979	-0-	-2360	-0-	266	1	5713	2	Y	-0-					12
06	8070	X	3712	-0-	-4358	-0-	166	1	3546	2	Y	-0-					12
07	8339	X	5669	-0-	-2670	-0-	252	1	5417	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
02	4536	X	4416	-0-	-120	-0-	314	1	4102	2	N	-0-					40
03	5022	X	2291	-0-	-2731	-0-	117	1	2174	2	N	-0-					40
04	4860	X	3556	-0-	-1304	-0-	201	1	3355	2	N	-0-					40
05	4898	X	4810	-0-	-88	-0-	215	1	4595	2	N	-0-					40
06	4740	X	4180	-0-	-560	-0-	201	1	3979	2	N	-0-					40
07	4898	X	3746	-0-	-1152	-0-	131	1	3615	2	N	-0-					40

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
02	3416	X	3373	-0-	-43	-0-	150	1	3223	2	Y	-0-					-0-
03	3782	X	3612	-0-	-170	-0-	160	1	3452	2	Y	-0-					-0-
04	3570	X	3460	-0-	-110	-0-	153	1	3307	2	Y	-0-					-0-
05	3720	X	3718	-0-	-2	-0-	165	1	3553	2	Y	-0-					-0-
06	3600	X	3374	-0-	-226	-0-	151	1	3223	2	Y	-0-					-0-
07	3720	X	3604	-0-	-116	-0-	160	1	3444	2	Y	-0-					-0-

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	230	1	4940	2	Y	-0-					15
03	5518	X	4917	-0-	-601	-0-	218	1	4699	2	Y	-0-					15
04	5340	X	4966	-0-	-374	-0-	220	1	4746	2	Y	-0-					15
05	5518	X	3246	-0-	-2272	-0-	144	1	3102	2	Y	-0-					15
06	5340	X	428	-0-	-4912	-0-	19	1	409	2	Y	-0-					15
07	5518	X	3665	-0-	-1853	-0-	163	1	3502	2	Y	-0-					15

DYMKE G.U. WELL #: 1H RRCID -> 236540 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7357 - 13400

02	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	189	1	4057	2	N	-0-					-0-
03	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	215	1	4648	2	N	-0-					-0-
04	4350	X	4572	-0-	222	-0-	202	1	4370	2	N	-0-					-0-
05	4495	X	4085	-0-	-410	-0-	182	1	3903	2	N	-0-					-0-
06	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	209	1	4456	2	N	-0-					-0-
07	4495	X	3846	-0-	-649	-0-	171	1	3675	2	N	-0-					-0-

MATTHEWS WELL #: 1H RRCID -> 238031 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7211 - 14900

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-

LOUT, MIKE AND TRISH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240057 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6806 - 13250

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4718						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4718						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4718						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4718						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4718						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4718						N	NO RPT					-0-

VASTAR MINERALS GAS UNIT 4 WELL #: 5H RRCID -> 242321 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7500 - 12785

02	3752	X	3544	-0-	-208	-0-	157	1	3387	2	Y	-0-					-0-
03	3906	X	3837	-0-	-69	-0-	170	1	3667	2	Y	-0-					-0-
04	3780	X	3702	-0-	-78	-0-	164	1	3538	2	Y	-0-					-0-
05	3937	X	3712	-0-	-225	-0-	165	1	3547	2	Y	-0-					-0-
06	3810	X	3175	-0-	-635	-0-	142	1	3033	2	Y	-0-					-0-
07	3937	X	3903	-0-	-34	-0-	174	1	3729	2	Y	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: 1H RRCID -> 247134 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 7331 - 1442

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	5712	X	3196	-0-	-2516	-0-	142	1	3054	2	Y	-0-					9
03	6324	X	1060	-0-	-5264	-0-	47	1	1013	2	Y	-0-					9
04	5490	X	3023	-0-	-2467	-0-	134	1	2889	2	Y	-0-					9
05	4962	X	4962	-0-	-0-	-0-	221	1	4741	2	Y	-0-					9
06	6006	X	6006	-0-	-0-	-0-	269	1	5737	2	Y	-0-					9
*07	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	165	1	3555	2	Y	-0-					9

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HEINTSCHEL, GLEN GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 247599 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 6734 PERF. 7402 - 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
02	2632	X	2609	-0-	-23	-0-	185	1	2424	2	N	-0-					65
03	2604	N	1713	-0-	-891	-0-	88	1	1625	2	N	-0-					65
04	1920	N	1871	-0-	-49	-0-	106	1	1765	2	N	-0-					65
05	2907	N	2907	-0-	-0-	-0-	130	1	2777	2	N	-0-					65
06	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	124	1	2458	2	N	-0-					65
*07	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	81	1	2245	2	N	-0-					65

BUCKNER-SMITH WELL #: 1H RRCID -> 248441 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7092 - 10572

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-

REEDY-CURFMAN WELL #: 1H RRCID -> 248625 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 12220 PERF. 7129 - 11714

02	6220	X	6220	-0-	-0-	-0-	442	1	5778	2	N	-0-					-0-
03	5146	X	3930	-0-	-1216	-0-	201	1	3729	2	N	-0-					-0-
04	4980	X	4917	-0-	-63	-0-	278	1	4639	2	N	-0-					-0-
05	6084	X	6084	-0-	-0-	-0-	272	1	5812	2	N	-0-					-0-
06	5333	X	5333	-0-	-0-	-0-	256	1	5077	2	N	-0-					-0-
*07	5173	X	5173	-0-	-0-	-0-	181	1	4992	2	N	-0-					-0-

B.P. HILL GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251581 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 8337 - 13000

02	8624	X	8360	-0-	-264	-0-	371	1	7989	2	N	-0-					42
03	9548	X	8988	-0-	-560	-0-	398	1	8590	2	N	-0-					42
04	9330	X	8850	-0-	-480	-0-	391	1	8459	2	N	-0-					42
05	9641	X	9016	-0-	-625	-0-	401	1	8615	2	N	-0-					42
06	9330	X	8559	-0-	-771	-0-	383	1	8176	2	N	-0-					42
07	9269	X	8921	-0-	-348	-0-	397	1	8524	2	N	-0-					42

WILDCATS SWD WELL #: 1 RRCID -> 267839 COMPL. DATE 02/18/2014 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6738 - 6947

02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/23/2018 - P/A 05/23/18

31 OPERATING LLC 953535
ROSS WELL #: 2H RRCID -> 179581 COMPL. DATE 03/03/2000 TOTAL DEPTH 10509 PERF. 7926 - 10509

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
*03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					50
*04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					50
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50

ITEX (TRAVIS PEAK) 44827 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC 186953
WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234237 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 6754 - 6774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7000	#	3077	-0-	-3923	-0-	3068	2	9	9	N	8					117
03	7750	#	2744	-0-	-5006	-0-	2722	2	22	9	N	20					137
04	6026	R	6026	-0-	-0-	-0-	5985	2	41	9	N	37					174
05	6259	R	6259	-0-	-0-	-0-	6259	2			N	-0-					174
06	3570	#	2110	-0-	-1460	-0-	2092	2	18	9	N	16	190	1			-0-
07	6913	#	6570	-0-	-343	-0-	6570	2			N	-0-					-0-

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

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		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

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	140	N	49	-0-	-91	-0-	49	2			N	-0-					-0-
03	124	N	31	-0-	-93	-0-	31	2			N	-0-					-0-
04	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-					-0-
05	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	2			N	-0-					-0-
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
*07	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-

SMITH A WELL #: 2 RRCID -> 283537 COMPL. DATE 10/21/2017 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 6490 - 6504

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1652	X	19	-0-	-1633	-0-	19	2			N	-0-					78
03	1829	X	14	-0-	-1815	-0-	14	2			N	-0-					78
04	1770	X	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-					78
05	31	N	6	-0-	-25	-0-	4	2	2	9	N	2					80
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					80
*07	89	N	89	-0-	-0-	-0-	83	2	6	9	N	5					85

MCBRIDE OPERATING LLC 538006
SHAW GAS UNIT WELL #: 2A RRCID -> 202316 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6493 - 6584

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
HARRIS WELL #: 1 F RRCID -> 172005 COMPL. DATE 12/15/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6429 - 6456

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2996	X	1313	-0-	-1683	-0-	131	1	1182	3	N	-0-					-0-
03	3379	X	2891	-0-	-488	-0-	253	1	2638	3	N	-0-					-0-
04	3270	X	2799	-0-	-471	-0-	232	1	2567	3	N	-0-					-0-
05	3379	X	2465	-0-	-914	-0-	163	1	2302	3	N	-0-					-0-
06	3030	X	2735	-0-	-295	-0-	169	1	2566	3	N	-0-					-0-
*07	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	225	1	2924	3	N	-0-					-0-

J. G. S. (PETTIT, LOWER) //CONT.// 45034 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. G. S. (RODESSA) 45034 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
BIGFOOT ENERGY SERVICES LLC 070737
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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	476	N	367	-0-	-109	-0-	287	2 80 9			N	73					180
03	386	N	386	-0-	-0-	-0-	314	2 72 9			N	65	176	1	3	8	66
04	321	N	321	-0-	-0-	-0-	292	2 29 9			N	26					92
05	421	N	421	-0-	-0-	-0-	309	2 112 9			N	102					194
06	360	N	284	-0-	-76	-0-	218	2 66 9			N	60	167	1			87
*07	390	N	390	-0-	-0-	-0-	347	2 43 9			N	39					126

MCBRIDE OPERATING LLC 538006
ROQUEMORE, EDDIE WELL #: 2 RRCID -> 156047 COMPL. DATE 09/04/1995 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6877 - 6904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
02	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	118	1	1796	3	N	-0-					43
03	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	129	1	1953	2	N	-0-					43
04	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	135	1	1761	2	N	19					62
							21	9									
05	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	133	1	1841	2	N	-0-					62
06	1800	N	774	-0-	-1026	-0-	42	1	732	2	N	-0-					62
07	1860	N	1396	-0-	-464	-0-	87	1	1307	2	N	2					64
							2	9									

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
SEALY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169885 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6838 - 6848

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

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-

ENERQUEST CORPORATION 252059
CASSITY WELL #: 1 RRCID -> 282979 COMPL. DATE 08/10/2016 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 6839 - 6844

02	0	W	2294	-0-	2294	69339	2233	2	61	9	N	55					235
03	71725	X	2386	-0-	-69339	-0-	2329	2	57	9	N	52	192	1			95
04	3000	X	2348	-0-	-652	-0-	2285	2	63	9	N	57					152
05	2852	X	2614	-0-	-238	-0-	2571	2	43	9	N	39					191
06	2430	X	NO RPT	-0-	-2430	-0-					N	NO RPT					191
07	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT					191

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
SHAW HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 274982 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 6848 - 6996

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MCBRIDE OPERATING LLC 538006
HOLLAND, LELAND WELL #: 3 RRCID -> 107207 COMPL. DATE 08/26/1983 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 6808 - 6816

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

J. G. S. (TRAVIS PK. -B-) //CONT.// 45034 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MCBRIDE OPERATING LLC //CONT.// 538006
SHAW GAS UNIT WELL #: 2A RRCID -> 151140 COMPL. DATE 07/21/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6894 - 6914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
AUSTIN WELL #: 1 T RRCID -> 166992 COMPL. DATE 11/16/1997 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7066 - 7080

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-

J. G. S. (TRAVIS PK. -C-) 45034 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
MCBRIDE OPERATING LLC 538006
ROQUEMORE, EDDIE WELL #: 3 RRCID -> 173366 COMPL. DATE 02/08/1999 TOTAL DEPTH 10017 PERF. 6950 - 7030

02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					60
03	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					60
04	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					60
05	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					60
*06	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					60
*07	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					60

JACKSONVILLE, NO. (WOODBINE) 45440 333 ASSOCIATED 49B CNTY: CHEROKEE
MERCURY OPERATING, LLC 560337
DACUS WELL #: 1 RRCID -> 279582 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 4563 PERF. 4350 - 4351

02	0		-0-	-0-	-0-	8090					N	-0-					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	8090					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	8090					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	8090					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	8090					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	8090					N	NO RPT					-0-

DACUS WELL #: 2 RRCID -> 280077 COMPL. DATE 06/28/2015 TOTAL DEPTH 4656 PERF. 4350 - 4353

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	13097					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	13097					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	13097					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	13097					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	13097					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	13097					N	NO RPT					-0-

JARED (RODESSA) 45761 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CONQUEST ENERGY, INC. 172237
BURTON, R. J. WELL #: 1 RRCID -> 140733 COMPL. DATE 01/22/1992 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6901 - 6909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

D & H PRODUCTION, INC. 196196
PRICE, SUE WELL #: 1 RRCID -> 132206 COMPL. DATE 08/28/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6874 - 6879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCORD, W.H. WELL #: 1 RRCID -> 135312 COMPL. DATE 06/30/1990 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6879 - 6882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASON WELL #: 1 RRCID -> 138626 COMPL. DATE 05/15/1991 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 6939 - 6943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	140	N	120	-0-	-20	-0-	120	2			N	-0-					51
03	186	N	141	-0-	-45	-0-	141	2			N	-0-					51
04	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	2			N	-0-					51
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					51
06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					51
07	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	2			N	-0-					51

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
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

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
02	3416	X	2627	-0-	-789	-0-	2621	2	6	9	N	5					90
03	3441	X	3342	-0-	-99	-0-	3342	2			N	-0-	56	1			34
04	3300	X	3242	-0-	-58	-0-	3242	2			N	-0-					34
05	3224	X	2979	-0-	-245	-0-	2966	2	13	9	N	12					46
06	3240	X	2975	-0-	-265	-0-	2968	2	7	9	N	6					52
07	3348	X	1743	-0-	-1605	-0-	1734	2	9	9	N	8	47	1			13

JARED (TRAVIS PEAK) //CONT.// 45761 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321
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
02	3584	X	3042	-0-	-542	-0-	3025	2	17	9	N	15					37
03	3968	X	3556	-0-	-412	-0-	3542	2	14	9	N	13					50
04	3840	X	3438	-0-	-402	-0-	3438	2			N	-0-					50
05	3906	X	3235	-0-	-671	-0-	3224	2	11	9	N	10					60
06	3480	X	3108	-0-	-372	-0-	3091	2	17	9	N	15					75
07	3565	X	2391	-0-	-1174	-0-	2370	2	21	9	N	19					94

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
02	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
03	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
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

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
02	1036	N	950	-0-	-86	-0-	944	2	6	9	N	5					90
03	1240	N	817	-0-	-423	-0-	814	2	3	9	N	3	77	1			16
04	900	N	703	-0-	-197	-0-	703	2			N	-0-					16
05	1054	N	951	-0-	-103	-0-	943	2	8	9	N	7					23
06	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1060	2	3	9	N	3					26
*07	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					26

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
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-

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
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-

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
02	28	N	26	-0-	-2	-0-	26	1			N	-0-					42
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	1			N	-0-					42
04	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	1			N	-0-					42
05	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	1			N	-0-					42
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					42
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

JOAQUIN (BLOSSOM 2000) 46597 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHELBY
QUASAR EXPLORATION & ENERGY INC. 684564
BLOSSOM WELL #: 1 RRCID -> 039717 COMPL. DATE 07/08/1966 TOTAL DEPTH 3798 PERF. 2001 - 2002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					28
03	277	N	277	-0-	-0-	-0-	275	3	2	9	N	2					30
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					30
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					30
*06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					30
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

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
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

PRICE, J. S., UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016198 COMPL. DATE 02/09/1941 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4816 - 4913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRICE, J.S. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 180671 COMPL. DATE 11/16/1997 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4942 - 4949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (JETER) //CONT.// 46597 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CHEVALIER SWD WELL #: 1 RRCID -> 205150 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4833 - 5050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
STEPHENS, G.H. WELL #: 1 U RRCID -> 135604 COMPL. DATE 09/29/1989 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 5010 - 5018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	3			Y	-0-					-0-
03	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	3			Y	-0-					-0-
04	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	3			Y	-0-					-0-
05	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	3			Y	-0-					-0-
*06	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3			Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	644	N	457	-0-	-187	-0-	457	2			N	-0-					35
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					35
04	1530	N	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					35
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	8					43
06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	392	2	1	9	N	1					44
*07	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					44

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
PICKERING LUMBER CO. 'C' WELL #: 8 RRCID -> 138860 COMPL. DATE 04/18/1991 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 6058 - 6062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PRODUCED WATER TRANSFER, LLC 680160
HARVCO WELL #: 5 RRCID -> 283715 COMPL. DATE 09/07/2017 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4951 - 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
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (PETTIT) //CONT.// 46597 700 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: SHELBY
PRODUCED WATER TRANSFER, LLC //CONT.// 680160
HARVCO WELL #: 6 RRCID -> 283716 COMPL. DATE 08/17/2017 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5016 - 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
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSON, J.W. WELL #: 3 RRCID -> 153576 COMPL. DATE 12/15/1994 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6074 - 6086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUSHING UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203672 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 6041 PERF. 5932 - 5948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					86
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					86
04	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	2			N	-0-					86
05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					86
*06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					86
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86

SDG OPERATING COMPANY, INC 740176
HOWELL, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 121791 COMPL. DATE 05/16/1986 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 6246 - 6252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
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

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
RUSHING, E. O. WELL #: 1 RRCID -> 047402 COMPL. DATE 07/11/2018 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
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIS, R. W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 051647 COMPL. DATE 08/20/1992 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 6522 - 6918

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/01/2018 - PLUGGED 05/01/18

TAYLOR, W. M. WELL #: 1 RRCID -> 070555 COMPL. DATE 12/20/1991 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 7108 - 8384

02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUSHING, E. O. WELL #: 2 RRCID -> 095322 COMPL. DATE 04/23/1985 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 6324 - 6484

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

TAYLOR, W. M. WELL #: 2 RRCID -> 096682 COMPL. DATE 08/29/1985 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7636 - 8563

02	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
04	180	N	134	-0-	-46	-0-	134	3			N	-0-					-0-
05	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
*06	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRICE, J. S. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 097479 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 8717 PERF. 6355 - 6430

02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			Y	-0-					-0-
03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			Y	-0-					-0-
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			Y	-0-					-0-
05	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			Y	-0-					-0-
*06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUSHING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 104621 COMPL. DATE 12/12/1983 TOTAL DEPTH 8582 PERF. 6519 - 8441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	604	N	604	-0-	-0-	-0-	603	2	1	9	N	1	85	1			69
03	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-	52	1			17
04	660	N	613	-0-	-47	-0-	613	2			N	-0-					17
05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					17
*06	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					17
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
02	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	3			Y	-0-					8
03	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	3			Y	-0-					8
04	1530	N	1460	-0-	-70	-0-	1460	3			Y	-0-					8
05	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	3			Y	-0-					8
*06	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	3			Y	-0-					8
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	17	3	130	9	Y	118	134	1			117
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	19	3	56	9	Y	51					168
04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	16	3	175	9	Y	159	169	1			158
05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	43	3	193	9	Y	175	169	1			164
*06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	15	3	72	9	Y	65					229
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					229

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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOWE, E.L. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 122015 COMPL. DATE 07/18/1986 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 4750 - 5125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	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
JOHNSON, ALICE W. WELL #: 1 RRCID -> 128373 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 8692 PERF. 6146 - 7394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	252	X	-0-	-0-	-252	-0-					Y	-0-	39	1			-0-
03	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
04	180	X	160	-0-	-20	-0-	153	3	7	9	Y	6					6
05	186	X	172	-0-	-14	-0-	165	3	7	9	Y	6	6	1			6
06	150	X	144	-0-	-6	-0-	141	3	3	9	Y	3					9
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

HANSON, J.W. WELL #: 2 RRCID -> 146043 COMPL. DATE 01/12/1999 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6992 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-					125
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					125
04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	200	2	4	9	Y	4					129
05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			Y	-0-					129
*06	174	N	174	-0-	-0-	-0-	168	2	6	9	Y	5					134
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					134

ELLIS, R.W. UNIT WELL #: 2A RRCID -> 146497 COMPL. DATE 01/30/1999 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6312 - 6322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIS, R.W. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150407 COMPL. DATE 07/28/1997 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7048 - 7064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
04	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	2			N	-0-					-0-
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
*06	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSON, J.W. WELL #: 3 RRCID -> 152548 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7207 - 7219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSON, J. W. WELL #: 4 RRCID -> 156295 COMPL. DATE 12/23/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6884 - 6894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HANSON, J. W. WELL #: 5 RRCID -> 156304 COMPL. DATE 04/07/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7521 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
PICKERING LUMBER COMPANY -C- WELL #: 1 RRCID -> 167537 COMPL. DATE 07/12/1997 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6432 - 8246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	3			N	-0-					12
03	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2009	3	2	9	N	2	2	8			12
04	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1880	3	2	9	N	2	2	8			12
05	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1933	3	1	9	N	1	1	8			12
*06	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	3			N	-0-					12
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

TAYLOR, W.M. WELL #: 1 RRCID -> 169092 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7170 - 7345

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOWE, E.L. WELL #: 1 RRCID -> 171512 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7001 - 7009

02	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					-0-
03	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-
04	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					-0-
05	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					-0-
*06	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRICE, J.S. "B" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177592 COMPL. DATE 10/17/1999 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6252 - 8550

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					32

TAYLOR, W.M. WELL #: 1 RRCID -> 178342 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6748 - 8736

02	2464	X	2356	-0-	-108	-0-	2350	3	6	9	Y	5					22
03	2883	X	2403	-0-	-480	-0-	2390	3	13	9	Y	12					34
04	2790	X	2344	-0-	-446	-0-	2331	3	13	9	Y	12					46
05	2604	X	2413	-0-	-191	-0-	2374	3	39	9	Y	35	35	1			46
*06	2589	X	2589	-0-	-0-	-0-	2526	3	63	9	Y	57					103
07	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					Y	NO RPT					103

PRICE, J.S. "B" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 182557 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 6356 - 8662

02	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			Y	-0-					19
03	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	3			Y	-0-					19
04	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			Y	-0-					19
05	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			Y	-0-					19
*06	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	3			Y	-0-					19
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19

TAYLOR, W. M. WELL #: 2 RRCID -> 186532 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 6474 - 8754

02	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	3074	3	13	9	Y	12					95
03	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	3242	3	33	9	Y	30					125
04	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	3232	3	35	9	Y	32					157
05	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	3531	3	18	9	Y	16	117	1			56
*06	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	3386	3	12	9	Y	11					67
07	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					Y	NO RPT					67

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
PRICE, J.S. "B" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 187980 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 6373 - 8676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			Y	-0-					156
03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			Y	-0-					156
04	570	N	526	-0-	-44	-0-	526	3			Y	-0-					156
05	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			Y	-0-					156
*06	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			Y	-0-					156
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					156

TAYLOR, W. M. WELL #: 3 RRCID -> 188119 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 6442 - 8728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			Y	-0-					-0-
03	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			Y	-0-					-0-
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			Y	-0-					-0-
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			Y	-0-					-0-
*06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PRICE, J.S. "B" GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 188342 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 8837 PERF. 7081 - 8136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	3			Y	-0-					-0-
03	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3			Y	-0-					-0-
04	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3			Y	-0-					-0-
05	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	3			Y	-0-					-0-
*06	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3			Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 188843 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 6350 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5872	X	5872	-0-	-0-	-0-	5872	3			Y	-0-					-0-
03	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	3230	3			Y	-0-					-0-
04	2160	X	1570	-0-	-590	-0-	1570	3			Y	-0-					-0-
05	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	2918	3	2	9	Y	2					2
*06	8135	X	8135	-0-	-0-	-0-	8132	3	3	9	Y	3					5
07	2232	X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					Y	NO RPT					5

PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 193181 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 8713 PERF. 6341 - 8122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 194583 COMPL. DATE 03/23/2003 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 6326 - 8688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 194744 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7132 - 8614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	15	1			8
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 195389 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 7818 - 7972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			Y	-0-					3
03	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			Y	-0-					3
04	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			Y	-0-					3
05	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			Y	-0-					3
*06	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			Y	-0-					3
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

ELLIS, R.W. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195810 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6586 - 8578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	4409	2	14	9	N	13	176	1			91
03	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	4554	2	14	9	N	13					104
04	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	4621	2	20	9	N	18					122
05	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	4737	2	19	9	N	17					139
*06	4626	X	4626	-0-	-0-	-0-	4606	2	20	9	N	18					157
07	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					N	NO RPT					157

PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 198401 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7291 - 8576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	205	3	6	9	Y	5					5
03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			Y	-0-					5
04	180	N	157	-0-	-23	-0-	156	3	1	9	Y	1					6
05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			Y	-0-	4	1			2
*06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			Y	-0-					2
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

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
02	1960	X	1954	-0-	-6	-0-	1952	2	2	9	N	2					75
03	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2083	2	2	9	N	2					77
04	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	2			N	-0-					77
05	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	2			N	-0-					77
*06	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2			N	-0-					77
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

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
02	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			Y	-0-					-0-
03	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			Y	-0-					-0-
04	450	N	389	-0-	-61	-0-	389	3			Y	-0-					-0-
05	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			Y	-0-					-0-
*06	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RUSHING WELL #: 3 RRCID -> 199394 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 6350 - 6644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 199605 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 6403 - 8589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1076	3	55	9	Y	50					50
03	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1695	3	2	9	Y	2					52
04	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1776	3	7	9	Y	6					58
05	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1928	3	6	9	Y	5	37	1			26
*06	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1573	3	2	9	Y	2					28
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	46	3	1	9	N	1	83	1			57
03	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					57
04	90	N	83	-0-	-7	-0-	82	3	1	9	N	1					58
05	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					58
*06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					58
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

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
02	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1336	2	39	9	N	35	188	1			92
03	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1318	2	12	9	N	11	1	8			102
04	1590	N	1487	-0-	-103	-0-	1466	2	21	9	N	19	1	8			120
05	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1615	2	12	9	N	11	1	8			130
*06	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1574	2	26	9	N	24					154
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					154

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
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					28
03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					28
04	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	2			N	-0-					28
05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					28
*06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					28
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GORDON-ARMSTREET WELL #: 1 RRCID -> 200720 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 6507 - 8025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			Y	-0-					131
03	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			Y	-0-					131
04	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			Y	-0-					131
05	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			Y	-0-					131
*06	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			Y	-0-					131
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
02	3948	X	3683	-0-	-265	-0-	3682	3	1	9	N	1					179
03	4371	X	3907	-0-	-464	-0-	3901	3	6	9	N	5	3	8			181
04	4200	X	3700	-0-	-500	-0-	3678	3	22	9	N	20	116	1	2	8	83
05	4185	X	3937	-0-	-248	-0-	3926	3	11	9	N	10	1	8			92
*06	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	4070	3	3	9	N	3					95
07	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					N	NO RPT					95

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
02	3892	X	3505	-0-	-387	-0-	3503	3	2	9	Y	2	35	1			40
03	4092	X	3897	-0-	-195	-0-	3890	3	7	9	Y	6	35	1			11
04	3990	X	3964	-0-	-26	-0-	3961	3	3	9	Y	3					14
05	4123	X	4065	-0-	-58	-0-	4065	3			Y	-0-					14
*06	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	4376	3			Y	-0-					14
07	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					Y	NO RPT					14

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
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					48
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					48
04	90	N	64	-0-	-26	-0-	64	3			N	-0-					48
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					48
*06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					48
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

GORDON-ARMSTREET WELL #: 4 RRCID -> 203548 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 6339 - 8112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			Y	-0-					37
03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			Y	-0-					37
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	3			Y	-0-					37
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					37
*06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					37
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					17
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					17
04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					17
05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					17
*06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					17
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
02	2884	X	2740	-0-	-144	-0-	2551	3	189	9	Y	172					174
03	3193	X	3048	-0-	-145	-0-	3041	3	7	9	Y	6					180
04	3090	X	3074	-0-	-16	-0-	3050	3	24	9	Y	22					202
05	3069	X	3037	-0-	-32	-0-	3030	3	7	9	Y	6	129	1			79
06	2940	X	2855	-0-	-85	-0-	2853	3	2	9	Y	2					81
07	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					Y	NO RPT					81

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
02	1988	X	1789	-0-	-199	-0-	1771	3	18	9	Y	16	137	1			163
03	2208	X	2208	-0-	-0-	-0-	2165	3	43	9	Y	39	140	1			62
04	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	3531	3	18	9	Y	16					78
05	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	3373	3	7	9	Y	6					84
*06	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	3515	3	4	9	Y	4					88
07	2201	X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					Y	NO RPT					88

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-			22
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			22
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			22
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			22
*06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			22
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			22

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 206243 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7382 - 8758

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			77

HANSON, J.W. WELL #: 6 RRCID -> 206326 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 7342 - 8521

02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			78
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			78
04	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	2		N	-0-			78
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-			78
*06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			78
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			78

HOROWITZ WELL #: 1 RRCID -> 206365 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7846 - 7980

02	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	2651	3		N	-0-			157
03	3038	X	2620	-0-	-418	-0-	2620	3		N	-0-			157
04	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	3211	3		N	-0-			157
05	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	3563	3		N	-0-			157
*06	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	3526	3		N	-0-			157
07	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-				N	NO RPT			157

TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 207759 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 6653 - 7482

02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3		Y	-0-			-0-
03	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3		Y	-0-			-0-
04	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	3		Y	-0-			-0-
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3		Y	-0-			-0-
*06	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3		Y	-0-			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BROOKS ET AL WELL #: 3 RRCID -> 208302 COMPL. DATE 02/08/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8166 - 8658

02	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3		Y	-0-			-0-
03	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3		Y	-0-			-0-
04	300	N	293	-0-	-7	-0-	293	3		Y	-0-			-0-
05	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3		Y	-0-			-0-
*06	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3		Y	-0-			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CHILDRESS, CHARLES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 210484 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 8709 PERF. 7480 - 8136

02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3		Y	-0-			3
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3		Y	-0-			3
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3		Y	-0-			3
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3		Y	-0-			3
*06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3		Y	-0-			3
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			3

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
05	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
*06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
02	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	2625	2			N	-0-					18
03	2883	X	2480	-0-	-403	-0-	2479	2	1	9	N	1	1	8			18
04	2550	X	2389	-0-	-161	-0-	2388	2	1	9	N	1	1	8			18
05	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	2			N	-0-					18
*06	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	2575	2			N	-0-					18
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

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
02	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	2848	3	2	9	N	2					45
03	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	3322	3			N	-0-					45
04	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	3241	3			N	-0-					45
05	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	3291	3			N	-0-					45
06	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					N	-0-					45
07	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					N	NO RPT					45

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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN GAS UNIT "W" WELL #: 2 C RRCID -> 217480 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 6276 - 8726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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 #: 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
02	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			Y	-0-					163
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			Y	-0-					163
04	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			Y	-0-					163
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-					163
*06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			Y	-0-					163
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					163

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
02	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3			N	-0-					42
03	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	2592	3	24	9	N	22	4	8			60
04	2837	N	2837	-0-	-0-	-0-	2834	3	3	9	N	3	3	8			60
05	3100	N	3245	-0-	145	145	3241	3	4	9	N	4	4	8			60
*06	2692	N	2547	-0-	-145	-0-	2547	3			N	-0-					60
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	17219					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	17219					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	17219					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	17219					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	17219					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	17219					N	NO RPT					-0-

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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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
02	5625	X	5625	-0-	-0-	-0-	5622	3	3	9	Y	3					38
03	6277	X	6277	-0-	-0-	-0-	6273	3	4	9	Y	4	30	1			12
04	6375	X	6375	-0-	-0-	-0-	6371	3	4	9	Y	4					16
05	6960	X	6960	-0-	-0-	-0-	6956	3	4	9	Y	4	1	8			19
*06	7254	X	7254	-0-	-0-	-0-	7253	3	1	9	Y	1					20
07	5859	X	NO RPT	-0-	-5859	-0-					Y	NO RPT					20

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
02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	56	1	234	2	Y	-0-	28	1			17
03	665	N	665	-0-	-0-	-0-	99	1	566	2	Y	-0-					17
04	703	N	703	-0-	-0-	-0-	123	1	580	2	Y	-0-	5	5			12
05	573	N	573	-0-	-0-	-0-	83	1	490	2	Y	-0-					12
*06	422	N	422	-0-	-0-	-0-	72	1	350	2	Y	-0-					12
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

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
02	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
03	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
05	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
*06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 235471 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 8882 PERF. 6442 - 8660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					-0-
04	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	3			Y	-0-					-0-
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
*06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TAYLOR, W. M. WELL #: 6 RRCID -> 236233 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 8938 PERF. 7573 - 8577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	364	X	244	-0-	-120	-0-	244	3			Y	-0-					9
03	372	X	192	-0-	-180	-0-	192	3			Y	-0-					9
04	360	X	158	-0-	-202	-0-	158	3			Y	-0-					9
05	279	X	157	-0-	-122	-0-	157	3			Y	-0-					9
06	270	X	94	-0-	-176	-0-	94	3			Y	-0-					9
07	279	X	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					9

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 236469 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 7767 - 8747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			Y	-0-					9
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			Y	-0-					9
04	240	N	225	-0-	-15	-0-	225	3			Y	-0-					9
05	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			Y	-0-					9
*06	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			Y	-0-					9
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

PICKERING LUMBER COMPANY -C- WELL #: 5 RRCID -> 242037 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 8765 PERF. 6334 - 8619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					25
03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					25
04	120	N	97	-0-	-23	-0-	97	3			N	-0-					25
05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					25
*06	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					25
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78

HOROWITZ WELL #: 2 RRCID -> 243971 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 6433 - 8587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5124	X	4141	-0-	-983	-0-	4134	3	7	9	N	6	139	1			21
03	5704	X	5005	-0-	-699	-0-	4988	3	17	9	N	15	1	8			35
04	5520	X	4631	-0-	-889	-0-	4622	3	9	9	N	8					43
05	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	4864	3	14	9	N	13					56
*06	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	4753	3	6	9	N	5					61
07	4991	X	NO RPT	-0-	-4991	-0-					N	NO RPT					61

BROOKS ET AL WELL #: 5 RRCID -> 244140 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 6558 - 8656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2856	X	896	-0-	-1960	-0-	896	3			N	-0-					132
03	2263	X	1172	-0-	-1091	-0-	1172	3			N	-0-					132
04	2263	X	2263	-0-	-0-	-0-	2263	3			N	-0-					132
05	1240	X	805	-0-	-435	-0-	805	3			N	-0-					132
06	1140	X	817	-0-	-323	-0-	817	3			N	-0-					132
07	1178	X	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					132

SEMPRA ENERGY WELL #: 2 RRCID -> 245141 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 11228 PERF. 6492 - 8553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		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
BROOKS ET AL WELL #: 6 RRCID -> 245793 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 6342 - 8646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	0	N	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

COCKRELL WELL #: 1 RRCID -> 246971 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 6384 - 8662

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PICKERING LUMBER COMPANY -C- WELL #: 11 RRCID -> 247850 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 6913 - 8618

02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					25
03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					25
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					25
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					25
*06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					25
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

HART, PRESTON WELL #: 3 RRCID -> 249171 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 8931 PERF. 4963 - 5057

02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOWE, E.L. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 250838 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 6318 - 6546

02	4956	X	3205	-0-	-1751	-0-	620	1	2582	2	Y	3	145	1									90
							3	9															
03	5487	X	3149	-0-	-2338	-0-	467	1	2674	2	Y	7	1	8									96
							8	9															
04	4800	X	3085	-0-	-1715	-0-	533	1	2518	2	Y	31	28	5		1	8						98
							34	9															
05	4960	X	4753	-0-	-207	-0-	683	1	4047	2	Y	21	1	8									118
							23	9															
*06	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	829	1	4030	2	Y	-0-											118
07	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					Y	NO RPT											118

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
FROST LUMBER COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 254849 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 6488 - 8063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FROST LUMBER COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 257029 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 6462 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHILDRESS, CHARLES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 257107 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 6446 - 8613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	6468	X	5443	-0-	-1025	-0-	5432	3	11	9	N	10	137	1			33
03	6603	X	5951	-0-	-652	-0-	5941	3	10	9	N	9					42
04	6390	X	5630	-0-	-760	-0-	5619	3	11	9	N	10					52
05	5921	X	5904	-0-	-17	-0-	5897	3	7	9	N	6					58
06	5820	X	5789	-0-	-31	-0-	5787	3	2	9	N	2					60
07	6014	X	NO RPT	-0-	-6014	-0-					N	NO RPT					60

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	4452	X	1677	-0-	-2775	-0-	1652	3	25	9	N	23	92	1			64
03	2604	X	1644	-0-	-960	-0-	1644	3			N	-0-					64
04	2340	X	1465	-0-	-875	-0-	1465	3			N	-0-					64
05	2015	X	1449	-0-	-566	-0-	1449	3			N	-0-					64
06	1860	X	1291	-0-	-569	-0-	1291	3			N	-0-					64
07	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					64

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
02	4872	X	4657	-0-	-215	-0-	4653	3	4	9	N	4	90	1			13
03	5301	X	4522	-0-	-779	-0-	4522	3			N	-0-					13
04	5190	X	4179	-0-	-1011	-0-	4179	3			N	-0-					13
05	5363	X	4172	-0-	-1191	-0-	4172	3			N	-0-					13
06	5190	X	4041	-0-	-1149	-0-	4041	3			N	-0-					13
07	5146	X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					N	NO RPT					13

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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	84	N	55	-0-	-29	-0-	55	2			N	-0-					4
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					4
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18					22
05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					22
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					22
*07	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					22

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BOWLES ENERGY, INC. //CONT.// 084097
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

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
02	237	N	237	-0-	-0-	-0-	12	1	225	2	Y	-0-					-0-
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	14	1	234	2	Y	-0-					-0-
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	14	1	237	2	Y	-0-					-0-
05	277	N	277	-0-	-0-	-0-	15	1	262	2	Y	-0-					-0-
06	261	N	261	-0-	-0-	-0-	15	1	246	2	Y	-0-					-0-
*07	276	N	276	-0-	-0-	-0-	26	1	250	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
02	112	N	110	-0-	-2	-0-	6	1	104	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	104	-0-	-20	-0-	6	1	98	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	102	-0-	-18	-0-	6	1	96	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	109	-0-	-15	-0-	6	1	103	2	Y	-0-					-0-
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	6	1	100	2	Y	-0-					-0-
*07	210	N	210	-0-	-0-	-0-	20	1	190	2	Y	-0-					-0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 049747 COMPL. DATE 09/11/1996 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 6285 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	753	N	753	-0-	-0-	-0-	39	1	714	2	Y	-0-					-0-
03	837	N	709	-0-	-128	-0-	40	1	669	2	Y	-0-					-0-
04	780	N	740	-0-	-40	-0-	40	1	700	2	Y	-0-					-0-
05	837	N	723	-0-	-114	-0-	39	1	684	2	Y	-0-					-0-
06	705	N	705	-0-	-0-	-0-	38	1	667	2	Y	-0-					-0-
07	775	N	709	-0-	-66	-0-	67	1	642	2	Y	-0-					-0-

STEPHENS, G.H. WELL #: 2 RRCID -> 094568 COMPL. DATE 10/31/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6512 - 7862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1036	N	641	-0-	-395	-0-	33	1	608	2	Y	-0-					-0-
03	1240	N	828	-0-	-412	-0-	46	1	782	2	Y	-0-					-0-
04	750	N	310	-0-	-440	-0-	17	1	293	2	Y	-0-					-0-
05	837	N	406	-0-	-431	-0-	22	1	384	2	Y	-0-					-0-
06	858	N	858	-0-	-0-	-0-	47	1	811	2	Y	-0-					-0-
*07	922	N	922	-0-	-0-	-0-	87	1	835	2	Y	-0-					-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 5 RRCID -> 095675 COMPL. DATE 10/07/1994 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6886 - 8582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
CHILDRESS, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 113888 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6516 - 7907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUNT WELL #: 1 RRCID -> 125145 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6435 - 7230

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-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 6 RRCID -> 126648 COMPL. DATE 06/11/1992 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6559 - 8612

02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	6	1	106	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	102	-0-	-22	-0-	6	1	96	2	Y	-0-					-0-
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	96	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	123	-0-	-1	-0-	7	1	116	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	35	-0-	-55	-0-	2	1	33	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	27	-0-	-66	-0-	3	1	24	2	Y	-0-					-0-

PICKERING LUMBER CO. -C- WELL #: 7 RRCID -> 128248 COMPL. DATE 11/11/1997 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7512 - 8556

02	376	N	376	-0-	-0-	-0-	19	1	357	2	Y	-0-					-0-
03	154	N	154	-0-	-0-	-0-	9	1	145	2	Y	-0-					-0-
04	270	N	158	-0-	-112	-0-	9	1	149	2	Y	-0-					-0-
05	279	N	178	-0-	-101	-0-	10	1	168	2	Y	-0-					-0-
06	208	N	208	-0-	-0-	-0-	11	1	197	2	Y	-0-					-0-
*07	197	N	197	-0-	-0-	-0-	18	1	179	2	Y	-0-					-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 8 RRCID -> 129208 COMPL. DATE 09/26/1988 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6398 - 8568

02	476	N	468	-0-	-8	-0-	24	1	444	2	Y	-0-					-0-
03	527	N	485	-0-	-42	-0-	27	1	458	2	Y	-0-					-0-
04	510	N	482	-0-	-28	-0-	26	1	456	2	Y	-0-					-0-
05	527	N	509	-0-	-18	-0-	27	1	482	2	Y	-0-					-0-
06	480	N	436	-0-	-44	-0-	24	1	412	2	Y	-0-					-0-
07	496	N	482	-0-	-14	-0-	46	1	436	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

02	278	N	278	-0-	-0-	-0-	14	1	264	2	Y	-0-					-0-
03	292	N	292	-0-	-0-	-0-	16	1	276	2	Y	-0-					-0-
04	270	N	231	-0-	-39	-0-	13	1	218	2	Y	-0-					-0-
05	279	N	242	-0-	-37	-0-	13	1	229	2	Y	-0-					-0-
06	270	N	238	-0-	-32	-0-	13	1	225	2	Y	-0-					-0-
07	248	N	243	-0-	-5	-0-	23	1	220	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

02	672	N	655	-0-	-17	-0-	34	1	621	2	Y	-0-					-0-
03	586	N	586	-0-	-0-	-0-	33	1	553	2	Y	-0-					-0-
04	818	N	818	-0-	-0-	-0-	44	1	774	2	Y	-0-					-0-
05	777	N	777	-0-	-0-	-0-	42	1	735	2	Y	-0-					-0-
06	750	N	750	-0-	-0-	-0-	41	1	709	2	Y	-0-					-0-
07	837	N	803	-0-	-34	-0-	75	1	728	2	Y	-0-					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
CHILDRESS, J. W. WELL #: 4 RRCID -> 130861 COMPL. DATE 04/23/1989 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6570 - 7092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	466	N	466	-0-	-0-	-0-	27	1	439	2	Y	-0-					-0-
03	1209	N	708	-0-	-501	-0-	38	1	670	2	Y	-0-					-0-
04	720	N	568	-0-	-152	-0-	31	1	537	2	Y	-0-					-0-
05	837	N	18	-0-	-819	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
06	690	N	8	-0-	-682	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
07	589	N	6	-0-	-583	-0-	6	2			Y	-0-					-0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 4A RRCID -> 131088 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 7928 - 8592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	644	N	583	-0-	-61	-0-	30	1	553	2	Y	-0-					-0-
03	757	N	757	-0-	-0-	-0-	42	1	715	2	Y	-0-					-0-
04	690	N	641	-0-	-49	-0-	35	1	606	2	Y	-0-					-0-
05	775	N	775	-0-	-0-	-0-	42	1	733	2	Y	-0-					-0-
06	785	N	785	-0-	-0-	-0-	43	1	742	2	Y	-0-					-0-
*07	820	N	820	-0-	-0-	-0-	77	1	743	2	Y	-0-					-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 10 RRCID -> 131447 COMPL. DATE 06/22/1989 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6280 - 7481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	100	1	1829	2	Y	-0-					11
03	2108	N	2004	-0-	-104	-0-	112	1	1892	2	Y	-0-					11
04	2010	N	1992	-0-	-18	-0-	108	1	1884	2	Y	-0-					11
05	2108	N	2014	-0-	-94	-0-	108	1	1906	2	Y	-0-					11
06	1950	N	1888	-0-	-62	-0-	103	1	1785	2	Y	-0-					11
07	2046	N	1996	-0-	-50	-0-	188	1	1808	2	Y	-0-	11	1			-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 11 RRCID -> 131494 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6562 - 6980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1792	N	1023	-0-	-769	-0-	53	1	970	2	Y	-0-					36
03	1891	N	1143	-0-	-748	-0-	64	1	1079	2	Y	-0-					36
04	1920	N	896	-0-	-1024	-0-	49	1	847	2	Y	-0-					36
05	1984	N	1137	-0-	-847	-0-	61	1	1076	2	Y	-0-					36
06	1110	N	952	-0-	-158	-0-	52	1	900	2	Y	-0-					36
*07	997	N	997	-0-	-0-	-0-	94	1	903	2	Y	-0-	36	1			-0-

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
02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	11	1	198	2	Y	-0-					-0-
03	248	N	205	-0-	-43	-0-	11	1	194	2	Y	-0-					-0-
04	275	N	275	-0-	-0-	-0-	15	1	260	2	Y	-0-					-0-
05	279	N	258	-0-	-21	-0-	14	1	244	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	153	-0-	-57	-0-	9	1	144	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	71	-0-	-208	-0-	7	1	64	2	Y	-0-					-0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 5 RRCID -> 138028 COMPL. DATE 03/28/1991 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6393 - 7239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	168	N	104	-0-	-64	-0-	5	1	99	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	103	-0-	-21	-0-	6	1	97	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	107	-0-	-13	-0-	6	1	101	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	104	-0-	-51	-0-	6	1	98	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	61	-0-	-29	-0-	4	1	57	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	31	-0-	-93	-0-	3	1	28	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS, J. W. WELL #: 5A RRCID -> 138528 COMPL. DATE 04/20/1991 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6390 - 7869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
PICKERING LUMBER CO. "C" WELL #: 9 RRCID -> 141172 COMPL. DATE 03/30/1992 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 6233 - 7309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	168	N	139	-0-	-29	-0-	7	1	132	2	Y	-0-					-0-
03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	8	1	137	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	149	-0-	-1	-0-	8	1	141	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	153	-0-	-2	-0-	8	1	145	2	Y	-0-					-0-
06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	9	1	148	2	Y	-0-					-0-
*07	170	N	170	-0-	-0-	-0-	16	1	154	2	Y	-0-					-0-

STEPHENS, G. H. WELL #: 4 RRCID -> 141625 COMPL. DATE 05/20/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6906 - 8034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1400	X	1217	-0-	-183	-0-	63	1	1154	2	Y	-0-					-0-
03	1550	X	1049	-0-	-501	-0-	58	1	991	2	Y	-0-					-0-
04	1050	N	315	-0-	-735	-0-	17	1	298	2	Y	-0-					-0-
05	1209	N	459	-0-	-750	-0-	24	1	435	2	Y	-0-					-0-
06	1020	N	416	-0-	-604	-0-	23	1	393	2	Y	-0-					-0-
07	341	N	324	-0-	-17	-0-	31	1	293	2	Y	-0-					-0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 7 RRCID -> 148864 COMPL. DATE 11/09/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6628 - 7528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2016	N	1959	-0-	-57	-0-	101	1	1858	2	Y	-0-					-0-
03	2294	N	2251	-0-	-43	-0-	126	1	2125	2	Y	-0-					-0-
04	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	122	1	2123	2	Y	-0-					-0-
05	2387	N	2040	-0-	-347	-0-	110	1	1930	2	Y	-0-					-0-
06	2190	N	1966	-0-	-224	-0-	107	1	1859	2	Y	-0-					-0-
07	2325	N	1961	-0-	-364	-0-	185	1	1776	2	Y	-0-					-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 13 RRCID -> 149345 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6405 - 7420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
02	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	246	1	4507	2	Y	-0-					-0-
03	5172	X	5172	-0-	-0-	-0-	288	1	4884	2	Y	-0-					-0-
04	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	282	1	4909	2	Y	-0-					-0-
05	5105	X	5105	-0-	-0-	-0-	275	1	4830	2	Y	-0-					-0-
06	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	265	1	4606	2	Y	-0-					-0-
*07	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	440	1	4228	2	Y	-0-					-0-

LOWE WELL #: 4ST RRCID -> 158529 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 6262 - 8529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	205 25	1 9	3759	2	Y	23	30	1			43
03	5814	X	5814	-0-	-0-	-0-	322 40	1 9	5452	2	Y	36	67	1			12
04	5017	X	5017	-0-	-0-	-0-	271 31	1 9	4715	2	Y	28					40
05	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-	283 31	1 9	4976	2	Y	28					68
06	6844	X	6844	-0-	-0-	-0-	372 2	1 9	6470	2	Y	2					70
*07	7930	X	7930	-0-	-0-	-0-	746 13	1 9	7171	2	Y	12	35	1			47

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 8 RRCID -> 158973 COMPL. DATE 04/05/1996 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6319 - 7353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4536	X	4455	-0-	-81	-0-	231	1	4224	2	Y	-0-					-0-
03	5022	X	4685	-0-	-337	-0-	261	1	4424	2	Y	-0-					-0-
04	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	265	1	4611	2	Y	-0-					-0-
05	5022	X	4669	-0-	-353	-0-	251	1	4418	2	Y	-0-					-0-
06	4770	X	4511	-0-	-259	-0-	245	1	4266	2	Y	-0-					-0-
07	5022	X	4215	-0-	-807	-0-	397	1	3818	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

02	7881	X	7881	-0-	-0-	-0-	406	1	7428	2	Y	43	75	1			198
							47	9									
03	8221	X	8221	-0-	-0-	-0-	456	1	7712	2	Y	48	126	1			120
							53	9									
04	7830	X	7822	-0-	-8	-0-	424	1	7362	2	Y	33					153
							36	9									
05	8091	X	8083	-0-	-8	-0-	432	1	7615	2	Y	33					186
							36	9									
06	7830	X	7402	-0-	-428	-0-	403	1	6991	2	Y	7					193
							8	9									
07	8091	X	7947	-0-	-144	-0-	748	1	7187	2	Y	11	106	1			98
							12	9									

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 9 RRCID -> 165212 COMPL. DATE 01/13/2016 TOTAL DEPTH 7984 PERF. 7853 - 7912

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		102	-0-	102	102	5	1	97	2	Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		103	-0-	103	205	6	1	97	2	Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		67	-0-	67	272	6	1	61	2	Y	-0-					-0-

LOWE WELL #: 5 RRCID -> 165405 COMPL. DATE 09/21/1997 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 6745 - 8480

02	621	N	621	-0-	-0-	-0-	32	1	589	2	Y	-0-					-0-
03	641	N	641	-0-	-0-	-0-	36	1	605	2	Y	-0-					-0-
04	648	N	648	-0-	-0-	-0-	35	1	613	2	Y	-0-					-0-
05	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	60	1	1052	2	Y	-0-					-0-
06	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	102	1	1776	2	Y	-0-					-0-
*07	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	157	1	1513	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS, J. W. WELL #: 6 RRCID -> 166216 COMPL. DATE 10/24/1997 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 7194 - 8368

02	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	88	1	1612	2	Y	-0-					-0-
03	992	N	544	-0-	-448	-0-	30	1	514	2	Y	-0-					-0-
04	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-					-0-
05	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					-0-
06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEPHENS, G. H. WELL #: 5 RRCID -> 167937 COMPL. DATE 04/04/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7132 - 8411

02	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	79	1	1452	2	Y	-0-					12
03	1519	N	1005	-0-	-514	-0-	56	1	949	2	Y	-0-					12
04	1560	N	1532	-0-	-28	-0-	83	1	1449	2	Y	-0-					12
05	1674	N	1295	-0-	-379	-0-	69	1	1226	2	Y	-0-					12
06	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	58	1	1007	2	Y	-0-					12
07	1581	N	1131	-0-	-450	-0-	107	1	1024	2	Y	-0-	12	1			12

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
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
02	15820	X	14816	-0-	-1004	-0-	767	1	14049	2	Y	-0-					-0-
03	17267	X	15213	-0-	-2054	-0-	848	1	14365	2	Y	-0-					-0-
04	15900	X	15338	-0-	-562	-0-	833	1	14468	2	Y	34					34
							37	9									
05	17515	X	14334	-0-	-3181	-0-	771	1	13563	2	Y	-0-					34
06	15870	X	14056	-0-	-1814	-0-	766	1	13287	2	Y	3					37
							3	9									
07	16399	X	14649	-0-	-1750	-0-	1380	1	13269	2	Y	-0-	16	1			21

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
02	7294	X	7294	-0-	-0-	-0-	378	1	6916	2	Y	-0-					-0-
03	8029	X	7316	-0-	-713	-0-	408	1	6908	2	Y	-0-					-0-
04	7770	X	7060	-0-	-710	-0-	384	1	6676	2	Y	-0-					-0-
05	8029	X	6709	-0-	-1320	-0-	361	1	6348	2	Y	-0-					-0-
06	7770	X	6490	-0-	-1280	-0-	353	1	6137	2	Y	-0-					-0-
07	8029	X	6864	-0-	-1165	-0-	647	1	6217	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
02	1168	X	1168	-0-	-0-	-0-	60	1	1108	2	Y	-0-					-0-
03	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	66	1	1120	2	Y	-0-					-0-
04	900	N	654	-0-	-246	-0-	36	1	618	2	Y	-0-					-0-
05	930	N	406	-0-	-524	-0-	21	1	385	2	Y	-0-					-0-
06	900	N	373	-0-	-527	-0-	20	1	353	2	Y	-0-					-0-
07	682	N	404	-0-	-278	-0-	38	1	366	2	Y	-0-					-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 14 RRCID -> 183793 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6845 - 8557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3024	X	2887	-0-	-137	-0-	149	1	2738	2	Y	-0-					-0-
03	3038	X	2597	-0-	-441	-0-	145	1	2452	2	Y	-0-					-0-
04	2820	X	2532	-0-	-288	-0-	138	1	2394	2	Y	-0-					-0-
05	3131	X	2545	-0-	-586	-0-	137	1	2408	2	Y	-0-					-0-
06	3090	X	2465	-0-	-625	-0-	134	1	2331	2	Y	-0-					-0-
07	3193	X	2480	-0-	-713	-0-	233	1	2247	2	Y	-0-					-0-

LOWE WELL #: 6 RRCID -> 185877 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6257 - 8518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5404	X	4967	-0-	-437	-0-	257	1	4710	2	Y	-0-					-0-
03	5549	X	5301	-0-	-248	-0-	296	1	5005	2	Y	-0-					-0-
04	5567	X	5567	-0-	-0-	-0-	303	1	5264	2	Y	-0-					-0-
05	5983	X	5866	-0-	-117	-0-	316	1	5550	2	Y	-0-					-0-
06	6335	X	6335	-0-	-0-	-0-	345	1	5990	2	Y	-0-					-0-
*07	7261	X	7261	-0-	-0-	-0-	684	1	6577	2	Y	-0-					-0-

STEPHENS, G. H. WELL #: 8A RRCID -> 194912 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6360 - 8549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	168	1	3080	2	Y	-0-					-0-
03	3441	X	1840	-0-	-1601	-0-	103	1	1737	2	Y	-0-					-0-
04	3330	X	1092	-0-	-2238	-0-	59	1	1033	2	Y	-0-					-0-
05	3441	X	266	-0-	-3175	-0-	15	1	251	2	Y	-0-					-0-
06	3330	X	244	-0-	-3086	-0-	13	1	231	2	Y	-0-					-0-
07	3441	X	344	-0-	-3097	-0-	32	1	312	2	Y	-0-					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
LOWE WELL #: 7 RRCID -> 222760 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 6776 - 8493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2380	X	1024	-0-	-1356	-0-	53	1	971	2	Y	-0-					37
03	2635	X	855	-0-	-1780	-0-	48	1	807	2	Y	-0-					37
04	2550	X	427	-0-	-2123	-0-	23	1	404	2	Y	-0-					37
05	1705	X	632	-0-	-1073	-0-	34	1	598	2	Y	-0-					37
06	1110	X	569	-0-	-541	-0-	31	1	538	2	Y	-0-					37
*07	553	N	553	-0-	-0-	-0-	52	1	501	2	Y	-0-	11	1			26

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 12 RRCID -> 223131 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7626 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	3444	-0-	644	3190	178	1	3266	2	Y	-0-					16
03	6468	X	3278	-0-	-3190	-0-	183	1	3095	2	Y	-0-					16
04	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	206	1	3585	2	Y	-0-					16
05	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	216	1	3796	2	Y	-0-					16
06	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	190	1	3300	2	Y	-0-					16
*07	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	325	1	3125	2	Y	-0-					16

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 15 RRCID -> 224623 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6992 - 8642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1876	X	916	-0-	-960	-0-	47	1	869	2	Y	-0-					-0-
03	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	222	1	3761	2	Y	-0-					-0-
04	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	196	1	3403	2	Y	-0-					-0-
05	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	184	1	3245	2	Y	-0-					-0-
06	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	198	1	3440	2	Y	-0-					-0-
*07	2521	X	2521	-0-	-0-	-0-	238	1	2283	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS, J. W. WELL #: 8 RRCID -> 225029 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 6312 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11847	X	11847	-0-	-0-	-0-	611	1	11194	2	Y	38	60	1			20
							42	9									
03	12694	X	12694	-0-	-0-	-0-	702	1	11893	2	Y	90	110	1			-0-
							99	9									
04	11708	X	11708	-0-	-0-	-0-	636	1	11049	2	Y	21					21
							23	9									
05	11657	X	11657	-0-	-0-	-0-	626	1	11008	2	Y	21					42
							23	9									
06	10674	X	10674	-0-	-0-	-0-	581	1	10091	2	Y	2					44
							2	9									
*07	10806	X	10806	-0-	-0-	-0-	1017	1	9779	2	Y	9	24	1			29
							10	9									

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
02	3192	X	2090	-0-	-1102	-0-	108	1	1982	2	Y	-0-					-0-
03	3534	X	2107	-0-	-1427	-0-	118	1	1989	2	Y	-0-					-0-
04	3420	X	2906	-0-	-514	-0-	158	1	2748	2	Y	-0-					-0-
05	3534	X	2725	-0-	-809	-0-	146	1	2579	2	Y	-0-					-0-
06	3300	X	2739	-0-	-561	-0-	149	1	2590	2	Y	-0-					-0-
*07	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	297	1	2858	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
02	360	N	360	-0-	-0-	-0-	19	1	341	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	218	-0-	-92	-0-	12	1	206	2	Y	-0-					-0-
04	300	N	189	-0-	-111	-0-	10	1	179	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	196	-0-	-114	-0-	10	1	186	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	185	-0-	-25	-0-	10	1	175	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	178	-0-	-8	-0-	17	1	161	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 #: 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
02	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	55	1	1007	2	Y	-0-					-0-
03	947	N	947	-0-	-0-	-0-	53	1	894	2	Y	-0-					-0-
04	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	56	1	974	2	Y	-0-					-0-
05	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	55	1	974	2	Y	-0-					-0-
06	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	58	1	1009	2	Y	-0-					-0-
*07	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	112	1	1081	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
02	8657	X	8657	-0-	-0-	-0-	448	1	8209	2	Y	-0-					-0-
03	9331	X	8927	-0-	-404	-0-	498	1	8429	2	Y	-0-					-0-
04	9345	X	9345	-0-	-0-	-0-	508	1	8837	2	Y	-0-					-0-
05	9579	X	9246	-0-	-333	-0-	497	1	8749	2	Y	-0-					-0-
06	9270	X	9116	-0-	-154	-0-	496	1	8620	2	Y	-0-					-0-
07	9672	X	9247	-0-	-425	-0-	871	1	8376	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
02	196	N	169	-0-	-27	-0-	9	1	160	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	100	-0-	-117	-0-	6	1	94	2	Y	-0-					-0-
04	210	N	109	-0-	-101	-0-	6	1	103	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	106	-0-	-111	-0-	6	1	100	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	51	-0-	-39	-0-	3	1	48	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	37	-0-	-87	-0-	4	1	33	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS, J. W. WELL #: 9 RRCID -> 235208 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 6822 - 8577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7084	X	5693	-0-	-1391	-0-	294	1	5395	2	Y	4	5	1			38
							4	9									
03	7843	X	6568	-0-	-1275	-0-	366	1	6198	2	Y	4	10	1			32
							4	9									
04	7140	X	6581	-0-	-559	-0-	358	1	6223	2	Y	-0-					32
05	7429	X	7429	-0-	-0-	-0-	400	1	7029	2	Y	-0-					32
06	7009	X	7009	-0-	-0-	-0-	381	1	6628	2	Y	-0-					32
07	6789	X	5934	-0-	-855	-0-	559	1	5374	2	Y	1	9	1			24
							1	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
02	3612	X	2978	-0-	-634	-0-	154	1	2824	2	Y	-0-					-0-
03	3999	X	2723	-0-	-1276	-0-	152	1	2571	2	Y	-0-					-0-
04	3870	X	2177	-0-	-1693	-0-	118	1	2059	2	Y	-0-					-0-
05	3720	X	2190	-0-	-1530	-0-	117	1	2073	2	Y	-0-					-0-
06	3210	X	2178	-0-	-1032	-0-	118	1	2060	2	Y	-0-					-0-
07	3286	X	2343	-0-	-943	-0-	221	1	2122	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
02	2072	X	868	-0-	-1204	-0-	45	1	823	2	Y	-0-					-0-
03	2294	X	1117	-0-	-1177	-0-	62	1	1055	2	Y	-0-					-0-
04	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	61	1	1064	2	Y	-0-					-0-
05	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	69	1	1218	2	Y	-0-					-0-
06	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	66	1	1136	2	Y	-0-					-0-
*07	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	115	1	1104	2	Y	-0-					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
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
02	616	N	132	-0-	-484	-0-	7	1	125	2	Y	-0-					-0-
03	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
04	120	N	101	-0-	-19	-0-	5	1	96	2	Y	-0-					-0-
05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	11	1	188	2	Y	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	3	-0-	-90	-0-	3	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
02	2380	X	2203	-0-	-177	-0-	114	1	2089	2	Y	-0-					32
03	2635	X	2322	-0-	-313	-0-	129	1	2193	2	Y	-0-					32
04	2340	X	2139	-0-	-201	-0-	116	1	2023	2	Y	-0-					32
05	2635	X	2028	-0-	-607	-0-	108	1	1912	2	Y	7					39
							8	9									
06	2250	N	1829	-0-	-421	-0-	99	1	1730	2	Y	-0-					39
07	2201	N	1918	-0-	-283	-0-	181	1	1737	2	Y	-0-	18	1			21

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
02	6104	X	5183	-0-	-921	-0-	268	1	4912	2	Y	3	4	1			29
							3	9									
03	6758	X	5836	-0-	-922	-0-	325	1	5508	2	Y	3	7	1			25
							3	9									
04	6108	X	6108	-0-	-0-	-0-	332	1	5776	2	Y	-0-					25
05	5668	X	5668	-0-	-0-	-0-	304	1	5364	2	Y	-0-					25
06	6101	X	6101	-0-	-0-	-0-	332	1	5769	2	Y	-0-					25
07	6324	X	5902	-0-	-422	-0-	556	1	5346	2	Y	-0-	25	1			-0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 14 RRCID -> 276202 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 11531 PERF. 6330 - 7926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7286	X	7286	-0-	-0-	-0-	377	1	6909	2	Y	-0-					-0-
03	7781	X	7553	-0-	-228	-0-	421	1	7132	2	Y	-0-					-0-
04	7350	X	7248	-0-	-102	-0-	394	1	6854	2	Y	-0-					-0-
05	7781	X	7265	-0-	-516	-0-	391	1	6874	2	Y	-0-					-0-
06	7530	X	7299	-0-	-231	-0-	398	1	6901	2	Y	-0-					-0-
07	7781	X	7372	-0-	-409	-0-	695	1	6677	2	Y	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
FROST - TENAHA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261118 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6354 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOUBLE-O-OPERATING LLC 224998
THOMAS FEE WELL #: 1 RRCID -> 220253 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 9282 PERF. 5348 - 5464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
FORTUNE RESOURCES LLC 278755
HANSON WELL #: 2 RRCID -> 174310 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6420 - 7554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3220	X	2530	-0-	-690	-0-	2486	2	44	9	Y	40					180
03	3689	X	2526	-0-	-1163	-0-	2526	2			Y	-0-					180
04	3570	X	1811	-0-	-1759	-0-	1811	2			Y	-0-	106	1			74
05	3689	X	1989	-0-	-1700	-0-	1989	2			Y	-0-					74
*06	2760	X	2245	-0-	-515	-0-	2225	2	20	9	Y	18					92
07	2790	X	2672	-0-	-118	-0-	2661	2	11	9	Y	10					102

FROST LUMBER WELL #: 1R RRCID -> 177093 COMPL. DATE 04/08/2000 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6534 - 7564

02	1064	X	835	-0-	-229	-0-	829	2	6	9	Y	5					45
03	1240	X	842	-0-	-398	-0-	842	2			Y	-0-					45
04	1200	X	605	-0-	-595	-0-	604	2	1	9	Y	1	27	1			19
05	1240	X	663	-0-	-577	-0-	663	2			Y	-0-					19
*06	930	X	742	-0-	-188	-0-	742	2			Y	-0-					19
07	930	X	887	-0-	-43	-0-	887	2			Y	-0-					19

HECKMANN WATER RESOURCES CORP. 370648
PICKERING LUMBER COMPANY -C- WELL #: 2 RRCID -> 053233 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 4900 - 5100

02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHILDRESS, ED HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 108778 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 5026 - 5070

02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOK WELL #: 1D RRCID -> 129669 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 5134 - 5186

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
HECKMANN WATER RESOURCES CORP. //CONT.// 370648
PICKERING WELL #: 3 RRCID -> 256628 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 5024 - 5103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
DAVIS SWD WELL #: 3 RRCID -> 124892 COMPL. DATE 05/25/1987 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7689 - 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
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	73	1	2356	3	N	-0-					12
03	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	79	1	2561	3	N	-0-					12
04	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	72	1	2318	3	N	-0-					12
05	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	78	1	2538	3	N	-0-					12
06	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	69	1	2233	3	N	-0-					12
*07	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	60	1	1946	3	N	-0-					12

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
IRISH, B. WELL #: 1 RRCID -> 213859 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6517 - 7374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

SDG OPERATING COMPANY, INC 740176
JOAQUIN GAS UNIT "W" WELL #: 1 T RRCID -> 111311 COMPL. DATE 03/24/1984 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 6442 - 8744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					85
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					85
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

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
TEXAS LAND & PETRO CO., LLC 846651
IRISH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216234 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7580 - 8682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	4037					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	4037					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	4037					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	4037					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	4037					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	4037					N	NO RPT					-0-

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
02	963	N	963	-0-	-0-	-0-	960	3	3	9	Y	3					27
03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	554	3	4	9	Y	4	22	1			9
04	600	N	457	-0-	-143	-0-	454	3	3	9	Y	3					12
05	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1323	3	4	9	Y	4					16
*06	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1920	3	7	9	Y	6					22
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

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
02	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1838	3	6	9	Y	5	6	1			5
03	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1859	3	10	9	Y	9	11	1			3
04	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2133	3	13	9	Y	12	8	1			7
05	2853	N	2853	-0-	-0-	-0-	2846	3	7	9	Y	6	11	1			2
*06	3000	N	3167	-0-	167	167	3167	3			Y	-0-	2	1			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	167					Y	NO RPT					-0-

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
02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	66	3	7	9	Y	6	12	1			5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
04	300	N	184	-0-	-116	-0-	159	3	25	9	Y	23	10	1			13
05	852	N	852	-0-	-0-	-0-	817	3	35	9	Y	32	33	1			12
*06	510	N	510	-0-	-0-	-0-	478	3	32	9	Y	29	30	1			11
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

JOAQUIN (WIENER) //CONT.// 46597 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
*08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-					1
*09	180	N	153	-0-	-27	-0-	153	3			Y	-0-					1
*10	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	3			Y	-0-					1
*11	150	N	52	-0-	-98	-0-	52	3			Y	-0-					1
*12	155	N	1	-0-	-154	-0-	1	3			Y	-0-					1
*01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					1
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					1
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-	1	1			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PRESTON-HART UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219767 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 9827 PERF. 6334 - 8150

02	215	N	215	-0-	-0-	-0-	211	3	4	9	N	4					42
03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					42
04	720	N	87	-0-	-633	-0-	87	3			N	-0-					42
05	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					42
*06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					42
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

OXSHEER WELL #: 2 C RRCID -> 222016 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 6353 - 9610

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

R & M FARMS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222248 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 6420 - 7627

02	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	3			N	-0-					90
03	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	3			N	-0-					90
04	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	3			N	-0-					90
05	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	3			N	-0-					90
*06	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	3			N	-0-					90
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

SMITH-PRICE ET AL WELL #: 2 C RRCID -> 223124 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 6358 - 7924

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					45
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45

R & M FARMS UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 224192 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 7087 - 8630

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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (WIENER) //CONT.// 46597 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

R & M FARMS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 254122 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 9933 PERF. 6488 - 9644

02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	840	N	762	-0-	-78	-0-	761	2	1	9	N	1	1	8			134
03	897	N	897	-0-	-0-	-0-	836	2	61	9	N	55	132	1			57
04	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1079	2	11	9	N	10					67
05	837	N	628	-0-	-209	-0-	564	2	64	9	N	58					125
06	1050	N	835	-0-	-215	-0-	824	2	11	9	N	10					135
07	1116	N	703	-0-	-413	-0-	699	2	4	9	N	4					139

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
BLOUNT WELL #: 3 RRCID -> 127809 COMPL. DATE 05/18/1988 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6462 - 6500

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	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLOUNT WELL #: 4 RRCID -> 129660 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7177 - 7188

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-

TEXAS LAND & PETRO CO., LLC 846651
LEGGETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222668 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 8913 PERF. 6450 - 6570

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-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-

JOAQUIN (WIENER) //CONT.// 46597 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DISTRICT SWD WELL #: 2 RRCID -> 281533 COMPL. DATE 04/12/2016 TOTAL DEPTH 9024 PERF. 8378 - 8906

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

JOAQUIN, WEST (SLIGO) //CONT.// 46609 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SDG OPERATING COMPANY, INC //CONT.// 740176
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 (-)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-					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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9	N	7	-0-	-2	-0-	7	2			N	-0-					47
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					47
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	11	2	36	9	N	33					80
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					80
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					80
07	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					80

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	337	N	337	-0-	-0-	-0-	14	1	323	2	N	-0-					10
03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	16	1	360	2	N	-0-					10
04	642	N	642	-0-	-0-	-0-	15	1	627	2	N	-0-					10
05	531	N	531	-0-	-0-	-0-	16	1	515	2	N	-0-					10
06	487	N	487	-0-	-0-	-0-	15	1	472	2	N	-0-					10
*07	450	N	450	-0-	-0-	-0-	16	1	434	2	N	-0-					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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

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
02	336	N	303	-0-	-33	-0-	9	1	293	3	Y	1	10	1			-0-
							1	9									
03	457	N	457	-0-	-0-	-0-	13	1	433	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
04	409	N	409	-0-	-0-	-0-	12	1	391	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
05	394	N	394	-0-	-0-	-0-	12	1	380	3	Y	2					2
							2	9									
06	360	N	288	-0-	-72	-0-	9	1	276	3	Y	3					5
							3	9									
07	372	N	136	-0-	-236	-0-	4	1	132	3	Y	-0-					5

KARNACK (5240 HILL) 48132 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
PETRO-CHEM OPERATING COMPANY,INC 660001
SLACK WELL #: 3 RRCID -> 284645 COMPL. DATE 02/13/2018 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 5422 - 5430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	6150	NO RPT		-0-	-6150	-0-					N	NO RPT					-0-
05	6355	NO RPT		-0-	-6355	-0-					N	NO RPT					-0-
06	6150	NO RPT		-0-	-6150	-0-					N	NO RPT					-0-
07	6355	NO RPT		-0-	-6355	-0-					N	NO RPT					-0-

KENDRICK (JAMES) 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
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
02	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	3696	2			N	-0-					18
03	4991	X	4200	-0-	-791	-0-	4200	2			N	-0-					18
04	4830	X	4000	-0-	-830	-0-	4000	2			N	-0-					18
05	4991	X	4223	-0-	-768	-0-	4223	2			N	-0-					18
06	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	4713	2			N	-0-					18
*07	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	4199	2			N	-0-					18

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
02	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	2597	2			N	-0-					82
03	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	2657	2			N	-0-					82
04	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	2464	2			N	-0-					82
05	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2			N	-0-					82
06	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	2544	2			N	-0-					82
*07	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	2480	2	3	9	N	3					85

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
02	2800	N	5451	-0-	2651	3500	5451	2			N	-0-					35
03	3100	N	4161	-0-	1061	4561	4161	2			N	-0-					35
04	4565	X	4	-0-	-4561	-0-	4	2			N	-0-					35
05	5510	X	5510	-0-	-0-	-0-	5499	2	11	9	N	10					45
06	7783	X	7783	-0-	-0-	-0-	7783	2			N	-0-					45
*07	6933	X	6933	-0-	-0-	-0-	6933	2			N	-0-					45

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
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
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	2556	2			N	-0-					126
03	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	2773	2			N	-0-					126
04	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2			N	-0-					126
05	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			N	-0-					126
*06	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-					126
07	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					126

LEHMANN WELL #: 1H RRCID -> 231309 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8031 PERF. N/A

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	3403	2			N	-0-					57
03	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	4363	2			N	-0-					57
04	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	4120	2			N	-0-					57
05	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	4328	2			N	-0-					57
*06	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	4362	2			N	-0-					57
07	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					N	NO RPT					57

CHANDLER WELL #: 2H RRCID -> 236513 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 8308 - 11298

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1652	N	1350	-0-	-302	-0-	1350	2			N	-0-					26
03	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1953	2	8	9	N	7					33
04	1890	N	1877	-0-	-13	-0-	1875	2	2	9	N	2					35
05	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2			N	-0-					35
*06	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2			N	-0-					35
07	1953	N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT					35

RIPPY OIL COMPANY 712938
BAKER WELL #: 1 RRCID -> 222437 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8300 - 8447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
BERT WELL #: 1H RRCID -> 231578 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 8109 - 14365

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	X	2292	-0-	-508	-0-	466	1	1826	2	N	-0-					77
03	3441	X	2439	-0-	-1002	-0-	500	1	1939	2	N	-0-					77
04	3330	X	2634	-0-	-696	-0-	483	1	2151	2	N	-0-					77
05	3441	X	2916	-0-	-525	-0-	506	1	2410	2	N	-0-					77
06	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	456	1	2500	2	N	2					79
							2	9									
*07	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	502	1	2860	2	N	-0-					79

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
OSCAR WELL #: 1H RRCID -> 242530 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8075 - 12527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	1046	1	4119	2	N	2					75
							2	9									
03	5901	X	5901	-0-	-0-	-0-	1211	1	4690	2	N	-0-					75
04	5664	X	5664	-0-	-0-	-0-	1042	1	4619	2	N	3					78
							3	9									
05	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	881	1	4212	2	N	2					80
							2	9									
06	5879	X	5879	-0-	-0-	-0-	904	1	4973	2	N	2					82
							2	9									
*07	6572	X	6572	-0-	-0-	-0-	990	1	5582	2	N	-0-					82

SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643
KENDRICK WELL #: 1H RRCID -> 181636 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8235 - 13929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	128	1	3302	2	N	-0-					194
03	5838	X	5838	-0-	-0-	-0-	250	1	5580	2	N	7					201
							8	9									
04	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	168	1	3363	2	N	5					206
							6	9									
05	5366	X	5366	-0-	-0-	-0-	269	1	5097	2	N	-0-					206
06	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	156	1	2913	2	N	3					209
							3	9									
*07	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	237	1	5026	2	N	3					212
							3	9									

CRAZY HORSE WELL #: 1 RRCID -> 182208 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8260 - 14748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	255	1	3419	2	N	7					126
							8	9									
03	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	327	1	4084	2	N	7					133
							8	9									
04	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	229	1	2619	2	N	-0-					133
05	5180	X	5180	-0-	-0-	-0-	375	1	4805	2	N	-0-					133
06	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	296	1	3445	2	N	-0-					133
*07	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	329	1	3804	2	N	3					136
							3	9									

SITTING BULL WELL #: 1 RRCID -> 185332 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8338 - 13500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1782	X	1782	-0-	-0-	-0-	66	1	1716	2	N	-0-					76
03	2090	X	2090	-0-	-0-	-0-	90	1	2000	2	N	-0-					76
04	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	159	1	3170	2	N	-0-					76
05	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	128	1	2414	2	N	-0-					76
06	2119	X	2119	-0-	-0-	-0-	108	1	2011	2	N	-0-					76
*07	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	127	1	2703	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
02	6748	X	6668	-0-	-80	-0-	248	1	6412	2	N	7					138
							8	9									
03	7192	X	7169	-0-	-23	-0-	308	1	6853	2	N	7					145
							8	9									
04	6718	X	6718	-0-	-0-	-0-	320	1	6395	2	N	3					148
							3	9									
05	7378	X	6953	-0-	-425	-0-	349	1	6596	2	N	7					155
							8	9									
06	7140	X	6064	-0-	-1076	-0-	308	1	5755	2	N	1					156
							1	9									
07	7378	X	6266	-0-	-1112	-0-	282	1	5978	2	N	5					161
							6	9									

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643

SKY CHIEF WELL #: 1 RRCID -> 203966 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8659 - 13300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	161	1	4177	2	N	-0-					40
03	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	201	1	4486	2	N	-0-					40
04	4950	X	4944	-0-	-6	-0-	235	1	4696	2	N	12					52
							13	9									
05	5115	X	4926	-0-	-189	-0-	247	1	4676	2	N	3					55
							3	9									
06	4950	X	4460	-0-	-490	-0-	227	1	4231	2	N	2					57
							2	9									
07	5115	X	4503	-0-	-612	-0-	203	1	4300	2	N	-0-					57

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
02	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	297	1	3988	2	N	-0-					160
03	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	247	1	3083	2	N	-0-					160
04	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	241	1	2750	2	N	-0-					160
05	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	304	1	3898	2	N	-0-					160
06	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	259	1	3022	2	N	-0-					160
*07	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	261	1	3010	2	N	-0-					160

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
02	2828	X	2503	-0-	-325	-0-	93	1	2410	2	N	-0-					4
03	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	148	1	3289	2	N	-0-					4
04	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	150	1	3002	2	N	-0-					4
05	3100	X	2588	-0-	-512	-0-	130	1	2458	2	N	-0-					4
06	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	180	1	3353	2	N	-0-					4
07	3379	X	2568	-0-	-811	-0-	116	1	2452	2	N	-0-					4

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
02	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	113	1	2913	2	N	-0-					128
03	2574	X	2574	-0-	-0-	-0-	111	1	2463	2	N	-0-					128
04	2545	X	2545	-0-	-0-	-0-	121	1	2424	2	N	-0-					128
05	2480	X	2388	-0-	-92	-0-	120	1	2268	2	N	-0-					128
06	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	128	1	2384	2	N	10					138
							11	9									
*07	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	125	1	2647	2	N	-0-					138

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
02	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	157	1	4049	2	N	2					133
							2	9									
03	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	187	1	4174	2	N	-0-					133
04	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	214	1	4283	2	N	-0-					133
05	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	215	1	4076	2	N	-0-					133
06	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	208	1	3879	2	N	2					135
							2	9									
07	4216	X	4076	-0-	-140	-0-	184	1	3892	2	N	-0-					135

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
02	3416	X	3248	-0-	-168	-0-	121	1	3127	2	N	-0-					27
03	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	187	1	4167	2	N	-0-					27
04	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	181	1	3623	2	N	-0-					27
05	3782	X	404	-0-	-3378	-0-	20	1	384	2	N	-0-					27
06	3660	X	-0-	-0-	-3660	-0-					N	-0-					27
07	3782	X	3309	-0-	-473	-0-	149	1	3160	2	N	-0-					27

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643

DANCING CLOUD WELL #: 1 RRCID -> 208442 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8333 - 14280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	151	1	3908	2	N	-0-					133
03	4247	X	4181	-0-	-66	-0-	179	1	3996	2	N	5					138
							6	9									
04	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	197	1	3944	2	N	-0-					138
05	4309	X	3653	-0-	-656	-0-	183	1	3467	2	N	3					141
							3	9									
06	4170	X	3783	-0-	-387	-0-	192	1	3591	2	N	-0-					141
07	4309	X	3024	-0-	-1285	-0-	136	1	2886	2	N	2					143
							2	9									

ROUND MOUNTAIN WELL #: 1 RRCID -> 209225 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8000 - 14350

02	3444	X	3243	-0-	-201	-0-	225	1	3018	2	N	-0-					152
03	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	303	1	3790	2	N	-0-					152
04	3690	X	3685	-0-	-5	-0-	297	1	3388	2	N	-0-					152
05	3813	X	3145	-0-	-668	-0-	227	1	2918	2	N	-0-					152
06	3690	X	3026	-0-	-664	-0-	239	1	2787	2	N	-0-					152
07	3813	X	3362	-0-	-451	-0-	268	1	3094	2	N	-0-					152

WHIRLWIND WELL #: 1 RRCID -> 214403 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8674 - 12645

02	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	209	1	2803	2	N	-0-					130
03	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	213	1	2668	2	N	-0-					130
04	2220	X	1964	-0-	-256	-0-	158	1	1806	2	N	-0-					130
05	2322	X	2322	-0-	-0-	-0-	168	1	2154	2	N	-0-					130
06	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	226	1	2644	2	N	-0-					130
*07	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	236	1	2730	2	N	-0-					130

THUNDER CHIEF WELL #: 1 RRCID -> 216005 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8293 - 13902

02	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	77	1	1992	2	N	-0-					188
03	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	88	1	1965	2	N	-0-					188
04	2070	N	1659	-0-	-411	-0-	79	1	1572	2	N	7					195
							8	9									
05	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	124	1	2345	2	N	-0-					195
06	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	108	1	2012	2	N	-0-					195
*07	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	95	1	2024	2	N	-0-					195

LOOKING GLASS WELL #: 1 RRCID -> 216007 COMPL. DATE 07/24/2005 TOTAL DEPTH 8990 PERF.12296 - 13000

02	9059	X	9059	-0-	-0-	-0-	336	1	8698	2	N	23					189
							25	9									
03	9548	X	9033	-0-	-515	-0-	388	1	8645	2	N	-0-					189
04	9630	X	9492	-0-	-138	-0-	452	1	9027	2	N	12					201
							13	9									
05	10013	X	9300	-0-	-713	-0-	467	1	8833	2	N	-0-					201
06	9690	X	8984	-0-	-706	-0-	456	1	8517	2	N	10					211
							11	9									
07	10013	X	8672	-0-	-1341	-0-	390	1	8279	2	N	3					214
							3	9									

NIGHT SPIRIT WELL #: 1 RRCID -> 216008 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 8485 - 14200

02	2261	X	2261	-0-	-0-	-0-	84	1	2177	2	N	-0-					191
03	1778	X	1778	-0-	-0-	-0-	76	1	1702	2	N	-0-					191
04	1900	X	1900	-0-	-0-	-0-	91	1	1809	2	N	-0-					191
05	1678	X	1678	-0-	-0-	-0-	84	1	1594	2	N	-0-					191
06	1741	X	1741	-0-	-0-	-0-	89	1	1652	2	N	-0-					191
07	992	X	405	-0-	-587	-0-	18	1	387	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
02	6272	X	5354	-0-	-918	-0-	199	1	5155	2	N	-0-					138
03	7623	X	7623	-0-	-0-	-0-	326	1	7267	2	N	27					165
							30	9									
04	7270	X	7270	-0-	-0-	-0-	346	1	6922	2	N	2					167
							2	9									
05	7037	X	7037	-0-	-0-	-0-	353	1	6684	2	N	-0-					167
06	6750	X	6033	-0-	-717	-0-	307	1	5726	2	N	-0-					167
*07	7131	X	7131	-0-	-0-	-0-	321	1	6810	2	N	-0-					167

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
02	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	230	1	3091	2	N	-0-					50
03	3503	X	2927	-0-	-576	-0-	216	1	2702	2	N	8					58
							9	9									
04	3390	X	2752	-0-	-638	-0-	222	1	2530	2	N	-0-					58
05	3689	X	3662	-0-	-27	-0-	265	1	3397	2	N	-0-					58
06	3570	X	3266	-0-	-304	-0-	258	1	3008	2	N	-0-					58
07	3689	X	3061	-0-	-628	-0-	244	1	2815	2	N	2					60
							2	9									

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
02	2520	X	1846	-0-	-674	-0-	69	1	1777	2	N	-0-					59
03	2790	X	1999	-0-	-791	-0-	86	1	1913	2	N	-0-					59
04	2700	X	1796	-0-	-904	-0-	86	1	1710	2	N	-0-					59
05	2790	X	2192	-0-	-598	-0-	110	1	2082	2	N	-0-					59
06	2700	X	1852	-0-	-848	-0-	94	1	1758	2	N	-0-					59
*07	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	121	1	2570	2	N	-0-					59

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
02	5824	X	4750	-0-	-1074	-0-	177	1	4573	2	N	-0-					151
03	6675	X	6675	-0-	-0-	-0-	287	1	6388	2	N	-0-					151
04	9490	X	9490	-0-	-0-	-0-	451	1	9014	2	N	23					174
							25	9									
05	7967	X	7170	-0-	-797	-0-	360	1	6810	2	N	-0-					174
06	7710	X	6693	-0-	-1017	-0-	338	1	6311	2	N	40					214
							44	9									
07	8494	X	6175	-0-	-2319	-0-	278	1	5897	2	N	-0-					214

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
02	6272	X	5029	-0-	-1243	-0-	187	1	4842	2	N	-0-					23
03	6944	X	5552	-0-	-1392	-0-	238	1	5314	2	N	-0-					23
04	6720	X	5806	-0-	-914	-0-	277	1	5529	2	N	-0-					23
05	6586	X	6586	-0-	-0-	-0-	331	1	6255	2	N	-0-					23
06	6270	X	6240	-0-	-30	-0-	317	1	5923	2	N	-0-					23
*07	6104	X	6104	-0-	-0-	-0-	276	1	5828	2	N	-0-					23

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
02	1092	N	990	-0-	-102	-0-	37	1	953	2	N	-0-					74
03	1116	N	775	-0-	-341	-0-	33	1	742	2	N	-0-					74
04	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	64	1	1278	2	N	-0-					74
05	1085	N	818	-0-	-267	-0-	41	1	777	2	N	-0-					74
06	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	59	1	1102	2	N	-0-					74
07	1395	N	1128	-0-	-267	-0-	51	1	1077	2	N	-0-					74

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
RAGING STORM WELL #: 1 RRCID -> 225014 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 8476 - 14419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6804	X	5766	-0-	-1038	-0-	215	1	5548	2	N	3					126
							3	9									
03	7130	X	6261	-0-	-869	-0-	269	1	5992	2	N	-0-					126
04	6900	X	6578	-0-	-322	-0-	313	1	6257	2	N	7					133
							8	9									
05	6944	X	6421	-0-	-523	-0-	322	1	6086	2	N	12					145
							13	9									
06	6274	X	6274	-0-	-0-	-0-	319	1	5952	2	N	3					148
							3	9									
07	6789	X	6477	-0-	-312	-0-	292	1	6185	2	N	-0-					148

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
02	4620	X	2268	-0-	-2352	-0-	84	1	2184	2	N	-0-					108
03	3906	X	2616	-0-	-1290	-0-	112	1	2504	2	N	-0-					108
04	5582	X	5582	-0-	-0-	-0-	266	1	5314	2	N	2					110
							2	9									
05	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	254	1	4812	2	N	-0-					110
06	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	248	1	4623	2	N	-0-					110
07	5766	X	3877	-0-	-1889	-0-	175	1	3702	2	N	-0-					110

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
02	2884	X	2077	-0-	-807	-0-	77	1	2000	2	N	-0-					110
03	2914	X	2183	-0-	-731	-0-	94	1	2089	2	N	-0-					110
04	3750	X	2912	-0-	-838	-0-	139	1	2773	2	N	-0-					110
05	3875	X	2504	-0-	-1371	-0-	126	1	2378	2	N	-0-					110
06	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	199	1	3717	2	N	-0-					110
07	3007	X	2817	-0-	-190	-0-	127	1	2690	2	N	-0-					110

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
02	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	64	1	1645	2	N	-0-					58
03	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	63	1	1393	2	N	-0-					58
04	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	67	1	1347	2	N	-0-					58
05	1674	N	1300	-0-	-374	-0-	65	1	1235	2	N	-0-					58
06	1410	N	1007	-0-	-403	-0-	51	1	956	2	N	-0-					58
07	1457	N	1184	-0-	-273	-0-	53	1	1131	2	N	-0-					58

TWO MOONS WELL #: 1 RRCID -> 230167 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8575 - 15225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2044	X	1636	-0-	-408	-0-	61	1	1575	2	N	-0-					131
03	2015	X	1644	-0-	-371	-0-	72	1	1572	2	N	-0-					131
04	2880	X	2480	-0-	-400	-0-	118	1	2362	2	N	-0-					131
05	2976	X	2003	-0-	-973	-0-	101	1	1902	2	N	-0-					131
06	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	150	1	2801	2	N	-0-					131
07	2573	X	2290	-0-	-283	-0-	103	1	2187	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
02	588	N	293	-0-	-295	-0-	11	1	282	2	N	-0-					27
03	620	N	325	-0-	-295	-0-	14	1	311	2	N	-0-					27
04	540	N	369	-0-	-171	-0-	18	1	351	2	N	-0-					27
05	310	N	203	-0-	-107	-0-	10	1	193	2	N	-0-					27
06	300	N	250	-0-	-50	-0-	13	1	237	2	N	-0-					27
07	372	N	335	-0-	-37	-0-	15	1	320	2	N	-0-					27

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC 860931
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
02	868	N	625	-0-	-243	-0-	35	1	590	2	Y	-0-					43
03	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	55	1	942	2	Y	3					46
							3	9									
04	921	N	921	-0-	-0-	-0-	53	1	866	2	Y	2					48
							2	9									
05	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	75	1	1420	2	Y	-0-					48
06	930	N	712	-0-	-218	-0-	39	1	673	2	Y	-0-					48
07	961	N	781	-0-	-180	-0-	47	1	731	2	Y	3					51
							3	9									

KENDRICK (TRAVIS PEAK) 48828 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BARNETT ENERGY, INC. 051290
KENDRICK, T.J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089092 COMPL. DATE 03/22/1980 TOTAL DEPTH 11469 PERF. 9130 - 9164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130

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
02	3192	X	3098	-0-	-94	-0-	115	1	2983	2	N	-0-					130
03	3503	X	3457	-0-	-46	-0-	148	1	3303	2	N	5					135
							6	9									
04	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	164	1	3286	2	N	5					140
							6	9									
05	3472	X	3412	-0-	-60	-0-	171	1	3241	2	N	-0-					140
06	3360	X	3294	-0-	-66	-0-	167	1	3121	2	N	5					145
							6	9									
07	3565	X	3362	-0-	-203	-0-	151	1	3211	2	N	-0-					145

SEVEN FEATHERS WELL #: 1 RRCID -> 257715 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9113 - 11397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	280	N	262	-0-	-18	-0-	10	1	252	2	N	-0-					132
03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	16	1	357	2	N	-0-					132
04	360	N	307	-0-	-53	-0-	15	1	292	2	N	-0-					132
05	302	N	302	-0-	-0-	-0-	15	1	287	2	N	-0-					132
06	360	N	295	-0-	-65	-0-	15	1	280	2	N	-0-					132
07	310	N	226	-0-	-84	-0-	10	1	216	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	55	-0-	55	55	35	4	20	9	N	18					99
03	14B2	EXT	82	-0-	82	137	40	4	42	9	N	38					137
04	14B2	EXT	60	-0-	60	197	12	4	48	9	N	44					181
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	197					N	36					217
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	197					N	32	180	1			69
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	197					N	31					100

OAKLAND CORP. WELL #: 2 RRCID -> 090865 COMPL. DATE 08/15/1980 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9826 - 9880

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
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

OAKLAND CORPORATION WELL #: 1 RRCID -> 090866 COMPL. DATE 02/13/1980 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9976 - 10157

02	14B2	EXT	35	-0-	35	70	20	4	15	9	N	14					194
03	14B2	EXT	43	-0-	43	113	30	4	13	9	N	12	177	1			29
04	14B2	EXT	41	-0-	41	154	10	4	31	9	N	28					57
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	154					N	20					77
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	154					N	26					103
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	154					N	11					114

DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 097480 COMPL. DATE 08/13/1981 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9724 - 9786

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

DAVIS WELL #: 2 RRCID -> 198348 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 10492 PERF. 9738 - 9966

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

L.C.G. (PAGE) //CONT.// 50479 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BERRY OIL COMPANY, LLC 068140
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
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA NANA BAYOU (JAMES LIME) 50879 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
FERN LAKE FISHING CLUB WELL #: 1 RRCID -> 178633 COMPL. DATE 07/08/2000 TOTAL DEPTH 9118 PERF. 9156 - 15999

02	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	204	1	3591	2	Y	1							40
							1	9											
03	3968	X	3587	-0-	-381	-0-	204	1	3382	2	Y	1							41
							1	9											
04	3840	X	3464	-0-	-376	-0-	201	1	3263	2	Y	-0-							41
05	4216	X	3672	-0-	-544	-0-	210	1	3462	2	Y	-0-							41
06	4080	X	3571	-0-	-509	-0-	208	1	3362	2	Y	1							42
							1	9											
07	4216	X	3806	-0-	-410	-0-	209	1	3596	2	Y	1							43
							1	9											

WINSTON, JOHN WELL #: 1H RRCID -> 186053 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9293 - 17003

02	5292	X	4916	-0-	-376	-0-	267	1	4647	2	N	2							87
							2	9											
03	5859	X	5090	-0-	-769	-0-	291	1	4793	2	N	5							92
							6	9											
04	5670	X	5267	-0-	-403	-0-	313	1	4954	2	N	-0-							92
05	5859	X	4760	-0-	-1099	-0-	282	1	4470	2	N	7							99
							8	9											
06	5670	X	4530	-0-	-1140	-0-	274	1	4256	2	N	-0-							99
07	5456	X	4746	-0-	-710	-0-	271	1	4475	2	N	-0-							99

LISA B WELL #: 1 RRCID -> 186057 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 8945 PERF. 8976 - 18818

02	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	1005	1	3884	2	N	4							102
							4	9											
03	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	1111	1	4092	2	N	6							108
							7	9											
04	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	1053	1	3512	2	N	5							113
							6	9											
05	5025	X	5025	-0-	-0-	-0-	1018	1	4003	2	N	4							117
							4	9											
06	5078	X	5078	-0-	-0-	-0-	982	1	4094	2	N	2	106	1					13
							2	9											
*07	5358	X	5358	-0-	-0-	-0-	1092	1	4256	2	N	9							22
							10	9											

LA NANA BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 50879 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
02	856	N	856	-0-	-0-	-0-	47	1	806	2	N	3					38
							3	9									
03	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	67	1	1092	2	N	4					42
							4	9									
04	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	63	1	1011	2	N	5					47
							6	9									
05	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	61	1	969	2	N	5					52
							6	9									
06	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	62	1	1005	2	N	1					53
							1	9									
*07	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	60	1	1017	2	N	5					58
							6	9									

FERN LAKE FISHING CLUB WELL #: 2 RRCID -> 218612 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 9213 PERF. 9296 - 17184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8820	X	7933	-0-	-887	-0-	430	1	7502	2	Y	1					67
							1	9									
03	9951	X	8245	-0-	-1706	-0-	473	1	7771	2	Y	1					68
							1	9									
04	9630	X	7515	-0-	-2115	-0-	442	1	7067	2	Y	5					73
							6	9									
05	9951	X	8825	-0-	-1126	-0-	520	1	8301	2	Y	4					77
							4	9									
06	8610	X	8080	-0-	-530	-0-	483	1	7596	2	Y	1					78
							1	9									
07	8773	X	8355	-0-	-418	-0-	469	1	7883	2	Y	3					81
							3	9									

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
02	896	N	-0-	-0-	-896	-0-					Y	1					84
03	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	98	1	1357	2	Y	11	76	1			19
							12	9									
04	1170	N	677	-0-	-493	-0-	100	1	570	2	Y	6					25
							7	9									
05	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	67	1	1076	2	Y	4					29
							4	9									
06	1410	N	1115	-0-	-295	-0-	68	1	1047	2	Y	-0-					29
*07	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	67	1	1101	2	Y	7					36
							8	9									

TCRR WELL #: 1H RRCID -> 224358 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 8907 PERF. 9203 - 18000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5662	X	5662	-0-	-0-	-0-	307	1	5355	2	Y	-0-					27
03	5599	X	5599	-0-	-0-	-0-	322	1	5275	2	Y	2					29
							2	9									
04	5250	X	4666	-0-	-584	-0-	278	1	4382	2	Y	5					34
							6	9									
05	6022	X	6022	-0-	-0-	-0-	362	1	5660	2	Y	-0-					34
06	5250	X	5161	-0-	-89	-0-	312	1	4837	2	Y	11					45
							12	9									
07	5425	X	5367	-0-	-58	-0-	308	1	5055	2	Y	4					49
							4	9									

LA NANA BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 50879 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
NATIONS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228774 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 9316 PERF. 9395 - 17101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	243	1	4020	2	N	2					79
							2	9									
03	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	305	1	5050	2	N	1					80
							1	9									
04	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	273	1	4358	2	N	-0-					80
05	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	297	1	4707	2	N	9					89
							10	9									
06	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	276	1	4383	2	N	3					92
							3	9									
*07	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	258	1	4310	2	N	3					95
							3	9									

KELSEY WELL #: 1H RRCID -> 242531 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8724 PERF. 9049 - 15121

02	2884	X	2737	-0-	-147	-0-	282	1	2455	2	N	-0-					67
03	3193	X	2564	-0-	-629	-0-	241	1	2323	2	N	-0-					67
04	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	258	1	2973	2	N	-0-					67
05	3162	X	3159	-0-	-3	-0-	333	1	2826	2	N	-0-					67
06	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	331	1	3021	2	N	-0-					67
07	3317	X	3309	-0-	-8	-0-	334	1	2975	2	N	-0-					67

GROLSCH WELL #: 1H RRCID -> 245502 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 9098 PERF. 9122 - 18016

02	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	223	1	3941	2	Y	-0-					21
03	5428	X	5428	-0-	-0-	-0-	312	1	5112	2	Y	4					25
							4	9									
04	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	288	1	4602	2	Y	1					26
							1	9									
05	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	296	1	4788	2	Y	4					30
							4	9									
06	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	290	1	4598	2	Y	2					32
							2	9									
*07	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	277	1	4710	2	Y	4					36
							4	9									

LAKE CHEROKEE, S. (TRAVIS PEAK) 51406 380 ASSOCIATED 49B CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
SHELTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232901 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6894 - 6898

02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/28/2016 - PLUGGED 09/28/16

LAKE FORK (SMACKOVER) 51460 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
GARRETT TRUST WELL #: 1 RRCID -> 123619 COMPL. DATE 11/20/1986 TOTAL DEPTH 14171 PERF.13526 - 13290

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-

LAKE FORK (SMACKOVER) //CONT.// 51460 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
SCHLACHTER, D.A. WELL #: 1 RRCID -> 126288 COMPL. DATE 01/06/1988 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13015 - 13312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

MORGAN, IMOGENE WELL #: 1A RRCID -> 276717 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 5059 PERF. 4994 - 5026

02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURTON WELL #: 2H RRCID -> 244661 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 10719 PERF.11139 - 13452

02	4508	X	4286	-0-	-222	-0-	4275	3	11	9	N	10					174
03	4898	X	4763	-0-	-135	-0-	4751	3	12	9	N	11					185
04	4680	X	4448	-0-	-232	-0-	4419	3	29	9	N	26	169	1			42
05	4743	X	4532	-0-	-211	-0-	4526	3	6	9	N	5					47
06	4590	X	4519	-0-	-71	-0-	4502	3	17	9	N	15					62
07	4774	X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					N	NO RPT					62

PEARCE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245009 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 10663 PERF.11022 - 12974

02	6048	X	5790	-0-	-258	-0-	5770	3	20	9	N	18					67
03	6696	X	6167	-0-	-529	-0-	6145	3	22	9	N	20					87
04	6450	X	5963	-0-	-487	-0-	5956	3	7	9	N	6					93
05	6665	X	6208	-0-	-457	-0-	6191	3	17	9	N	15					108
06	6390	X	5929	-0-	-461	-0-	5909	3	20	9	N	18					126
07	6417	X	NO RPT	-0-	-6417	-0-					N	NO RPT					126

PRICE WELL #: 1 RRCID -> 247671 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 11937 PERF.10668 - 11830

02	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1536	3	6	9	N	5					155
03	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1688	3	4	9	N	4					159
04	1650	N	1608	-0-	-42	-0-	1602	3	6	9	N	5					164
05	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1626	3	6	9	N	5	142	1			27
*06	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1622	3	6	9	N	5					32
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

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
02	5992	X	5741	-0-	-251	-0-	5721	3	20	9	N	18					33
03	6634	X	6224	-0-	-410	-0-	6200	3	24	9	N	22					55
04	6360	X	6094	-0-	-266	-0-	6088	3	6	9	N	5					60
05	6572	X	6109	-0-	-463	-0-	6088	3	21	9	N	19					79
06	6180	X	5853	-0-	-327	-0-	5819	3	34	9	N	31					110
07	6355	X	NO RPT	-0-	-6355	-0-					N	NO RPT					110

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
02	12712	X	11992	-0-	-720	-0-	11913	3	79	9	N	72	179	1			55
03	13547	X	12994	-0-	-553	-0-	12924	3	70	9	N	64					119
04	13110	X	12462	-0-	-648	-0-	12409	3	53	9	N	48					167
05	13361	X	12646	-0-	-715	-0-	12589	3	57	9	N	52					219
06	12930	X	12276	-0-	-654	-0-	12248	3	28	9	N	25	167	1			77
07	13268	X	NO RPT	-0-	-13268	-0-					N	NO RPT					77

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
02	6188	X	5774	-0-	-414	-0-	5767	3	7	9	N	6					175
03	6696	X	6314	-0-	-382	-0-	6304	3	10	9	N	9					184
04	6390	X	6114	-0-	-276	-0-	6106	3	8	9	N	7	163	1			28
05	6541	X	6228	-0-	-313	-0-	6218	3	10	9	N	9					37
06	6330	X	6029	-0-	-301	-0-	6017	3	12	9	N	11					48
07	6386	X	NO RPT	-0-	-6386	-0-					N	NO RPT					48

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
02	5376	X	4959	-0-	-417	-0-	4959	3			N	-0-					13
03	5735	X	5273	-0-	-462	-0-	5273	3			N	-0-					13
04	5490	X	5212	-0-	-278	-0-	5212	3			N	-0-					13
05	5642	X	5270	-0-	-372	-0-	5262	3	8	9	N	7					20
06	5310	X	5056	-0-	-254	-0-	5054	3	2	9	N	2					22
07	5487	X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					N	NO RPT					22

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
02	12936	X	11775	-0-	-1161	-0-	11724	3	51	9	N	46	181	1			82
03	14105	X	12158	-0-	-1947	-0-	12085	3	73	9	N	66					148
04	13650	X	12199	-0-	-1451	-0-	12118	3	81	9	N	74					222
05	13144	X	12057	-0-	-1087	-0-	11984	3	73	9	N	66	178	1			110
06	12630	X	11753	-0-	-877	-0-	11698	3	55	9	N	50					160
07	13051	X	NO RPT	-0-	-13051	-0-					N	NO RPT					160

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
02	15344	X	13638	-0-	-1706	-0-	13583	3	55	9	N	50					197
03	16585	X	14527	-0-	-2058	-0-	14403	3	124	9	N	113	180	1			130
04	16050	X	13745	-0-	-2305	-0-	13655	3	90	9	N	82					212
05	15593	X	13916	-0-	-1677	-0-	13820	3	96	9	N	87	174	1			125
06	15030	X	13689	-0-	-1341	-0-	13624	3	65	9	N	59					184
07	15097	X	NO RPT	-0-	-15097	-0-					N	NO RPT					184

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
02	16184	X	14300	-0-	-1884	-0-	14283	3	17	9	N	15					144
03	17391	X	15256	-0-	-2135	-0-	15242	3	14	9	N	13					157
04	16290	X	14689	-0-	-1601	-0-	14658	3	31	9	N	28					185
05	16554	X	14295	-0-	-2259	-0-	14252	3	43	9	N	39	156	1			68
06	15450	X	14698	-0-	-752	-0-	14670	3	28	9	N	25					93
07	15841	X	NO RPT	-0-	-15841	-0-					N	NO RPT					93

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406

ALLISON, JO WELL #: 1 RRCID -> 240115 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 10991 PERF.10596 - 10775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1400	N	661	-0-	-739	-0-	661	2			N	-0-					242
03	961	N	741	-0-	-220	-0-	741	2			N	-0-					242
04	780	N	465	-0-	-315	-0-	465	2			N	-0-					242
05	744	N	408	-0-	-336	-0-	408	2			N	-0-					242
06	720	N	465	-0-	-255	-0-	465	2			N	-0-					242
07	496	N	423	-0-	-73	-0-	423	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
02	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	2682	2	117	9	N	106					131
03	2599	X	2599	-0-	-0-	-0-	2577	2	22	9	N	20					151
04	2429	X	2429	-0-	-0-	-0-	2423	2	6	9	N	5					156
05	2254	X	2254	-0-	-0-	-0-	2149	2	105	9	N	95	186	1			65
06	2108	X	2108	-0-	-0-	-0-	2086	2	22	9	N	20					85
*07	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	2643	2	94	9	N	85	163	1			7

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
02	1148	N	539	-0-	-609	-0-	537	2	2	9	N	2	2	8			207
03	1209	N	694	-0-	-515	-0-	694	2			N	-0-					207
04	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					207
05	600	N	600	-0-	-0-	-0-	598	2	2	9	N	2	2	8			207
06	660	N	588	-0-	-72	-0-	588	2			N	-0-					207
07	775	N	504	-0-	-271	-0-	504	2			N	-0-					207

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
02	1120	N	246	-0-	-874	-0-	246	2			N	-0-					100
03	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					100
04	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					100
05	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					100
06	690	N	214	-0-	-476	-0-	214	2			N	-0-					100
07	527	X	183	-0-	-344	-0-	183	2			N	-0-					100

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
02	252	N	121	-0-	-131	-0-	121	2			N	-0-					20
03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					20
04	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					20
05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					20
06	240	N	181	-0-	-59	-0-	181	2			N	-0-					20
07	372	X	254	-0-	-118	-0-	254	2			N	-0-					20

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
02	11084	X	11084	-0-	-0-	-0-	10942	2	142	9	Y	129	84	1	6	8	69
03	12249	X	12249	-0-	-0-	-0-	12044	2	205	9	Y	186	204	1			51
04	12030	X	11554	-0-	-476	-0-	11348	2	206	9	Y	187	131	1			107
05	12431	X	12289	-0-	-142	-0-	12169	2	120	9	Y	109	113	1			103
06	12000	X	11802	-0-	-198	-0-	11608	2	194	9	Y	176	245	1	1	8	33
07	12276	X	11808	-0-	-468	-0-	11653	2	155	9	Y	141	110	1			64

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
RHE OPERATING, LLC //CONT.// 704808
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
02	14365	X	14365	-0-	-0-	-0-	14204	2	161	9	Y	146	105	1	5	8	86
03	15796	X	15796	-0-	-0-	-0-	15634	2	162	9	Y	147	160	1			73
04	16230	X	14765	-0-	-1465	-0-	14731	2	34	9	Y	31	57	1			47
05	16554	X	15876	-0-	-678	-0-	15796	2	80	9	Y	73	63	1			57
06	15660	X	15289	-0-	-371	-0-	15197	2	92	9	Y	84	122	1	2	8	17
07	15903	X	15319	-0-	-584	-0-	15223	2	96	9	Y	87	68	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
02	2599	X	2599	-0-	-0-	-0-	2504	2	95	9	N	86	191	1	3	8	77
03	2360	X	2360	-0-	-0-	-0-	2263	2	97	9	N	88					165
04	5070	X	3190	-0-	-1880	-0-	3096	2	94	9	N	85	182	1			68
05	5239	X	3446	-0-	-1793	-0-	3303	2	143	9	N	130	177	1	1	8	20
06	5070	X	4367	-0-	-703	-0-	4205	2	162	9	N	147	146	1	1	8	20
07	3286	X	2711	-0-	-575	-0-	2624	2	87	9	N	79					99

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
*02	448	N	268	-0-	-180	-0-	243	2	25	9	N	23	2	8			93
*03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	24					117
*04	330	N	156	-0-	-174	-0-	150	2	6	9	N	5					122
*05	372	N	207	-0-	-165	-0-	207	2			N	-0-					122
*06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	193	2	7	9	N	6	31	1			97
07	155	N	139	-0-	-16	-0-	81	2	58	9	N	53					150

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
02	1092	X	-0-	-0-	-1092	-0-					N	-0-					214
03	1209	X	187	-0-	-1022	-0-	164	2	23	9	N	21					235
04	330	X	62	-0-	-268	-0-	1	2	61	9	N	55	188	1			102
05	341	X	110	-0-	-231	-0-	110	2			N	-0-					102
06	330	X	4	-0-	-326	-0-	3	2	1	9	N	1	1	8			102
*07	618	X	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					102

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
02	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-					151
03	1395	N	1341	-0-	-54	-0-	1340	2	1	9	N	1	1	8			151
04	1740	N	1363	-0-	-377	-0-	1363	2			N	-0-					151
05	1364	N	1140	-0-	-224	-0-	1140	2			N	-0-					151
06	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1307	2	1	9	N	1	1	8			151
07	1395	N	1297	-0-	-98	-0-	1296	2	1	9	N	1	1	8			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
02	7084	X	6940	-0-	-144	-0-	1313 9	1 9	5618	2	N	8	185	1	7	8	98
03	7850	X	7850	-0-	-0-	-0-	1475 4	1 9	6371	2	N	4	4	8			98
04	7590	X	7270	-0-	-320	-0-	1206 1	1 9	6063	2	N	1	1	8			98
05	7843	X	7731	-0-	-112	-0-	1462 186	1 9	6083	2	N	169	182	1	12	8	73
06	7590	X	7413	-0-	-177	-0-	1413 9	1 9	5991	2	N	8	8	8			73
07	7843	X	7600	-0-	-243	-0-	1475 86	1 9	6039	2	N	78	4	8			147

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
02	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	50	1	1226	2	N	-0-					87
03	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	48	1	1221	2	N	21	1	8			107
							23	9									
04	450	N	1178	-0-	728	-0-	44	1	1108	2	N	24	110	1	1	8	20
							26	9									
05	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	42	1	1015	2	N	1	1	8			20
							1	9									
06	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	40	1	1037	2	N	-0-					20
*07	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	48	1	1291	2	N	-0-					20

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
02	3164	X	1154	-0-	-2010	-0-	500	1	646	2	Y	7	7	8			-0-
							8	9									
03	3503	X	1168	-0-	-2335	-0-	380	1	780	2	Y	7	7	8			-0-
							8	9									
04	3270	X	1356	-0-	-1914	-0-	489	1	856	2	Y	10	10	8			-0-
							11	9									
05	1357	X	1357	-0-	-0-	-0-	486	1	862	2	Y	8	8	8			-0-
							9	9									
06	1230	X	1114	-0-	-116	-0-	428	1	684	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
07	1395	X	1012	-0-	-383	-0-	417	1	592	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									

TECARO WOOD WELL #: 3 RRCID -> 180413 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 7486 - 10571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	119	1	2932	2	Y	7	3	8			6
							8	9									
03	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	120	1	2775	2	Y	16	16	1	3	8	3
							18	9									
04	4380	X	3388	-0-	-992	-0-	128	1	3248	2	Y	11	4	8			10
							12	9									
05	4526	X	3072	-0-	-1454	-0-	121	1	2942	2	Y	8	4	8			14
							9	9									
06	4380	X	2548	-0-	-1832	-0-	103	1	2439	2	Y	5	14	1	1	8	4
							6	9									
*07	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	137	1	3497	2	Y	4	2	8			6
							4	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
02	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	469	1	956	2	Y	3	1	1	3	8	-0-
							3	9									
03	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	505	1	1277	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
04	1170	N	1791	-0-	621	-0-	519	1	1266	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
05	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	535	1	1275	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
06	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	182	1	1012	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1209	N	1097	-0-	-112	-0-	159	1	936	2	Y	2	2	8			-0-
							2	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
02	2436	X	1729	-0-	-707	-0-	421	1	1279	2	Y	26	19	1	1	8	16
							29	9									
03	2697	X	2166	-0-	-531	-0-	448	1	1708	2	Y	9	16	1	1	8	8
							10	9									
04	2520	X	2158	-0-	-362	-0-	446	1	1694	2	Y	16	17	1	1	8	6
							18	9									
05	2179	X	2179	-0-	-0-	-0-	447	1	1706	2	Y	24	15	1	1	8	14
							26	9									
06	2100	X	1765	-0-	-335	-0-	402	1	1355	2	Y	7	14	1			7
							8	9									
07	2232	X	1714	-0-	-518	-0-	448	1	1252	2	Y	13	15	1			5
							14	9									

WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 196370 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10256 - 10539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1568	N	1347	-0-	-221	-0-	45	1	1298	2	Y	4					6
							4	9									
03	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	54	1	1734	2	Y	6					12
							7	9									
04	1020	N	1827	-0-	807	-0-	47	1	1777	2	Y	3	11	1	1	8	3
							3	9									
05	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	37	1	1790	2	Y	6					9
							7	9									
06	1740	N	1388	-0-	-352	-0-	59	1	1326	2	Y	3	9	1			3
							3	9									
07	1891	N	1292	-0-	-599	-0-	63	1	1229	2	Y	-0-					3

TAYLOR, ELLIS HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 202283 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 10721 PERF.10222 - 10504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	395	N	395	-0-	-0-	-0-	315	1	80	2	Y	-0-					-0-
03	601	N	601	-0-	-0-	-0-	382	1	219	2	Y	-0-					-0-
04	360	N	334	-0-	-26	-0-	265	1	68	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	434	N	380	-0-	-54	-0-	154	1	225	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	570	N	504	-0-	-66	-0-	56	1	448	2	Y	-0-					-0-
07	341	N	248	-0-	-93	-0-	54	1	194	2	Y	-0-					-0-

DAVIS, BEV WELL #: 1 RRCID -> 203921 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10402 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	151	1	3678	2	N	1	1	8			54
							1	9									
03	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	156	1	3968	2	N	1	1	8			54
							1	9									
04	2610	X	4870	-0-	2260	-0-	184	1	4640	2	N	42	77	1	1	8	18
							46	9									
05	5261	X	5261	-0-	-0-	-0-	207	1	5053	2	N	1	1	8			18
							1	9									
06	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	158	1	4102	2	N	7					25
							8	9									
*07	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	132	1	3536	2	N	12					37
							13	9									

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TECARO WOOD WELL #: 4 RRCID -> 209579 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7488 - 10578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2156	X	1101	-0-		-1055	-0-	545	1	550	2	Y	5	4	8			1
								6	9									
03	2387	X	2103	-0-		-284	-0-	580	1	1516	2	Y	6	3	1	4	8	-0-
								7	9									
04	1080	X	1038	-0-		-42	-0-	523	1	507	2	Y	7	5	8			2
								8	9									
05	2060	X	2060	-0-		-0-	-0-	497	1	1559	2	Y	4	4	8			2
								4	9									
06	3638	X	3638	-0-		-0-	-0-	541	1	3095	2	Y	2	2	1	1	8	1
								2	9									
07	2108	X	1896	-0-		-212	-0-	552	1	1342	2	Y	2	2	8			1
								2	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2828	X	2391	-0-		-437	-0-	449	1	1908	2	Y	31	21	1	3	8	17
								34	9									
03	3131	X	2867	-0-		-264	-0-	344	1	2511	2	Y	11	17	1	3	8	8
								12	9									
04	2940	X	3070	-0-		130	-0-	474	1	2573	2	Y	21	18	1	5	8	6
								23	9									
05	3114	X	3114	-0-		-0-	-0-	490	1	2592	2	Y	29	16	1	4	8	15
								32	9									
06	2760	X	2502	-0-		-258	-0-	434	1	2058	2	Y	9	15	1	1	8	8
								10	9									
07	3162	X	2369	-0-		-793	-0-	449	1	1902	2	Y	16	16	1	2	8	6
								18	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. GAS	(I) 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	2408	X	2148	-0-		-260	-0-	530	1	1584	2	Y	31	23	1	2	8	18
								34	9									
03	2666	X	2644	-0-		-22	-0-	517	1	2116	2	Y	10	18	1	2	8	8
								11	9									
04	2520	X	2692	-0-		172	-0-	571	1	2098	2	Y	21	19	1	3	8	7
								23	9									
05	2699	X	2699	-0-		-0-	-0-	554	1	2113	2	Y	29	17	1	3	8	16
								32	9									
06	2550	X	2168	-0-		-382	-0-	480	1	1678	2	Y	9	16	1	1	8	8
								10	9									
07	2790	X	2070	-0-		-720	-0-	501	1	1551	2	Y	16	17	1	1	8	6
								18	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. GAS	(I) 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	1540	N	1479	-0-		-61	-0-	118	1	1355	2	Y	5					9
								6	9									
03	1939	N	1939	-0-		-0-	-0-	116	1	1810	2	Y	12	1	8			20
								13	9									
04	1080	N	1865	-0-		785	-0-	114	1	1747	2	Y	4	18	1	1	8	5
								4	9									
05	1938	N	1938	-0-		-0-	-0-	119	1	1808	2	Y	10	1	8			14
								11	9									
06	1890	N	1539	-0-		-351	-0-	98	1	1435	2	Y	5	14	1			5
								6	9									
07	1922	N	1426	-0-		-496	-0-	99	1	1327	2	Y	-0-					5

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
02	17780	X	11939	-0-	-5841	-0-	962	1	10808	2	Y	154	94	1	60	8	57
							169	9									
03	22051	X	22051	-0-	-0-	-0-	1529	1	20210	2	Y	284	113	1	88	8	140
							312	9									
04	18210	X	21768	-0-	3558	-0-	1433	1	20037	2	Y	271	224	1	122	8	65
							298	9									
05	21929	X	21929	-0-	-0-	-0-	1478	1	20184	2	Y	243	88	1	101	8	119
							267	9									
06	21330	X	17393	-0-	-3937	-0-	1260	1	16026	2	Y	97	85	1	21	8	110
							107	9									
07	22506	X	16128	-0-	-6378	-0-	1165	1	14814	2	Y	135	112	1	42	8	91
							149	9									

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
02	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	135	1	3298	2	Y	88	70	1	1	8	54
							97	9									
03	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	134	1	3415	2	Y	27	54	1	1	8	26
							30	9									
04	2700	X	3802	-0-	1102	-0-	143	1	3601	2	Y	53	58	1	1	8	20
							58	9									
05	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	150	1	3665	2	Y	81	52	1	1	8	48
							89	9									
06	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	131	1	3393	2	Y	26	49	1			25
							29	9									
*07	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	139	1	3702	2	Y	45	52	1			18
							50	9									

SUGGS, MARGARET WELL #: 4 RRCID -> 182476 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7405 - 7416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1512	X	586	-0-	-926	-0-	153	1	421	2	Y	11	2	8			15
							12	9									
03	1674	X	1391	-0-	-283	-0-	199	1	1159	2	Y	30	37	1	2	8	6
							33	9									
04	690	X	580	-0-	-110	-0-	172	1	387	2	Y	19	3	8			22
							21	9									
05	1398	X	1398	-0-	-0-	-0-	193	1	1192	2	Y	12	2	8			32
							13	9									
06	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	190	1	2366	2	Y	8	31	1			9
							9	9									
07	1395	X	1233	-0-	-162	-0-	201	1	1026	2	Y	5	1	8			13
							6	9									

BLACK-CLARK WELL #: 1 RRCID -> 197174 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7424 - 7434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-

PITTS, HENRY WELL #: 5 RRCID -> 197229 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7286 - 7297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
GRAYSTONE ENERGY CORPORATION 328347
MCBRIDE WELL #: 1 RRCID -> 106878 COMPL. DATE 06/10/1981 TOTAL DEPTH 8429 PERF. 6962 - 6980

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BUSSEY-DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 016244 COMPL. DATE 11/15/1993 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 6952 - 6980

02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016245 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6931 PERF. 6836 - 6862

02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUFFMAN GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 016246 COMPL. DATE 11/06/1997 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6854 - 6884

02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ISAM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016247 COMPL. DATE 11/16/1993 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 6757 - 6780

02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

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
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILL GAS UNIT -A- WELL #: 1 A RRCID -> 016252 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7909 PERF. 6790 - 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
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILL GAS UNIT -B- WELL #: 1 B RRCID -> 016253 COMPL. DATE 10/18/1993 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 6814 - 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
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILL GAS UNIT -D- WELL #: 1 RRCID -> 016254 COMPL. DATE 01/27/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6920 - 6932

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUGGS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016255 COMPL. DATE 11/12/1997 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 6816 - 6838

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

DAVIS, B. WELL #: 1 RRCID -> 016256 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 6954 - 6972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK, C., ET AL UNIT -A-1- WELL #: 1 RRCID -> 016257 COMPL. DATE 11/08/1997 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 6930 - 6950

02	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK, CURTIS, ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016258 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7505 PERF. 6917 - 6936

02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUSSEY UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 016259 COMPL. DATE 10/19/1993 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 6874 - 6888

02	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES, N. UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 016265 COMPL. DATE 05/05/1976 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6828 - 6840

02	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOTT-BOSCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016270 COMPL. DATE 09/09/1975 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 6870 - 6880

02	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUFFMAN, E.K. WELL #: 1 RRCID -> 064630 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 6896 - 6928

02	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

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
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BOSCH WELL #: 1 RRCID -> 064857 COMPL. DATE 11/10/1993 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 6872 - 6892

02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCFARLAND WELL #: 1 RRCID -> 064866 COMPL. DATE 06/19/1975 TOTAL DEPTH 7710 PERF. N/A

02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KEASLER, E. WELL #: 1 RRCID -> 067332 COMPL. DATE 06/09/1975 TOTAL DEPTH 7402 PERF. N/A

02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 068683 COMPL. DATE 06/05/1976 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BOSCH ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 068684 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7084 PERF. 6938 - 6956

02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GREGG, T. C. WELL #: 1 RRCID -> 068685 COMPL. DATE 05/17/1976 TOTAL DEPTH 7463 PERF. N/A

02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

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
02	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRODE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 069631 COMPL. DATE 09/13/1975 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 6893 - 6912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILL, R. H. WELL #: 1 C RRCID -> 071412 COMPL. DATE 01/08/1976 TOTAL DEPTH 6940 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOSCH-ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 071414 COMPL. DATE 09/29/1975 TOTAL DEPTH 7064 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOSCH WELL #: 8 RRCID -> 071817 COMPL. DATE 06/20/1957 TOTAL DEPTH 7215 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

BUSSEY, GEORGE RAY WELL #: 15 RRCID -> 072493 COMPL. DATE 11/08/1993 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6900 - 6939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR, LENA WELL #: 20 RRCID -> 072494 COMPL. DATE 11/02/1993 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6926 - 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
02	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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. 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
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILL, R. H. WELL #: 17 RRCID -> 072503 COMPL. DATE 06/10/1976 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6946 - 6952

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALL WELL #: 2 RRCID -> 073694 COMPL. DATE 08/03/1975 TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAGE WELL #: 12 RRCID -> 073695 COMPL. DATE 12/12/1952 TOTAL DEPTH 7321 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILL, R. H. WELL #: 13 RRCID -> 073696 COMPL. DATE 12/15/1960 TOTAL DEPTH 7046 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILL, R. H. WELL #: 14 RRCID -> 073697 COMPL. DATE 11/09/1953 TOTAL DEPTH 7063 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971
TILLOTSON WELL #: 15 RRCID -> 073698 COMPL. DATE 02/05/1976 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6952 - 6957

M O ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02 OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03 OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04 OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05 OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06 OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07 OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TUTTLE, ROY #1 WELL #: I 35 RRCID -> 077628 COMPL. DATE 12/09/1993 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 6791 - 6817

02 STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03 STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04 STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05 STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06 STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07 STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DAVIS, INA #2 WELL #: I 42 RRCID -> 077629 COMPL. DATE 12/27/1993 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6910 - 6944

02 STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03 STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04 STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05 STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06 STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07 STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LONG, T. J. #2 WELL #: I 39 RRCID -> 077630 COMPL. DATE 11/23/1997 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6869 - 6888

02 STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03 STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04 STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05 STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06 STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07 STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DAVIS, HOWARD #1 WELL #: I 41 RRCID -> 077631 COMPL. DATE 12/13/1993 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 6962 - 6995

02 STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03 STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04 STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05 STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06 STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07 STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DAVIS, ELI JOHN #1 WELL #: I 36 RRCID -> 077632 COMPL. DATE 02/11/1994 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 6919 - 6936

02 STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03 STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04 STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05 STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06 STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07 STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FIEST, E. #1 WELL #: I 31 RRCID -> 077633 COMPL. DATE 04/14/1978 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6796 - 6821

02 STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03 STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04 STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05 STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06 STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07 STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

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
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, L. F. #2 WELL #: I 38 RRCID -> 077911 COMPL. DATE 11/24/1997 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6854 - 6884

02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, ANDRELLA #1 WELL #: I 43 RRCID -> 077912 COMPL. DATE 06/29/1978 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 6782 - 6801

02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, LUTHER R. #1 WELL #: I 37 RRCID -> 078086 COMPL. DATE 10/08/1997 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 6943 - 6968

02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONG, T.J. #1 WELL #: I 29 RRCID -> 078087 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 6833 - 6858

02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INGRAM, ELIZA B. # WELL #: I 30 RRCID -> 078723 COMPL. DATE 10/12/1997 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 6842 - 6864

02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUFF, GLEN #1 WELL #: I 40 RRCID -> 078724 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6766 - 6796

02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

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
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCDONALD, NAOMI #1 WELL #: I 34 RRCID -> 078942 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6845 - 6919

02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DAVIS, L. R. "2" WELL #: 44IW RRCID -> 137665 COMPL. DATE 12/06/1990 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6925 - 6948

02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WHITE, V. "1" WELL #: 45IW RRCID -> 137874 COMPL. DATE 12/11/1990 TOTAL DEPTH 7025 PERF. N/A

02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CLEMENTS, V. A. "3" WELL #: 48IW RRCID -> 137875 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6759 - 6841

02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CLEMENTS, M. S. "2" WELL #: 47IW RRCID -> 137946 COMPL. DATE 11/11/1990 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6880 - 6904

02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KEASLER, J.K. "1" WELL #: 46IW RRCID -> 139356 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 6809 - 6889

02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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. "B" WELL #: 50IW RRCID -> 202020 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 6815 - 7309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENTS, V. A. JR. "A" WELL #: 52IW RRCID -> 202021 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 8239 - 8297

02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, LUTHER R. WELL #: 54IW RRCID -> 202024 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7082 - 7124

02		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, LUTHER R. "A" WELL #: 65IW RRCID -> 202026 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 6920 - 7709

02		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INGRAM, A. D. WELL #: 60IW RRCID -> 202027 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 6969 - 7321

02		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEASLER, JOHN K. "A" WELL #: 57IW RRCID -> 202029 COMPL. DATE 11/28/2003 TOTAL DEPTH 6861 PERF. 6803 - 7032

02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEASLER, JOHN K. "B" WELL #: 64IW RRCID -> 202032 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6816 - 6833

02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

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
02	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUFF, G. P. WELL #: 56IW RRCID -> 202041 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 7628 - 7682

02	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, HARRY WELL #: 58IW RRCID -> 202045 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 6823 - 7117

02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, MISSOURIE WELL #: 49IW RRCID -> 202071 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7230 - 7290

02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INGLE, JOHN W WELL #: 59IW RRCID -> 202120 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6902 - 6936

02	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, L. F. "A" WELL #: 55IW RRCID -> 202121 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7026 - 7096

02	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENTS, V. A. JR WELL #: 51IW RRCID -> 202123 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 7078 PERF. 7962 - 7982

02	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971
FLYING LL TRUST WELL #: 66IW RRCID -> 230776 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 7025 - 7087

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KEASLER, JOHN K WELL #: 69IW RRCID -> 230845 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 6965 - 7037

02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HUFFMAN, JAMES T. WELL #: 72IW RRCID -> 230846 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 7300 - 7364

02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SMITH, RICHARD WELL #: 70IW RRCID -> 230847 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7036 - 7111

02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TECARO WOOD INC. & EXEC. WELL #: 71IW RRCID -> 230848 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 6924 - 6964

02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CLEMENTS, V. A. JR. "C" WELL #: 73IW RRCID -> 230849 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7084 - 7157

02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CLEMENTS, V. A. JR. "D" WELL #: 74IW RRCID -> 230850 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 3921 PERF. 7272 - 7345

02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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 "C" WELL #: 75IW RRCID -> 230851 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 6892 - 6955

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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. 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
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DAVIS, L. F. 4 WELL #: 62IW RRCID -> 202125 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 7071 - 7095

02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEARCE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090860 COMPL. DATE 08/23/1980 TOTAL DEPTH 10799 PERF. 7593 - 7840

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STRODE, MARY K. WELL #: 1 RRCID -> 136739 COMPL. DATE 07/20/1990 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8628 - 10638

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
BURTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158244 COMPL. DATE 10/30/1980 TOTAL DEPTH 7718 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWLES ENERGY, INC. 084097
CLEMENTS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 197338 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 8808 PERF. 8066 - 8668

02	331	N	331	-0-	-0-	-0-	203	1	128	2	N	-0-					-0-
03	399	N	399	-0-	-0-	-0-	265	1	134	2	N	-0-					-0-
04	356	N	356	-0-	-0-	-0-	277	1	79	2	N	-0-					-0-
05	277	N	277	-0-	-0-	-0-	211	1	66	2	N	-0-					-0-
06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	151	1	72	2	N	-0-					-0-
*07	241	N	241	-0-	-0-	-0-	180	1	61	2	N	-0-					-0-

CLEMENTS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 199959 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8041 - 8696

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			125
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
07	14B2	EXT	-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

02	421	N	421	-0-	-0-	-0-	258	1	163	2	N	-0-					70
03	530	N	530	-0-	-0-	-0-	351	1	179	2	N	-0-					70
04	447	N	447	-0-	-0-	-0-	348	1	99	2	N	-0-					70
05	465	N	83	-0-	-382	-0-	63	1	20	2	N	-0-					70
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					70
07	465	N	76	-0-	-389	-0-	57	1	19	2	N	-0-					70

CLEMENTS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 203560 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7759 - 8648

02	425	N	425	-0-	-0-	-0-	260	1	165	2	N	-0-					47
03	547	N	547	-0-	-0-	-0-	363	1	184	2	N	-0-					47
04	576	N	576	-0-	-0-	-0-	448	1	128	2	N	-0-					47
05	543	N	543	-0-	-0-	-0-	413	1	130	2	N	-0-					47
06	554	N	554	-0-	-0-	-0-	375	1	179	2	N	-0-					47
07	589	N	583	-0-	-6	-0-	435	1	148	2	N	-0-					47

CLEMENTS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 204809 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7722 - 8498

02	606	N	606	-0-	-0-	-0-	371	1	235	2	N	-0-					32
03	661	N	661	-0-	-0-	-0-	438	1	223	2	N	-0-					32
04	676	N	676	-0-	-0-	-0-	526	1	150	2	N	-0-					32
05	759	N	759	-0-	-0-	-0-	578	1	181	2	N	-0-					32
06	761	N	761	-0-	-0-	-0-	515	1	246	2	N	-0-					32
*07	772	N	772	-0-	-0-	-0-	576	1	196	2	N	-0-					32

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. //CONT.// 084097
CLEMENTS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 210310 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8080 - 8244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1904	N	1551	-0-	-353	-0-	941	1	595	2	N	14	11	8			68
							15	9									
03	1457	N	1397	-0-	-60	-0-	922	1	469	2	N	5	5	8			68
							6	9									
04	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1031	1	295	2	N	1	1	8			68
							1	9									
05	1705	N	1450	-0-	-255	-0-	1103	1	346	2	N	1	1	8			68
							1	9									
06	1350	N	985	-0-	-365	-0-	666	1	318	2	N	1	1	8			68
							1	9									
07	1364	N	1253	-0-	-111	-0-	930	1	317	2	N	5					73
							6	9									

CLEMENTS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 222120 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7972 - 8284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	168	N	126	-0-	-42	-0-	77	1	49	2	N	-0-					8
03	151	N	151	-0-	-0-	-0-	100	1	51	2	N	-0-					8
04	172	N	172	-0-	-0-	-0-	134	1	38	2	N	-0-					8
05	201	N	201	-0-	-0-	-0-	153	1	48	2	N	-0-					8
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	141	1	69	2	N	-0-					8
*07	203	N	203	-0-	-0-	-0-	151	1	52	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
02	2128	N	2049	-0-	-79	-0-	2020	2	29	9	N	26					139
03	2356	N	2249	-0-	-107	-0-	2219	2	30	9	N	27					166
04	2280	N	2087	-0-	-193	-0-	2052	2	35	9	N	32	43	1			155
05	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2240	2	29	9	N	26					181
06	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2342	2	30	9	N	27					208
*07	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	2478	2	25	9	N	23					231

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
02	5545	X	5545	-0-	-0-	-0-	5512	2	33	9	N	30					349
03	7653	X	7653	-0-	-0-	-0-	7612	2	41	9	N	37	189	1			197
04	6635	X	6635	-0-	-0-	-0-	6613	2	22	9	N	20	1	8			216
05	6275	X	6275	-0-	-0-	-0-	6235	2	40	9	N	36					252
06	5981	X	5981	-0-	-0-	-0-	5963	2	18	9	N	16	133	1			135
*07	6305	X	6305	-0-	-0-	-0-	6271	2	34	9	N	31					166

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
02	2842	X	2807	-0-	-35	-0-	2755	2	52	9	N	47					143
03	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	3034	2	53	9	N	48					191
04	2570	X	2570	-0-	-0-	-0-	2519	2	51	9	N	46	56	1	1	8	180
05	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	3069	2	47	9	N	43					223
06	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	2909	2	35	9	N	32					255
*07	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	2967	2	54	9	N	49	181	1			123

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
02	1061	X	1061	-0-	-0-	-0-	1037	2	24	9	N	22					136
03	1364	N	950	-0-	-414	-0-	925	2	25	9	N	23					159
04	1350	N	1226	-0-	-124	-0-	1214	2	12	9	N	11					170
05	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1685	2	19	9	N	17					187
06	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1219	2	18	9	N	16	26	1			177
07	1271	N	1242	-0-	-29	-0-	1230	2	12	9	N	11					188

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
RUPPE, JAMES A. ETAL WELL #: 3 RRCID -> 272496 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 9037 PERF. 7607 - 8756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	140	X	126	-0-	-14	-0-	125	2	1	9	N	1					206
03	178	X	178	-0-	-0-	-0-	147	2	31	9	N	28					234
04	150	X	136	-0-	-14	-0-	132	2	4	9	N	4					238
05	155	X	119	-0-	-36	-0-	107	2	12	9	N	11					249
06	180	X	115	-0-	-65	-0-	113	2	2	9	N	2	3	1			248
07	186	X	84	-0-	-102	-0-	84	2			N	-0-					248

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
02	5880	X	3193	-0-	-2687	-0-	3150	2	43	9	N	39					268
03	5766	X	3162	-0-	-2604	-0-	3088	2	74	9	N	67	2	8			333
04	5190	X	3161	-0-	-2029	-0-	3073	2	88	9	N	80	264	1			149
05	5363	X	2959	-0-	-2404	-0-	2928	2	31	9	N	28					177
06	4740	X	2766	-0-	-1974	-0-	2727	2	39	9	N	35					212
07	3534	X	2587	-0-	-947	-0-	2578	2	9	9	N	8					220

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
02	1792	N	1662	-0-	-130	-0-	1662	2			N	-0-					175
03	1705	N	1664	-0-	-41	-0-	1643	2	21	9	N	19	146	1			48
04	1590	N	1566	-0-	-24	-0-	1547	2	19	9	N	17					65
05	1829	N	1745	-0-	-84	-0-	1622	2	123	9	N	112	155	1			22
*06	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1626	2	73	9	N	66					88
*07	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1652	2	149	9	N	135	148	1			75

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
02	2184	N	2145	-0-	-39	-0-	2032	2	113	9	N	103					121
03	3100	N	5019	-0-	1919	1919	5009	2	10	9	N	9					130
04	3000	N	1947	-0-	-1053	866	1891	2	56	9	N	51	153	1			28
05	2914	N	2048	-0-	-866	-0-	1982	2	66	9	N	60					88
*06	2910	X	2084	-0-	-826	-0-	1987	2	97	9	N	88	128	1			48
07	3007	X	2042	-0-	-965	-0-	2020	2	22	9	N	20					68

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
*07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/26/2017 - P/A 04/26/17

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
02	651	N	651	-0-	-0-	-0-	368	1 6 9	277	2	Y	5	2	8			5
03	808	N	808	-0-	-0-	-0-	415	1 9 9	384	2	Y	8	2	8			11
04	450	N	823	-0-	373	-0-	437	1 6 9	380	2	Y	5	10	1	3	8	3
05	787	N	787	-0-	-0-	-0-	395	1 9 9	383	2	Y	8	3	8			8
06	510	N	308	-0-	-202	-0-	304	2	4	9	Y	4	8	1	1	8	3
07	527	N	326	-0-	-201	-0-	62	1 1 9	263	2	Y	1	1	8			3

SUGGS, MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 082235 COMPL. DATE 04/21/1979 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8197 - 8633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	461	N	461	-0-	-0-	-0-	366	1 2 9	93	2	Y	2	1	8			2
03	636	N	636	-0-	-0-	-0-	392	1 4 9	240	2	Y	4	4	1	1	8	1
04	210	N	425	-0-	215	-0-	336	1 3 9	86	2	Y	3	2	8			2
05	521	N	521	-0-	-0-	-0-	254	1 3 9	264	2	Y	3	1	8			4
06	796	N	796	-0-	-0-	-0-	272	1	524	2	Y	-0-	3	1			1
*07	539	N	539	-0-	-0-	-0-	311	1 1 9	227	2	Y	1	1	8			1

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
02	423	N	423	-0-	-0-	-0-	355	1 1 9	67	2	Y	1	1	8			-0-
03	626	N	626	-0-	-0-	-0-	440	1 1 9	185	2	Y	1	1	8			-0-
04	420	N	426	-0-	6	-0-	363	1 1 9	62	2	Y	1	1	8			-0-
05	578	N	578	-0-	-0-	-0-	387	1 1 9	190	2	Y	1	1	8			-0-
06	775	N	775	-0-	-0-	-0-	398	1	377	2	Y	-0-					-0-
*07	559	N	559	-0-	-0-	-0-	395	1	164	2	Y	-0-					-0-

WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 089521 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 8884 PERF. 7368 - 8698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/03/2018 - P/A 04/03/18

TECARO WOOD WELL #: 1R RRCID -> 111885 COMPL. DATE 09/18/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7448 - 8243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	508	N	508	-0-	-0-	-0-	322	1 12 9	174	2	Y	11	1	8			16
03	740	N	740	-0-	-0-	-0-	359	1 25 9	356	2	Y	23	31	1	1	8	7
04	330	N	416	-0-	86	-0-	234	1 22 9	160	2	Y	20	2	8			25
05	739	N	739	-0-	-0-	-0-	233	1 13 9	493	2	Y	12	1	8			36
06	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	215	1 9 9	978	2	Y	8	34	1			10
*07	652	N	652	-0-	-0-	-0-	229	1 6 9	417	2	Y	5	1	8			14

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1320	N	1320	-0-		-0-	-0-	366	1	947	2	Y	6	3	1	2	8	3
								7	9									
03	1625	N	1625	-0-		-0-	-0-	357	1	1265	2	Y	3	3	1	2	8	1
								3	9									
04	1050	N	1622	-0-		572	-0-	361	1	1254	2	Y	6	3	1	3	8	1
								7	9									
05	1657	N	1657	-0-		-0-	-0-	386	1	1263	2	Y	7	3	1	3	8	2
								8	9									
06	1380	N	1053	-0-		-327	-0-	48	1	1003	2	Y	2	2	1	1	8	1
								2	9									
07	1426	N	922	-0-		-504	-0-	21	1	897	2	Y	4	3	1	1	8	1
								4	9									

FEIST, EDWIN L. WELL #: 2 RRCID -> 125105 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 9156 PERF. 7395 - 7956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PITTS, HENRY WELL #: 2 RRCID -> 125427 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7385 - 8845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	2550	-0-		-250	1045	282	1	2249	2	Y	17	8	1	3	8	9
								19	9									
03	2900	X	1855	-0-		-1045	-0-	368	1	1479	2	Y	7	9	1	3	8	4
								8	9									
04	1830	X	1885	-0-		55	-0-	302	1	1570	2	Y	12	9	1	4	8	3
								13	9									
05	2785	X	2785	-0-		-0-	-0-	308	1	2459	2	Y	16	8	1	3	8	8
								18	9									
06	2604	X	2604	-0-		-0-	-0-	267	1	2331	2	Y	5	8	1	1	8	4
								6	9									
07	1891	X	402	-0-		-1489	-0-	142	1	253	2	Y	6	8	1	1	8	1
								7	9									

WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 126546 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7358 - 8716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1059	N	1059	-0-		-0-	-0-	533	1	516	2	Y	9	3	8			14
								10	9									
03	1495	N	1495	-0-		-0-	-0-	655	1	812	2	Y	25	3	8			36
								28	9									
04	870	N	1649	-0-		779	-0-	805	1	832	2	Y	11	33	1	5	8	9
								12	9									
05	1470	N	1470	-0-		-0-	-0-	606	1	838	2	Y	24	4	8			29
								26	9									
06	1161	N	1161	-0-		-0-	-0-	517	1	632	2	Y	11	29	1	1	8	10
								12	9									
*07	1168	N	1168	-0-		-0-	-0-	551	1	615	2	Y	2	2	8			10
								2	9									

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PITTS, HENRY WELL #: 3 RRCID -> 128157 COMPL. DATE 06/18/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8297 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1960	N	1798	-0-	-162	-0-	272	1	1515	2	Y	10	5	1	2	8	5
							11	9									
03	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	263	1	1684	2	Y	4	5	1	2	8	2
							4	9									
04	2160	N	2088	-0-	-72	-0-	309	1	1770	2	Y	8	6	1	2	8	2
							9	9									
05	3100	N	3325	-0-	225	225	387	1	2927	2	Y	10	5	1	2	8	5
							11	9									
06	3000	N	3123	-0-	123	348	301	1	2820	2	Y	2	5	1			2
							2	9									
07	2170	N	1366	-0-	-804	-0-	211	1	1149	2	Y	5	5	1	1	8	1
							6	9									

ING, JOHN W. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 128305 COMPL. DATE 12/03/1990 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7507 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1764	N	1343	-0-	-421	-0-	52	1	1270	2	Y	19	2	8			30
							21	9									
03	2077	N	1426	-0-	-651	-0-	57	1	1310	2	Y	54	71	1	2	8	11
							59	9									
04	1170	N	1276	-0-	106	-0-	47	1	1192	2	Y	34	3	8			42
							37	9									
05	1488	N	1341	-0-	-147	-0-	52	1	1267	2	Y	20	2	8			60
							22	9									
06	1380	N	1307	-0-	-73	-0-	53	1	1240	2	Y	13	57	1			16
							14	9									
07	1333	N	805	-0-	-528	-0-	30	1	765	2	Y	9	1	8			24
							10	9									

KEASLER, JOHN K. WELL #: 4 RRCID -> 134955 COMPL. DATE 05/25/1990 TOTAL DEPTH 10701 PERF. 8581 - 8808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	784	N	-0-	-0-	-784	-0-					Y	-0-					-0-
03	806	N	2	-0-	-804	-0-	2	1			Y	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	272	N	272	-0-	-0-	-0-	25	1	243	2	Y	4	2	1			2
							4	9									
06	355	N	355	-0-	-0-	-0-	8	1	346	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
*07	400	N	400	-0-	-0-	-0-	28	1	369	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

FEIST, EDWIN L. WELL #: 4 RRCID -> 137412 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7394 - 8595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/30/2018 - P/A 03/30/18

KEASLER, JOHN K. WELL #: 5 RRCID -> 137766 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 10636 PERF. 7324 - 8682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1932	X	1730	-0-	-202	-0-	370	1	1360	2	Y	-0-					-0-
03	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	293	1	1816	2	Y	-0-					-0-
04	1380	N	2020	-0-	640	-0-	220	1	1800	2	Y	-0-					-0-
05	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	256	1	1814	2	Y	-0-					-0-
06	2040	N	1673	-0-	-367	-0-	233	1	1440	2	Y	-0-					-0-
07	2077	N	1613	-0-	-464	-0-	282	1	1331	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
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-

SUGGS, MARGARET WELL #: 5 RRCID -> 137805 COMPL. DATE 04/11/1999 TOTAL DEPTH 8982 PERF. 7523 - 8710

02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	2	Y	-0-					-0-
03	637	N	637	-0-	-0-	-0-	26	1	611	2	Y	-0-					-0-
04	9	N	890	-0-	881	-0-	34	1	856	2	Y	-0-					-0-
05	664	N	664	-0-	-0-	-0-	26	1	638	2	Y	-0-					-0-
06	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					-0-
07	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-

WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 138193 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 7504 - 8804

02	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	485	1	1180	2	Y	8	8	8			-0-
							9	9									
03	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	576	1	1576	2	Y	8	8	8			-0-
							9	9									
04	1470	N	2086	-0-	616	-0-	510	1	1563	2	Y	12	12	8			-0-
							13	9									
05	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	547	1	1574	2	Y	10	10	8			-0-
							11	9									
06	1950	N	1252	-0-	-698	-0-	1250	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
07	2015	N	1220	-0-	-795	-0-	61	1	1155	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									

TAYLOR, ELLIS HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 138195 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7444 - 8608

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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PITTS, HENRY WELL #: 4 RRCID -> 138222 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7422 - 8698

02	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	457	1	3868	2	Y	7	3	1	3	8	2
							8	9									
03	2249	X	2249	-0-	-0-	-0-	389	1	1856	2	Y	4	2	1	3	8	1
							4	9									
04	840	X	1170	-0-	330	-0-	335	1	827	2	Y	7	3	1	4	8	1
							8	9									
05	2111	X	2111	-0-	-0-	-0-	355	1	1748	2	Y	7	2	1	4	8	2
							8	9									
06	1413	X	1413	-0-	-0-	-0-	304	1	1107	2	Y	2	2	1	1	8	1
							2	9									
*07	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	382	1	3537	2	Y	4	2	1	2	8	1
							4	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. GAS	(I) 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	975	N	975	-0-		-0-	-0-	375	1	597	2	Y	3	1	1	1	8	1
								3	9									
03	1186	N	1186	-0-		-0-	-0-	388	1	797	2	Y	1	1	1	1	8	-0-
								1	9									
04	810	N	1170	-0-		360	-0-	377	1	790	2	Y	3	1	1	2	8	-0-
								3	9									
05	1166	N	1166	-0-		-0-	-0-	367	1	796	2	Y	3	1	1	1	8	1
								3	9									
06	1140	N	738	-0-		-402	-0-	106	1	632	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	1178	N	691	-0-		-487	-0-	105	1	584	2	Y	2	1	1	1	8	-0-
								2	9									

WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 138535 COMPL. DATE 08/13/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7430 - 8612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1209	N	1209	-0-		-0-	-0-	364	1	823	2	Y	20	13	8			12
								22	9									
03	1597	N	1597	-0-		-0-	-0-	465	1	1100	2	Y	29	14	8			27
								32	9									
04	780	N	1594	-0-		814	-0-	479	1	1090	2	Y	23	25	1	19	8	6
								25	9									
05	1728	N	1728	-0-		-0-	-0-	598	1	1098	2	Y	29	16	8			19
								32	9									
06	1470	N	883	-0-		-587	-0-	872	2	11	9	Y	10	20	1	3	8	6
07	1519	N	718	-0-		-801	-0-	9	1	702	2	Y	6	6	8			6
								7	9									

WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 144966 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7384 - 8714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	504	N	-0-	-0-		-504	-0-					Y	-0-					3
03	744	N	-0-	-0-		-744	-0-					Y	-0-					3
04	270	N	-0-	-0-		-270	-0-					Y	-0-	3	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-

CUTBIRTH ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 145397 COMPL. DATE 03/25/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7802 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1764	N	1451	-0-		-313	-0-	379	1	1044	2	Y	25	21	1	3	8	9
								28	9									
03	2050	N	2050	-0-		-0-	-0-	443	1	1575	2	Y	29	17	1	3	8	18
								32	9									
04	1320	N	2017	-0-		697	-0-	375	1	1613	2	Y	26	31	1	4	8	9
								29	9									
05	2094	N	2094	-0-		-0-	-0-	440	1	1625	2	Y	26	13	1	4	8	18
								29	9									
06	1980	N	1726	-0-		-254	-0-	423	1	1290	2	Y	12	13	1	1	8	16
								13	9									
07	2077	N	1619	-0-		-458	-0-	409	1	1193	2	Y	15	17	1	1	8	13
								17	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
02	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	491	1	525	2	Y	11	7	1	3	8	
							12	9									3
03	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	400	1	701	2	Y	11	5	1	3	8	
							12	9									6
04	780	N	1133	-0-	353	-0-	426	1	695	2	Y	11	10	1	4	8	
							12	9									3
05	1116	N	1087	-0-	-29	-0-	377	1	700	2	Y	9	4	1	3	8	
							10	9									5
06	1080	N	562	-0-	-518	-0-	556	2	6	9	Y	5	4	1	1	8	5
07	1116	N	520	-0-	-596	-0-	514	2	6	9	Y	5	5	1	1	8	4

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
02	2394	X	2394	-0-	-0-	-0-	476	1	1894	2	Y	22	15	1	2	8	
							24	9									12
03	3081	N	3081	-0-	-0-	-0-	543	1	2529	2	Y	8	12	1	2	8	
							9	9									6
04	1860	N	3063	-0-	1203	-0-	540	1	2508	2	Y	14	13	1	3	8	
							15	9									4
05	3096	N	3096	-0-	-0-	-0-	548	1	2526	2	Y	20	11	1	3	8	
							22	9									10
06	2850	N	2495	-0-	-355	-0-	480	1	2006	2	Y	8	11	1	1	8	
							9	9									6
07	2945	X	2377	-0-	-568	-0-	512	1	1854	2	Y	10	11	1	1	8	
							11	9									4

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
02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	11	1	271	2	Y	-0-					-0-
03	515	N	515	-0-	-0-	-0-	21	1	494	2	Y	-0-					-0-
04	300	N	2134	-0-	1834	-0-	81	1	2053	2	Y	-0-					-0-
05	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	53	1	1294	2	Y	-0-					-0-
06	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	58	1	1364	2	Y	-0-					-0-
*07	3100	N	3147	-0-	47	47	118	1	3029	2	Y	-0-					-0-

CUTBIRTH ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 152296 COMPL. DATE 06/28/1994 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7550 - 7936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

MCQUEEN, GLORIA B. G.U. WELL #: 3 RRCID -> 152478 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7469 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1624	N	1595	-0-	-29	-0-	436	1	1149	2	Y	9	6	1	3	8	
							10	9									2
03	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	438	1	1534	2	Y	10	4	1	3	8	
							11	9									5
04	1320	N	1950	-0-	630	-0-	419	1	1521	2	Y	9	8	1	4	8	
							10	9									2
05	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	403	1	1532	2	Y	8	3	1	3	8	
							9	9									4
06	1920	N	1322	-0-	-598	-0-	101	1	1217	2	Y	4	3	1	1	8	
							4	9									4
07	2015	N	1213	-0-	-802	-0-	84	1	1125	2	Y	4	4	1	1	8	
							4	9									3

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
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-

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
02	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	354 1 18 9		781	2	Y	16	12	1	3	8	5
03	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	351 1 18 9		1043	2	Y	16	8	1	3	8	10
04	900	N	1395	-0-	495	-0-	344 1 17 9		1034	2	Y	15	16	1	4	8	5
05	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	343 1 13 9		1042	2	Y	12	6	1	3	8	8
06	930	N	869	-0-	-61	-0-	34 1 8 9		827	2	Y	7	6	1	1	8	8
07	961	N	808	-0-	-153	-0-	36 1 8 9		764	2	Y	7	8	1	1	8	6

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
02	504	N	85	-0-	-419	-0-	83 2		2	9	Y	2	2	8			40
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					40
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					40
05	93	N	83	-0-	-10	-0-	20 1 1 9		62	2	Y	1	1	8			40
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	18 1 26 9		89	2	Y	24					64
*07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	20 1 1 9		113	2	Y	1	1	8			64

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
02	996	N	996	-0-	-0-	-0-	423 1 26 9		547	2	Y	24	13	1	7	8	11
03	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	425 1 13 9		708	2	Y	12	11	1	7	8	5
04	900	N	1151	-0-	251	-0-	403 1 23 9		725	2	Y	21	11	1	11	8	4
05	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	433 1 26 9		730	2	Y	24	10	1	9	8	9
06	1050	N	659	-0-	-391	-0-	70 1 9 9		580	2	Y	8	10	1	2	8	5
07	1085	N	638	-0-	-447	-0-	88 1 14 9		536	2	Y	13	10	1	4	8	4

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
02	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	264	1	2042	2	Y	28	18	1	9	8	7
							31	9									
03	3078	N	3078	-0-	-0-	-0-	316	1	2727	2	Y	32	13	1	10	8	16
							35	9									
04	1920	N	2993	-0-	1073	-0-	256	1	2704	2	Y	30	25	1	14	8	7
							33	9									
05	3050	N	3050	-0-	-0-	-0-	295	1	2724	2	Y	28	10	1	12	8	13
							31	9									
06	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	341	1	2163	2	Y	10	9	1	2	8	12
							11	9									
07	2480	N	2362	-0-	-118	-0-	346	1	1999	2	Y	15	12	1	5	8	10
							17	9									

BLACK-CLARK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 164496 COMPL. DATE 10/16/2015 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7524 - 8787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	39	1	964	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
03	909	N	909	-0-	-0-	-0-	38	1	868	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
04	240	N	513	-0-	273	-0-	19	1	491	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
05	893	N	893	-0-	-0-	-0-	35	1	854	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
06	920	N	920	-0-	-0-	-0-	37	1	882	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*07	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	44	1	1129	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									

WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 170195 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7473 - 7976

02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 175764 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 7343 - 8562

02	680	N	680	-0-	-0-	-0-	291	1	389	2	Y	-0-					-0-
03	633	N	633	-0-	-0-	-0-	233	1	400	2	Y	-0-					-0-
04	330	N	697	-0-	367	-0-	216	1	481	2	Y	-0-					-0-
05	744	N	692	-0-	-52	-0-	205	1	487	2	Y	-0-					-0-
06	600	N	511	-0-	-89	-0-	83	1	428	2	Y	-0-					-0-
07	713	N	358	-0-	-355	-0-	26	1	332	2	Y	-0-					-0-

ING, JOHN W. HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 176331 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 7496 - 8574

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-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CUTBIRTH ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 177100 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7431 - 8670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PITTS, HENRY 'A' WELL #: 1 RRCID -> 178649 COMPL. DATE 07/08/2000 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7370 - 8671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1008	N	768	-0-	-240	-0-	258 21	1 9	489	2	Y	19	5	8			24
03	1054	N	990	-0-	-64	-0-	301 36	1 9	653	2	Y	33	5	8			52
04	840	N	1108	-0-	268	-0-	443 17	1 9	648	2	Y	15	48	1	7	8	12
05	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	458 34	1 9	652	2	Y	31	6	8			37
06	960	N	564	-0-	-396	-0-	31 15	1 9	518	2	Y	14	38	1	1	8	12
07	1147	N	527	-0-	-620	-0-	46 2	1 9	479	2	Y	2	2	8			12

KEASLER, JOHN K. WELL #: 8 RRCID -> 180891 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 7501 - 8625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TECARO WOOD WELL #: 3 RRCID -> 188095 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 7486 - 8699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TECARO WOOD WELL #: 4 RRCID -> 209580 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7488 - 8619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	62	N	34	-0-	-28	-0-	6	1	28	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	37	-0-	7	-0-	1	1	36	2	Y	-0-					-0-
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

BLACK-CLARK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282754 COMPL. DATE 04/21/2017 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7539 - 8786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13031	X	3528	-0-	-9503	-0-	138 10	1 9	3380	2	Y	9	9	8			-0-
03	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	182 10	1 9	4202	2	Y	9	9	8			-0-
04	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	115 14	1 9	2935	2	Y	13	13	8			-0-
05	899	X	317	-0-	-582	-0-	12 9	1 9	296	2	Y	8	8	8			-0-
06	870	X	231	-0-	-639	-0-	9 2	1 9	220	2	Y	2	2	8			-0-
*07	1228	X	1228	-0-	-0-	-0-	46 6	1 9	1176	2	Y	5	5	8			-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
02	2420	X	2420	-0-	-0-	-0-	2309	2	111	9	N	101					136
03	2666	X	2596	-0-	-70	-0-	2541	2	55	9	N	50					186
04	2580	X	2494	-0-	-86	-0-	2455	2	39	9	N	35	188	1			33
05	2666	X	2663	-0-	-3	-0-	2468	2	195	9	N	177	186	1			24
06	2580	X	2510	-0-	-70	-0-	2291	2	219	9	N	199	185	1			38
07	2666	X	2323	-0-	-343	-0-	2277	2	46	9	N	42					80

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
02	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	3362	2	70	9	N	64	192	1	1	8	25
03	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	3743	2	122	9	N	111					136
04	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	3738	2	33	9	N	30					166
05	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	3847	2	97	9	N	88	182	1	1	8	71
06	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	3694	2	57	9	N	52	1	8			122
*07	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	3812	2	47	9	N	43					165

LARISSA (RODESSA) //CONT.// 52081 025 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
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
02	3360	X	2592	-0-	-768	-0-	2487	2	105	9	N	95					160
03	3503	X	3084	-0-	-419	-0-	3020	2	64	9	N	58					218
04	3390	X	2773	-0-	-617	-0-	2710	2	63	9	N	57					275
05	3131	X	2674	-0-	-457	-0-	2656	2	18	9	N	16					291
06	3030	X	2831	-0-	-199	-0-	2831	2			N	-0-	186	1			105
*07	3069	X	2658	-0-	-411	-0-	2658	2			N	-0-					105

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
02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	39	2	6	9	N	5					208
03	206	N	206	-0-	-0-	-0-	204	2	2	9	N	2					210
04	459	N	459	-0-	-0-	-0-	458	2	1	9	N	1					211
05	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1038	2	24	9	N	22					233
06	60	N	57	-0-	-3	-0-	43	2	14	9	N	13					246
07	62	N	2	-0-	-60	-0-	1	2	1	9	N	1					247

LARISSA, W. (RODESSA) 52085 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
ALLISON/HOBBS INC. 014573
YARBROUGH WELL #: 1 RRCID -> 121156 COMPL. DATE 04/09/1986 TOTAL DEPTH 11406 PERF.10164 - 10266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

LASSATER (COTTON VALLEY) 52239 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
THORSELL GU WELL #: 2 RRCID -> 199194 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 11462 PERF.11118 - 11248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	364	N	259	-0-	-105	-0-	259	2			N	-0-					70
03	279	N	183	-0-	-96	-0-	183	2			N	-0-					70
04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					70
05	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					70
06	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					70
*07	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					70

BROOKS PETROLEUM COMPANY 097323
FUQUAY WELL #: 1 RRCID -> 192787 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 10882 PERF. 7430 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
WALDROP "A" WELL #: 1 RRCID -> 133711 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 10735 PERF.10560 - 10624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LASSATER (COTTON VALLEY) //CONT.// 52239 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
NEAL HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 196399 COMPL. DATE 12/26/2017 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 7738 - 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
02	SHUT IN		881	-0-	881	1647	881	2			N	-0-					115
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	1647					N	-0-					115
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	1647					N	-0-					115
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	1647					N	-0-					115
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	1647					N	-0-					115
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	1647					N	-0-					115

KING, O. P. WELL #: 3 RRCID -> 200713 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 10594 - 10666

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

CONNER WELL #: 4 RRCID -> 215760 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 10563 - 11062

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-

WALDROP "A" WELL #: 3 RRCID -> 216101 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 10585 - 10595

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
EIDSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166994 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 11893 PERF. 10706 - 10718

02	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					217
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					217
04	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	2			N	-0-					217
05	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					217
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					217
*07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					217

WITT BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 185780 COMPL. DATE 09/13/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 10820 - 10954

02	168	N	85	-0-	-83	-0-	84	2	1	9	N	1					159
03	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	2			N	-0-					159
04	360	N	61	-0-	-299	-0-	39	2	22	9	N	20					179
05	93	N	18	-0-	-75	-0-	18	2			N	-0-					179
06	340	N	340	-0-	-0-	-0-	262	2	78	9	N	71	179	1			71
07	62	N	22	-0-	-40	-0-	22	2			N	-0-					71

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
02	56	N	27	-0-	-29	-0-	27	2			N	-0-					47
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					47
04	60	N	12	-0-	-48	-0-	12	2			N	-0-					47
05	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					47
06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	32	2	44	9	N	40					87
*07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	21	2	12	9	N	11					98

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					161
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
*07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	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
02	28	N	3	-0-	-25	-0-	3	2			N	-0-					38
03	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-					38
04	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					38
05	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					38
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					38
*07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					38

WITT BROTHERS WELL #: 2 RRCID -> 191694 COMPL. DATE 10/31/2002 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10874 - 10882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	20	-0-	-8	-0-	20	2			N	-0-					32
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					32
04	60	N	17	-0-	-43	-0-	17	2			N	-0-					32
05	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					32
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	35	2	1	9	N	1					33
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	20	2	10	9	N	9					42

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
02	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					55
03	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	2			N	-0-					55
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					55
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					55
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	2					57
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

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
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					128
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					128
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					128
05	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					128
06	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					128
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					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
02	56	N	23	-0-	-33	-0-	23	2			Y	-0-					26
03	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			Y	-0-					26
04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	47	2	1	9	Y	1					27
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					27
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	86	2	9	9	Y	8					35
07	62	N	17	-0-	-45	-0-	10	2	7	9	Y	6					41

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
02	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					70
03	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1053	2	12	9	N	11					81
04	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1209	2	8	9	N	7					88
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					88
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	17					105
*07	924	N	924	-0-	-0-	-0-	913	2	11	9	N	10					115

SMITH, D.F. WELL #: 1 RRCID -> 214709 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 11247 PERF.10609 - 10860

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
04	414	N	414	-0-	-0-	-0-	410	2	4	9	N	4	4	8			130
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30					160
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27	1	8			186
07	434	N	180	-0-	-254	-0-	172	2	8	9	N	7	158	1			35

FELKER WELL #: 2 RRCID -> 218705 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10510 - 10562

02	168	N	91	-0-	-77	-0-	91	2			Y	-0-					84
03	155	N	109	-0-	-46	-0-	109	2			Y	-0-					84
04	330	N	72	-0-	-258	-0-	70	2	2	9	Y	2					86
05	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	2			Y	-0-					86
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	248	2	30	9	Y	27					113
*07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	55	2	22	9	Y	20					133

EIDSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230330 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 11226 PERF.10470 - 10700

02	56	N	45	-0-	-11	-0-	42	2	3	9	N	3					90
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					90
04	90	N	29	-0-	-61	-0-	21	2	8	9	N	7					97
05	62	N	29	-0-	-33	-0-	4	2	25	9	N	23					120
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	69	2	26	9	N	24					144
*07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	33	2	7	9	N	6					150

LINN OPERATING, LLC 501480
ORR UNIT WELL #: 3 RRCID -> 148061 COMPL. DATE 12/19/1993 TOTAL DEPTH 11570 PERF.10366 - 10950

02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 4-L RRCID -> 156258 COMPL. DATE 09/11/1995 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10382 - 10947

02	900	N	1690	-0-	790	790	290	1	1379	2	Y	19	20	1			6
							21	9									
03	2654	N	1864	-0-	-790	-0-	314	1	1528	2	Y	20	20	1			6
							22	9									
04	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	312	1	1466	2	Y	19	25	1			-0-
							21	9									
05	1860	N	1833	-0-	-27	-0-	311	1	1501	2	Y	19	13	1			6
							21	9									
06	1800	N	1779	-0-	-21	-0-	302	1	1458	2	Y	17	20	1			3
							19	9									
07	1860	N	1853	-0-	-7	-0-	296	1	1537	2	Y	18	20	1			1
							20	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 9 L RRCID -> 192266 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 11172 PERF.10438 - 11004

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-

BILLINGSLY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 201093 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10896 - 11022

02	866	N	866	-0-	-0-	-0-	162	1	704	2	Y	-0-					-0-
03	919	N	919	-0-	-0-	-0-	170	1	749	2	Y	-0-					-0-
04	960	N	867	-0-	-93	-0-	165	1	702	2	Y	-0-					-0-
05	961	N	933	-0-	-28	-0-	174	1	759	2	Y	-0-					-0-
06	900	N	873	-0-	-27	-0-	162	1	711	2	Y	-0-					-0-
*07	971	N	971	-0-	-0-	-0-	170	1	801	2	Y	-0-					-0-

OLIVER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 210291 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10508 - 10978

02	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	689	1	3279	2	Y	26	26	1			18
							29	9									
03	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	728	1	3537	2	Y	27	26	1			19
							30	9									
04	4470	X	4081	-0-	-389	-0-	711	1	3340	2	Y	27	35	1			11
							30	9									
05	4433	X	3893	-0-	-540	-0-	665	1	3202	2	Y	24	16	1			19
							26	9									
06	4290	X	3567	-0-	-723	-0-	608	1	2934	2	Y	23	26	1			16
							25	9									
07	4433	X	3936	-0-	-497	-0-	632	1	3278	2	Y	24	26	1			14
							26	9									

OLIVER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223177 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 11220 PERF. 7974 - 10932

02	227	X	13	-0-	-214	-0-	2	1	11	2	Y	-0-					-0-
03	37	X	37	-0-	-0-	-0-	6	1	31	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	51	-0-	-9	-0-	9	1	42	2	Y	-0-					-0-
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	7	1	35	2	Y	-0-					-0-
06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	8	1	39	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

SIMPSON FAMILY WELL #: 4 RRCID -> 225612 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 0 - 10842

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-

LASSATER (COTTON VALLEY) //CONT.// 52239 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
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
02	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					70
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					70
04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					70
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					70
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					70
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					70

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
CONNER WELL #: 1 RRCID -> 194491 COMPL. DATE 04/03/2001 TOTAL DEPTH 11759 PERF. 9032 - 9035

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10

WALDROP "A" WELL #: 1 RRCID -> 222374 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 7838 - 8014

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LINN OPERATING, LLC 501480
CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 1 RRCID -> 016276 COMPL. DATE 12/06/1956 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8634 - 8644

02	900	N	1421	-0-	521	521	238	1	1131	2	Y	47	48	1					25
							52	9											
03	2114	N	1593	-0-	-521	-0-	263	1	1278	2	Y	47	46	1					26
							52	9											
04	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	259	1	1217	2	Y	47	62	1					11
							52	9											
05	1581	N	1550	-0-	-31	-0-	258	1	1242	2	Y	45	32	1					24
							50	9											
06	1530	N	1486	-0-	-44	-0-	247	1	1194	2	Y	41	46	1					19
							45	9											
07	1581	N	1508	-0-	-73	-0-	236	1	1225	2	Y	43	48	1					14
							47	9											

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 1 RRCID -> 016277 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 10241 PERF. 7848 - 8472

02	2520	X	1989	-0-	-531	-0-	335	1	1597	2	Y	52	53	1					27
							57	9											
03	2790	X	2205	-0-	-585	-0-	366	1	1780	2	Y	54	52	1					29
							59	9											
04	2310	X	2128	-0-	-182	-0-	364	1	1707	2	Y	52	69	1					12
							57	9											
05	2232	X	2186	-0-	-46	-0-	366	1	1765	2	Y	50	36	1					26
							55	9											
06	2130	X	2101	-0-	-29	-0-	352	1	1698	2	Y	46	52	1					20
							51	9											
07	2201	X	2180	-0-	-21	-0-	344	1	1783	2	Y	48	52	1					16
							53	9											

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
02	783	N	783	-0-	-0-	-0-	134	1	620	2	Y	26	26	1			19
							29	9									
03	855	N	855	-0-	-0-	-0-	144	1	681	2	Y	27	26	1			20
							30	9									
04	840	N	817	-0-	-23	-0-	142	1	646	2	Y	26	34	1			12
							29	9									
05	868	N	819	-0-	-49	-0-	139	1	652	2	Y	25	18	1			19
							28	9									
06	840	N	806	-0-	-34	-0-	134	1	647	2	Y	23	26	1			16
							25	9									
*07	894	N	894	-0-	-0-	-0-	140	1	728	2	Y	24	26	1			14
							26	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
02	900	N	966	-0-	66	66	162	1	752	2	Y	47	48	1			26
							52	9									
03	1088	N	1022	-0-	-66	-0-	169	1	799	2	Y	49	47	1			28
							54	9									
04	984	N	984	-0-	-0-	-0-	167	1	765	2	Y	47	62	1			13
							52	9									
05	1085	N	1038	-0-	-47	-0-	172	1	816	2	Y	45	32	1			26
							50	9									
06	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	165	1	796	2	Y	42	48	1			20
							46	9									
*07	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	168	1	870	2	Y	43	48	1			15
							47	9									

NEAL, J. A. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 072729 COMPL. DATE 06/23/1977 TOTAL DEPTH 9197 PERF. 7772 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-

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
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 2 RRCID -> 077886 COMPL. DATE 07/18/1978 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 7881 - 8418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2324	X	2324	-0-	-0-	-0-	403	1	1900	2	Y	19	18	1			13
							21	9									
03	2446	X	2446	-0-	-0-	-0-	417	1	2007	2	Y	20	18	1			15
							22	9									
04	2179	X	2179	-0-	-0-	-0-	381	1	1777	2	Y	19	25	1			9
							21	9									
05	2170	X	1915	-0-	-255	-0-	326	1	1570	2	Y	17	12	1			14
							19	9									
06	2257	X	2257	-0-	-0-	-0-	384	1	1854	2	Y	17	18	1			13
							19	9									
*07	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	361	1	1872	2	Y	17	19	1			11
							19	9									

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 3 RRCID -> 135299 COMPL. DATE 06/18/1990 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 7767 - 8472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2537	X	2537	-0-	-0-	-0-	434	1	2046	2	Y	52	54	1			28
							57	9									
03	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	459	1	2212	2	Y	53	52	1			29
							58	9									
04	3000	X	2596	-0-	-404	-0-	449	1	2090	2	Y	52	69	1			12
							57	9									
05	2852	X	2632	-0-	-220	-0-	446	1	2132	2	Y	49	34	1			27
							54	9									
06	2730	X	2556	-0-	-174	-0-	430	1	2075	2	Y	46	52	1			21
							51	9									
07	2821	X	2480	-0-	-341	-0-	393	1	2039	2	Y	44	50	1			15
							48	9									

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 3 RRCID -> 136356 COMPL. DATE 11/08/1990 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7847 - 8537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	523	1	2491	2	Y	24	25	1			14
							26	9									
03	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	549	1	2668	2	Y	25	24	1			15
							28	9									
04	3690	X	3546	-0-	-144	-0-	618	1	2902	2	Y	24	32	1			7
							26	9									
05	3596	X	3198	-0-	-398	-0-	546	1	2629	2	Y	21	16	1			12
							23	9									
06	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	581	1	2805	2	Y	21	24	1			9
							23	9									
07	3658	X	3381	-0-	-277	-0-	542	1	2814	2	Y	23	24	1			8
							25	9									

SIMPSON FAMILY WELL #: 1-U RRCID -> 157265 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11010 PERF. 7561 - 7771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 5 RRCID -> 165338 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7892 - 8423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2114	X	2114	-0-	-0-	-0-	361	1	1702	2	Y	46	47	1			22
							51	9									
03	2413	X	2413	-0-	-0-	-0-	406	1	1954	2	Y	48	46	1			24
							53	9									
04	2370	X	2210	-0-	-160	-0-	382	1	1777	2	Y	46	61	1			9
							51	9									
05	2356	X	2001	-0-	-355	-0-	339	1	1616	2	Y	42	30	1			21
							46	9									
06	2340	X	2330	-0-	-10	-0-	392	1	1894	2	Y	40	46	1			15
							44	9									
07	2418	X	2335	-0-	-83	-0-	370	1	1919	2	Y	42	46	1			11
							46	9									

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
SIMPSON FAMILY WELL #: 2 RRCID -> 166879 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7954 - 8545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 4 U RRCID -> 167099 COMPL. DATE 12/14/1997 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 7875 - 8783

02	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	611	1	2888	2	Y	44	48	1			26
							48	9									
03	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	761	1	3680	2	Y	52	50	1			28
							57	9									
04	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	781	1	3651	2	Y	50	66	1			12
							55	9									
05	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	781	1	3746	2	Y	48	34	1			26
							53	9									
06	3870	X	3783	-0-	-87	-0-	645	1	3094	2	Y	40	46	1			20
							44	9									
*07	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	723	1	3733	2	Y	46	50	1			16
							51	9									

NEAL, J. A. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167610 COMPL. DATE 12/06/1997 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7985 - 8599

02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	27	1	128	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
03	479	N	479	-0-	-0-	-0-	81	1	391	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
04	634	N	634	-0-	-0-	-0-	110	1	517	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
05	826	N	826	-0-	-0-	-0-	141	1	679	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
06	799	N	799	-0-	-0-	-0-	136	1	657	2	Y	5	6	1			-0-
							6	9									
*07	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	170	1	884	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

02	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	545	1	2596	2	Y	15	16	1			5
							17	9									
03	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	612	1	2976	2	Y	16	16	1			5
							18	9									
04	3420	X	3288	-0-	-132	-0-	574	1	2697	2	Y	15	20	1			-0-
							17	9									
05	3503	X	3414	-0-	-89	-0-	584	1	2815	2	Y	14	10	1			4
							15	9									
06	3480	X	3121	-0-	-359	-0-	533	1	2574	2	Y	13	16	1			1
							14	9									
07	3596	X	3250	-0-	-346	-0-	523	1	2712	2	Y	14	15	1			-0-
							15	9									

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 6 RRCID -> 170282 COMPL. DATE 08/18/1998 TOTAL DEPTH 9318 PERF. 7918 - 8404

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
02	3418	X	3223	-0-	-195	-0-	546	1	2601	2	Y	69	70	1			41
							76	9									
03	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	630	1	3061	2	Y	75	71	1			45
							83	9									
04	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	630	1	2957	2	Y	72	95	1			22
							79	9									
05	3565	X	3145	-0-	-420	-0-	529	1	2547	2	Y	63	46	1			39
							69	9									
06	3660	X	3325	-0-	-335	-0-	558	1	2697	2	Y	64	70	1			33
							70	9									
07	3782	X	3433	-0-	-349	-0-	543	1	2817	2	Y	66	72	1			27
							73	9									

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 7 RRCID -> 170948 COMPL. DATE 09/19/1998 TOTAL DEPTH 9318 PERF. 7967 - 8057

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
02	900	N	1271	-0-	371	371	218	1	1040	2	Y	12	12	1			4
							13	9									
03	1668	N	1297	-0-	-371	-0-	219	1	1065	2	Y	12	12	1			4
							13	9									
04	1410	N	962	-0-	-448	-0-	167	1	783	2	Y	11	15	1			-0-
							12	9									
05	1395	N	1171	-0-	-224	-0-	199	1	960	2	Y	11	8	1			3
							12	9									
06	1260	N	1235	-0-	-25	-0-	210	1	1014	2	Y	10	12	1			1
							11	9									
*07	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	206	1	1067	2	Y	11	12	1			-0-
							12	9									

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 5 RRCID -> 173427 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 9319 PERF. 7951 - 8484

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
02	900	N	1498	-0-	598	598	250	1	1173	2	Y	68	70	1			33
							75	9									
03	2215	N	1617	-0-	-598	-0-	266	1	1273	2	Y	71	68	1			36
							78	9									
04	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	264	1	1221	2	Y	69	90	1			15
							76	9									
05	1674	N	1574	-0-	-100	-0-	261	1	1240	2	Y	66	46	1			35
							73	9									
06	1560	N	1523	-0-	-37	-0-	250	1	1206	2	Y	61	68	1			28
							67	9									
07	1612	N	1568	-0-	-44	-0-	242	1	1257	2	Y	63	70	1			21
							69	9									

ORR UNIT WELL #: 4 RRCID -> 173944 COMPL. DATE 06/18/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7807 - 8484

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
02	900	N	1050	-0-	150	150	176	1	838	2	Y	33	34	1			17
							36	9									
03	1746	N	1596	-0-	-150	-0-	266	1	1291	2	Y	35	34	1			18
							39	9									
04	1560	N	1507	-0-	-53	-0-	258	1	1212	2	Y	34	44	1			8
							37	9									
05	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	239	1	1153	2	Y	29	21	1			16
							32	9									
06	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	277	1	1339	2	Y	30	32	1			14
							33	9									
*07	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	260	1	1351	2	Y	31	34	1			11
							34	9									

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
02	3920	X	3554	-0-	-366	-0-	613	1	2917	2	Y	22	23	1			15
							24	9									
03	4340	X	3902	-0-	-438	-0-	662	1	3215	2	Y	23	22	1			16
							25	9									
04	4200	X	3703	-0-	-497	-0-	646	1	3033	2	Y	22	30	1			8
							24	9									
05	4030	X	3610	-0-	-420	-0-	617	1	2971	2	Y	20	14	1			14
							22	9									
06	3840	X	2955	-0-	-885	-0-	503	1	2431	2	Y	19	22	1			11
							21	9									
07	3937	X	2843	-0-	-1094	-0-	456	1	2367	2	Y	18	20	1			9
							20	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
02	849	N	849	-0-	-0-	-0-	139	1	662	2	Y	44	44	1			30
							48	9									
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	19	1	94	2	Y	38	40	1			28
							42	9									
04	1020	N	926	-0-	-94	-0-	154	1	724	2	Y	44	56	1			16
							48	9									
05	930	N	795	-0-	-135	-0-	129	1	620	2	Y	42	30	1			28
							46	9									
06	753	N	753	-0-	-0-	-0-	122	1	588	2	Y	39	44	1			23
							43	9									
07	961	N	876	-0-	-85	-0-	134	1	698	2	Y	40	44	1			19
							44	9									

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 6 RRCID -> 174864 COMPL. DATE 06/03/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7969 - 8354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	900	N	938	-0-	38	38	159	1	756	2	Y	21	22	1			12
							23	9									
03	979	N	941	-0-	-38	-0-	157	1	760	2	Y	22	21	1			13
							24	9									
04	1110	N	342	-0-	-768	-0-	56	1	264	2	Y	20	26	1			7
							22	9									
05	1054	N	981	-0-	-73	-0-	165	1	797	2	Y	17	12	1			12
							19	9									
06	900	N	770	-0-	-130	-0-	128	1	621	2	Y	19	20	1			11
							21	9									
*07	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	168	1	872	2	Y	19	20	1			10
							21	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
02	900	N	1737	-0-	837	837	298	1	1399	2	Y	36	36	1			20
							40	9									
03	2755	N	1918	-0-	-837	-0-	324	1	1552	2	Y	38	36	1			22
							42	9									
04	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	312	1	1450	2	Y	37	48	1			11
							41	9									
05	1922	N	1849	-0-	-73	-0-	311	1	1499	2	Y	35	24	1			22
							39	9									
06	1860	N	1764	-0-	-96	-0-	297	1	1432	2	Y	32	36	1			18
							35	9									
07	1860	N	1795	-0-	-65	-0-	284	1	1474	2	Y	34	38	1			14
							37	9									

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
02	900	N	1187	-0-	287	287	204	1	973	2	Y	9	10	1			6
							10	9									
03	1792	N	1505	-0-	-287	-0-	255	1	1239	2	Y	10	10	1			6
							11	9									
04	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	242	1	1137	2	Y	9	12	1			3
							10	9									
05	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	305	1	1471	2	Y	9	6	1			6
							10	9									
06	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	365	1	1763	2	Y	8	10	1			4
							9	9									
*07	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	221	1	1149	2	Y	9	10	1			3
							10	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
02	900	N	1582	-0-	682	682	268	1	1278	2	Y	33	34	1			15
							36	9									
03	2324	N	1642	-0-	-682	-0-	274	1	1331	2	Y	34	32	1			17
							37	9									
04	1770	N	1557	-0-	-213	-0-	267	1	1254	2	Y	33	44	1			6
							36	9									
05	1767	N	1579	-0-	-188	-0-	266	1	1279	2	Y	31	22	1			15
							34	9									
06	1590	N	1565	-0-	-25	-0-	263	1	1270	2	Y	29	32	1			12
							32	9									
*07	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	256	1	1328	2	Y	30	34	1			8
							33	9									

ANNIE D. KELSEY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 179872 COMPL. DATE 08/28/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7788 - 8409

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-

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 9 RRCID -> 180907 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7924 - 7968

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-

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 8 RRCID -> 182005 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7863 - 8297

02	702	X	99	-0-	-603	-0-	17	1	82	2	Y	-0-					-0-
03	100	X	100	-0-	-0-	-0-	17	1	83	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	63	-0-	-27	-0-	11	1	52	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	63	-0-	-61	-0-	11	1	52	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
02	642	N	642	-0-	-0-	-0-	109	1	519	2	Y	13	12	1			6
							14	9									
03	698	N	698	-0-	-0-	-0-	117	1	567	2	Y	13	13	1			6
							14	9									
04	720	N	700	-0-	-20	-0-	121	1	565	2	Y	13	18	1			1
							14	9									
05	717	N	717	-0-	-0-	-0-	121	1	583	2	Y	12	8	1			5
							13	9									
06	706	N	706	-0-	-0-	-0-	119	1	575	2	Y	11	13	1			3
							12	9									
*07	737	N	737	-0-	-0-	-0-	117	1	607	2	Y	12	14	1			1
							13	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
02	T. A.		3847	-0-	3847	3847	639	1	3043	2	Y	150	157	1			91
							165	9									
03	T. A.		4776	-0-	4776	8623	784	1	3808	2	Y	167	159	1			99
							184	9									
04	T. A.		4605	-0-	4605	13228	777	1	3650	2	Y	162	212	1			49
							178	9									
05	18041	X	4813	-0-	-13228	-0-	798	1	3846	2	Y	154	108	1			95
							169	9									
06	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	772	1	3727	2	Y	143	162	1			76
							157	9									
*07	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	757	1	3928	2	Y	149	164	1			61
							164	9									

NEAL, J. A. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 186368 COMPL. DATE 03/27/2001 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7781 - 8421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	900	N	1832	-0-	932	932	316	1	1503	2	Y	12	14	1			3
							13	9									
03	2866	N	1934	-0-	-932	-0-	328	1	1591	2	Y	14	12	1			5
							15	9									
04	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	327	1	1535	2	Y	13	16	1			2
							14	9									
05	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	320	1	1543	2	Y	12	8	1			6
							13	9									
06	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	317	1	1530	2	Y	11	12	1			5
							12	9									
*07	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	316	1	1642	2	Y	12	12	1			5
							13	9									

CLIFTON, W.B. WELL #: 2 RRCID -> 186409 COMPL. DATE 09/23/2001 TOTAL DEPTH 11107 PERF. 7546 - 8012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	21	1	98	2	Y	28	30	1			22
							31	9									
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	15	1	72	2	Y	19	22	1			19
							21	9									
04	210	N	107	-0-	-103	-0-	16	1	77	2	Y	13	22	1			10
							14	9									
05	155	N	124	-0-	-31	-0-	19	1	91	2	Y	13	10	1			13
							14	9									
06	90	N	13	-0-	-77	-0-	2	1	10	2	Y	1	6	1			8
							1	9									
07	124	N	43	-0-	-81	-0-	6	1	33	2	Y	4	5	1			7
							4	9									

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
KELSEY, ANNIE D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 186904 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7802 - 8442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 9 U RRCID -> 195721 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 11172 PERF. 7806 - 7948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KELSEY, ANNIE D. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 218191 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7858 - 8612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		49	-0-	49	49	9	1	40	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	49					Y	-0-					-0-
04	T. A.		35	-0-	35	84	6	1	29	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	84					Y	-0-					-0-
06	84	X	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

NEAL, J. A. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 219156 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7894 - 8598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5533	X	5533	-0-	-0-	-0-	949	1	4518	2	Y	60	60	1			37
							66	9									
03	6015	X	6015	-0-	-0-	-0-	1015	1	4933	2	Y	61	60	1			38
							67	9									
04	7050	X	5859	-0-	-1191	-0-	1017	1	4776	2	Y	60	79	1			19
							66	9									
05	6634	X	6022	-0-	-612	-0-	1024	1	4935	2	Y	57	40	1			36
							63	9									
06	5940	X	5798	-0-	-142	-0-	985	1	4755	2	Y	53	60	1			29
							58	9									
07	6138	X	6046	-0-	-92	-0-	967	1	5018	2	Y	55	60	1			24
							61	9									

OLIVER UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 223180 COMPL. DATE 08/20/2006 TOTAL DEPTH 11220 PERF. 7974 - 8005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
OLIVER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 280201 COMPL. DATE 05/20/2015 TOTAL DEPTH 11208 PERF. 7896 - 8336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	865	1	4120	2	N	26	26	1			13
							29	9									
03	5482	X	5482	-0-	-0-	-0-	931	1	4522	2	N	26	26	1			13
							29	9									
04	5173	X	5173	-0-	-0-	-0-	903	1	4241	2	N	26	34	1			5
							29	9									
05	5148	X	5148	-0-	-0-	-0-	880	1	4240	2	N	25	18	1			12
							28	9									
06	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	826	1	3988	2	N	23	26	1			9
							25	9									
*07	5043	X	5043	-0-	-0-	-0-	810	1	4207	2	N	24	26	1			7
							26	9									

LASSATER, E. (COTTON VALLEY) 52240 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
WILSON WELL #: 1 RRCID -> 233797 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 10576 - 11115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2324	N	699	-0-	-1625	-0-	656	2	43	9	N	39	1	8			73
03	3100	N	3373	-0-	273	273	3251	2	122	9	N	111	4	8			180
04	3000	N	4420	-0-	1420	1693	4291	2	129	9	N	117	165	1	5	8	127
05	3100	N	3741	-0-	641	2334	3640	2	101	9	N	92	175	1	6	8	38
06	10154		5395	-0-	-4759	-0-	1918	1	3386	2	N	83	4	8			117
							91	9									
*07	3069		2309	-0-	-760	-0-	2223	2	86	9	N	78	3	8			192

LEIGH (HILL 5155) 53030 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
SELLARS, AT AL WELL #: 1 RRCID -> 224373 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5131 - 5141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1148	N	631	-0-	-517	-0-	33	1	598	2	N	-0-					49
03	576	N	576	-0-	-0-	-0-	28	1	548	2	N	-0-					49
04	600	N	781	-0-	181	-0-	40	1	741	2	N	-0-					49
05	713	N	178	-0-	-535	-0-	9	1	169	2	N	-0-					49
06	570	N	154	-0-	-416	-0-	9	1	145	2	N	-0-					49
07	806	N	339	-0-	-467	-0-	19	1	320	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
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEIGH (TRICE SAND) 53030 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
ALLISON/HOBBS INC. 014573
TRICE WELL #: 1 RRCID -> 118495 COMPL. DATE 06/15/1985 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 6069 - 6074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	236					N	NO RPT					60
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	236					N	NO RPT					60
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	236					N	NO RPT					60
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	236					N	NO RPT					60
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	236					N	NO RPT					60
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	236					N	NO RPT					60

LETS (TRAVIS PEAK) 53394 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
D & H PRODUCTION, INC. 196196
MCCORD, W H WELL #: 1 RRCID -> 141595 COMPL. DATE 04/17/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7858 - 7866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2912	X	2157	-0-	-755	-0-	2131	2	26	9	N	24					120
03	3286	X	2518	-0-	-768	-0-	2518	2			N	-0-	87	1			33
04	3180	X	2660	-0-	-520	-0-	2638	2	22	9	N	20					53
05	3286	X	2804	-0-	-482	-0-	2780	2	24	9	N	22					75
06	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	2946	2	17	9	N	15					90
07	2759	X	2531	-0-	-228	-0-	2491	2	40	9	N	36					126

MASON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 143418 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7885 - 7895

02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					68
03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					68
04	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					68
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					68
06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					68
*07	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	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

02	364	N	288	-0-	-76	-0-	288	2			N	-0-					40
03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					40
04	450	N	354	-0-	-96	-0-	354	2			N	-0-					40
05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					40
06	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					40
*07	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					40

FAIR, R. W. WELL #: 1 RRCID -> 016287 COMPL. DATE 03/07/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9292 - 9512

02	417	N	417	-0-	-0-	-0-	410	2	7	9	N	6					183
03	334	N	334	-0-	-0-	-0-	326	2	8	9	N	7					190
04	270	N	222	-0-	-48	-0-	218	2	4	9	N	4					194
05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-	175	1			19
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	98	2	6	9	N	5					24
*07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	91	2	10	9	N	9					33

CLARK, A.D. WELL #: 1 RRCID -> 124441 COMPL. DATE 04/07/1987 TOTAL DEPTH 12860 PERF. 9620 - 9670

02	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1162	2	46	9	N	42					204
03	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1072	2	51	9	N	46					250
04	1050	N	872	-0-	-178	-0-	833	2	39	9	N	35					285
05	871	N	871	-0-	-0-	-0-	830	2	41	9	N	37	191	1			131
06	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1051	2	61	9	N	55					186
*07	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1107	2	33	9	N	30					216

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

02	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					36
03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					36
04	270	N	189	-0-	-81	-0-	189	2			N	-0-					36
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					36
06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					36
*07	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					36

LITTLE EARS (PETTIT LIME) 53958 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
APPLEBY DISPOSAL LLC 028616
APPLEBY SWD WELL #: 1S RRCID -> 252564 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4670 - 5130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

C&J ENERGY SERVICES 120531
NWS WOODBINE SWD WELL #: 1 RRCID -> 228190 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5643 - 5708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENERQUEST CORPORATION 252059
PEACOCK UNIT WELL #: 1C RRCID -> 249334 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9356 - 9362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
03	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					-0-
04	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			N	-0-					-0-
*05	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
CHRISTIAN WELL #: 6 H RRCID -> 245498 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 9370 PERF. 9961 - 13281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
02	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2415	3			N	-0-					-0-
03	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2386	3			N	-0-					-0-
04	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	3			N	-0-					-0-
05	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	3			N	-0-					-0-
06	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	3			N	-0-					-0-
*07	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	2698	3			N	-0-					-0-

TATUM GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 251497 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 9327 PERF. 9877 - 12813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

LITTLE EARS (PETTIT LIME) //CONT.// 53958 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LONGBRANCH ENERGY, LP 507975
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
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINNACLE OPERATING COMPANY, INC. 665670
STEWART-TISCHAUSER WELL #: 1 RRCID -> 234497 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9306 - 9316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3052	X	2639	-0-	-413	-0-	2639	2			N	-0-					279
03	2759	X	2524	-0-	-235	-0-	2524	2			N	-0-					279
04	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	3805	2			N	-0-					279
05	2914	X	1875	-0-	-1039	-0-	1875	2			N	-0-					279
06	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	3433	2			N	-0-					279
07	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT					279

MIDDLEBROOK-MAST WELL #: 1 RRCID -> 249402 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9325 - 9335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
STEWART, GRAHAM P. WELL #: 12 RRCID -> 230749 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 9236 - 9279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOUGLASS GU 8 WELL #: 7 RRCID -> 231211 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9214 - 9222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOUGLASS GU 3 WELL #: 9 RRCID -> 234727 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 9326 - 9330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LITTLE EARS (PETTIT LIME) //CONT.// 53958 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	1008	N	949	-0-	-59	-0-	949	2			N	-0-					43
03	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-					43
04	930	N	817	-0-	-113	-0-	817	2			N	-0-					43
05	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			N	-0-					43
*06	1080	N	731	-0-	-349	-0-	731	2			N	-0-					43
*07	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-					43

LOCO BAYOU (JAMES LIME) 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
MIDDLEBROOK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 230886 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 9197 PERF. 9246 - 14905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2744	X	2699	-0-	-45	-0-	2697	3	2	9	N	2					35
03	3038	X	2861	-0-	-177	-0-	2850	3	11	9	N	10					45
04	2940	X	2846	-0-	-94	-0-	2846	3			N	-0-					45
05	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	3052	3			N	-0-					45
06	2910	X	2891	-0-	-19	-0-	2883	3	8	9	N	7					52
07	2976	X	2922	-0-	-54	-0-	2915	3	7	9	N	6					58

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
02	4620	X	2992	-0-	-1628	-0-	471	1	2521	3	N	-0-					81
03	5115	X	2955	-0-	-2160	-0-	483	1	2472	3	N	-0-					81
04	4950	X	2634	-0-	-2316	-0-	401	1	2233	3	N	-0-					81
05	4650	X	2687	-0-	-1963	-0-	426	1	2261	3	N	-0-					81
06	5031	X	5031	-0-	-0-	-0-	656	1	4367	3	N	7					88
							8	9									
*07	6636	X	6636	-0-	-0-	-0-	690	1	5946	3	N	-0-					88

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
02	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	307	1	1589	2	N	3	182	1			36
							3	9									
03	2325	N	2068	-0-	-257	-0-	361	1	1707	2	N	-0-					36
04	2130	N	2030	-0-	-100	-0-	423	1	1607	2	N	-0-					36
05	2108	N	2070	-0-	-38	-0-	221	1	1849	2	N	-0-					36
06	2010	N	1870	-0-	-140	-0-	268	1	1602	2	N	-0-					36
07	2108	N	1876	-0-	-232	-0-	343	1	1533	2	N	-0-					36

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
02	3836	X	3451	-0-	-385	-0-	559	1	2892	2	N	-0-					37
03	4247	X	3005	-0-	-1242	-0-	525	1	2480	2	N	-0-					37
04	4110	X	1569	-0-	-2541	-0-	327	1	1242	2	N	-0-					37
05	4030	X	2979	-0-	-1051	-0-	318	1	2661	2	N	-0-					37
06	3690	X	2264	-0-	-1426	-0-	324	1	1940	2	N	-0-					37
07	3813	X	2485	-0-	-1328	-0-	455	1	2030	2	N	-0-					37

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
02	4704	X	3001	-0-	-1703	-0-	472	1	2529	3	N	-0-					97
03	5208	X	3107	-0-	-2101	-0-	508	1	2599	3	N	-0-					97
04	4170	X	2794	-0-	-1376	-0-	426	1	2368	3	N	-0-					97
05	3689	X	2977	-0-	-712	-0-	472	1	2505	3	N	-0-					97
06	3240	X	2909	-0-	-331	-0-	380	1	2529	3	N	-0-					97
07	3317	X	2750	-0-	-567	-0-	286	1	2464	3	N	-0-					97

LOCO BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
U.S.A. LB WELL #: 2H RRCID -> 249431 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 9695 - 15940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5376	X	3637	-0-	-1739	-0-	589	1	3045	2	N	3					105
							3	9									
03	5952	X	3955	-0-	-1997	-0-	691	1	3264	2	N	-0-					105
04	5760	X	3887	-0-	-1873	-0-	810	1	3077	2	N	-0-					105
05	9989	X	9989	-0-	-0-	-0-	1065	1	8915	2	N	8					113
							9	9									
06	6757	X	6757	-0-	-0-	-0-	966	1	5783	2	N	7					120
							8	9									
*07	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	810	1	3616	2	N	-0-					120

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
02	3416	X	3070	-0-	-346	-0-	483	1	2587	3	N	-0-					108
03	3782	X	3611	-0-	-171	-0-	590	1	3021	3	N	-0-					108
04	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	656	1	3653	3	N	-0-					108
05	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	683	1	3624	3	N	-0-					108
06	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	488	1	3249	3	N	2					110
							2	9									
*07	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	478	1	4122	3	N	-0-					110

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
02	3220	X	2604	-0-	-616	-0-	254	1	2350	2	Y	-0-					48
03	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	321	1	2876	2	Y	-0-					48
04	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	320	1	3716	2	Y	-0-					48
05	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	312	1	4311	2	Y	-0-					48
06	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	237	1	2718	2	Y	1					49
							1	9									
*07	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	260	1	3084	2	Y	-0-					49

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
02	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	94	1	1677	2	Y	-0-					39
03	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	71	1	1206	2	Y	-0-					39
04	2370	N	1984	-0-	-386	-0-	89	1	1895	2	Y	-0-					39
05	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	121	1	2328	2	Y	-0-					39
06	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	69	1	1300	2	Y	-0-					39
*07	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	61	1	1006	2	Y	-0-					39

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
02	1316	X	1141	-0-	-175	-0-	54	1	1087	2	Y	-0-					23
03	1395	X	1069	-0-	-326	-0-	57	1	1012	2	Y	-0-					23
04	1560	X	1377	-0-	-183	-0-	63	1	1314	2	Y	-0-					23
05	1612	X	962	-0-	-650	-0-	44	1	918	2	Y	-0-					23
06	1560	X	937	-0-	-623	-0-	47	1	890	2	Y	-0-					23
07	1271	X	943	-0-	-328	-0-	52	1	891	2	Y	-0-					23

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
02	3360	X	3093	-0-	-267	-0-	165	1	2928	2	Y	-0-					38
03	3348	X	2824	-0-	-524	-0-	159	1	2665	2	Y	-0-					38
04	3210	X	3146	-0-	-64	-0-	141	1	3005	2	Y	-0-					38
05	3410	X	2860	-0-	-550	-0-	139	1	2721	2	Y	-0-					38
06	3300	X	2358	-0-	-942	-0-	117	1	2241	2	Y	-0-					38
07	3410	X	3053	-0-	-357	-0-	170	1	2883	2	Y	-0-					38

LOCO BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
MAST WELL #: 5H RRCID -> 245094 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 9291 PERF. 9875 - 15038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7868	X	7372	-0-	-496	-0-	430	1	6942	2	N	-0-					90
03	8060	X	7477	-0-	-583	-0-	468	1	7009	2	N	-0-					90
04	6515	X	6515	-0-	-0-	-0-	461	1	6054	2	N	-0-					90
05	8153	X	5366	-0-	-2787	-0-	399	1	4967	2	N	-0-					90
06	7890	X	4770	-0-	-3120	-0-	340	1	4430	2	N	-0-					90
07	8153	X	4881	-0-	-3272	-0-	442	1	4439	2	N	-0-					90

LORAC, INC. 508936
BLACK BRANCH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254870 COMPL. DATE 01/03/2010 TOTAL DEPTH 9247 PERF. 9867 - 13436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

S.F.O.T. WELL #: 2H RRCID -> 260751 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 9247 - 13945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2828	X	2241	-0-	-587	-0-	2241	2			N	-0-					-0-
03	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					-0-
04	2550	X	2539	-0-	-11	-0-	2539	2			N	-0-					-0-
05	2635	X	1385	-0-	-1250	-0-	1385	2			N	-0-					-0-
06	2400	X	1622	-0-	-778	-0-	1622	2			N	-0-					-0-
07	2480	X	46	-0-	-2434	-0-	46	2			N	-0-					-0-

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
LOCO BAYOU A-339 WELL #: 1 RRCID -> 184413 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 9435 - 15600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1680	X	1418	-0-	-262	-0-	1418	2			N	-0-					-0-
03	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	2896	2			N	-0-					-0-
04	1800	X	3285	-0-	1485	-0-	3285	2			N	-0-					-0-
05	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	2722	2			N	-0-					-0-
06	1943	X	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2			N	-0-					-0-
*07	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	2708	2			N	-0-					-0-

LOCO BAYOU 501 WELL #: 3 RRCID -> 187866 COMPL. DATE 07/30/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9396 - 15420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					28
03	372	N	152	-0-	-220	-0-	152	2			N	-0-					28
04	300	N	471	-0-	171	-0-	471	2			N	-0-					28
05	434	N	406	-0-	-28	-0-	406	2			N	-0-					28
06	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					28
07	496	N	208	-0-	-288	-0-	208	2			N	-0-					28

LOCO BAYOU 1 WELL #: 4 RRCID -> 187867 COMPL. DATE 12/07/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9219 - 14303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2352	X	1913	-0-	-439	-0-	1913	2			N	-0-					-0-
03	2604	X	1538	-0-	-1066	-0-	1538	2			N	-0-					-0-
04	2520	X	1352	-0-	-1168	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	4297	-0-	1197	1197	4297	2			N	-0-					-0-
06	2892	N	1695	-0-	-1197	-0-	1695	2			N	-0-					-0-
*07	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2			N	-0-					-0-

LOCO BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
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
02	672	N	286	-0-	-386	-0-	286	2			Y	-0-					95
03	328	N	328	-0-	-0-	-0-	262	2	66	9	Y	60	142	1			13
04	300	N	112	-0-	-188	-0-	112	2			Y	-0-					13
05	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			Y	-0-					13
06	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			Y	-0-					13
*07	418	N	418	-0-	-0-	-0-	392	2	26	9	Y	24					37

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
02	2488	X	2488	-0-	-0-	-0-	2466	2	22	9	N	20					173
03	2728	X	2396	-0-	-332	-0-	2396	2			N	-0-	160	1			13
04	2640	X	2129	-0-	-511	-0-	2129	2			N	-0-					13
05	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	2907	2			N	-0-					13
06	2640	X	2232	-0-	-408	-0-	2232	2			N	-0-					13
*07	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	2545	2			N	-0-					13

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
02	912	X	-0-	-0-	-912	-0-					Y	2					5
03	380	X	380	-0-	-0-	-0-	380	2			Y	-0-	4	1			1
04	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-					1
05	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					Y	1					2
06	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					2
*07	912	X	912	-0-	-0-	-0-	912	2			Y	-0-					2

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
02	3121	X	2929	-0-	-192	-0-	2929	2			Y	-0-					8
03	2317	X	2317	-0-	-0-	-0-	2317	2			Y	-0-					8
04	3180	X	1954	-0-	-1226	-0-	1954	2			Y	-0-					8
05	3286	X	1860	-0-	-1426	-0-	1860	2			Y	-0-					8
06	3180	X	2084	-0-	-1096	-0-	2084	2			Y	-0-					8
07	3255	X	1732	-0-	-1523	-0-	1732	2			Y	-0-					8

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15	1			5
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

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
02	4340	X	3957	-0-	-383	-0-	194	1	3763	2	N	-0-					12
03	4743	X	4030	-0-	-713	-0-	187	1	3802	2	N	37	49	1			-0-
							41	9									
04	4440	X	3867	-0-	-573	-0-	191	1	3676	2	N	-0-					-0-
05	4433	X	3948	-0-	-485	-0-	195	1	3753	2	N	-0-					-0-
06	4230	X	3806	-0-	-424	-0-	192	1	3614	2	N	-0-					-0-
07	4371	X	4114	-0-	-257	-0-	208	1	3906	2	N	-0-					-0-

LOCO BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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
02	4900	X	4390	-0-	-510	-0-	213	1	4177	2	N	-0-					20
03	5425	X	5145	-0-	-280	-0-	211	1	4934	2	N	-0-	15	1			5
04	5250	X	4768	-0-	-482	-0-	235	1	4533	2	N	-0-					5
05	5239	X	4887	-0-	-352	-0-	241	1	4646	2	N	-0-					5
06	5070	X	4944	-0-	-126	-0-	249	1	4695	2	N	-0-					5
07	5146	X	4734	-0-	-412	-0-	240	1	4494	2	N	-0-					5

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
02	1848	N	1752	-0-	-96	-0-	86	1	1665	2	Y	1	71	1			4
							1	9									
03	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	78	1	1838	2	Y	1					5
							1	9									
04	1920	N	1839	-0-	-81	-0-	91	1	1748	2	Y	-0-					5
05	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	92	1	1763	2	Y	-0-					5
06	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	89	1	1673	2	Y	-0-					5
*07	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	90	1	1690	2	Y	-0-					5

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
02	1120	N	640	-0-	-480	-0-	609	2	31	9	Y	28					143
03	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1574	2	21	9	Y	19					162
04	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			Y	-0-					162
05	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			Y	-0-					162
06	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			Y	-0-					162
*07	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			Y	-0-					162

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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			N	-0-					-0-
03	1426	N	1346	-0-	-80	-0-	1346	2			N	-0-					-0-
04	1380	N	1298	-0-	-82	-0-	1298	2			N	-0-					-0-
05	1426	N	1332	-0-	-94	-0-	1332	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	1281	-0-	-9	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
07	1333	N	1319	-0-	-14	-0-	1319	2			N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 22 RRCID -> 246550 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9626 - 10372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOCO BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHRONISTER HEIRS WELL #: 38 RRCID -> 246692 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 11960 PERF. 9474 - 9611

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	2410 N	2410	-0-	-0-	-0-	2410	3	N	-0-			-0-
03	2650 N	2650	-0-	-0-	-0-	2650	3	N	-0-			-0-
04	2600 N	2600	-0-	-0-	-0-	2600	3	N	-0-			-0-
05	2666 N	2622	-0-	-44	-0-	2622	3	N	-0-			-0-
06	2600 N	2600	-0-	-0-	-0-	2600	3	N	-0-			-0-
07	2697 N	2630	-0-	-67	-0-	2630	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

02	1764 N	1491	-0-	-273	-0-	1465	2	26 9	N	24				177
03	2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	2268	2	30 9	N	27				204
04	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	2037	2	17 9	N	15	187	1		32
05	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	1905	2	29 9	N	26				58
06	2130 N	1876	-0-	-254	-0-	1853	2	23 9	N	21				79
07	2108 N	2023	-0-	-85	-0-	2008	2	15 9	N	14				93

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LONG LAKE (MONNIG-PETTIT) 54664 095 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
MONNIG, J.O. & HUGO WELL #: 1 RRCID -> 129358 COMPL. DATE 11/15/1988 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9533 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1092	N	200	-0-	-892	-0-	200	2			N	-0-					40
03	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			N	-0-					40
04	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					40
05	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					40
06	3000	N	3203	-0-	203	203	3203	2			N	-0-					40
*07	2428	N	2225	-0-	-203	-0-	2225	2			N	-0-					40

LONG LAKE (PETTET 9300) 54664 185 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
MONNIG, JOSEPH O. WELL #: 1 L RRCID -> 122002 COMPL. DATE 08/11/1986 TOTAL DEPTH 10843 PERF. 9283 - 9397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3920	X	1100	-0-	-2820	-0-	1100	2			Y	-0-					-0-
03	4340	X	1455	-0-	-2885	-0-	1455	2			Y	-0-					-0-
04	5328	X	5328	-0-	-0-	-0-	5328	2			Y	-0-					-0-
05	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	4367	2			Y	-0-					-0-
06	6330	X	6330	-0-	-0-	-0-	6330	2			Y	-0-					-0-
07	4340	X	4250	-0-	-90	-0-	4250	2			Y	-0-					-0-

CARTER WELL #: 1 RRCID -> 124187 COMPL. DATE 12/23/1999 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8618 - 9467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2574	X	2574	-0-	-0-	-0-	2574	2			N	-0-					119
03	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	4533	2			N	-0-					119
04	2490	X	1904	-0-	-586	-0-	1904	2			N	-0-					119
05	2852	X	2648	-0-	-204	-0-	2648	2			N	-0-					119
06	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	4611	2			N	-0-					119
07	4495	X	4041	-0-	-454	-0-	4041	2			N	-0-					119

ALEXANDER, J.D. UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 125988 COMPL. DATE 10/18/1987 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9502 - 9605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTER WELL #: 2 RRCID -> 178963 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 10998 PERF. 8674 - 9496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	504	N	226	-0-	-278	-0-	226	2			N	-0-					73
03	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					73
04	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					73
05	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					73
06	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					73
*07	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	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
02	2212	N	1681	-0-	-531	-0-	1681	2			N	-0-					184
03	3100	N	3399	-0-	299	299	3399	2			N	-0-					184
04	2421	N	2122	-0-	-299	-0-	2122	2			N	-0-					184
05	1860	N	1779	-0-	-81	-0-	1779	2			N	-0-					184
06	2370		2207	-0-	-163	-0-	2207	2			N	-0-					184
07	2449		2122	-0-	-327	-0-	2122	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
02	4676	#	3639	-0-	-1037	-0-	600	1	3039	2	N	-0-					63
03	5177	#	4916	-0-	-261	-0-	700	1	4216	2	N	-0-					63
04	5010	#	4879	-0-	-131	-0-	750	1	4129	2	N	-0-					63
05	5022	#	5003	-0-	-19	-0-	775	1	4228	2	N	-0-					63
06	4793	R	4793	-0-	-0-	-0-	750	1	4043	2	N	-0-					63
*07	5217	R	5217	-0-	-0-	-0-	775	1	4442	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

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40

CARTER WELL #: 1 U RRCID -> 124186 COMPL. DATE 02/04/1987 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8618 - 8716

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					20
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					20
04	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					20
05	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					20
06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					20
*07	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					20

CARTER WELL #: 2 RRCID -> 178966 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 10998 PERF. 8674 - 8735

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	1512	N	1102	-0-	-410	-0-	1102	2			N	-0-					147
03	899	N	896	-0-	-3	-0-	884	2	12	9	N	11					158
04	1170	N	717	-0-	-453	-0-	704	2	13	9	N	12					170
05	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1366	2	25	9	N	23	166	1			27
06	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	979	2	57	9	N	52					79
07	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					33
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					33
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					33
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					33
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					33
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					33

L-TEXX PETROLEUM, LP 480266
HADDAD 1 WELL #: 2 RRCID -> 189081 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5644 - 5789

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					162
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					162
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					162
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					162
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					162
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					162

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

02	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	3			N	-0-					172
03	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	3			N	-0-					172
04	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	3			N	-0-					172
05	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	3			N	-0-					172
*06	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1590	3	2	9	N	2					174
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					174

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

02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/16/2017

LONGWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 54807 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. //CONT.// 030584
BULLARD CREEK WELL #: 1 RRCID -> 245797 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9335 - 9592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4788	X	2508	-0-	-2280	-0-	2488	2	20	9	N	18	13	8			180
03	5239	X	3573	-0-	-1666	-0-	3570	2	3	9	N	3	1	8			182
04	5070	X	4472	-0-	-598	-0-	1249	1	3219	2	N	4	4	8			182
							4	9									
05	5022	X	4422	-0-	-600	-0-	1163	1	3253	2	N	5					187
							6	9									
06	4680	X	4283	-0-	-397	-0-	954	1	3322	2	N	6	1	8			192
							7	9									
*07	4619	X	3434	-0-	-1185	-0-	3426	2	8	9	N	7					199

ANITA BOOKOUT WELL #: 1 RRCID -> 254965 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 9291 - 9548

02	1260	N	658	-0-	-602	-0-	658	2			N	-0-					102
03	1581	N	979	-0-	-602	-0-	979	2			N	-0-					102
04	1170	N	1025	-0-	-145	-0-	1025	2			N	-0-					102
05	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	-0-					102
06	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					102
*07	1054	N	1043	-0-	-11	-0-	1043	2			N	-0-					102

ANITA BOOKOUT WELL #: 2 RRCID -> 259385 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 9968 PERF. 9375 - 9650

02	2548	N	1023	-0-	-1525	-0-	1009	2	14	9	N	13	13	8			40
03	2480	N	1477	-0-	-1003	-0-	1477	2			N	-0-					40
04	1620	N	1374	-0-	-246	-0-	1371	2	3	9	N	3	3	8			40
05	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-					40
06	1440	N	1279	-0-	-161	-0-	1279	2			N	-0-					40
*07	1426	N	1400	-0-	-26	-0-	1400	2			N	-0-					40

WINSTON WELL #: 1 RRCID -> 263190 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9374 - 9632

02	2268	N	1519	-0-	-749	-0-	1502	2	17	9	N	15	13	8			60
03	2728	N	2210	-0-	-518	-0-	2207	2	3	9	N	3					63
04	2550	N	2141	-0-	-409	-0-	219	1	1918	2	N	4					67
							4	9									
05	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	266	1	2099	2	N	8					75
							9	9									
06	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	397	1	2104	2	N	8	1	8			82
							9	9									
*07	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	412	1	2184	2	N	12					94
							13	9									

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
DEAN WELL #: 1 RRCID -> 135584 COMPL. DATE 02/23/1993 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8118 - 9122

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60

WINSTON WELL #: 2 RRCID -> 137407 COMPL. DATE 01/18/1991 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9070 - 9200

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LONGWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 54807 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
DEAN WELL #: 4 RRCID -> 227681 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9076 - 9312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105

RUDD GAS UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 227966 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9112 - 9301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

HIGHER STANDARD OIL COMPANY,INC. 385715
PANAM RUDD WELL #: 2 RRCID -> 083027 COMPL. DATE 02/26/1986 TOTAL DEPTH 9493 PERF. 8300 - 8314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
AKES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214727 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 8055 - 9174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3080	X	2442	-0-	-638	-0-	2438	2	4	9	N	4					109
03	3162	X	2313	-0-	-849	-0-	2310	3	3	9	N	3					112
04	3060	X	1743	-0-	-1317	-0-	1740	3	3	9	N	3					115
05	2945	X	2504	-0-	-441	-0-	2492	3	12	9	N	11	2	8			124
06	2610	X	2318	-0-	-292	-0-	2229	3	89	9	N	81					205
07	2697	X	2431	-0-	-266	-0-	2377	3	54	9	N	49					254

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
SNIDER INDUSTRIES WELL #: 1 RRCID -> 217414 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9156 - 9203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

SAUNDERS WELL #: 1 RRCID -> 234131 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11651 PERF. 9230 - 10755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

LONGWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 54807 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TEXLA OPERATING CO 849729
HADDAD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224369 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 8131 - 8624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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

02	601	R	601	-0-	-0-	-0-	230	1	371	2	N	-0-					90
03	682	#	640	-0-	-42	-0-	155	1	485	2	N	-0-					90
04	660	#	522	-0-	-138	-0-	90	1	421	2	N	10					100
							11	9									
05	682	#	543	-0-	-139	-0-	84	1	459	2	N	-0-					100
06	630	#	571	-0-	-59	-0-	94	1	477	2	N	-0-					100
07	651	#	583	-0-	-68	-0-	92	1	491	2	N	-0-					100

VAUGHN WELL #: 1 RRCID -> 213402 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 2504 PERF. 2336 - 2343

02	280	#	179	-0-	-101	-0-	179	2			N	-0-					83
03	310	#	107	-0-	-203	-0-	107	2			N	-0-					83
04	270	#	40	-0-	-230	-0-	40	2			N	-0-					83
05	279	#	59	-0-	-220	-0-	59	2			N	-0-					83
06	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					83
07	186	#	46	-0-	-140	-0-	46	2			N	-0-					83

LONGLEAF PRODUCTION, LLC 508460
TAYLOR, T.J. "B" WELL #: 1 RRCID -> 127338 COMPL. DATE 08/14/1966 TOTAL DEPTH 2475 PERF. 1946 - 1947

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
ABNEY, J. K. WELL #: 4 RRCID -> 196563 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6500 PERF. 2567 - 2597

02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILCOX OPERATING CORPORATION 923280
RUDD, W. L. WELL #: 1 RRCID -> 154060 COMPL. DATE 09/20/1994 TOTAL DEPTH 2370 PERF. 2328 - 2360

02	476	#	208	-0-	-268	-0-	208	2			Y	-0-					170
03	496	#	170	-0-	-326	-0-	170	2			Y	-0-					170
04	480	#	205	-0-	-275	-0-	205	2			Y	-0-					170
05	403	#	205	-0-	-198	-0-	205	2			Y	-0-					170
06	270	#	191	-0-	-79	-0-	191	2			Y	-0-					170
07	217	#	158	-0-	-59	-0-	158	2			Y	-0-					170

LONGWOOD (GOODLAND LIME) //CONT.// 54807 200 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
WILCOX OPERATING CORPORATION //CONT.// 923280

RUDD, W. L. WELL #: 3 RRCID -> 189923 COMPL. DATE 11/27/2001 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2332 - 2342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	420	#	317	-0-	-103	-0-	317	2			Y	-0-					55
03	682	#	221	-0-	-461	-0-	221	2			Y	-0-					55
04	660	#	323	-0-	-337	-0-	323	2			Y	-0-					55
05	496	#	257	-0-	-239	-0-	257	2			Y	-0-					55
06	360	#	206	-0-	-154	-0-	206	2			Y	-0-					55
*07	463	R	463	-0-	-0-	-0-	463	2			Y	-0-					55

RUDD, W. L. WELL #: 2 RRCID -> 189924 COMPL. DATE 11/27/2001 TOTAL DEPTH 2496 PERF. 2350 - 2360

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

RUDD, W. L. WELL #: 4 RRCID -> 190635 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2340 - 2350

02	61	R	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					26
03	47	R	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					26
04	58	R	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-					26
05	62	#	58	-0-	-4	-0-	58	2			Y	-0-					26
06	81	R	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-					26
*07	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					26

RUDD, W. L. WELL #: 5 RRCID -> 193419 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2308 - 2316

02	980	#	314	-0-	-666	-0-	314	2			Y	-0-					61
03	1085	#	167	-0-	-918	-0-	167	2			Y	-0-					61
04	1050	#	137	-0-	-913	-0-	137	2			Y	-0-					61
05	899	#	328	-0-	-571	-0-	328	2			Y	-0-					61
06	493	R	493	-0-	-0-	-0-	493	2			Y	-0-					61
*07	574	R	574	-0-	-0-	-0-	574	2			Y	-0-					61

RUDD, W. L. "A" WELL #: 6 RRCID -> 198174 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2330 - 2350

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

RUDD, W. L. WELL #: 8 RRCID -> 199484 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 2515 PERF. 2342 - 2384

02	72	R	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					29
03	55	R	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					29
04	68	R	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					29
05	93	#	68	-0-	-25	-0-	68	2			Y	-0-					29
06	93	R	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					29
*07	118	R	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-					29

RUDD, W. L. "A" WELL #: 7 RRCID -> 199836 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 2483 PERF. 2321 - 2331

02	1071	R	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					127
03	985	R	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					127
04	889	R	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					127
05	911	R	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					127
06	450	#	295	-0-	-155	-0-	295	2			N	-0-					127
07	465	#	81	-0-	-384	-0-	81	2			N	-0-					127

LONGWOOD (GOODLAND LIME) //CONT.// 54807 200 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
WILCOX OPERATING CORPORATION //CONT.// 923280
RUDD, W L "B" -R WELL #: 9 RRCID -> 206334 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 2456 PERF. 2307 - 2317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1540	#	808	-0-	-732	-0-	808	2			N	-0-					97
03	1705	#	1130	-0-	-575	-0-	1108	2	22	9	N	20					117
04	1650	#	1130	-0-	-520	-0-	1083	2	47	9	N	43	140	1			20
05	1674	#	1174	-0-	-500	-0-	1171	2	3	9	N	3					23
06	1110	#	292	-0-	-818	-0-	292	2			N	-0-					23
07	1178	#	466	-0-	-712	-0-	466	2			N	-0-					23

RUDD, W.L. "C" WELL #: 10 RRCID -> 209586 COMPL. DATE 04/06/2005 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2312 - 2322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	862	R	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					118
03	576	R	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					118
04	556	R	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					118
05	497	R	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					118
06	420	#	315	-0-	-105	-0-	315	2			N	-0-					118
07	434	#	339	-0-	-95	-0-	339	2			N	-0-					118

RUDD, W. L. "D" WELL #: 11 RRCID -> 209905 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2314 - 2324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	902	R	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					118
03	930	#	874	-0-	-56	-0-	874	2			N	-0-					118
04	900	#	853	-0-	-47	-0-	853	2			N	-0-					118
05	978	R	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					118
06	900	#	749	-0-	-151	-0-	749	2			N	-0-					118
07	930	#	910	-0-	-20	-0-	910	2			N	-0-					118

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
02	252	#	194	-0-	-58	-0-	155	2	39	9	Y	35	37	1			9
03	279	#	183	-0-	-96	-0-	176	2	7	9	Y	6					15
04	270	#	187	-0-	-83	-0-	183	2	4	9	Y	4					19
05	222	R	222	-0-	-0-	-0-	175	2	47	9	Y	43	46	1			16
06	180	#	176	-0-	-4	-0-	176	2			Y	-0-					16
07	186	#	178	-0-	-8	-0-	166	2	12	9	Y	11	24	1			3

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
02	560	#	284	-0-	-276	-0-	233	2	51	9	Y	46	56	1			14
03	620	#	322	-0-	-298	-0-	309	2	13	9	Y	12					26
04	600	#	433	-0-	-167	-0-	415	2	18	9	Y	16					42
05	465	#	194	-0-	-271	-0-	173	2	21	9	Y	19	45	1			16
06	480	R	480	-0-	-0-	-0-	480	2			Y	-0-					16
*07	596	R	596	-0-	-0-	-0-	519	2	77	9	Y	70	76	1			10

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
02	224	#	180	-0-	-44	-0-	144	2	36	9	Y	33	34	1			9
03	248	#	173	-0-	-75	-0-	167	2	6	9	Y	5					14
04	240	#	196	-0-	-44	-0-	190	2	6	9	Y	5					19
05	224	R	224	-0-	-0-	-0-	177	2	47	9	Y	43	46	1			16
06	183	R	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-					16
07	186	R	186	-0-	-0-	-0-	173	2	13	9	Y	12	25	1			3

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
02	140	#	107	-0-	-33	-0-	86	2	21	9	Y	19	21	1			4
03	155	#	102	-0-	-53	-0-	98	2	4	9	Y	4					8
04	120	#	104	-0-	-16	-0-	102	2	2	9	Y	2					10
05	128	R	128	-0-	-0-	-0-	100	2	28	9	Y	25	26	1			9
06	99	R	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					9
*07	103	R	103	-0-	-0-	-0-	95	2	8	9	Y	7	14	1			2

LONGWOOD (NACATOCH) 54807 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
JEEMS BAYOU PRODUCTION CORP. 430661
PLATT WELL #: 6 RRCID -> 161401 COMPL. DATE 08/27/1996 TOTAL DEPTH 1999 PERF. 874 - 884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUALITY PETROLEUM, INC. 684499
SNIDER "B" WELL #: 1 B RRCID -> 257952 COMPL. DATE 04/02/1999 TOTAL DEPTH 864 PERF. 856 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					135
03	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					135
04	60	N	3	-0-	-57	-0-	3	2			N	-0-					135
05	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					135
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					135
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					135

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

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
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONGWOOD (TRAVIS PEAK) //CONT.// 54807 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WINSTON WELL #: 2 RRCID -> 139034 COMPL. DATE 06/04/1991 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6032 - 6050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2016	N	1606	-0-	-410	-0-	96	1	1510	2	N	-0-					187
03	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	108	1	2062	2	N	-0-					187
04	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	125	1	1958	2	N	-0-					187
05	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	118	1	2341	2	N	-0-					187
06	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	88	1	1705	2	N	-0-					187
07	2139	N	1727	-0-	-412	-0-	92	1	1635	2	N	-0-					187

RUDD GAS UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 274421 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 7736 - 7745

02	728	N	539	-0-	-189	-0-	539	2			N	-0-					182
03	651	N	341	-0-	-310	-0-	341	2			N	-0-					182
04	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					182
05	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					182
06	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					182
07	651	N	450	-0-	-201	-0-	450	2			N	-0-					182

ACM WELL #: 1 RRCID -> 275585 COMPL. DATE 06/21/2014 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 6243 - 6255

02	84	N	43	-0-	-41	-0-	3	1	40	2	N	-0-					53
03	93	N	87	-0-	-6	-0-	4	1	83	2	N	-0-					53
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	2	N	-0-					53
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	76	2	N	-0-					53
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	2	N	-0-					53
07	62	N	58	-0-	-4	-0-	3	1	55	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

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					60
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					60
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					60
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					60
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					60
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					60

MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
DR. SCRIVNER WELL #: 1 RRCID -> 222524 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 6250 - 6279

02	1540	N	1466	-0-	-74	-0-	1466	2			N	-0-					209
03	1674	N	1534	-0-	-140	-0-	1534	3			N	-0-					209
04	1560	N	1552	-0-	-8	-0-	1551	3	1	9	N	1	1	8			209
05	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1623	3	1	9	N	1	1	8			209
06	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1538	3	28	9	N	25					234
*07	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1628	3	6	9	N	5					239

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
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	8	1	132	2	N	-0-					137
03	186	N	85	-0-	-101	-0-	4	1	81	2	N	-0-					137
04	90	N	77	-0-	-13	-0-	5	1	72	2	N	-0-					137
05	155	N	80	-0-	-75	-0-	4	1	76	2	N	-0-					137
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	73	2	N	-0-					137
07	93	N	66	-0-	-27	-0-	3	1	63	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
02	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	126	1	2283	2	N	4					82
							4	9									
03	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	140	1	2592	2	N	9					91
							10	9									
04	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	135	1	2249	2	N	-0-					91
05	2666	N	2366	-0-	-300	-0-	140	1	2225	2	N	1					92
							1	9									
06	2580	N	1968	-0-	-612	-0-	135	1	1827	2	N	5					97
							6	9									
*07	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	140	1	1836	2	N	1					98
							1	9									

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91

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
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	756	N	442	-0-	-314	-0-	442	3			N	-0-					41
03	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					41
04	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					41
05	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	3			N	-0-					41
06	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-					41
07	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					41

LORETTA ROSE (RODESSA) //CONT.// 54931 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
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
02	4788	X	2815	-0-	-1973	-0-	2743	3	72	9	N	65					140
03	5301	X	4243	-0-	-1058	-0-	4096	3	147	9	N	134	177	1			97
04	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	5282	3	108	9	N	98					195
05	5918	X	5918	-0-	-0-	-0-	5790	3	128	9	N	116	192	1			119
06	4110	X	3776	-0-	-334	-0-	3680	3	96	9	N	87	81	1			125
07	5301	X	-0-	-0-	-5301	-0-					N	-0-					125

LOTTA (TRAVIS PEAK 6105) 55073 600 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HARRISON
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
N. LOUISIANA TIMBERLAND WELL #: 1 RRCID -> 283327 COMPL. DATE 03/16/2017 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 5994 - 6057

02	0	W	1369	-0-	1369	B	39812	1332	2	37	9	N	34				84
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 39812																	
03	0	W	1968	-0-	1968	B	41780	1926	2	42	9	N	38				122
04	0	W	2481	-0-	2481	B	44261	659	1	1786	2	N	33				155
								36	9								
05	2239		2630	-0-	391	B	44652	652	1	1924	2	N	49				204
								54	9								
06	4490		1848	-0-	-2642	B	42010	390	1	1445	2	N	12	173	1		43
								13	9								
*07	4536		2168	-0-	-2368	B	39642	559	1	1598	2	N	10				53
								11	9								

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
GROGAN, MILLIE WELL #: 2 RRCID -> 208399 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6098 - 6106

02	10	N	3	-0-	-7	B	-0-	3	2			N	-0-				133
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				133
04	11	N	-0-	-0-	-11	B	-0-					N	-0-				133
05	75	N	75	-0-	-0-	B	-0-	4	1	71	2	N	-0-				133
06	38	N	38	-0-	-0-	B	-0-	2	1	36	2	N	-0-				133
*07	22	N	22	-0-	-0-	B	-0-	1	1	21	2	N	-0-				133

EADS WELL #: 1 RRCID -> 281656 COMPL. DATE 08/20/2016 TOTAL DEPTH 10333 PERF. 6403 - 6413

02	4424		5995	-0-	1571	B	5735	313	1	5668	2	N	13	5	8		100
								14	9								
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 5735																	
03	5797		7144	-0-	1347	B	7082	349	1	6771	2	N	22				122
								24	9								
04	6450		5985	-0-	-465	B	-0-	305	1	5665	2	N	14	7	8		129
								15	9								
05	6665		5767	-0-	-898	B	-898	283	1	5462	2	N	20	2	8		147
								22	9								
06	6900		5324	-0-	-1576	B	-2474	305	1	5007	2	N	11	8	8		150
								12	9								
07	6971		4884	-0-	-2087	B	-4561	274	1	4603	2	N	6	1	8		155
								7	9								

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
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-

SOUTH REKLAW GU 2B WELL #: 10 RRCID -> 213756 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7878 PERF. 7797 - 7878

02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MANNING (BOSSIER SAND) 57155 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANGELINA
BBX OPERATING, L.L.C. 058908
FLOURNOY, RUBY WELL #: 1 RRCID -> 256201 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 17911 PERF. 17240 - 17260

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150

KIMMEY, T. O. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 110901 COMPL. DATE 10/28/1983 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 8738 - 8796

02	700	N	539	-0-	-161	-0-	529	2	10	9	N	9					95
03	868	N	782	-0-	-86	-0-	753	2	29	9	N	26					121
04	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1139	2	97	9	N	88	165	1	1	8	43
05	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1195	2	26	9	N	24					67
06	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1195	2	69	9	N	63					130
07	1271	N	915	-0-	-356	-0-	839	2	76	9	N	69	162	1			37

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
REYNOLDS, W. S. WELL #: 1 L RRCID -> 016375 COMPL. DATE 05/12/1961 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 8788 - 8802

02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					152
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					152
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					152
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					152
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					154
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12	125	1			41

MANZIEL (RODESSA) 57255 284 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
FAIR OIL, LTD. 258410
MANZIEL GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 070733 COMPL. DATE 01/19/1977 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 7965 - 8282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1204	N	910	-0-	-294	-0-	871	2	39	9	N	35					168
03	1643	N	937	-0-	-706	-0-	908	2	29	9	N	26	157	1			37
04	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1428	2	46	9	N	42					79
05	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1074	2	44	9	N	40					119
06	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1218	2	50	9	N	45	150	1			14
07	1519	N	1005	-0-	-514	-0-	960	2	45	9	N	41					55

LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
BAILEY, DOYLE WELL #: 1 RRCID -> 133581 COMPL. DATE 01/18/1990 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8073 - 8164

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	252	N	169	-0-	-83	-0-	169	2			N	-0-					92
03	341	N	220	-0-	-121	-0-	178	2	42	9	N	38					130
04	210	N	193	-0-	-17	-0-	163	2	30	9	N	27					157
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	160	2	28	9	N	25					182
06	210	N	184	-0-	-26	-0-	154	2	30	9	N	27	4	8			205
07	186	N	171	-0-	-15	-0-	143	2	28	9	N	25					230

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

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NOE, J.L. WELL #: 2 RRCID -> 133739 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9051 PERF. 8304 - 8315

02	440	N	440	-0-	-0-	-0-	428	2	12	9	N	11					78
03	496	N	46	-0-	-450	-0-	44	2	2	9	N	2					80
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					80
05	496	N	34	-0-	-462	-0-	34	2			N	-0-					80
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					80
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

PITTMAN, E. N. ET AL WELL #: 1A RRCID -> 159642 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 9218 PERF. 8378 - 8417

02	2380	X	2151	-0-	-229	-0-	2074	2	77	9	N	70					159
03	2635	X	2565	-0-	-70	-0-	2509	2	56	9	N	51	2	8			208
04	2550	X	1092	-0-	-1458	-0-	1063	2	29	9	N	26					234
05	2635	X	2405	-0-	-230	-0-	2371	2	34	9	N	31	4	8			261
06	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	2840	2	13	9	N	12	179	1			94
*07	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	3067	2	61	9	N	55					149

MANZIEL (RODESSA -X-) //CONT.// 57255 497 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
BAILEY, DOYLE WELL #: 1 RRCID -> 148537 COMPL. DATE 10/27/1993 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8387 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	555	N	555	-0-	-0-	-0-	536	2	19	9	N	17					178
03	403	N	355	-0-	-48	-0-	344	2	11	9	N	10					188
04	540	N	243	-0-	-297	-0-	235	2	8	9	N	7					195
05	589	N	509	-0-	-80	-0-	501	2	8	9	N	7	172	1	2	8	28
06	432	N	432	-0-	-0-	-0-	396	2	36	9	N	33					61
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	11					72

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
REYNOLDS, W. S. WELL #: 1 U RRCID -> 016372 COMPL. DATE 05/12/1961 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 8530 - 8544

02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	51	1			18

REYNOLDS, W.S. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 126777 COMPL. DATE 01/26/1988 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 8489 - 8529

02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					137
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					137
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					137
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					137
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					137
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					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

02	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					-0-
03	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					-0-
04	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					-0-
05	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					-0-
06	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					-0-
07	744	N	669	-0-	-75	-0-	669	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

02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

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

02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					125
03	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					125
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	298	2	2	9	N	2					127
05	248	N	174	-0-	-74	-0-	174	2			N	-0-					127
06	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					127
*07	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					127

MANZIEL (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57255 781 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
FAIR OIL, LTD. //CONT.// 258410
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
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					171
03	565	N	565	-0-	-0-	-0-	564	2	1	9	N	1					172
04	599	N	599	-0-	-0-	-0-	585	2	14	9	N	13	168	1			17
05	620	N	31	-0-	-589	-0-	31	2			N	-0-					17
06	540	N	281	-0-	-259	-0-	281	2			N	-0-					17
07	620	N	479	-0-	-141	-0-	476	2	3	9	N	3					20

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
02	2574	X	2574	-0-	-0-	-0-	2523	2	51	9	N	46	164	1	4	8	80
03	2511	N	2135	-0-	-376	-0-	2089	2	46	9	N	42					122
04	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2386	2	47	9	N	43					165
05	2511	N	1871	-0-	-640	-0-	1825	2	46	9	N	42	2	8			205
06	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	2457	2	7	9	N	6	4	8			207
*07	2929	N	2929	-0-	-0-	-0-	2903	2	26	9	N	24	169	1			62

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200

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
02	557	N	557	-0-	-0-	-0-	533	2	24	9	N	22					117
03	713	N	618	-0-	-95	-0-	590	2	28	9	N	25					142
04	904	N	904	-0-	-0-	-0-	874	2	30	9	N	27					169
05	620	N	477	-0-	-143	-0-	452	2	25	9	N	23					192
06	816	N	816	-0-	-0-	-0-	790	2	26	9	N	24					216
07	930	N	825	-0-	-105	-0-	816	2	9	9	N	8					224

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
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-17118					N	-0-					60
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-17118					N	-0-					60
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-17118					N	-0-					60
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-17118					N	-0-					60
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-17118					N	-0-					60
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- 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
02	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
03	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
04	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
05	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
06	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
07	14B2 EXT		-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
02	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2177	2	22	9	N	20					169
03	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1893	2	39	9	N	35	179	1			25
04	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2049	2	37	9	N	34					59
05	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1771	2	39	9	N	35					94
06	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2005	2	32	9	N	29	3	8			120
*07	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2176	2	22	9	N	20					140

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
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-

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
02	112	N	79	-0-	-33	-0-	79	2			N	-0-					255
03	186	N	120	-0-	-66	-0-	120	2			N	-0-	165	1			90
04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					90
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					90
06	120	N	65	-0-	-55	-0-	65	2			N	-0-					90
07	186	N	120	-0-	-66	-0-	114	2	6	9	N	5					95

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
02	140	N	50	-0-	-90	-0-	50	2			N	-0-					-0-
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
06	150	N	79	-0-	-71	-0-	79	2			N	-0-					-0-
07	124	N	47	-0-	-77	-0-	47	2			N	-0-					-0-

MARION COUNTY (SHALLOW) 57534 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
GAINES OPERATING, LLC 293071
MACKEY A WELL #: 2 RRCID -> 182970 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 1071 PERF. 1070 - 1071

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENEFIELD WELL #: 1 RRCID -> 182973 COMPL. DATE 09/05/2000 TOTAL DEPTH 1056 PERF. N/A

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLGIN WELL #: 1 RRCID -> 187090 COMPL. DATE 10/03/2001 TOTAL DEPTH 1057 PERF. 1056 - 1057

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	112	N	106	-0-	-6	-0-	106	2			N	-0-					66
03	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	2			N	-0-					66
04	150	N	136	-0-	-14	-0-	136	2			N	-0-					66
05	124	N	84	-0-	-40	-0-	84	2			N	-0-					66
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					66
07	155	N	44	-0-	-111	-0-	44	2			N	-0-					66

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
02	402	N	402	-0-	-0-	-0-	28	1	365	2	N	8					100
							9	9									
03	124	N	86	-0-	-38	-0-	6	1	78	2	N	2					102
							2	9									
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	7	1	92	2	N	-0-					102
05	124	N	95	-0-	-29	-0-	7	1	88	2	N	-0-					102
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	83	2	N	7	97	1			12
							8	9									
07	93	N	72	-0-	-21	-0-	5	1	67	2	N	-0-					12

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
02	532	N	6	-0-	-526	-0-	6	2			N	-0-					104
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					104
04	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					104
05	514	N	514	-0-	-0-	-0-	463	2	51	9	N	46					150
06	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					150
*07	685	N	685	-0-	-0-	-0-	635	2	50	9	N	45	168	1			27

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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
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
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FULLER, FULTON WELL #: 1 RRCID -> 111129 COMPL. DATE 04/10/1984 TOTAL DEPTH 10657 PERF. 8552 - 8558

02	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	2			N	-0-					45
03	2356	N	2278	-0-	-78	-0-	2278	2			N	-0-					45
04	2400	N	1984	-0-	-416	-0-	1984	2			N	-0-					45
05	2480	N	2261	-0-	-219	-0-	2259	2	2	9	N	2					47
06	2190	N	1944	-0-	-246	-0-	1944	2			N	-0-					47
*07	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2424	2			N	-0-					47

HERRERA, MANUEL WELL #: 2 RRCID -> 215559 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8786 - 10698

02	DLQ	G-10	1841	-0-	1841	1841	206	1	1635	2	Y	-0-					4
03	DLQ	G-10	2323	-0-	2323	4164	257	1	2066	2	Y	-0-					4
04	DLQ	G-10	2395	-0-	2395	6559	272	1	2104	2	Y	17					21
							19	9									
05	DLQ	G-10	2106	-0-	2106	8665	254	1	1852	2	Y	-0-					21
06	DLQ	G-10	2516	-0-	2516	11181	295	1	2220	2	Y	1	14	1			8
							1	9									
07	DLQ	G-10	1875	-0-	1875	13056	218	1	1657	2	Y	-0-					8

HERRERA, MANUEL WELL #: 3 RRCID -> 218022 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11460 PERF. 9062 - 10582

02	DLQ	G-10	1606	-0-	1606	1606	180	1	1426	2	Y	-0-					4
03	DLQ	G-10	1493	-0-	1493	3099	165	1	1328	2	Y	-0-					4
04	DLQ	G-10	1322	-0-	1322	4421	149	1	1154	2	Y	17					21
							19	9									
05	DLQ	G-10	1361	-0-	1361	5782	164	1	1197	2	Y	-0-					21
06	DLQ	G-10	1437	-0-	1437	7219	169	1	1267	2	Y	1	14	1			8
							1	9									
07	DLQ	G-10	1510	-0-	1510	8729	176	1	1334	2	Y	-0-					8

HERRERA, MANUEL WELL #: 4 RRCID -> 222246 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10556 PERF. 8678 - 10350

02	DLQ	G-10	1752	-0-	1752	1752	196	1	1556	2	Y	-0-					4
03	DLQ	G-10	1991	-0-	1991	3743	220	1	1771	2	Y	-0-					4
04	DLQ	G-10	1616	-0-	1616	5359	183	1	1414	2	Y	17					21
							19	9									
05	DLQ	G-10	1973	-0-	1973	7332	238	1	1735	2	Y	-0-					21
06	DLQ	G-10	1910	-0-	1910	9242	224	1	1685	2	Y	1	14	1			8
							1	9									
07	DLQ	G-10	1917	-0-	1917	11159	223	1	1694	2	Y	-0-					8

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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
02	DLQ	G-10	1813	-0-	1813	1813	203	1	1610	2	Y	-0-	53	1			8
03	DLQ	G-10	2954	-0-	2954	4767	327	1	2627	2	Y	-0-					8
04	DLQ	G-10	2024	-0-	2024	6791	232	1	1792	2	Y	-0-					8
05	DLQ	G-10	2148	-0-	2148	8939	254	1	1849	2	Y	41	42	1			7
							45	9									
06	DLQ	G-10	2037	-0-	2037	10976	239	1	1798	2	Y	-0-					7
07	DLQ	G-10	1895	-0-	1895	12871	220	1	1675	2	Y	-0-					7

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
02	DLQ	G-10	2251	-0-	2251	2251	252	1	1999	2	Y	-0-	53	1			8
03	DLQ	G-10	2611	-0-	2611	4862	289	1	2322	2	Y	-0-					8
04	DLQ	G-10	2487	-0-	2487	7349	285	1	2202	2	Y	-0-					8
05	DLQ	G-10	2835	-0-	2835	10184	337	1	2453	2	Y	41	42	1			7
							45	9									
06	DLQ	G-10	2923	-0-	2923	13107	343	1	2580	2	Y	-0-					7
07	DLQ	G-10	2610	-0-	2610	15717	303	1	2307	2	Y	-0-					7

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
02	DLQ	G-10	2370	-0-	2370	2370	260	1	2062	2	Y	44	73	1			5
							48	9									
03	DLQ	G-10	1628	-0-	1628	3998	180	1	1448	2	Y	-0-					5
04	DLQ	G-10	2821	-0-	2821	6819	323	1	2498	2	Y	-0-					5
05	DLQ	G-10	2340	-0-	2340	9159	279	1	2029	2	Y	29	29	1			5
							32	9									
06	DLQ	G-10	2254	-0-	2254	11413	265	1	1989	2	Y	-0-					5
07	DLQ	G-10	2152	-0-	2152	13565	246	1	1872	2	Y	31	26	1			10
							34	9									

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
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-

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
02	T. A.		11	-0-	11	112	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
03	127	X	15	-0-	-112	-0-	2	1	13	2	Y	-0-					-0-
04	18	X	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	2	Y	-0-					-0-
05	30	N	30	-0-	-0-	-0-	4	1	26	2	Y	-0-					-0-
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	2	Y	-0-					-0-
*07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	2	Y	-0-					-0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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
02	DLQ G-10		1133	-0-	1133	1133	125	1	991	2	Y	15	23	1			15
							17	9									
03	DLQ G-10		1488	-0-	1488	2621	165	1	1323	2	Y	-0-					15
04	DLQ G-10		1785	-0-	1785	4406	205	1	1580	2	Y	-0-					15
05	DLQ G-10		1718	-0-	1718	6124	206	1	1498	2	Y	13					28
							14	9									
06	DLQ G-10		1612	-0-	1612	7736	189	1	1423	2	Y	-0-	24	1			4
07	DLQ G-10		1653	-0-	1653	9389	192	1	1461	2	Y	-0-					4

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
02	DLQ G-10		2407	-0-	2407	2407	266	1	2110	2	Y	28	23	1			28
							31	9									
03	DLQ G-10		3526	-0-	3526	5933	390	1	3136	2	Y	-0-					28
04	DLQ G-10		3223	-0-	3223	9156	369	1	2854	2	Y	-0-					28
05	DLQ G-10		2978	-0-	2978	12134	356	1	2594	2	Y	25					53
							28	9									
06	DLQ G-10		3203	-0-	3203	15337	376	1	2825	2	Y	2	47	1			8
							2	9									
07	DLQ G-10		3077	-0-	3077	18414	358	1	2719	2	Y	-0-					8

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
02	934	N	934	-0-	-0-	-0-	196	1	738	2	N	-0-					65
03	1085	N	1022	-0-	-63	-0-	243	1	777	2	N	2					67
							2	9									
04	1830	N	945	-0-	-885	-0-	194	1	751	2	N	-0-					67
05	1023	N	924	-0-	-99	-0-	218	1	706	2	N	-0-					67
06	990	N	881	-0-	-109	-0-	199	1	682	2	N	-0-					67
07	992	N	874	-0-	-118	-0-	211	1	663	2	N	-0-					67

CARDINALS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230583 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 11231 PERF. 9046 - 11054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	559	1	2105	2	N	-0-					65
03	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	520	1	1663	2	N	-0-					65
04	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	413	1	1596	2	N	-0-					65
05	2945	N	1962	-0-	-983	-0-	463	1	1499	2	N	-0-					65
06	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	488	1	1671	2	N	-0-					65
*07	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	537	1	1684	2	N	-0-					65

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
02	DLQ G-10		874	-0-	874	874	93	1	737	2	Y	40	40	1			-0-
							44	9									
03	DLQ G-10		1211	-0-	1211	2085	134	1	1077	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1397	-0-	1397	3482	160	1	1237	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1442	-0-	1442	4924	174	1	1268	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1496	-0-	1496	6420	176	1	1320	2	Y	-0-					-0-
*07	3000	N	1427	-0-	-1573	4847	166	1	1261	2	Y	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		1147	-0-	1147	1147	131	1	1016	2	Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		4056	-0-	4056	5203	490	1	3566	2	Y	-0-					-0-
06	14B DENY		3880	-0-	3880	9083	456	1	3424	2	Y	-0-					-0-
*07	12954	X	3871	-0-	-9083	-0-	450	1	3421	2	Y	-0-					-0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
FULLER SALT WATER DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 233802 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 5240 PERF. 4746 - 4830

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HERRERA, MANUEL WELL #: 14 RRCID -> 234166 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10505 PERF. 8723 - 10089

02	DLQ G-10	1858	-0-	1858	1858	206	1	1635	2	Y	15	23	1		15
						17	9								
03	DLQ G-10	2049	-0-	2049	3907	227	1	1822	2	Y	-0-				15
04	DLQ G-10	1909	-0-	1909	5816	219	1	1690	2	Y	-0-				15
05	DLQ G-10	2222	-0-	2222	8038	267	1	1941	2	Y	13				28
						14	9								
06	DLQ G-10	2129	-0-	2129	10167	250	1	1879	2	Y	-0-	24	1		4
07	DLQ G-10	1801	-0-	1801	11968	209	1	1592	2	Y	-0-				4

SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 234271 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8857 - 10626

02	DLQ G-10	1763	-0-	1763	1763	195	1	1544	2	Y	22	39	1		2
						24	9								
03	DLQ G-10	1801	-0-	1801	3564	199	1	1602	2	Y	-0-				2
04	DLQ G-10	1760	-0-	1760	5324	202	1	1558	2	Y	-0-				2
05	DLQ G-10	1959	-0-	1959	7283	235	1	1709	2	Y	14	14	1		2
						15	9								
06	DLQ G-10	1736	-0-	1736	9019	204	1	1532	2	Y	-0-				2
07	DLQ G-10	1742	-0-	1742	10761	200	1	1524	2	Y	16	13	1		5
						18	9								

SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 234673 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10770 PERF. 8786 - 10593

02	DLQ G-10	2553	-0-	2553	2553	286	1	2267	2	Y	-0-				8
03	DLQ G-10	2442	-0-	2442	4995	270	1	2172	2	Y	-0-				8
04	DLQ G-10	2608	-0-	2608	7603	299	1	2309	2	Y	-0-				8
05	DLQ G-10	2468	-0-	2468	10071	298	1	2170	2	Y	-0-				8
06	DLQ G-10	2455	-0-	2455	12526	286	1	2147	2	Y	20				28
						22	9								
07	DLQ G-10	2356	-0-	2356	14882	274	1	2082	2	Y	-0-				28

CARDINALS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235667 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8969 - 11120

02	3054 X	3054	-0-	-0-	-0-	641	1	2413	2	N	-0-				80
03	3329 X	3329	-0-	-0-	-0-	793	1	2536	2	N	-0-				80
04	3180 X	3104	-0-	-76	-0-	638	1	2466	2	N	-0-				80
05	3379 X	3184	-0-	-195	-0-	752	1	2432	2	N	-0-				80
06	3270 X	2972	-0-	-298	-0-	671	1	2301	2	N	-0-				80
07	3379 X	2990	-0-	-389	-0-	722	1	2268	2	N	-0-				80

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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
02	DLQ G-10	1324	-0-	1324	1324	148	1	1176	2	Y	-0-					4
03	DLQ G-10	1517	-0-	1517	2841	168	1	1349	2	Y	-0-					4
04	DLQ G-10	1473	-0-	1473	4314	167	1	1287	2	Y	17					21
						19	9									
05	DLQ G-10	1510	-0-	1510	5824	182	1	1328	2	Y	-0-					21
06	DLQ G-10	1449	-0-	1449	7273	170	1	1278	2	Y	1	14	1			8
						1	9									
07	DLQ G-10	1443	-0-	1443	8716	168	1	1275	2	Y	-0-					8

SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 236139 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8634 - 10227

02	DLQ G-10	1919	-0-	1919	1919	215	1	1704	2	Y	-0-					4
03	DLQ G-10	934	-0-	934	2853	103	1	831	2	Y	-0-					4
04	DLQ G-10	813	-0-	813	3666	93	1	720	2	Y	-0-					4
05	DLQ G-10	862	-0-	862	4528	104	1	758	2	Y	-0-					4
06	DLQ G-10	820	-0-	820	5348	95	1	714	2	Y	10					14
						11	9									
07	DLQ G-10	741	-0-	741	6089	86	1	655	2	Y	-0-					14

SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 236141 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10452 PERF. 8744 - 10291

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-

SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 237086 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10694 PERF. 8954 - 10619

02	DLQ G-10	2749	-0-	2749	2749	305	1	2420	2	Y	22	39	1			2
						24	9									
03	DLQ G-10	2883	-0-	2883	5632	319	1	2564	2	Y	-0-					2
04	DLQ G-10	2704	-0-	2704	8336	310	1	2394	2	Y	-0-					2
05	DLQ G-10	2956	-0-	2956	11292	355	1	2586	2	Y	14	14	1			2
						15	9									
06	DLQ G-10	2886	-0-	2886	14178	339	1	2547	2	Y	-0-					2
07	DLQ G-10	2839	-0-	2839	17017	328	1	2493	2	Y	16	13	1			5
						18	9									

SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 238055 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10635 PERF. 8696 - 10508

02	DLQ G-10	2361	-0-	2361	2361	259	1	2058	2	Y	40	40	1			-0-
						44	9									
03	DLQ G-10	2302	-0-	2302	4663	255	1	2047	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	2329	-0-	2329	6992	267	1	2062	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	2414	-0-	2414	9406	291	1	2123	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	2426	-0-	2426	11832	285	1	2141	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	2323	-0-	2323	14155	270	1	2053	2	Y	-0-					-0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
DODGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243120 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8830 - 10980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	952	N	952	-0-	-0-	-0-	200	1	752	2	N	-0-					80
03	1116	N	1045	-0-	-71	-0-	249	1	796	2	N	-0-					80
04	1470	N	1026	-0-	-444	-0-	200	1	774	2	N	47					127
							52	9									
05	1054	N	990	-0-	-64	-0-	234	1	756	2	N	-0-					127
06	1020	N	916	-0-	-104	-0-	207	1	709	2	N	-0-					127
07	1054	N	988	-0-	-66	-0-	238	1	748	2	N	2	96	1			33
							2	9									

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
02	DLQ G-10		1797	-0-	1797	1797	201	1	1596	2	Y	-0-					4
03	DLQ G-10		2113	-0-	2113	3910	234	1	1879	2	Y	-0-					4
04	DLQ G-10		2128	-0-	2128	6038	242	1	1867	2	Y	17					21
							19	9									
05	DLQ G-10		2090	-0-	2090	8128	252	1	1838	2	Y	-0-					21
06	DLQ G-10		1792	-0-	1792	9920	210	1	1581	2	Y	1	14	1			8
							1	9									
07	DLQ G-10		1732	-0-	1732	11652	201	1	1531	2	Y	-0-					8

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
02	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	262	1	2078	2	N	-0-					-0-
03	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	278	1	2233	2	N	-0-					-0-
04	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	302	1	2335	2	N	-0-					-0-
05	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	288	1	2098	2	N	-0-					-0-
06	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	286	1	2152	2	N	-0-					-0-
*07	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	267	1	2033	2	N	-0-					-0-

YANKEES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 249627 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 10296 PERF. 8724 - 10148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	971	1	3656	2	N	8					170
							9	9									
03	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	1204	1	3852	2	N	5					175
							6	9									
04	4830	X	4720	-0-	-110	-0-	967	1	3736	2	N	15					190
							17	9									
05	5053	X	4625	-0-	-428	-0-	1092	1	3533	2	N	-0-					190
*06	4890	X	4597	-0-	-293	-0-	1036	1	3549	2	N	11					201
							12	9									
07	5053	X	4745	-0-	-308	-0-	1146	1	3599	2	N	-0-	168	1			33

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
*11	372	N	372	-0-	-0-	-0-	66	1	291	2	N	14					201
							15	9									
*12	403	N	170	-0-	-233	-0-	29	1	141	2	N	-0-					201
*01	589	N	170	-0-	-419	-0-	31	1	139	2	N	-0-					201
*02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	32	1	120	2	N	-0-					201
*03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	40	1	127	2	N	-0-					201
*04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	33	1	127	2	N	-0-					201
*05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	39	1	125	2	N	-0-					201
*06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	35	1	121	2	N	-0-	176	1			25
07	155	N	152	-0-	-3	-0-	37	1	115	2	N	-0-					25

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
CARDINALS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251132 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 8958 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98

BRAVES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252276 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8343 - 10568

02	6272	X	3566	-0-	-2706	-0-	748	1	2818	2	N	-0-					72
03	6944	X	2623	-0-	-4321	-0-	624	1	1998	2	N	1					73
							1	9									
04	6720	X	6571	-0-	-149	-0-	1350	1	5217	2	N	4					77
							4	9									
*05	6944	X	5134	-0-	-1810	-0-	1212	1	3920	2	N	2					79
							2	9									
*06	6720	X	2724	-0-	-3996	-0-	615	1	2109	2	N	-0-					79
07	6789	X	4592	-0-	-2197	-0-	1109	1	3483	2	N	-0-	57	1			22

ASTROS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253821 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 11053 PERF. 8949 - 11020

02	756	X	626	-0-	-130	-0-	131	1	495	2	N	-0-					45
03	1023	X	613	-0-	-410	-0-	146	1	467	2	N	-0-					45
04	1500	X	534	-0-	-966	-0-	110	1	424	2	N	-0-					45
05	1550	X	535	-0-	-1015	-0-	126	1	409	2	N	-0-					45
06	1500	X	419	-0-	-1081	-0-	95	1	324	2	N	-0-					45
07	682	X	443	-0-	-239	-0-	107	1	336	2	N	-0-					45

TIGERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 254056 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 12725 PERF. 8670 - 11112

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					18
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					18
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					18
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					18
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					18
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					18

THELMA LOU GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 254409 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11265 PERF. 8829 - 11130

02	9716	X	9637	-0-	-79	-0-	1079	1	8558	2	N	-0-					27
03	11090	X	11090	-0-	-0-	-0-	1228	1	9862	2	N	-0-					27
04	10682	X	10682	-0-	-0-	-0-	1224	1	9458	2	N	-0-					27
05	10664	X	10249	-0-	-415	-0-	1237	1	9012	2	N	-0-					27
06	10410	X	9995	-0-	-415	-0-	1161	1	8728	2	N	96	96	1			27
							106	9									
07	10757	X	NO RPT	-0-	-10757	-0-					N	NO RPT					27

RANGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254588 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8525 - 10402

02	5377	X	5377	-0-	-0-	-0-	1119	1	4214	2	N	40					212
							44	9									
03	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	1317	1	4213	2	N	5					217
							6	9									
04	5283	X	5283	-0-	-0-	-0-	1085	1	4192	2	N	5					222
							6	9									
05	5363	X	4748	-0-	-615	-0-	1119	1	3620	2	N	8	190	1			40
							9	9									
06	5190	X	4491	-0-	-699	-0-	1014	1	3474	2	N	3					43
							3	9									
07	5363	X	NO RPT	-0-	-5363	-0-					N	NO RPT					43

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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
*11	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	674	1	2969	2	N	18					108
							20	9									
*12	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	668	1	3190	2	N	-0-					108
*01	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					N	-0-					108
*02	3332	X	-0-	-0-	-3332	-0-					N	-0-					108
*03	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					N	-0-					108
*04	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					108
*05	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					N	-0-					108
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108

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
02	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	222	1	837	2	N	-0-					87
03	1178	N	1105	-0-	-73	-0-	263	1	842	2	N	-0-					87
04	1140	N	1030	-0-	-110	-0-	212	1	818	2	N	-0-					87
05	1178	N	1155	-0-	-23	-0-	273	1	882	2	N	-0-					87
06	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	258	1	883	2	N	40					127
							44	9									
07	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					127

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
02	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	244	1	1933	2	N	-0-					27
03	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	263	1	2110	2	N	-0-					27
04	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	226	1	1747	2	N	-0-					27
05	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	255	1	1858	2	N	120					147
							132	9									
06	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	289	1	2172	2	N	9	126	1			30
							10	9									
07	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT					30

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138

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
02	280	X	3	-0-	-277	-0-	3	2			N	-0-					107
03	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					107
04	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					107
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					107
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					107
07	3	X	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT					107

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
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
*06	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ETOCO, L.P. //CONT.// 255133
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
02	400	N	400	-0-	-0-	-0-	399	2	1	9	N	1					185
03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	369	2	4	9	N	4					189
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	1					190
05	304	N	304	-0-	-0-	-0-	302	2	2	9	N	2					192
*06	257	N	257	-0-	-0-	-0-	254	2	3	9	N	3					195
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					195

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
02	629	N	629	-0-	-0-	-0-	29	1	586	3	Y	13					62
							14	9									
03	943	N	943	-0-	-0-	-0-	46	1	897	3	Y	-0-					62
04	930	N	694	-0-	-236	-0-	34	1	660	3	Y	-0-					62
05	778	N	778	-0-	-0-	-0-	40	1	737	3	Y	1					63
							1	9									
06	764	N	764	-0-	-0-	-0-	39	1	725	3	Y	-0-					63
*07	699	N	699	-0-	-0-	-0-	36	1	663	3	Y	-0-					63

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
02	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	91	1	1779	3	Y	19					84
							21	9									
03	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	91	1	1743	3	Y	-0-					84
04	1860	N	1775	-0-	-85	-0-	87	1	1688	3	Y	-0-					84
05	2108	N	1773	-0-	-335	-0-	89	1	1684	3	Y	-0-					84
06	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	117	1	2172	3	Y	-0-					84
*07	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	120	1	2177	3	Y	-0-					84

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
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	7	1	138	3	Y	-0-					29
03	184	N	184	-0-	-0-	-0-	9	1	175	3	Y	-0-					29
04	145	N	145	-0-	-0-	-0-	7	1	138	3	Y	-0-					29
05	155	N	137	-0-	-18	-0-	7	1	130	3	Y	-0-					29
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	3	Y	-0-					29
*07	576	N	576	-0-	-0-	-0-	33	1	542	3	Y	1					30
							1	9									

TIMBERSTAR-HODGES GAS UNIT 1 WELL #: 3501 T RRCID -> 235747 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 8275 - 8368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6125	X	6125	-0-	-0-	-0-	295	1	5830	3	Y	-0-					209
03	6665	X	6359	-0-	-306	-0-	314	1	6044	3	Y	1					210
							1	9									
04	6450	X	6229	-0-	-221	-0-	308	1	5921	3	Y	-0-					210
05	6789	X	5665	-0-	-1124	-0-	290	1	5374	3	Y	1					211
							1	9									
06	6570	X	5584	-0-	-986	-0-	285	1	5299	3	Y	-0-					211
07	6789	X	5630	-0-	-1159	-0-	295	1	5334	3	Y	1					212
							1	9									

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

B. FIFE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250743 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8670 - 10222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOMER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 255956 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 10417 PERF. 8580 - 10318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1456	N	1425	-0-	-31	-0-	98	1	1313	2	N	13					228
							14	9									
03	1643	N	1502	-0-	-141	-0-	111	1	1380	2	N	10	187	1			51
							11	9									
04	1650	N	1576	-0-	-74	-0-	126	1	1439	2	N	10					61
							11	9									
05	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	121	1	1554	2	N	10					71
							11	9									
06	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	116	1	1352	2	N	-0-					71
07	1643	N	1413	-0-	-230	-0-	112	1	1292	2	N	8					79
							9	9									

TANDAKEE WELL #: 1 RRCID -> 228046 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 8894 - 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
02	2352	N	2272	-0-	-80	-0-	157	1	2107	2	N	7					192
							8	9									
03	2573	N	2440	-0-	-133	-0-	179	1	2241	2	N	18	182	1			28
							20	9									
04	2490	N	2412	-0-	-78	-0-	193	1	2202	2	N	15					43
							17	9									
05	2511	N	2464	-0-	-47	-0-	177	1	2276	2	N	10					53
							11	9									
06	2370	N	2193	-0-	-177	-0-	173	1	2012	2	N	7					60
							8	9									
07	2480	N	2180	-0-	-300	-0-	173	1	1994	2	N	12					72
							13	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
02	788	N	788	-0-	-0-	-0-	55	1	733	2	N	-0-					156
03	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	132	1	1649	2	N	10					166
							11	9									
04	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	104	1	1192	2	N	5					171
							6	9									
05	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	81	1	1041	2	N	2					173
							2	9									
06	1650	N	969	-0-	-681	-0-	77	1	892	2	N	-0-					173
07	1333	N	1034	-0-	-299	-0-	82	1	952	2	N	-0-					173

HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 242882 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 8970 - 10464

02	2296	N	2072	-0-	-224	-0-	142	1	1911	2	N	17					209
							19	9									
03	2542	N	2384	-0-	-158	-0-	175	1	2192	2	N	15	183	1			41
							17	9									
04	2490	N	2269	-0-	-221	-0-	182	1	2084	2	N	3					44
							3	9									
05	2294	N	2258	-0-	-36	-0-	163	1	2093	2	N	2					46
							2	9									
06	2310	N	2177	-0-	-133	-0-	172	1	2005	2	N	-0-					46
07	2356	N	2165	-0-	-191	-0-	173	1	1992	2	N	-0-					46

SUN DANCER WELL #: 1 RRCID -> 258789 COMPL. DATE 08/21/2012 TOTAL DEPTH 11355 PERF.10068 - 10238

02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	3	1	87	2	N	-0-					25
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	4	1	95	2	N	-0-					25
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	92	2	N	-0-					25
05	247	N	247	-0-	-0-	-0-	12	1	235	2	N	-0-					25
06	90	N	80	-0-	-10	-0-	4	1	76	2	N	-0-					25
*07	216	N	216	-0-	-0-	-0-	10	1	206	2	N	-0-					25

TITAN ROCK E&P, LLC 860931
MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 225900 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 8641 - 10497

02	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	61	1	1022	2	Y	2					182
							2	9									
03	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	76	1	1302	2	Y	-0-					182
04	994	N	994	-0-	-0-	-0-	57	1	937	2	Y	-0-					182
05	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	69	1	1302	2	Y	3	147	1			38
							3	9									
06	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	73	1	1256	2	Y	10					48
							11	9									
*07	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	70	1	1098	2	Y	5					53
							6	9									

PARMER WELL #: 1 RRCID -> 234405 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 8882 - 10780

02	5432	X	5331	-0-	-101	-0-	5323	2	8	9	N	7					89
03	6014	X	5257	-0-	-757	-0-	5233	2	24	9	N	22					111
04	5610	X	2870	-0-	-2740	-0-	2864	2	6	9	N	5					116
05	5890	X	4063	-0-	-1827	-0-	4063	2			N	-0-					116
06	5700	X	5239	-0-	-461	-0-	5235	2	4	9	N	4					120
07	5890	X	4956	-0-	-934	-0-	4952	2	4	9	N	4					124

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
FULLER WELL #: 1 RRCID -> 244141 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8808 - 10797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	134	1	2263	2	Y	42	33	1			19
							46	9									
03	3063	N	3063	-0-	-0-	-0-	166	1	2847	2	Y	45	43	1			21
							50	9									
04	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	150	1	2464	2	Y	37	43	1			15
							41	9									
05	2869	N	2869	-0-	-0-	-0-	142	1	2683	2	Y	40	32	1			23
							44	9									
06	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	148	1	2556	2	Y	19	30	1			12
							21	9									
07	2759	N	2745	-0-	-14	-0-	164	1	2557	2	Y	22	24	1			10
							24	9									

COATS, H. WELL #: 1 RRCID -> 244488 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8798 - 11147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1820	N	1306	-0-	-514	-0-	71	1	1207	2	Y	25	16	1			125
							28	9									
03	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	89	1	1523	2	Y	45	21	1			149
							50	9									
04	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	77	1	1267	2	Y	27	21	1			155
							30	9									
05	1457	N	1376	-0-	-81	-0-	67	1	1269	2	Y	36	16	1			175
							40	9									
06	1620	N	1498	-0-	-122	-0-	80	1	1379	2	Y	35	16	1			194
							39	9									
*07	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	136	1	2124	2	Y	53	33	1			214
							58	9									

HUGHES WELL #: 1 RRCID -> 245282 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8867 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	252	N	232	-0-	-20	-0-	13	1	219	2	Y	-0-					23
03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	21	1	357	2	Y	-0-					23
04	295	N	295	-0-	-0-	-0-	17	1	278	2	Y	-0-					23
05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	14	1	265	2	Y	-0-					23
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	17	1	289	2	Y	-0-					23
*07	338	N	338	-0-	-0-	-0-	20	1	318	2	Y	-0-					23

MOREAU WELL #: 1 RRCID -> 248238 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 8658 - 10880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

JOHNSTON, A. L. WELL #: 1 RRCID -> 250853 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 11105 PERF. 8706 - 10969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	940	N	940	-0-	-0-	-0-	51	1	868	2	Y	19					219
							21	9									
03	995	N	995	-0-	-0-	-0-	55	1	939	2	Y	1					220
							1	9									
04	930	N	930	-0-	-0-	-0-	53	1	869	2	Y	7					227
							8	9									
05	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	49	1	915	2	Y	33	183	1			77
							36	9									
06	840	N	327	-0-	-513	-0-	18	1	309	2	Y	-0-					77
07	868	N	256	-0-	-612	-0-	15	1	241	2	Y	-0-					77

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
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
02	812	N	799	-0-	-13	-0-	45	1	751	2	N	3					163
							3	9									
03	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	91	1	1556	2	N	3					166
							3	9									
04	1140	N	838	-0-	-302	-0-	47	1	781	2	N	9					175
							10	9									
05	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	63	1	1189	2	N	7					182
							8	9									
06	1140	N	614	-0-	-526	-0-	34	1	580	2	N	-0-					182
07	868	N	524	-0-	-344	-0-	31	1	491	2	N	2					184
							2	9									

ERWIN WELL #: 1 RRCID -> 255410 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 11120 PERF. 9673 - 10876

02	418	N	418	-0-	-0-	-0-	23	1	395	2	Y	-0-					104
03	527	N	527	-0-	-0-	-0-	29	1	498	2	Y	-0-					104
04	497	N	497	-0-	-0-	-0-	28	1	467	2	Y	2					106
							2	9									
05	498	N	498	-0-	-0-	-0-	25	1	467	2	Y	5					111
							6	9									
06	494	N	494	-0-	-0-	-0-	27	1	465	2	Y	2					113
							2	9									
*07	720	N	720	-0-	-0-	-0-	43	1	677	2	Y	-0-					113

COMPTON WELL #: 1 RRCID -> 255890 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8629 - 10922

02	5656	X	5404	-0-	-252	-0-	301	1	5074	2	Y	26					78
							29	9									
03	6655	X	6655	-0-	-0-	-0-	365	1	6266	2	Y	22	63	1			37
							24	9									
04	5940	X	5560	-0-	-380	-0-	317	1	5221	2	Y	20					57
							22	9									
05	6045	X	5405	-0-	-640	-0-	271	1	5114	2	Y	18					75
							20	9									
06	6300	X	5461	-0-	-839	-0-	298	1	5152	2	Y	10					85
							11	9									
*07	6510	X	5829	-0-	-681	-0-	350	1	5468	2	Y	10	62	1			33
							11	9									

MORA WELL #: 1 RRCID -> 256408 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 11355 PERF. 8899 - 10952

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DENNIS WELL #: 1 RRCID -> 256423 COMPL. DATE 04/03/2010 TOTAL DEPTH 11510 PERF. 9030 - 11352

02	5096	X	4797	-0-	-299	-0-	265	1	4467	2	Y	59	46	1			27
							65	9									
03	5975	X	5975	-0-	-0-	-0-	325	1	5580	2	Y	64	61	1			30
							70	9									
04	5370	X	5028	-0-	-342	-0-	285	1	4685	2	Y	53	61	1			22
							58	9									
05	5549	X	5290	-0-	-259	-0-	263	1	4965	2	Y	56	45	1			33
							62	9									
06	6138	X	6138	-0-	-0-	-0-	332	1	5750	2	Y	51	51	1			33
							56	9									
*07	7027	X	7027	-0-	-0-	-0-	420	1	6559	2	Y	44	57	1			20
							48	9									

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOREAU WELL #: 2 RRCID -> 282059 COMPL. DATE 12/20/2016 TOTAL DEPTH 11228 PERF. 8742 - 11058

02	8960	X	7737	-0-	-1223	-0-	430	1	7261	2	Y	42	33	1			19
							46	9									
03	9889	X	9702	-0-	-187	-0-	532	1	9120	2	Y	45	43	1			21
							50	9									
04	9000	X	8155	-0-	-845	-0-	465	1	7649	2	Y	37	43	1			15
							41	9									
05	8990	X	7934	-0-	-1056	-0-	397	1	7493	2	Y	40	32	1			23
							44	9									
06	9390	X	7579	-0-	-1811	-0-	413	1	7152	2	Y	13	28	1			8
							14	9									
07	9703	X	6856	-0-	-2847	-0-	411	1	6421	2	Y	22	20	1			10
							24	9									

FULLER WELL #: 2 RRCID -> 282061 COMPL. DATE 05/24/2017 TOTAL DEPTH 11128 PERF. 8425 - 10908

02	13832	X	10157	-0-	-3675	-0-	558	1	9417	2	Y	165	130	1			76
							182	9									
03	15159	X	12178	-0-	-2981	-0-	660	1	11319	2	Y	181	171	1			86
							199	9									
04	13080	X	9203	-0-	-3877	-0-	518	1	8524	2	Y	146	171	1			61
							161	9									
05	12431	X	10037	-0-	-2394	-0-	497	1	9364	2	Y	160	128	1			93
							176	9									
06	11790	X	9742	-0-	-2048	-0-	527	1	9130	2	Y	77	120	1			50
							85	9									
07	12183	X	8576	-0-	-3607	-0-	511	1	7968	2	Y	88	98	1			40
							97	9									

COMPTON WELL #: 2 RRCID -> 282404 COMPL. DATE 01/16/2017 TOTAL DEPTH 11174 PERF. 9935 - 10942

02	8538	X	8538	-0-	-0-	-0-	474	1	8007	2	Y	52					144
							57	9									
03	9362	X	9205	-0-	-157	-0-	504	1	8653	2	Y	44	126	1			62
							48	9									
04	9060	X	7188	-0-	-1872	-0-	409	1	6735	2	Y	40					102
							44	9									
05	9362	X	6508	-0-	-2854	-0-	326	1	6142	2	Y	36					138
							40	9									
06	9060	X	6085	-0-	-2975	-0-	331	1	5732	2	Y	20					158
							22	9									
*07	9362	X	6818	-0-	-2544	-0-	409	1	6389	2	Y	18	123	1			53
							20	9									

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
MILLS WELL #: 2 RRCID -> 282587 COMPL. DATE 02/10/2017 TOTAL DEPTH 10279 PERF. 8020 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	25788	X	17007	-0-		-8781	-0-		948	1	16003	2	Y	51					197
									56	9									
03	25668	X	20390	-0-		-5278	-0-		1120	1	19220	2	Y	45	94	1			148
									50	9									
04	22590	X	16316	-0-		-6274	-0-		932	1	15333	2	Y	46					194
									51	9									
05	21452	X	16179	-0-		-5273	-0-		812	1	15306	2	Y	55					249
									61	9									
06	19740	X	15310	-0-		-4430	-0-		834	1	14437	2	Y	35	184	1			100
									39	9									
*07	20398	X	14392	-0-		-6006	-0-		864	1	13485	2	Y	39					139
									43	9									

FULLER GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 282824 COMPL. DATE 09/22/2017 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 8557 - 10910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	21392	X	12612	-0-		-8780	-0-		704	1	11886	2	Y	20	16	1			9
									22	9									
03	22537	X	14847	-0-		-7690	-0-		816	1	14007	2	Y	22	21	1			10
									24	9									
04	18240	X	11084	-0-		-7156	-0-		634	1	10431	2	Y	17	20	1			7
									19	9									
05	17236	X	11192	-0-		-6044	-0-		563	1	10608	2	Y	19	15	1			11
									21	9									
06	14700	X	9834	-0-		-4866	-0-		536	1	9286	2	Y	11	15	1			7
									12	9									
07	14849	X	9164	-0-		-5685	-0-		549	1	8567	2	Y	44	31	1			20
									48	9									

HUGHES WELL #: 2 RRCID -> 283187 COMPL. DATE 10/17/2017 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 8702 - 10812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	52388	X	17389	-0-		-34999	-0-		966	1	16304	2	Y	108	85	1			49
									119	9									
03	20154	X	20154	-0-		-0-	-0-		1103	1	18921	2	Y	118	111	1			56
									130	9									
04	23580	X	16217	-0-		-7363	-0-		923	1	15189	2	Y	95	111	1			40
									105	9									
05	22196	X	16649	-0-		-5547	-0-		833	1	15702	2	Y	104	83	1			61
									114	9									
06	19770	X	15620	-0-		-4150	-0-		847	1	14656	2	Y	106	99	1			68
									117	9									
07	20150	X	15294	-0-		-4856	-0-		913	1	14248	2	Y	121	134	1			55
									133	9									

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
STEWART, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 258283 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 13330 PERF. 9590 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PATZAKIS WELL #: 1 RRCID -> 259381 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 13560 PERF. 8990 - 11232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CORGEY WELL #: 1 R RRCID -> 259388 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 13605 PERF. 8872 - 11068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEUTSCH WELL #: 1 RRCID -> 263010 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 14167 PERF. 8202 - 13792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARBO WELL #: 1 RRCID -> 263011 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 13885 PERF. 8020 - 13796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARGILL WELL #: 1 RRCID -> 263012 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 13925 PERF. 8018 - 13852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, HOLLIS WELL #: 1 RRCID -> 263078 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 14073 PERF. 9440 - 11460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUTH STEWART WELL #: 2 RRCID -> 265331 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 6404 - 10282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	17752	X	15026	-0-	-2726	-0-	15026	2			Y	-0-					109
03	19654	X	17845	-0-	-1809	-0-	17726	2	119	9	Y	108	163	1			54
04	19020	X	18113	-0-	-907	-0-	18033	2	80	9	Y	73					127
05	18896	X	18896	-0-	-0-	-0-	18896	2			Y	-0-					127
06	18253	X	18253	-0-	-0-	-0-	18180	2	73	9	Y	66	161	1			32
*07	18902	X	18902	-0-	-0-	-0-	18902	2			Y	-0-					40

MARTINSVILLE, NORTH (TRAVIS PEAK 57816 450 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN AUGUSTINE
ENERQUEST CORPORATION 252059
SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 252412 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8296 - 10162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

MARTINSVILLE, SE. (JAMES) 57821 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
FULLER, FULTON WELL #: 1H RRCID -> 185530 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7884 - 18290

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					27
03	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					27
04	1770	N	1522	-0-	-248	-0-	1522	2			N	-0-					27
05	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1793	2	50	9	N	45					72
06	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			N	-0-					72
07	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					72

TIGERS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243167 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 9528 - 13207

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	618	1	2327	2	N	-0-					150
03	3348	X	3247	-0-	-101	-0-	773	1	2474	2	N	-0-					150
04	3240	X	3029	-0-	-211	-0-	623	1	2406	2	N	-0-					150
05	3348	X	3256	-0-	-92	-0-	769	1	2487	2	N	-0-					150
06	3240	X	2899	-0-	-341	-0-	655	1	2244	2	N	-0-					150
07	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					N	NO RPT					150

TIGERS GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 246165 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8500 - 10510

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					25
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

DODGERS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252786 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 9100 - 12273

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3612	X	2909	-0-	-703	-0-	608 12	1 9	2289	2	N	11					58
03	3472	X	3238	-0-	-234	-0-	771	1	2467	2	N	-0-					58
04	3600	X	2787	-0-	-813	-0-	573	1	2214	2	N	-0-					58
05	3720	X	1687	-0-	-2033	-0-	398	1	1289	2	N	-0-					58
06	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	825	1	2829	2	N	-0-					58
07	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					N	NO RPT					58

CARDINALS GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 252788 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8262 - 12796

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	851	1	3207	2	N	-0-					47
03	3968	X	2460	-0-	-1508	-0-	586	1	1874	2	N	-0-					47
04	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	997	1	3851	2	N	-0-					47
05	4309	X	3885	-0-	-424	-0-	917	1	2968	2	N	-0-					47
06	4170	X	4067	-0-	-103	-0-	919	1	3148	2	N	-0-					47
07	4309	X	3542	-0-	-767	-0-	856	1	2686	2	N	-0-					47

MARTINSVILLE, SE. (JAMES) //CONT.// 57821 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
ASTROS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253029 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8404 - 11227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	832	1	3135	2	N	-0-					98
03	4433	X	4315	-0-	-118	-0-	1028	1	3287	2	N	-0-					98
04	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	886	1	3424	2	N	-0-					98
05	4433	X	3999	-0-	-434	-0-	944	1	3055	2	N	-0-					98
06	4290	X	4167	-0-	-123	-0-	941	1	3226	2	N	-0-					98
07	4433	X	4276	-0-	-157	-0-	1033	1	3243	2	N	-0-	91	1			7

PG-M INTERNATIONAL OPERATING,LLC 631795
SAVELL -A- WELL #: 1H RRCID -> 192212 COMPL. DATE 04/15/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7211 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					50
03	341	N	305	-0-	-36	-0-	305	2			N	-0-					50
04	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					50
05	372	N	284	-0-	-88	-0-	284	2			N	-0-					50
06	300	N	151	-0-	-149	-0-	151	2			N	-0-					50
07	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					50

SAVELL -C- WELL #: 3H RRCID -> 192215 COMPL. DATE 07/01/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7215 - 12527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					140
03	310	N	272	-0-	-38	-0-	272	2			N	-0-					140
04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					140
05	310	N	283	-0-	-27	-0-	283	2			N	-0-					140
06	270	N	150	-0-	-120	-0-	150	2			N	-0-					140
07	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					140

SAVELL WELL #: 2H RRCID -> 193391 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7539 - 13488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					50
03	527	N	393	-0-	-134	-0-	393	2			N	-0-					50
04	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					50
05	589	N	397	-0-	-192	-0-	397	2			N	-0-					50
06	390	N	251	-0-	-139	-0-	251	2			N	-0-					50
07	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINSVILLE, SE. (JAMES) //CONT.// 57821 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WALTON, HOLLIS WELL #: 1 RRCID -> 262569 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 14073 PERF. 8140 - 8150

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEUTSCH WELL #: 1 RRCID -> 263082 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 14167 PERF. 8202 - 13792

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINSVILLE, SE. (JAMES) //CONT.// 57821 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. 945936
BARFIELD-WARD WELL #: 1H RRCID -> 250712 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 8251 - 12840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2520	N	2157	-0-	-363	-0-	98	1	2059	2	N	-0-					98
03	2108	N	1366	-0-	-742	-0-	61	1	1305	2	N	-0-					98
04	1560	N	2364	-0-	804	-0-	107	1	2257	2	N	-0-					98
05	2387	N	2098	-0-	-289	-0-	94	1	2004	2	N	-0-					98
06	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	70	1	1500	2	N	-0-					98
07	2449	N	1846	-0-	-603	-0-	82	1	1764	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
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	DLQ	G-10	144	-0-	144	144	144	3			Y	-0-					2
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	144					Y	-0-					2
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	144					Y	-0-					2
05	144	N	-0-	-0-	-144	-0-					Y	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

OWEN, J.D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 086181 COMPL. DATE 01/10/1980 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8668 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ	G-10	1448	-0-	1448	1448	1435	3	13	9	Y	12					286
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	1448					Y	-0-					286
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	1448					Y	-0-					286
05	1448	X	-0-	-0-	-1448	-0-					Y	-0-					286
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					286
07	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-					286

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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1500	2058	1			251
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1898	2057	1			92
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1765	1712	1			145
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1744	1725	1			164
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1399	1383	1			180
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					180

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
02	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
03	465	N	340	-0-	-125	-0-	340	2			N	-0-					-0-
04	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
05	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
*06	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
*07	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-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
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-943					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-943					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-943					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-943					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-943					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-943					Y	-0-					-0-

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
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-1077					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-1077					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-1077					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-1077					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-1077					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-1077					Y	-0-					-0-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	53					262
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	36					298
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21	167	1			152
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16					168
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14					182
*07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	4	2	13	9	N	12					194

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
02	678	N	678	-0-	-0-	-0-	610	2	68	9	N	62	140	1			113
03	779	N	779	-0-	-0-	-0-	703	2	76	9	N	69					182
04	663	N	663	-0-	-0-	-0-	613	2	50	9	N	45					227
05	648	N	648	-0-	-0-	-0-	608	2	40	9	N	36	153	1			110
06	600	N	469	-0-	-131	-0-	436	2	33	9	N	30					140
07	620	N	497	-0-	-123	-0-	466	2	31	9	N	28					168

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
02	252	N	100	-0-	-152	-0-	100	2			N	-0-					205
03	372	N	81	-0-	-291	-0-	81	2			N	-0-					205
04	270	N	88	-0-	-182	-0-	88	2			N	-0-					205
05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					205
06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					205
*07	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	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
02	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	19	1	1239	2	N	-0-					26
03	1333	N	912	-0-	-421	-0-	18	1	894	2	N	-0-					26
04	744	N	744	-0-	-0-	-0-	32	1	712	2	N	-0-					26
05	1395	N	1007	-0-	-388	-0-	6	1	1001	2	N	-0-					26
06	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	37	1	1244	2	N	-0-					26
*07	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	33	1	1172	2	N	-0-					26

BAKER WELL #: 2 RRCID -> 245543 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9380 - 9806

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

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

02	2756	R	2756	-0-	-0-	-0-	2754	2	2	9	N	2	137	1			65
03	2833	R	2833	-0-	-0-	-0-	2833	2			N	-0-					65
04	3090	#	2616	-0-	-474	-0-	2605	2	11	9	N	10	1	8			74
05	3193	#	2975	-0-	-218	-0-	2969	2	6	9	N	5					79
06	3090	#	2680	-0-	-410	-0-	2679	2	1	9	N	1					80
07	3038	#	2737	-0-	-301	-0-	2733	2	4	9	N	4					84

MIDYETT (COTTON VALLEY LOWER) 61239 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
GUILL, J. C., SR. WELL #: 1 L RRCID -> 118762 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8556 - 9783

02	168	N	-0-	-0-	-168	-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-

MIDYETT (COTTON VALLEY UPPER) 61239 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
GUILL, J.C. SR. WELL #: 1 C RRCID -> 122247 COMPL. DATE 07/27/1985 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8884 - 8918

02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

02	420	N	373	-0-	-47	-0-	373	2			N	-0-					65
03	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					65
04	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					65
05	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					65
06	660	N	448	-0-	-212	-0-	448	2			N	-0-					65
*07	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					65

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AC EXPLORATION, LLC //CONT.// 003645
HUBBARD, FRANK WELL #: 4 RRCID -> 235250 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 11209 PERF.10642 - 11114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	924	N	823	-0-	-101	-0-	823	2			N	-0-					60
03	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			N	-0-					60
04	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-					60
05	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					60
06	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1166	2	8	9	N	7					67
*07	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1244	2	12	9	N	11					78

AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
KANGERGA BROS. WELL #: 1 RRCID -> 197003 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9467 - 10644

02	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	134	1	1733	2	Y	1					47
							1	9									
03	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	135	1	1644	2	Y	2	33	1			16
							2	9									
04	1860	N	1795	-0-	-65	-0-	122	1	1673	2	Y	-0-					16
05	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	129	1	1592	2	Y	-0-					16
*06	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	122	1	1501	2	Y	-0-					16
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

CLOWER WELL #: 2 RRCID -> 199356 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10203 - 10553

02	930	X	930	-0-	-0-	-0-	66	1	851	2	Y	12					39
							13	9									
03	946	X	946	-0-	-0-	-0-	71	1	869	2	Y	5	23	1			21
							6	9									
04	930	X	900	-0-	-30	-0-	61	1	838	2	Y	1					22
							1	9									
05	1037	X	1037	-0-	-0-	-0-	78	1	959	2	Y	-0-					22
*06	998	X	998	-0-	-0-	-0-	75	1	923	2	Y	-0-					22
07	1023	X	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					22

CLOWER WELL #: 3 RRCID -> 199357 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9756 - 10622

02	789	N	789	-0-	-0-	-0-	57	1	732	2	Y	-0-					23
03	720	N	720	-0-	-0-	-0-	54	1	665	2	Y	1	14	1			10
							1	9									
04	780	N	737	-0-	-43	-0-	50	1	687	2	Y	-0-					10
05	725	N	725	-0-	-0-	-0-	54	1	671	2	Y	-0-					10
*06	702	N	702	-0-	-0-	-0-	53	1	649	2	Y	-0-					10
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

KANGERGA BROS. WELL #: 2 RRCID -> 200397 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9502 - 10473

02	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	84	1	1081	2	Y	1					54
							1	9									
03	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	97	1	1186	2	Y	1	37	1			18
							1	9									
04	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	101	1	1383	2	Y	-0-					18
05	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	98	1	1207	2	Y	-0-					18
*06	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	96	1	1185	2	Y	-0-					18
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18

BROWN FARM WELL #: 1 RRCID -> 201672 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9620 - 10605

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-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
02	965	N	965	-0-	-0-	-0-	69	1	896	2	Y	-0-					21
03	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	76	1	928	2	Y	-0-					21
04	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	156	1	2138	2	Y	-0-					21
05	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	110	1	1362	2	Y	-0-					21
*06	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	85	1	1047	2	Y	-0-					21
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
02	712	X	712	-0-	-0-	-0-	51	1	661	2	Y	-0-					2
03	976	X	976	-0-	-0-	-0-	74	1	902	2	Y	-0-	1	1			1
04	783	X	783	-0-	-0-	-0-	53	1	730	2	Y	-0-					1
05	1168	X	1168	-0-	-0-	-0-	88	1	1080	2	Y	-0-					1
*06	1544	X	1544	-0-	-0-	-0-	116	1	1428	2	Y	-0-					1
07	961	X	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

DANIELS WELL #: 1 RRCID -> 212365 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10526 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
02	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	124	1	1603	2	Y	-0-					9
03	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	141	1	1719	2	Y	1					10
							1	9									
04	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	143	1	1957	2	Y	-0-					10
05	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	157	1	1939	2	Y	-0-					10
*06	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	158	1	1944	2	Y	-0-					10
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

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
02	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	110	1	1421	2	Y	3					10
							3	9									
03	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	117	1	1432	2	Y	10	17	1			3
							11	9									
04	1620	N	1455	-0-	-165	-0-	99	1	1354	2	Y	2					5
							2	9									
05	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	92	1	1130	2	Y	1					6
							1	9									
*06	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	98	1	1209	2	Y	-0-					6
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

BROOKS WELL #: 1 RRCID -> 216619 COMPL. DATE 09/25/2005 TOTAL DEPTH 10846 PERF. 9374 - 10664

02	930	N	930	-0-	-0-	-0-	402	1	520	3	N	7					221
							8	9									
03	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	475	1	706	3	N	6	185	1			42
							7	9									
04	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	460	1	1156	3	N	-0-					42
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	58	1	190	3	N	-0-					42
*06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	143	1	22	3	N	-0-					42
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

GRAMLING WELL #: 2 RRCID -> 220584 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10463 - 10653

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

KATHERINE WELL #: 2 RRCID -> 221007 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9588 - 10572

02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BROOKS WELL #: 2 RRCID -> 221446 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10440 - 10624

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	168	1			28
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	6	1	42	3	N	-0-					28
04	30	N	-0-	-0-	-30	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

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
02	2688	X	2247	-0-	-441	-0-	161	1	2083	2	Y	3					10
							3	9									
03	2945	X	2219	-0-	-726	-0-	167	1	2041	2	Y	10	17	1			3
							11	9									
04	2580	X	2488	-0-	-92	-0-	169	1	2317	2	Y	2					5
							2	9									
05	2542	X	2409	-0-	-133	-0-	181	1	2227	2	Y	1					6
							1	9									
06	2400	X	2399	-0-	-1	-0-	180	1	2219	2	Y	-0-					6
07	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT					6

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
02	644	X	437	-0-	-207	-0-	31	1	404	2	Y	2					22
							2	9									
03	682	X	522	-0-	-160	-0-	39	1	482	2	Y	1	19	1			4
							1	9									
04	660	X	537	-0-	-123	-0-	36	1	499	2	Y	2					6
							2	9									
05	636	X	636	-0-	-0-	-0-	48	1	587	2	Y	1					7
							1	9									
06	600	X	562	-0-	-38	-0-	42	1	518	2	Y	2					9
							2	9									
07	527	X	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					9

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
02	236	N	236	-0-	-0-	-0-	33	1	203	3	N	-0-					117
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	12	1	82	3	N	-0-	91	1			26
04	270	N	-0-	-0-	-270	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

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
02	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	126	1	1629	2	Y	3					8
							3	9									
03	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	127	1	1550	2	Y	11	16	1			3
							12	9									
04	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	124	1	1701	2	Y	2					5
							2	9									
05	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	134	1	1659	2	Y	1					6
							1	9									
*06	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	132	1	1627	2	Y	-0-					6
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

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
02	1354	X	1354	-0-	-0-	-0-	96	1	1233	2	Y	23					57
							25	9									
03	1705	X	1340	-0-	-365	-0-	100	1	1220	2	Y	18	34	1			41
							20	9									
04	1650	X	1514	-0-	-136	-0-	102	1	1406	2	Y	5					46
							6	9									
05	1705	X	1473	-0-	-232	-0-	110	1	1363	2	Y	-0-					46
06	1440	X	1107	-0-	-333	-0-	83	1	1024	2	Y	-0-					46
07	1488	X	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					46

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
02	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	79	1	1021	2	Y	13					54
							14	9									
03	852	N	852	-0-	-0-	-0-	64	1	782	2	Y	5	32	1			27
							6	9									
04	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	77	1	1057	2	Y	2					29
							2	9									
05	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	99	1	1223	2	Y	-0-					29
*06	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	96	1	1187	2	Y	-0-					29
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					29

CLOWER WELL #: 7 RRCID -> 223221 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9542 - 10652

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIMES WELL #: 1 RRCID -> 223260 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10473 - 10674

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	5	1	31	3	N	-0-					37
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					37
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
*06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	3	N	-0-					37
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

CLOWER WELL #: 6R RRCID -> 223294 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9472 - 10685

02	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	149	1	1917	2	Y	-0-					4
03	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	154	1	1885	2	Y	-0-	2	1			2
04	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	162	1	2228	2	Y	-0-					2
05	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	169	1	2081	2	Y	-0-					2
*06	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	166	1	2050	2	Y	-0-					2
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

KANGERGA BROS. WELL #: 7 RRCID -> 223606 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 10737 PERF. 9426 - 10642

02	2800	X	2539	-0-	-261	-0-	182	1	2354	2	Y	3					8
							3	9									
03	3100	X	2620	-0-	-480	-0-	197	1	2412	2	Y	10	15	1			3
							11	9									
04	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	213	1	2927	2	Y	2					5
							2	9									
05	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	227	1	2798	2	Y	-0-					5
*06	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	224	1	2756	2	Y	1					6
							1	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

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
02	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	174	1	1056	3	N	13					163
							14	9									
03	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	185	1	1249	3	N	9	132	1			40
							10	9									
04	1200	N	966	-0-	-234	-0-	183	1	783	3	N	-0-					40
05	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	351	1	1144	3	N	2					42
							2	9									
*06	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	295	1	1119	3	N	3					45
							3	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

KANGERGA BROS. WELL #: 9 RRCID -> 224029 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 10762 PERF.10096 - 10601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	137	1	1770	2	Y	3					8
							3	9									
03	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	134	1	1637	2	Y	11	16	1			3
							12	9									
04	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	143	1	1959	2	Y	2					5
							2	9									
05	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	146	1	1801	2	Y	1					6
							1	9									
*06	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	143	1	1763	2	Y	-0-					6
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

CLOWER WELL #: 5 RRCID -> 224037 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 10842 PERF. 9366 - 10731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KANGERGA BROS. WELL #: 4 RRCID -> 224174 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9528 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	156	1	2010	2	Y	3					8
							3	9									
03	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	167	1	2040	2	Y	11	16	1			3
							12	9									
04	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	175	1	2401	2	Y	2					5
							2	9									
05	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	180	1	2215	2	Y	1					6
							1	9									
*06	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	174	1	2137	2	Y	-0-					6
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

KATHERINE WELL #: 4 RRCID -> 225186 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10230 - 10768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	109	N	109	-0-	-0-	-0-	8	1	101	2	Y	-0-					-0-
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	6	1	68	2	Y	-0-					-0-
04	240	N	195	-0-	-45	-0-	13	1	182	2	Y	-0-					-0-
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	9	1	117	2	Y	-0-					-0-
*06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	8	1	99	2	Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRASWELL WELL #: 3 RRCID -> 225315 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10618 - 10796

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					32
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

BRASWELL WELL #: 4 RRCID -> 225330 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10584 - 10763

02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	47 13	1 9	285	3	N	12					90
03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	20 8	1 9	135	3	N	7	65	1			32
04	330	N	264	-0-	-66	-0-	49 6	1 9	209	3	N	5					37
05	482	N	482	-0-	-0-	-0-	113	1	369	3	N	-0-					37
*06	388	N	388	-0-	-0-	-0-	81	1	307	3	N	-0-					37
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

CLOWER WELL #: 9 RRCID -> 225494 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 10797 PERF. 9600 - 10711

02	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	174 24	1 9	2248	2	Y	22					136
03	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	188 10	1 9	2292	2	Y	9	80	1			65
04	2856	N	2856	-0-	-0-	-0-	194 2	1 9	2660	2	Y	2					67
05	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	201 1	1 9	2480	2	Y	1					68
*06	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	200	1	2460	2	Y	-0-					68
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					68

BROWN FARM WELL #: 4 RRCID -> 226447 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9640 - 10776

02	1287	X	1287	-0-	-0-	-0-	92 3	1 9	1192	2	Y	3					9
03	1415	X	1415	-0-	-0-	-0-	107 2	1 9	1306	2	Y	2	8	1			3
04	1470	X	1279	-0-	-191	-0-	87 1	1 9	1191	2	Y	1					4
05	1520	X	1520	-0-	-0-	-0-	114 3	1 9	1403	2	Y	3					7
06	1470	X	1375	-0-	-95	-0-	103 1	1 9	1271	2	Y	1					8
07	1426	X	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					8

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
02	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	119	1	1541	2	Y	-0-			-0-
03	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	138	1	1683	2	Y	-0-			-0-
04	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	127	1	1739	2	Y	-0-			-0-
05	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	128	1	1578	2	Y	-0-			-0-
*06	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	142	1	1745	2	Y	-0-			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ANDERSON, J.G. WELL #: 2 RRCID -> 228348 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 11019 PERF. 9716 - 10858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	236	1	1434	3	N	5			112
							6	9							
03	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	246	1	1659	3	N	1			113
							1	9							
04	1740	N	1280	-0-	-460	-0-	240	1	1029	3	N	10			123
							11	9							
05	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	361	1	1178	3	N	5			128
							6	9							
*06	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	301	1	1140	3	N	9			137
							10	9							
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			137

CHOICE WELL #: 1 RRCID -> 228352 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9570 - 10786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	544	N	544	-0-	-0-	-0-	540	3	4	9	N	4			137
03	411	N	411	-0-	-0-	-0-	410	3	1	9	N	1			138
04	660	N	514	-0-	-146	-0-	512	3	2	9	N	2			140
05	417	N	417	-0-	-0-	-0-	414	3	3	9	N	3			143
*06	576	N	576	-0-	-0-	-0-	568	3	8	9	N	7			150
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			150

RIO WELL #: 1 RRCID -> 228353 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9852 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1570	3	9	9	N	8			150
03	429	N	429	-0-	-0-	-0-	420	3	9	9	N	8			158
04	1290	N	1253	-0-	-37	-0-	1251	3	2	9	N	2			160
05	602	N	602	-0-	-0-	-0-	596	3	6	9	N	5			165
*06	906	N	906	-0-	-0-	-0-	900	3	6	9	N	5			170
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			170

CLOWER WELL #: 12 RRCID -> 228617 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9484 - 10722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1316	X	984	-0-	-332	-0-	71	1	913	2	Y	-0-			-0-
03	1457	X	1052	-0-	-405	-0-	80	1	972	2	Y	-0-			-0-
04	1170	X	1036	-0-	-134	-0-	70	1	966	2	Y	-0-			-0-
05	1209	X	986	-0-	-223	-0-	74	1	912	2	Y	-0-			-0-
*06	1103	X	1103	-0-	-0-	-0-	83	1	1020	2	Y	-0-			-0-
07	1085	X	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT			-0-

KATHERINE WELL #: 3 RRCID -> 229156 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10162 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	504	X	261	-0-	-243	-0-	24	1	237	2	Y	-0-			-0-
03	589	X	199	-0-	-390	-0-	15	1	184	2	Y	-0-			-0-
04	2190	X	364	-0-	-1826	-0-	25	1	339	2	Y	-0-			-0-
05	2263	X	228	-0-	-2035	-0-	17	1	211	2	Y	-0-			-0-
06	450	X	241	-0-	-209	-0-	18	1	223	2	Y	-0-			-0-
07	279	X	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT			-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3248	X	1861	-0-	-1387	-0-	633	1	1144	3	Y	76	205	1			119
							84	9									
03	3503	X	2158	-0-	-1345	-0-	630	1	1475	3	Y	48	134	1			33
							53	9									
04	2790	X	1875	-0-	-915	-0-	654	1	1157	3	Y	58					91
							64	9									
05	2422	X	2422	-0-	-0-	-0-	708	1	1644	3	Y	64	68	1			87
							70	9									
*06	2484	X	2484	-0-	-0-	-0-	750	1	1676	3	Y	53					140
							58	9									
07	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					Y	NO RPT					140

KING, W. WELL #: 1 RRCID -> 230941 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	5	1	181	3	N	22	187	1			107
							24	9									
03	454	N	454	-0-	-0-	-0-	12	1	436	3	N	5					112
							6	9									
04	442	N	442	-0-	-0-	-0-	11	1	413	3	N	16					128
							18	9									
05	527	N	527	-0-	-0-	-0-	14	1	506	3	N	6					134
							7	9									
*06	351	N	351	-0-	-0-	-0-	10	1	334	3	N	6					140
							7	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140

SILER HEIRS GU WELL #: 2 RRCID -> 230943 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 11030 PERF. 7493 - 10798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	271	N	271	-0-	-0-	-0-	17	1	246	3	Y	7	86	1			19
							8	9									
03	552	N	552	-0-	-0-	-0-	18	1	502	3	Y	29					48
							32	9									
04	480	N	373	-0-	-107	-0-	12	1	344	3	Y	15					63
							17	9									
05	497	N	497	-0-	-0-	-0-	13	1	458	3	Y	24					87
							26	9									
*06	516	N	516	-0-	-0-	-0-	15	1	490	3	Y	10	79	1			18
							11	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 230985 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 11022 PERF. 7530 - 10856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CLOWER WELL #: 13 RRCID -> 231166 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9522 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	658	X	658	-0-	-0-	-0-	47	1	611	2	Y	-0-					2
03	527	X	281	-0-	-246	-0-	21	1	260	2	Y	-0-	1	1			1
04	972	X	972	-0-	-0-	-0-	66	1	906	2	Y	-0-					1
05	1250	X	1250	-0-	-0-	-0-	94	1	1156	2	Y	-0-					1
06	720	X	576	-0-	-144	-0-	43	1	533	2	Y	-0-					1
07	744	X	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					1

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
BROWN FARM WELL #: 7 RRCID -> 231282 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 10858 PERF. 9534 - 10769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2912	X	2416	-0-	-496	-0-	346	1	2059	2	Y	10					79
							11	9									
03	3224	X	2452	-0-	-772	-0-	409	1	2036	2	Y	6	69	1			16
							7	9									
04	3090	X	2675	-0-	-415	-0-	565	1	2103	2	Y	6					22
							7	9									
05	3069	X	2521	-0-	-548	-0-	654	1	1858	2	Y	8					30
							9	9									
06	2580	X	2270	-0-	-310	-0-	519	1	1747	2	Y	4					34
							4	9									
07	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					Y	NO RPT					34

BROWN FARM WELL #: 10 RRCID -> 231966 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 10885 PERF. 9701 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5984	X	5984	-0-	-0-	-0-	894	1	5078	2	Y	11					37
							12	9									
03	6107	X	4944	-0-	-1163	-0-	703	1	4235	2	Y	5	32	1			10
							6	9									
04	6447	X	6447	-0-	-0-	-0-	140	1	6300	2	Y	6					16
							7	9									
05	6202	X	6202	-0-	-0-	-0-	137	1	6056	2	Y	8					24
							9	9									
06	6420	X	5376	-0-	-1044	-0-	114	1	5256	2	Y	5					29
							6	9									
07	6634	X	NO RPT	-0-	-6634	-0-					Y	NO RPT					29

BROWN FARM WELL #: 11 RRCID -> 232444 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9876 - 10773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1288	X	879	-0-	-409	-0-	445	1	423	2	Y	10					64
							11	9									
03	1648	X	1648	-0-	-0-	-0-	641	1	1000	2	Y	6	56	1			14
							7	9									
04	1718	X	1718	-0-	-0-	-0-	19	1	1692	2	Y	6					20
							7	9									
05	2498	X	2498	-0-	-0-	-0-	30	1	2459	2	Y	8					28
							9	9									
*06	1171	X	1171	-0-	-0-	-0-	13	1	1155	2	Y	3					31
							3	9									
07	1643	X	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT					31

KATHERINE WELL #: 7 RRCID -> 232618 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 10858 PERF. 9656 - 10788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	779	N	779	-0-	-0-	-0-	56	1	722	2	Y	1					10
							1	9									
03	690	N	690	-0-	-0-	-0-	52	1	629	2	Y	8					18
							9	9									
04	889	N	889	-0-	-0-	-0-	60	1	827	2	Y	2					20
							2	9									
05	793	N	793	-0-	-0-	-0-	59	1	733	2	Y	1					21
							1	9									
*06	811	N	811	-0-	-0-	-0-	61	1	748	2	Y	2					23
							2	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

RIO WELL #: 2 RRCID -> 233791 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 10932 PERF. 9448 - 10660

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
04	14B2 EXT		-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
02	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	131	1	1685	2	N	13					122
							14	9									
03	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	138	1	1682	2	N	45					167
							50	9									
04	1800	N	1792	-0-	-8	-0-	121	1	1664	2	N	6					173
							7	9									
05	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	133	1	1644	2	N	4					177
							4	9									
*06	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	126	1	1556	2	N	5					182
							6	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					182

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
02	3248	X	2239	-0-	-1009	-0-	160	1	2058	2	Y	19					174
							21	9									
03	3007	X	1134	-0-	-1873	-0-	85	1	1043	2	Y	5					179
							6	9									
04	2670	X	842	-0-	-1828	-0-	56	1	772	2	Y	13					192
							14	9									
05	2759	X	349	-0-	-2410	-0-	26	1	321	2	Y	2					194
							2	9									
06	2550	X	753	-0-	-1797	-0-	54	1	670	2	Y	26					220
							29	9									
07	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT					220

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
02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	9	1	119	2	Y	-0-					-0-
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	8	1	99	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	102	-0-	-18	-0-	7	1	95	2	Y	-0-					-0-
05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	9	1	109	2	Y	-0-					-0-
*06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	7	1	83	2	Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
02	2380	X	2237	-0-	-143	-0-	2237	3			N	-0-					167
03	2356	X	1698	-0-	-658	-0-	1698	3			N	-0-					167
04	3270	X	2623	-0-	-647	-0-	2623	3			N	-0-					167
05	3379	X	2744	-0-	-635	-0-	2727	3	17	9	N	15					182
06	2640	X	2492	-0-	-148	-0-	2486	3	6	9	N	5					187
07	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					187

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
02	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	172	1	2218	2	Y	3					10
							3	9									
03	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	184	1	2249	2	Y	10	17	1			3
							11	9									
04	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	187	1	2560	2	Y	2					5
							2	9									
05	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	190	1	2349	2	Y	1					6
							1	9									
*06	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	189	1	2328	2	Y	-0-					6
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

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
02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					60
03	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1382	3	44	9	N	40					100
04		14B2 EXT	2805	-0-	2805	2805	2786	3	19	9	N	17					117
05		14B2 EXT	1700	-0-	1700	4505	1682	3	18	9	N	16					133
06		14B2 EXT	752	-0-	752	5257	752	3			N	-0-					133
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5257					N	NO RPT					133

FLANAGAN WELL #: 3 RRCID -> 242310 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 10778 PERF. 9466 - 10688

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FREEMAN WELL #: 1 RRCID -> 245013 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 11570 PERF. 9417 - 11412

02	3780	X	2171	-0-	-1609	-0-	2126	3	45	9	N	41					158
03	2139	X	608	-0-	-1531	-0-	583	3	25	9	N	23	156	1			25
04	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	2640	3	41	9	N	37					62
05	2511	X	1092	-0-	-1419	-0-	1064	3	28	9	N	25					87
06	2430	X	1440	-0-	-990	-0-	1396	3	44	9	N	40					127
07	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT					127

ATKINSON WELL #: 1 RRCID -> 245868 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9562 - 10768

02	2800	N	2871	-0-	71	71	2812	3	59	9	N	54	159	1			132
03	2435	N	2364	-0-	-71	-0-	2281	3	83	9	N	75	180	1			27
04	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	2525	3	88	9	N	80					107
05	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1552	3	86	9	N	78					185
06	1860	X	1626	-0-	-234	-0-	1549	3	77	9	N	70	180	1			75
07	1922	X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					75

RIO WELL #: 4 RRCID -> 255122 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 11540 PERF. 9454 - 11411

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
GRISSOM HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 250011 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 12130 PERF. 9886 - 10069

02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					20
03	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	2			N	-0-					20
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					20
05	62	N	23	-0-	-39	-0-	10	2	13	9	N	12					32
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					32
07	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-					32

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
02	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					94
03	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					94
04	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					94
05	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					94
06	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					94
07	496	N	414	-0-	-82	-0-	414	2			N	-0-					94

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
02	112	N	78	-0-	-34	-0-	56	2	22	9	N	20					145
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	111	2	22	9	N	20					165
04	180	N	169	-0-	-11	-0-	152	2	17	9	N	15					180
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	118	2	6	9	N	5					185
06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	190	2	6	9	N	5					190
07	186	N	127	-0-	-59	-0-	103	2	24	9	N	22					212

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
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RETTIG WELL #: 3 RRCID -> 232432 COMPL. DATE 08/10/2017 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
02	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1403	3	11	9	N	10	10	8			144
03	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1509	3	30	9	N	27	2	8			169
04	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1521	3	117	9	N	106	1	8			274
05	930	N	867	-0-	-63	-0-	861	3	6	9	N	5					279
06	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1779	3	30	9	N	27	7	8			299
*07	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	999	3	18	9	N	16	1	8			314

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
02	1092	N	1039	-0-	-53	-0-	988	3	51	9	N	46	23	8			220
03	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	983	3	39	9	N	35	4	8			251
04	1020	N	1010	-0-	-10	-0-	967	3	43	9	N	39	1	8			289
05	1147	N	949	-0-	-198	-0-	940	3	9	9	N	8					297
06	990	N	588	-0-	-402	-0-	563	3	25	9	N	23	11	8			309
07	1054	N	50	-0-	-1004	-0-	46	3	4	9	N	4	1	8			312

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
02	1596	N	1476	-0-	-120	-0-	1469	2	7	9	N	6	1	8			244
03	1550	N	1095	-0-	-455	-0-	1084	2	11	9	N	10					254
04	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2186	2	30	9	N	27					281
05	1643	N	829	-0-	-814	-0-	829	2			N	-0-					281
06	1050	N	638	-0-	-412	-0-	580	2	58	9	N	53					334
07	1860	N	749	-0-	-1111	-0-	732	2	17	9	N	15					349

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
02	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	704	1	1394	2	Y	-0-					20
03	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	667	1	1271	2	Y	-0-					20
04	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	668	1	1454	2	Y	6					26
							7	9									
05	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	796	1	1565	2	Y	4					30
							4	9									
06	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	770	1	1308	2	Y	8					38
							9	9									
*07	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	846	1	1493	2	Y	12					50
							13	9									

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 211003 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9410 - 10674

02	569	N	569	-0-	-0-	-0-	134	1	435	2	Y	-0-					5
03	786	N	786	-0-	-0-	-0-	193	1	592	2	Y	1					6
							1	9									
04	796	N	796	-0-	-0-	-0-	194	1	602	2	Y	-0-					6
05	821	N	821	-0-	-0-	-0-	210	1	611	2	Y	-0-					6
06	783	N	783	-0-	-0-	-0-	203	1	580	2	Y	-0-					6
*07	812	N	812	-0-	-0-	-0-	194	1	618	2	Y	-0-					6

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 216059 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9438 - 10661

02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/18/2017

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 216061 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 10871 PERF. 9578 - 10673

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-

MCCAULEY GAS UNIT WELL #: 2A RRCID -> 217061 COMPL. DATE 08/21/2005 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9425 - 10630

02	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	976	1	1931	2	Y	-0-					30
03	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	1013	1	1929	2	Y	-0-					30
04	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	1072	1	2336	2	Y	11					41
							12	9									
05	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	1064	1	2093	2	Y	4					45
							4	9									
06	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	1030	1	1748	2	Y	11					56
							12	9									
*07	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	1014	1	1790	2	Y	14					70
							15	9									

DOERGE, WILLIAM A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219354 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9622 - 10762

02	980	N	832	-0-	-148	-0-	196	1	636	2	N	-0-					40
03	992	N	932	-0-	-60	-0-	229	1	703	2	N	-0-					40
04	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	275	1	852	2	N	-0-					40
05	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	296	1	861	2	N	-0-					40
06	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	287	1	818	2	N	-0-					40
07	1178	N	1038	-0-	-140	-0-	248	1	790	2	N	-0-					40

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
CRAIG, DON S. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 219766 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10017 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	54	1	165	2	N	-0-			2
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-			2
05	243	N	243	-0-	-0-	-0-	62	1	181	2	N	-0-			2
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			2
*07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	38	1	120	2	N	-0-			2

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 219801 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9530 - 10662

02	1148	N	1026	-0-	-122	-0-	241	1	784	2	Y	1			12
							1	9							
03	1271	N	1150	-0-	-121	-0-	283	1	866	2	Y	1			13
							1	9							
04	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	272	1	842	2	Y	-0-			13
05	1147	N	864	-0-	-283	-0-	221	1	643	2	Y	-0-			13
06	1110	N	909	-0-	-201	-0-	236	1	673	2	Y	-0-			13
*07	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	356	1	1136	2	Y	-0-			13

CRAIG, DON S. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 219924 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9492 - 10627

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-

CRAIG, DON S. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 220374 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 10733 PERF. 9504 - 10608

02	1960	N	1487	-0-	-473	-0-	350	1	1136	2	N	1			15
							1	9							
03	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	513	1	1572	2	N	2			17
							2	9							
04	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	527	1	1636	2	N	1			18
							1	9							
05	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	540	1	1572	2	N	-0-			18
06	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	605	1	1726	2	N	-0-			18
*07	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	535	1	1707	2	N	-0-			18

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 222108 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10622 - 10824

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 222541 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10526 - 10697

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
07	T. A.		1324	-0-	1324	1324	316	1	1008	2	Y	-0-			4

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 #: 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
02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	73	1	236	2	Y	-0-					3
03	548	N	548	-0-	-0-	-0-	135	1	413	2	Y	-0-					3
04	526	N	526	-0-	-0-	-0-	128	1	398	2	Y	-0-					3
05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	72	1	208	2	Y	-0-					3
06	210	N	193	-0-	-17	-0-	50	1	143	2	Y	-0-					3
*07	389	N	389	-0-	-0-	-0-	93	1	296	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
02	735	N	735	-0-	-0-	-0-	173	1	562	2	Y	-0-					1
03	775	N	467	-0-	-308	-0-	115	1	352	2	Y	-0-					1
04	570	N	494	-0-	-76	-0-	120	1	374	2	Y	-0-					1
05	775	N	453	-0-	-322	-0-	116	1	337	2	Y	-0-					1
06	634	N	634	-0-	-0-	-0-	165	1	469	2	Y	-0-					1
*07	862	N	862	-0-	-0-	-0-	206	1	656	2	Y	-0-					1

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	448	1	1456	2	Y	-0-					9
03	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	628	1	1924	2	Y	-0-					9
04	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	502	1	1557	2	Y	-0-					9
05	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	442	1	1287	2	Y	-0-					9
06	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	354	1	1010	2	Y	-0-					9
*07	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	374	1	1195	2	Y	-0-					9

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 223101 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9535 - 10639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	896	N	896	-0-	-0-	-0-	211	1	685	2	Y	-0-					8
03	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	262	1	804	2	Y	1					9
							1	9									
04	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	255	1	791	2	Y	-0-					9
05	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	262	1	762	2	Y	-0-					9
06	955	N	955	-0-	-0-	-0-	248	1	707	2	Y	-0-					9
*07	940	N	940	-0-	-0-	-0-	224	1	716	2	Y	-0-					9

CRAIG, DON S. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 223104 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 10672 PERF. 9376 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	507	1	1648	2	N	2					21
							2	9									
03	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	657	1	2014	2	N	2					23
							2	9									
04	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	604	1	1872	2	N	1					24
							1	9									
05	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	679	1	1978	2	N	-0-					24
06	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	664	1	1894	2	N	-0-					24
*07	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	560	1	1788	2	N	-0-					24

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
CRAIG, DON. S. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 223274 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 10714 PERF.10106 - 10531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					Y	-0-					8
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					8
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

DILLON, J.A. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 223703 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9364 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	327	1	1062	2	Y	-0-					1
03	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	378	1	1157	2	Y	-0-					1
04	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	400	1	1239	2	Y	-0-					1
05	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	539	1	1571	2	Y	-0-					1
06	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	511	1	1456	2	Y	-0-					1
*07	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	463	1	1477	2	Y	-0-					1

CRAIG, DON S. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 223734 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9488 - 10648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	930	N	930	-0-	-0-	-0-	219	1	711	2	Y	-0-					23
03	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					23
04	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-					23
05	713	N	3	-0-	-710	-0-	1	1	2	2	Y	-0-					23
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

DILLON, J.A. GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 225326 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 10751 PERF. 9501 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	808	N	808	-0-	-0-	-0-	190	1	618	2	Y	-0-					1
03	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	258	1	789	2	Y	-0-					1
04	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	257	1	798	2	Y	-0-					1
05	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	314	1	916	2	Y	-0-					1
06	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	314	1	896	2	Y	-0-					1
*07	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	285	1	909	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
02	924	N	700	-0-	-224	-0-	165	1	535	2	Y	-0-					1
03	1023	N	1005	-0-	-18	-0-	247	1	758	2	Y	-0-					1
04	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	284	1	880	2	Y	-0-					1
05	960	N	960	-0-	-0-	-0-	245	1	715	2	Y	-0-					1
06	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	267	1	760	2	Y	-0-					1
07	1023	N	939	-0-	-84	-0-	224	1	715	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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
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
02	1540	N	938	-0-	-602	-0-	1	1	906	2	N	28					147
							31	9									
03	1457	N	1005	-0-	-452	-0-	1	1	984	2	N	18	145	1			20
							20	9									
04	1230	N	1137	-0-	-93	-0-	1	1	1090	2	N	42					62
							46	9									
05	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1	1	1167	2	N	18					80
							20	9									
06	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1	1	1089	2	N	22					102
							24	9									
07	1178	N	1081	-0-	-97	-0-	1	1	1069	2	N	10					112
							11	9									

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
02	1372	N	816	-0-	-556	-0-	1	1	806	2	N	8					108
							9	9									
03	1271	N	889	-0-	-382	-0-	1	1	875	2	N	12					120
							13	9									
04	1080	N	970	-0-	-110	-0-	1	1	969	2	N	-0-					120
05	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1	1	1038	2	N	-0-					120
06	970	N	970	-0-	-0-	-0-	1	1	969	2	N	-0-					120
07	992	N	951	-0-	-41	-0-	1	1	950	2	N	-0-					120

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
02	571	N	571	-0-	-0-	-0-	1	1	570	2	N	-0-					132
03	899	N	521	-0-	-378	-0-	1	1	520	2	N	-0-					132
04	750	N	565	-0-	-185	-0-	1	1	564	2	N	-0-					132
05	620	N	526	-0-	-94	-0-	1	1	525	2	N	-0-					132
06	588	N	588	-0-	-0-	-0-	1	1	587	2	N	-0-					132
*07	898	N	898	-0-	-0-	-0-	1	1	897	2	N	-0-					132

CRD OPERATING, LLC 186953
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
02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	281	2	4	9	N	4					120
03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					120
04	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					120
05	310	N	309	-0-	-1	-0-	309	2			N	-0-					120
06	300	N	292	-0-	-8	-0-	292	2			N	-0-					120
*07	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					120

IMAGERY EXPLORATION, INC. 422898
COPELAND WELL #: 1 RRCID -> 222106 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9986 - 10174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
04	639	X	639	-0-	-0-	-0-	639	2			Y	-0-					49
05	375	X	375	-0-	-0-	-0-	375	2			Y	-0-					49
06	85	X	85	-0-	-0-	-0-	85	2			Y	-0-					49
07	651	X	98	-0-	-553	-0-	98	2			Y	-0-					49

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
INDIGO MINERALS LLC 423834
TAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 232530 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 10728 PERF. 9259 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

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

02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	204	2	24	9	N	22					162
03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	178	2	17	9	N	15	157	1			20
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	170	2	24	9	N	22					42
05	435	N	435	-0-	-0-	-0-	412	2	23	9	N	21					63
06	180	N	137	-0-	-43	-0-	120	2	17	9	N	15					78
07	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					78

WALLACE, J GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169071 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10704 - 10888

02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	4			N	-0-					118
03	124	N	53	-0-	-71	-0-	53	4			N	-0-					118
04	180	N	26	-0-	-154	-0-	26	4			N	-0-					118
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					118
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					118
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					118

JIMERSON, V. WELL #: 1 RRCID -> 199954 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10114 - 10644

02	56	N	43	-0-	-13	-0-	43	2			Y	-0-					40
03	434	N	55	-0-	-379	-0-	55	2			Y	-0-					40
04	120	N	77	-0-	-43	-0-	77	2			Y	-0-					40
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					40
*06	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			Y	-0-					40
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					40

CHAPMAN-KELLY WELL #: 1 RRCID -> 218362 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 10945 PERF. 9485 - 10725

02	420	N	183	-0-	-237	-0-	183	2			Y	-0-					3
03	248	N	106	-0-	-142	-0-	106	2			Y	-0-					3
04	240	N	154	-0-	-86	-0-	153	2	1	9	Y	1					4
05	217	N	144	-0-	-73	-0-	144	2			Y	-0-					4
06	90	N	54	-0-	-36	-0-	54	2			Y	-0-					4
07	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					4

MULLINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219703 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 12085 PERF. 9440 - 11830

02	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			Y	-0-					-0-
03	434	N	158	-0-	-276	-0-	158	2			Y	-0-					-0-
04	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			Y	-0-					-0-
05	620	N	598	-0-	-22	-0-	598	2			Y	-0-					-0-
*06	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			Y	-0-					-0-
07	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. //CONT.// 429781
PRIOR, W.P. WELL #: 2 RRCID -> 220728 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 10835 PERF. 9316 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	364	N	106	-0-	-258	-0-	103	2	3	9	Y	3					43
03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-					43
04	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	2			Y	-0-					43
05	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	2			Y	-0-					43
*06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-					43
07	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					43

MCCOY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 221780 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 12135 PERF.11454 - 11508

02	532	N	262	-0-	-270	-0-	262	2			Y	-0-					119
03	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			Y	-0-					119
04	180	N	145	-0-	-35	-0-	145	2			Y	-0-					119
05	279	N	136	-0-	-143	-0-	136	2			Y	-0-					119
06	690	N	92	-0-	-598	-0-	92	2			Y	-0-					119
07	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					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

02	28	N	14	-0-	-14	-0-	14	3			N	-0-					27
03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					27
04	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	3			N	-0-					27
05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					27
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-					27
*07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					27

LARGO OIL COMPANY 486640
KANGERGA WELL #: 1 RRCID -> 110669 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9698 - 9838

02	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					44
03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	251	2	9	9	N	8	3	8			49
04	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					49
05	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					49
06	583	N	583	-0-	-0-	-0-	580	2	3	9	N	3					52
07	372	N	325	-0-	-47	-0-	325	2			N	-0-					52

KANGERGA WELL #: 2 RRCID -> 111676 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10441 - 10661

02	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					43
03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	111	2	4	9	N	4					47
04	120	N	14	-0-	-106	-0-	14	2			N	-0-					47
05	124	N	72	-0-	-52	-0-	72	2			N	-0-					47
06	120	N	23	-0-	-97	-0-	22	2	1	9	N	1					48
*07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					48

DAVENPORT WELL #: 1 RRCID -> 111891 COMPL. DATE 07/15/1984 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10440 - 10648

02	196	N	157	-0-	-39	-0-	157	2			N	-0-					27
03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	226	2	3	9	N	3					30
04	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					30
05	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					30
06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					30
*07	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					30

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
LARGO OIL COMPANY //CONT.// 486640
SEARS WELL #: 1 RRCID -> 114673 COMPL. DATE 10/14/1990 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9564 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	36	2	2	9	N	2					30
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	46	2	2	9	N	2					32
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	22	2	1	9	N	1					33
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	35	2	2	9	N	2					35
06	60	N	20	-0-	-40	-0-	18	2	2	9	N	2					37
*07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					37

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
02	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					73
03	372	N	260	-0-	-112	-0-	260	2			N	-0-					73
04	330	N	299	-0-	-31	-0-	299	2			N	-0-					73
*05	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					73
*06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					73
07	279	N	258	-0-	-21	-0-	258	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
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILBURN, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 221419 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10577 - 10796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2			N	-0-					-0-
03	1922	N	1778	-0-	-144	-0-	1778	2			N	-0-					-0-
04	1890	N	1825	-0-	-65	-0-	1825	2			N	-0-					-0-
05	1860	N	1805	-0-	-55	-0-	1805	2			N	-0-					-0-
06	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	2			N	-0-					-0-
07	1891	N	1846	-0-	-45	-0-	1846	2			N	-0-					-0-

MUCKLEROY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221860 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10689 - 10893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	308	N	244	-0-	-64	-0-	3	1	241	2	N	-0-	75	1			62
03	274	N	274	-0-	-0-	-0-	4	1	270	2	N	-0-					62
04	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1525	2	24	9	N	22					84
05	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	12	1	1470	2	N	-0-					84
06	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	5	1	1016	2	N	-0-					84
*07	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-					84

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
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
02	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	12	1	1310	2	N	30	43	1			-0-
							33	9									
03	1302	N	982	-0-	-320	-0-	16	1	966	2	N	-0-					-0-
04	1260	N	723	-0-	-537	-0-	723	2			N	-0-					-0-
05	1302	N	687	-0-	-615	-0-	6	1	681	2	N	-0-					-0-
06	960	N	689	-0-	-271	-0-	3	1	686	2	N	-0-					-0-
*07	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					-0-

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
02	868	N	868	-0-	-0-	-0-	8	1	821	2	N	35	117	1			35
							39	9									
03	821	N	821	-0-	-0-	-0-	11	1	801	2	N	8					43
							9	9									
04	927	N	927	-0-	-0-	-0-	923	2	4	9	N	4					47
05	961	N	939	-0-	-22	-0-	8	1	928	2	N	3					50
							3	9									
06	931	N	931	-0-	-0-	-0-	5	1	923	2	N	3					53
							3	9									
*07	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	959	2	54	9	N	49					102

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
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
ALLEN, DAVID WELL #: 1 RRCID -> 091969 COMPL. DATE 09/06/1980 TOTAL DEPTH 11947 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	784	N	742	-0-	-42	-0-	49	1	693	2	Y	-0-					34
03	899	N	780	-0-	-119	-0-	53	1	727	2	Y	-0-					34
04	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	91	1	1222	2	Y	-0-					34
05	837	N	719	-0-	-118	-0-	51	1	668	2	Y	-0-					34
*06	750	N	654	-0-	-96	-0-	46	1	608	2	Y	-0-					34
07	899	N	686	-0-	-213	-0-	49	1	637	2	Y	-0-					34

BARRON, PEARL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093711 COMPL. DATE 04/10/1981 TOTAL DEPTH 10776 PERF.10482 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

HERGESHEIMER, FAY UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 097612 COMPL. DATE 12/18/1981 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10738 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					97
03	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					97
04	841	N	841	-0-	-0-	-0-	833	2	8	9	N	7					104
05	761	N	761	-0-	-0-	-0-	760	2	1	9	N	1	83	1			22
06	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			N	-0-					22
*07	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					22

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
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-

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
02	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	94	1	1318	2	Y	-0-					27
03	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	103	1	1409	2	Y	19					46
							21	9									
04	1290	N	1210	-0-	-80	-0-	84	1	1126	2	Y	-0-					46
05	1550	N	1339	-0-	-211	-0-	92	1	1216	2	Y	28					74
							31	9									
*06	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	104	1	1387	2	Y	4					78
							4	9									
*07	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	95	1	1239	2	Y	-0-					78

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
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-

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
02	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	78	1	1094	2	Y	-0-					-0-
03	605	N	605	-0-	-0-	-0-	41	1	564	2	Y	-0-					-0-
04	559	N	559	-0-	-0-	-0-	39	1	520	2	Y	-0-					-0-
05	1147	N	348	-0-	-799	-0-	24	1	324	2	Y	-0-					-0-
*06	600	N	414	-0-	-186	-0-	29	1	385	2	Y	-0-					-0-
07	589	N	530	-0-	-59	-0-	38	1	492	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
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-

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
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-

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
02	905	N	905	-0-	-0-	-0-	60	1	845	2	Y	-0-					24
03	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	71	1	971	2	Y	-0-					24
04	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	72	1	958	2	Y	-0-					24
05	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	86	1	1132	2	Y	-0-					24
*06	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	78	1	1041	2	Y	-0-					24
*07	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	78	1	1017	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
02	672	N	595	-0-	-77	-0-	40	1	555	2	Y	-0-					-0-
03	630	N	630	-0-	-0-	-0-	43	1	587	2	Y	-0-					-0-
04	630	N	601	-0-	-29	-0-	42	1	559	2	Y	-0-					-0-
05	653	N	653	-0-	-0-	-0-	46	1	607	2	Y	-0-					-0-
*06	639	N	639	-0-	-0-	-0-	45	1	594	2	Y	-0-					-0-
*07	663	N	663	-0-	-0-	-0-	47	1	616	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
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	10	1	129	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	155	N	-0-	-0-	-155	-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
02	1736	N	1642	-0-	-94	-0-	109	1	1533	2	N	-0-					17
03	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	120	1	1643	2	N	-0-					17
04	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	115	1	1542	2	N	-0-					17
05	1829	N	1558	-0-	-271	-0-	109	1	1437	2	N	11					28
							12	9									
*06	1710	N	1606	-0-	-104	-0-	112	1	1493	2	N	1	1	8			28
							1	9									
*07	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	126	1	1649	2	N	-0-					28

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
02	140	N	-0-	-0-	-140	-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	90	N	90	-0-	-0-	-0-	6	1	84	2	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
02	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	103	1	1452	2	Y	165	202	1			26
							182	9									
03	1860	N	1797	-0-	-63	-0-	114	1	1563	2	Y	109	103	1			32
							120	9									
04	1860	N	1595	-0-	-265	-0-	100	1	1339	2	Y	142	147	1			27
							156	9									
05	1922	N	1670	-0-	-252	-0-	112	1	1482	2	Y	69	89	1			7
							76	9									
*06	1740	N	1619	-0-	-121	-0-	107	1	1420	2	Y	84	85	1			6
							92	9									
07	1643	N	1511	-0-	-132	-0-	105	1	1372	2	Y	31	23	1			14
							34	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

LANDON WELL #: 3 RRCID -> 197822 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 10887 PERF. 9484 - 10654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

RUSHTON WELL #: 1 RRCID -> 197824 COMPL. DATE 06/29/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9420 - 10569

02	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	92	1	1297	2	Y	-0-					27
03	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	104	1	1419	2	Y	87					114
							96	9									
04	1410	N	1406	-0-	-4	-0-	98	1	1308	2	Y	-0-					114
05	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	111	1	1469	2	Y	26	49	1			91
							29	9									
*06	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	116	1	1548	2	Y	-0-					91
*07	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	130	1	1703	2	Y	-0-					91

ALLEN, DAVID WELL #: 2 RRCID -> 198430 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 10751 PERF. 9370 - 10530

02	784	N	-0-	-0-	-784	-0-					Y	-0-					27
03	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					27
04	404	N	404	-0-	-0-	-0-	28	1	376	2	Y	-0-					27
05	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	163	1	2153	2	Y	-0-					27
*06	677	N	677	-0-	-0-	-0-	47	1	630	2	Y	-0-					27
*07	607	N	607	-0-	-0-	-0-	43	1	564	2	Y	-0-					27

BARRON, PEARL WELL #: 2 RRCID -> 199304 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 10912 PERF.10475 - 10785

02	2016	N	936	-0-	-1080	-0-	936	2			N	-0-					63
03	2356	N	2193	-0-	-163	-0-	2192	2	1	9	N	1	1	8			63
04	2070	N	1489	-0-	-581	-0-	1458	2	31	9	N	28					91
05	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-					91
06	2130	N	1007	-0-	-1123	-0-	1007	2			N	-0-					91
07	1550	N	1293	-0-	-257	-0-	1293	2			N	-0-					91

WILKINS WELL #: 1 RRCID -> 200991 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9460 - 10648

02	737	N	737	-0-	-0-	-0-	49	1	688	2	Y	-0-					68
03	855	N	855	-0-	-0-	-0-	58	1	797	2	Y	-0-					68
04	780	N	769	-0-	-11	-0-	53	1	716	2	Y	-0-					68
05	856	N	856	-0-	-0-	-0-	60	1	796	2	Y	-0-					68
*06	840	N	813	-0-	-27	-0-	57	1	756	2	Y	-0-					68
*07	808	N	808	-0-	-0-	-0-	57	1	751	2	Y	-0-					68

PARROTT WELL #: 1 RRCID -> 201346 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 10752 PERF. 9610 - 10619

02	1316	N	1216	-0-	-100	-0-	81	1	1135	2	Y	-0-					16
03	1426	N	1340	-0-	-86	-0-	91	1	1249	2	Y	-0-					16
04	1350	N	1264	-0-	-86	-0-	88	1	1176	2	Y	-0-					16
05	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	95	1	1255	2	Y	-0-					16
*06	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	96	1	1272	2	Y	58					74
							64	9									
*07	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	99	1	1289	2	Y	-0-					74

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CRIM WELL #: 1 RRCID -> 201647 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9669 - 10546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1176	N	924	-0-	-252	-0-	61	1	863	2	Y	-0-					24
03	1302	N	1138	-0-	-164	-0-	77	1	1061	2	Y	-0-					24
04	1200	N	970	-0-	-230	-0-	67	1	903	2	Y	-0-					24
05	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	97	1	1282	2	Y	-0-					24
*06	1110	N	992	-0-	-118	-0-	69	1	922	2	Y	1	1	8			24
							1	9									
07	992	N	958	-0-	-34	-0-	68	1	890	2	Y	-0-					24

ALLEN, DAVID WELL #: 3 RRCID -> 201717 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9480 - 10605

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-

RUSHTON WELL #: 2 RRCID -> 202010 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 10736 PERF. 9766 - 10610

02	1680	X	1454	-0-	-226	-0-	95	1	1340	2	Y	17					40
							19	9									
03	1860	X	1341	-0-	-519	-0-	91	1	1250	2	Y	-0-					40
04	1710	X	1170	-0-	-540	-0-	81	1	1089	2	Y	-0-					40
05	1674	X	1398	-0-	-276	-0-	97	1	1288	2	Y	12					52
							13	9									
*06	1560	X	1327	-0-	-233	-0-	93	1	1234	2	Y	-0-					52
07	1612	X	1373	-0-	-239	-0-	98	1	1275	2	Y	-0-					52

PRIOR GU WELL #: 1 RRCID -> 202404 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9444 - 10609

02	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	72	1	2126	2	N	-0-					76
03	510	N	510	-0-	-0-	-0-	93	1	417	2	N	-0-					76
04	487	N	487	-0-	-0-	-0-	90	1	397	2	N	-0-					76
05	806	N	478	-0-	-328	-0-	93	1	385	2	N	-0-					76
06	480	N	388	-0-	-92	-0-	90	1	298	2	N	-0-					76
07	496	N	344	-0-	-152	-0-	93	1	251	2	N	-0-					76

KANGERGA-DEVOS WELL #: 1 RRCID -> 202757 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9665 - 10030

02	923	N	923	-0-	-0-	-0-	61	1	862	2	Y	-0-					21
03	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	74	1	1010	2	Y	-0-					21
04	953	N	953	-0-	-0-	-0-	66	1	887	2	Y	-0-					21
05	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	80	1	1062	2	Y	-0-					21
*06	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	85	1	1135	2	Y	-0-					21
*07	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	82	1	1073	2	Y	-0-					21

EASTLAND WELL #: 2 RRCID -> 203001 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9454 - 10554

02	728	N	680	-0-	-48	-0-	45	1	635	2	Y	-0-					25
03	806	N	740	-0-	-66	-0-	50	1	690	2	Y	-0-					25
04	780	N	660	-0-	-120	-0-	46	1	614	2	Y	-0-					25
05	744	N	668	-0-	-76	-0-	47	1	621	2	Y	-0-					25
*06	720	N	647	-0-	-73	-0-	45	1	602	2	Y	-0-					25
07	682	N	670	-0-	-12	-0-	48	1	622	2	Y	-0-					25

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

MARKEY #2 WELL #: 5 RRCID -> 203002 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 7408 - 10570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1728	X	1728	-0-	-0-	-0-	115	1	1613	2	Y	-0-			-0-
03	1918	X	1918	-0-	-0-	-0-	131	1	1787	2	Y	-0-			-0-
04	2023	X	2023	-0-	-0-	-0-	141	1	1882	2	Y	-0-			-0-
05	2383	X	2383	-0-	-0-	-0-	168	1	2215	2	Y	-0-			-0-
*06	2127	X	2127	-0-	-0-	-0-	149	1	1978	2	Y	-0-			-0-
*07	2231	X	2231	-0-	-0-	-0-	159	1	2072	2	Y	-0-			-0-

MARKEY #2 WELL #: 2 RRCID -> 203003 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9562 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	812	X	732	-0-	-80	-0-	49	1	683	2	Y	-0-			-0-
03	899	X	754	-0-	-145	-0-	51	1	703	2	Y	-0-			-0-
04	870	X	492	-0-	-378	-0-	34	1	458	2	Y	-0-			-0-
05	868	X	521	-0-	-347	-0-	37	1	484	2	Y	-0-			-0-
*06	810	X	724	-0-	-86	-0-	51	1	673	2	Y	-0-			-0-
07	806	X	763	-0-	-43	-0-	54	1	709	2	Y	-0-			-0-

EASTLAND WELL #: 1 RRCID -> 203004 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9422 - 10568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	308	N	258	-0-	-50	-0-	17	1	241	2	Y	-0-			24
03	279	N	224	-0-	-55	-0-	15	1	209	2	Y	-0-			24
04	805	N	805	-0-	-0-	-0-	56	1	749	2	Y	-0-			24
05	672	N	672	-0-	-0-	-0-	47	1	625	2	Y	-0-			24
*06	599	N	599	-0-	-0-	-0-	42	1	557	2	Y	-0-			24
*07	718	N	718	-0-	-0-	-0-	51	1	667	2	Y	-0-			24

MARKEY #2 WELL #: 4 RRCID -> 203022 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9460 - 10579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

WYLIE WELL #: 3 RRCID -> 203788 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 7519 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	875	N	875	-0-	-0-	-0-	58	1	817	2	Y	-0-			23
03	909	N	909	-0-	-0-	-0-	62	1	847	2	Y	-0-			23
04	840	N	635	-0-	-205	-0-	44	1	591	2	Y	-0-			23
05	961	N	881	-0-	-80	-0-	62	1	819	2	Y	-0-			23
*06	870	N	775	-0-	-95	-0-	54	1	721	2	Y	-0-			23
*07	826	N	826	-0-	-0-	-0-	59	1	767	2	Y	-0-			23

STINGRAY WELL #: 1 RRCID -> 203794 COMPL. DATE 04/13/2004 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10210 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	81	1	1138	2	Y	-0-			-0-
03	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	89	1	1216	2	Y	-0-			-0-
04	1260	N	1054	-0-	-206	-0-	73	1	981	2	Y	-0-			-0-
05	1302	N	1146	-0-	-156	-0-	81	1	1065	2	Y	-0-			-0-
*06	1260	N	1006	-0-	-254	-0-	70	1	936	2	Y	-0-			-0-
*07	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	82	1	1076	2	Y	-0-			-0-

LANDON WELL #: 4 RRCID -> 203795 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 10759 PERF. 9634 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

MARKEY #2 WELL #: 3 RRCID -> 203796 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9524 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2072	N	1992	-0-	-80	-0-	132	1	1860	2	Y	-0-					-0-
03	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	156	1	2137	2	Y	-0-					-0-
04	1980	N	1932	-0-	-48	-0-	134	1	1798	2	Y	-0-					-0-
05	2201	N	1884	-0-	-317	-0-	133	1	1751	2	Y	-0-					-0-
*06	2220	N	1915	-0-	-305	-0-	134	1	1781	2	Y	-0-					-0-
07	1984	N	1937	-0-	-47	-0-	138	1	1799	2	Y	-0-					-0-

MARKEY #2 WELL #: 7 RRCID -> 203799 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9518 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
02	1484	N	1261	-0-	-223	-0-	84	1	1177	2	Y	-0-					14
03	1519	N	1507	-0-	-12	-0-	103	1	1404	2	Y	-0-					14
04	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	95	1	1276	2	Y	-0-					14
05	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	113	1	1494	2	Y	-0-					14
*06	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	106	1	1412	2	Y	-0-					14
*07	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	116	1	1510	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
02	1960	N	1907	-0-	-53	-0-	127	1	1780	2	Y	-0-					33
03	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	163	1	2227	2	Y	-0-					33
04	2340	N	2034	-0-	-306	-0-	141	1	1893	2	Y	-0-					33
05	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	177	1	2343	2	Y	2	2	8			33
							2	9									
*06	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	169	1	2247	2	Y	1	1	8			33
							1	9									
*07	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	178	1	2328	2	Y	1	1	8			33
							1	9									

MARKEY #2 WELL #: 6 RRCID -> 204890 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 10796 PERF. 9568 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2156	X	-0-	-0-	-2156	-0-					Y	-0-					-0-
03	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					Y	-0-					-0-
04	2070	X	-0-	-0-	-2070	-0-					Y	-0-					-0-
05	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	-0-					-0-
*06	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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
02	112	N	91	-0-	-21	-0-	6	1	85	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	91	-0-	-2	-0-	6	1	85	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	77	-0-	-13	-0-	5	1	72	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	73	-0-	-20	-0-	5	1	68	2	Y	-0-					-0-
*06	90	N	83	-0-	-7	-0-	6	1	77	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 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
02	742	N	742	-0-	-0-	-0-	49	1	693	2	N	-0-					25
03	1178	N	857	-0-	-321	-0-	58	1	799	2	N	-0-					25
04	930	N	622	-0-	-308	-0-	43	1	579	2	N	-0-					25
05	837	N	741	-0-	-96	-0-	52	1	689	2	N	-0-					25
*06	840	N	736	-0-	-104	-0-	51	1	685	2	N	-0-					25
*07	848	N	848	-0-	-0-	-0-	60	1	788	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
02	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1339	2	2	9	Y	2	2	8			126
03	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1548	2	278	9	Y	253	66	1			313
04	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2			Y	-0-					313
05	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2			Y	-0-					313
06	1770	N	1301	-0-	-469	-0-	1301	2			Y	-0-					313
07	1798	N	1469	-0-	-329	-0-	1460	2	9	9	Y	8					321

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
02	1176	N	983	-0-	-193	-0-	65	1	918	2	Y	-0-					47
03	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	82	1	1120	2	Y	-0-					47
04	1050	N	1010	-0-	-40	-0-	70	1	940	2	Y	-0-					47
05	1085	N	1018	-0-	-67	-0-	72	1	946	2	Y	-0-					47
*06	1170	N	1104	-0-	-66	-0-	77	1	1027	2	Y	-0-					47
*07	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	105	1	1371	2	Y	-0-					47

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 206347 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 7404 - 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
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILKINS WELL #: 2 RRCID -> 206496 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9416 - 10665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	126	1	1771	2	Y	-0-					31
03	1736	N	1699	-0-	-37	-0-	116	1	1583	2	Y	-0-					31
04	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	121	1	1618	2	Y	-0-					31
05	2108	N	2004	-0-	-104	-0-	141	1	1863	2	Y	-0-					31
*06	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	132	1	1763	2	Y	-0-					31
*07	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	129	1	1690	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

COBRA #1 WELL #: 1 RRCID -> 207207 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9560 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1736	N	1640	-0-	-96	-0-	109	1	1531	2	Y	-0-					-0-
03	1798	N	1762	-0-	-36	-0-	120	1	1642	2	Y	-0-					-0-
04	1800	N	1701	-0-	-99	-0-	116	1	1554	2	Y	28	23	1			5
							31	9									
05	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	131	1	1727	2	Y	45	46	1			4
							50	9									
*06	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	125	1	1664	2	Y	-0-	4	1			-0-
*07	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	137	1	1792	2	Y	-0-					-0-

VIPER #2 WELL #: 1 RRCID -> 207313 COMPL. DATE 11/27/2004 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9409 - 10662

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-

ALLEN, DAVID WELL #: 5 RRCID -> 207318 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9512 - 10697

02	1820	N	1541	-0-	-279	-0-	102	1	1439	2	Y	-0-					107
03	1860	N	1678	-0-	-182	-0-	113	1	1553	2	Y	11	47	1			71
							12	9									
04	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	134	1	1793	2	Y	-0-					71
05	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	139	1	1841	2	Y	-0-					71
*06	1620	N	1595	-0-	-25	-0-	111	1	1484	2	Y	-0-					71
07	1984	N	1727	-0-	-257	-0-	123	1	1604	2	Y	-0-					71

WILKINS WELL #: 3 RRCID -> 207319 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9439 - 10664

02	1092	N	1042	-0-	-50	-0-	69	1	973	2	Y	-0-					27
03	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	79	1	1082	2	Y	-0-					27
04	1140	N	1071	-0-	-69	-0-	74	1	997	2	Y	-0-					27
05	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	83	1	1097	2	Y	-0-					27
*06	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	79	1	1058	2	Y	-0-					27
*07	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	86	1	1118	2	Y	-0-					27

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 207764 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9533 - 10621

02	784	N	698	-0-	-86	-0-	46	1	652	2	Y	-0-					-0-
03	806	N	759	-0-	-47	-0-	52	1	707	2	Y	-0-					-0-
04	810	N	676	-0-	-134	-0-	47	1	629	2	Y	-0-					-0-
05	775	N	731	-0-	-44	-0-	51	1	680	2	Y	-0-					-0-
*06	720	N	689	-0-	-31	-0-	48	1	641	2	Y	-0-					-0-
07	713	N	711	-0-	-2	-0-	51	1	660	2	Y	-0-					-0-

ALLEN, DAVID WELL #: 4 RRCID -> 208479 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9467 - 10648

02	1932	N	1850	-0-	-82	-0-	123	1	1727	2	Y	-0-					50
03	2108	N	1973	-0-	-135	-0-	134	1	1839	2	Y	-0-					50
04	1980	N	1733	-0-	-247	-0-	120	1	1613	2	Y	-0-					50
05	2046	N	2039	-0-	-7	-0-	143	1	1896	2	Y	-0-					50
*06	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	135	1	1798	2	Y	-0-					50
*07	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	144	1	1877	2	Y	-0-					50

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MARKEY #2 WELL #: 8 RRCID -> 208481 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9554 - 10669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	980	N	773	-0-	-207	-0-	51	1	722	2	Y	-0-					-0-
03	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	75	1	1028	2	Y	-0-					-0-
04	847	N	847	-0-	-0-	-0-	59	1	788	2	Y	-0-					-0-
05	918	N	918	-0-	-0-	-0-	65	1	853	2	Y	-0-					-0-
*06	1080	N	826	-0-	-254	-0-	58	1	768	2	Y	-0-					-0-
*07	885	N	885	-0-	-0-	-0-	63	1	822	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
02	2380	N	2188	-0-	-192	-0-	145	1	2043	2	Y	-0-					22
03	2511	N	2308	-0-	-203	-0-	157	1	2151	2	Y	-0-					22
04	2370	N	2071	-0-	-299	-0-	144	1	1927	2	Y	-0-					22
05	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	172	1	2275	2	Y	-0-					22
*06	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	165	1	2202	2	Y	2					24
							2	9									
*07	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	172	1	2254	2	Y	-0-					24

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
02	1848	N	1643	-0-	-205	-0-	109	1	1534	2	Y	-0-					-0-
03	1922	N	1807	-0-	-115	-0-	123	1	1684	2	Y	-0-					-0-
04	1740	N	1582	-0-	-158	-0-	110	1	1472	2	Y	-0-					-0-
05	1829	N	1752	-0-	-77	-0-	123	1	1629	2	Y	-0-					-0-
*06	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	128	1	1698	2	Y	-0-					-0-
*07	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	133	1	1744	2	Y	-0-					-0-

PRIOR GU WELL #: 2 RRCID -> 208904 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9638 - 10290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			Y	-0-					67
03	868	N	752	-0-	-116	-0-	752	2			Y	-0-					67
04	900	N	617	-0-	-283	-0-	617	2			Y	-0-					67
05	868	N	508	-0-	-360	-0-	508	2			Y	-0-					67
06	720	N	428	-0-	-292	-0-	428	2			Y	-0-					67
07	651	N	461	-0-	-190	-0-	461	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

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
02	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	90	1	1261	2	Y	-0-					-0-
03	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	102	1	1395	2	Y	-0-					-0-
04	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	96	1	1292	2	Y	-0-					-0-
05	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	105	1	1386	2	Y	-0-					-0-
*06	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	116	1	1540	2	Y	-0-					-0-
*07	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	105	1	1365	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LANDON WELL #: 5 RRCID -> 209856 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9432 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

MARKEY #1 WELL #: 3 RRCID -> 210774 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9491 - 10701

02	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	92	1	1293	2	Y	-0-			-0-
03	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	120	1	1640	2	Y	-0-			-0-
04	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	113	1	1518	2	Y	-0-			-0-
05	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	139	1	1833	2	Y	-0-			-0-
*06	1710	N	1622	-0-	-88	-0-	113	1	1509	2	Y	-0-			-0-
*07	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	125	1	1636	2	Y	-0-			-0-

VIPER #2 WELL #: 2 RRCID -> 211639 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9427 - 10652

02	997	N	997	-0-	-0-	-0-	66	1	931	2	Y	-0-			-0-
03	1023	N	1009	-0-	-14	-0-	69	1	940	2	Y	-0-			-0-
04	1050	N	878	-0-	-172	-0-	61	1	817	2	Y	-0-			-0-
05	1116	N	1043	-0-	-73	-0-	73	1	970	2	Y	-0-			-0-
*06	990	N	704	-0-	-286	-0-	49	1	655	2	Y	-0-			-0-
07	899	N	596	-0-	-303	-0-	42	1	554	2	Y	-0-			-0-

WILKINS WELL #: 4 RRCID -> 211640 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9464 - 10674

02	2212	N	2159	-0-	-53	-0-	143	1	2016	2	Y	-0-			69
03	2418	N	2331	-0-	-87	-0-	159	1	2172	2	Y	-0-			69
04	2370	N	1479	-0-	-891	-0-	103	1	1376	2	Y	-0-			69
05	2387	N	1501	-0-	-886	-0-	106	1	1395	2	Y	-0-			69
*06	2250	N	1637	-0-	-613	-0-	114	1	1523	2	Y	-0-			69
*07	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	198	1	2589	2	Y	-0-			69

VIPER #2 WELL #: 3 RRCID -> 211641 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9423 - 10669

02	812	N	765	-0-	-47	-0-	51	1	714	2	Y	-0-			-0-
03	899	N	832	-0-	-67	-0-	57	1	775	2	Y	-0-			-0-
04	840	N	772	-0-	-68	-0-	54	1	718	2	Y	-0-			-0-
05	837	N	790	-0-	-47	-0-	56	1	734	2	Y	-0-			-0-
*06	810	N	765	-0-	-45	-0-	53	1	712	2	Y	-0-			-0-
07	806	N	800	-0-	-6	-0-	57	1	743	2	Y	-0-			-0-

STINGRAY WELL #: 2 RRCID -> 211747 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7450 - 10765

02	7980	X	3208	-0-	-4772	-0-	213	1	2992	2	Y	3			67
							3	9							
03	8246	X	3942	-0-	-4304	-0-	268	1	3665	2	Y	8			75
							9	9							
04	6420	X	2866	-0-	-3554	-0-	199	1	2660	2	Y	6			81
							7	9							
05	5549	X	3567	-0-	-1982	-0-	251	1	3310	2	Y	5			86
							6	9							
*06	4680	X	3389	-0-	-1291	-0-	236	1	3146	2	Y	6			92
							7	9							
07	3937	X	3543	-0-	-394	-0-	248	1	3241	2	Y	49			141
							54	9							

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CRIM WELL #: 4 RRCID -> 211828 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 10822 PERF. 9596 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1372	N	1258	-0-	-114	-0-	84	1	1174	2	Y	-0-					74
03	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	99	1	1362	2	Y	-0-					74
04	1410	N	1340	-0-	-70	-0-	93	1	1247	2	Y	-0-					74
05	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	103	1	1365	2	Y	-0-					74
*06	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	99	1	1314	2	Y	-0-					74
*07	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	105	1	1373	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

02	2912	X	2845	-0-	-67	-0-	177	1	2485	2	Y	166	202	1			27
							183	9									
03	3224	X	3081	-0-	-143	-0-	202	1	2759	2	Y	109	101	1			35
							120	9									
04	3120	X	2779	-0-	-341	-0-	182	1	2442	2	Y	141	147	1			29
							155	9									
05	3224	X	3093	-0-	-131	-0-	209	1	2762	2	Y	111	127	1			13
							122	9									
*06	3120	X	3022	-0-	-98	-0-	195	1	2598	2	Y	208	206	1			15
							229	9									
07	3162	X	3049	-0-	-113	-0-	211	1	2752	2	Y	78	58	1			35
							86	9									

KING WELL #: 1 RRCID -> 212606 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9576 - 10732

02	1036	X	902	-0-	-134	-0-	60	1	842	2	Y	-0-					-0-
03	1147	X	997	-0-	-150	-0-	68	1	929	2	Y	-0-					-0-
04	1110	X	895	-0-	-215	-0-	62	1	833	2	Y	-0-					-0-
05	1080	X	1080	-0-	-0-	-0-	76	1	1003	2	Y	1					1
							1	9									
*06	1064	X	1064	-0-	-0-	-0-	74	1	988	2	Y	2					3
							2	9									
07	992	X	921	-0-	-71	-0-	65	1	856	2	Y	-0-					3

LANDON WELL #: 9 RRCID -> 212943 COMPL. DATE 06/19/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9802 - 10693

02	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	149	1	2091	2	Y	-0-					-0-
03	2387	N	2344	-0-	-43	-0-	160	1	2184	2	Y	-0-					-0-
04	2250	N	2053	-0-	-197	-0-	143	1	1910	2	Y	-0-					-0-
05	2480	N	2403	-0-	-77	-0-	169	1	2234	2	Y	-0-					-0-
*06	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	160	1	2131	2	Y	-0-					-0-
*07	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	168	1	2191	2	Y	-0-					-0-

COBRA #2 WELL #: 1 RRCID -> 212964 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9584 - 10762

02	2268	N	2084	-0-	-184	-0-	139	1	1945	2	Y	-0-					-0-
03	2449	N	2322	-0-	-127	-0-	158	1	2164	2	Y	-0-					-0-
04	2370	N	2149	-0-	-221	-0-	149	1	2000	2	Y	-0-					-0-
05	2294	N	2226	-0-	-68	-0-	157	1	2069	2	Y	-0-					-0-
*06	2250	N	2199	-0-	-51	-0-	154	1	2045	2	Y	-0-					-0-
*07	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	171	1	2230	2	Y	-0-					-0-

WYLIE WELL #: 5 RRCID -> 213091 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9481 - 10748

02	2940	X	1916	-0-	-1024	-0-	127	1	1789	2	Y	-0-					122
03	2976	X	2130	-0-	-846	-0-	145	1	1985	2	Y	-0-					122
04	2880	X	2151	-0-	-729	-0-	149	1	2002	2	Y	-0-					122
05	2232	X	2172	-0-	-60	-0-	153	1	2019	2	Y	-0-					122
*06	2175	X	2175	-0-	-0-	-0-	152	1	2023	2	Y	-0-					122
07	2232	X	2088	-0-	-144	-0-	148	1	1940	2	Y	-0-					122

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

VIPER #1 WELL #: 1 RRCID -> 213119 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9404 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

COBRA #1 WELL #: 2 RRCID -> 213144 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 10885 PERF. 9548 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1400	N	1254	-0-	-146	-0-	83	1	1171	2	Y	-0-					-0-
03	1364	N	1144	-0-	-220	-0-	78	1	1066	2	Y	-0-					-0-
04	1500	N	1290	-0-	-210	-0-	90	1	1200	2	Y	-0-					-0-
05	1395	N	1118	-0-	-277	-0-	79	1	1039	2	Y	-0-					-0-
*06	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	116	1	1550	2	Y	-0-					-0-
*07	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	132	1	1720	2	Y	-0-					-0-

HARDY HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 213622 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10558 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			Y	-0-					113
03	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			Y	-0-	113	1			-0-
04	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			Y	-0-					-0-
05	930	N	527	-0-	-403	-0-	527	2			Y	-0-					-0-
06	1170	N	1152	-0-	-18	-0-	1152	2			Y	-0-					-0-
*07	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1422	2	2	9	Y	2					2

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
02	1820	N	1727	-0-	-93	-0-	115	1	1612	2	Y	-0-					-0-
03	2046	N	1886	-0-	-160	-0-	128	1	1758	2	Y	-0-					-0-
04	1920	N	1771	-0-	-149	-0-	123	1	1648	2	Y	-0-					-0-
05	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	143	1	1890	2	Y	-0-					-0-
*06	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	139	1	1854	2	Y	-0-					-0-
*07	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	146	1	1908	2	Y	-0-					-0-

LANDON WELL #: 10 RRCID -> 214366 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9447 - 10662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2464	X	1751	-0-	-713	-0-	116	1	1635	2	Y	-0-					-0-
03	2728	X	2090	-0-	-638	-0-	142	1	1948	2	Y	-0-					-0-
04	2610	X	1899	-0-	-711	-0-	132	1	1767	2	Y	-0-					-0-
05	2542	X	1957	-0-	-585	-0-	138	1	1819	2	Y	-0-					-0-
*06	2400	X	1994	-0-	-406	-0-	139	1	1855	2	Y	-0-					-0-
07	2077	X	2011	-0-	-66	-0-	143	1	1868	2	Y	-0-					-0-

EASTLAND WELL #: 5 RRCID -> 214695 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9444 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	469	N	469	-0-	-0-	-0-	31	1	438	2	Y	-0-					26
03	494	N	494	-0-	-0-	-0-	34	1	460	2	Y	-0-					26
04	487	N	487	-0-	-0-	-0-	34	1	453	2	Y	-0-					26
05	527	N	438	-0-	-89	-0-	31	1	407	2	Y	-0-					26
*06	480	N	380	-0-	-100	-0-	27	1	353	2	Y	-0-					26
07	496	N	405	-0-	-91	-0-	29	1	376	2	Y	-0-					26

VIPER #1 WELL #: 5 RRCID -> 214829 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 10867 PERF. 9422 - 10676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

COBRA #1 WELL #: 3 RRCID -> 214835 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7184 - 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
02	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	265	1	2938	2	Y	42					184
							46	9									
03	4960	X	2674	-0-	-2286	-0-	237	1	2397	2	Y	36	182	1			38
							40	9									
04	4800	X	1976	-0-	-2824	-0-	182	1	1633	2	Y	146					184
							161	9									
05	4960	X	2598	-0-	-2362	-0-	237	1	2306	2	Y	50	170	1			64
							55	9									
*06	3480	X	2399	-0-	-1081	-0-	214	1	2056	2	Y	117					181
							129	9									
07	3596	X	2660	-0-	-936	-0-	241	1	2340	2	Y	72	169	1			84
							79	9									

VIPER #2 WELL #: 16 RRCID -> 214944 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 10985 PERF. 9418 - 10667

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-

KANGERGA-DEVOS WELL #: 2 RRCID -> 215281 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9464 - 10634

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-

COBRA #1 WELL #: 17 RRCID -> 215516 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7464 - 10748

02	2520	N	2105	-0-	-415	-0-	140	1	1965	2	Y	-0-					105
03	2604	N	2344	-0-	-260	-0-	160	1	2184	2	Y	-0-					105
04	2400	N	1899	-0-	-501	-0-	132	1	1767	2	Y	-0-					105
05	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	175	1	2309	2	Y	-0-					105
*06	2280	N	2129	-0-	-151	-0-	149	1	1980	2	Y	-0-					105
*07	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	195	1	2552	2	Y	-0-					105

VIPER #2 WELL #: 14 RRCID -> 215562 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9424 - 10674

02	280	N	209	-0-	-71	-0-	14	1	195	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	185	-0-	-125	-0-	13	1	172	2	Y	-0-					-0-
04	240	N	178	-0-	-62	-0-	12	1	166	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	184	-0-	-33	-0-	13	1	171	2	Y	-0-					-0-
*06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	13	1	171	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	164	-0-	-22	-0-	12	1	152	2	Y	-0-					-0-

MARKEY #1 WELL #: 8 RRCID -> 216050 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9666 - 10759

02	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	218	1	3058	2	Y	-0-					-0-
03	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	244	1	3337	2	Y	-0-					-0-
04	3300	X	2063	-0-	-1237	-0-	143	1	1920	2	Y	-0-					-0-
05	3410	X	2304	-0-	-1106	-0-	162	1	2142	2	Y	-0-					-0-
*06	3300	X	2588	-0-	-712	-0-	181	1	2407	2	Y	-0-					-0-
07	3410	X	2676	-0-	-734	-0-	190	1	2486	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BRIGHTWELL GU WELL #: 1 RRCID -> 216075 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10582 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2296	X	1626	-0-	-670	-0-	91	1	1528	2	Y	6	2	8			18
							7	9									
03	3410	X	2210	-0-	-1200	-0-	98	1	1967	2	Y	132	107	1	2	8	41
							145	9									
04	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	178	1	3610	2	Y	-0-					41
05	3627	X	3015	-0-	-612	-0-	135	1	2832	2	Y	44	1	8			84
							48	9									
06	3510	X	1885	-0-	-1625	-0-	133	1	1751	2	Y	1	1	8			84
							1	9									
07	3906	X	2232	-0-	-1674	-0-	137	1	2094	2	Y	1	1	8			84
							1	9									

WILKINS WELL #: 5 RRCID -> 216276 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9392 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1288	N	873	-0-	-415	-0-	58	1	815	2	Y	-0-					35
03	1488	N	1283	-0-	-205	-0-	87	1	1196	2	Y	-0-					35
04	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	94	1	1255	2	Y	-0-					35
05	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	88	1	1164	2	Y	112	120	1			27
							123	9									
*06	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	93	1	1240	2	Y	1	1	8			27
							1	9									
07	1395	N	1059	-0-	-336	-0-	75	1	984	2	Y	-0-					27

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
02	1960	N	1844	-0-	-116	-0-	123	1	1721	2	Y	-0-					-0-
03	2201	N	2194	-0-	-7	-0-	149	1	2045	2	Y	-0-					-0-
04	2010	N	1941	-0-	-69	-0-	135	1	1806	2	Y	-0-					-0-
05	2046	N	1933	-0-	-113	-0-	136	1	1797	2	Y	-0-					-0-
*06	2130	N	2062	-0-	-68	-0-	144	1	1918	2	Y	-0-					-0-
*07	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	152	1	1983	2	Y	14	9	1			5
							15	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
02	2660	X	1705	-0-	-955	-0-	113	1	1592	2	Y	-0-					-0-
03	2759	X	1944	-0-	-815	-0-	132	1	1812	2	Y	-0-					-0-
04	2160	X	1789	-0-	-371	-0-	124	1	1665	2	Y	-0-					-0-
05	2232	X	1856	-0-	-376	-0-	131	1	1725	2	Y	-0-					-0-
*06	2160	X	1773	-0-	-387	-0-	124	1	1649	2	Y	-0-					-0-
07	1953	X	1815	-0-	-138	-0-	129	1	1686	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
02	1484	N	408	-0-	-1076	-0-	27	1	381	2	N	-0-					135
03	1333	N	1203	-0-	-130	-0-	82	1	1121	2	N	-0-					135
04	1620	N	800	-0-	-820	-0-	56	1	744	2	N	-0-					135
05	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	83	1	1097	2	N	-0-					135
*06	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	83	1	1102	2	N	-0-					135
*07	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	75	1	985	2	N	-0-					135

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
02	1288	N	1022	-0-	-266	-0-	68	1	954	2	Y	-0-					-0-
03	1333	N	902	-0-	-431	-0-	61	1	841	2	Y	-0-					-0-
04	1170	N	845	-0-	-325	-0-	59	1	786	2	Y	-0-					-0-
05	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	83	1	1093	2	Y	-0-					-0-
*06	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	87	1	1152	2	Y	-0-					-0-
*07	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	97	1	1262	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	448	N	340	-0-	-108	-0-	23	1	317	2	Y	-0-					-0-
03	403	N	370	-0-	-33	-0-	25	1	345	2	Y	-0-					-0-
04	420	N	377	-0-	-43	-0-	26	1	351	2	Y	-0-					-0-
05	501	N	501	-0-	-0-	-0-	35	1	466	2	Y	-0-					-0-
*06	405	N	405	-0-	-0-	-0-	28	1	377	2	Y	-0-					-0-
*07	460	N	460	-0-	-0-	-0-	33	1	427	2	Y	-0-					-0-

VIPER #1 WELL #: 3 RRCID -> 217953 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9414 - 10678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

MCCARTER WELL #: 1 RRCID -> 217954 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9452 - 10716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	700	N	446	-0-	-254	-0-	30	1	416	2	Y	-0-					40
03	682	N	263	-0-	-419	-0-	18	1	245	2	Y	-0-					40
04	330	N	329	-0-	-1	-0-	23	1	306	2	Y	-0-					40
05	496	N	342	-0-	-154	-0-	24	1	318	2	Y	-0-					40
*06	560	N	560	-0-	-0-	-0-	39	1	521	2	Y	-0-					40
*07	438	N	438	-0-	-0-	-0-	31	1	407	2	Y	-0-					40

LANDON WELL #: 8 RRCID -> 218461 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9548 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1540	N	1501	-0-	-39	-0-	100	1	1401	2	Y	-0-					-0-
03	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	116	1	1592	2	Y	-0-					-0-
04	1650	N	1615	-0-	-35	-0-	112	1	1503	2	Y	-0-					-0-
05	1674	N	1554	-0-	-120	-0-	109	1	1445	2	Y	-0-					-0-
*06	1650	N	1442	-0-	-208	-0-	101	1	1341	2	Y	-0-					-0-
*07	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	145	1	1900	2	Y	-0-					-0-

WILKINS WELL #: 9 RRCID -> 218565 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9434 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	102	1	1439	2	Y	-0-					25
03	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	111	1	1526	2	Y	-0-					25
04	1800	N	1597	-0-	-203	-0-	111	1	1486	2	Y	-0-					25
05	1705	N	1563	-0-	-142	-0-	110	1	1450	2	Y	3					28
							3	9									
*06	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	121	1	1606	2	Y	-0-					28
*07	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	133	1	1739	2	Y	-0-					28

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

VIPER #1 WELL #: 4 RRCID -> 218720 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9428 - 10692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	140	N	40	-0-	-100	-0-	3	1	37	2	Y	-0-					-0-
03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	2	Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARRON, PEARL WELL #: 3 RRCID -> 219166 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 10844 PERF.10500 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1344	N	753	-0-	-591	-0-	751	2	2	9	N	2	2	8			74
03	2077	N	1179	-0-	-898	-0-	1177	2	2	9	N	2	2	8			74
04	1530	N	1496	-0-	-34	-0-	1495	2	1	9	N	1	1	8			74
05	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	2521	2	68	9	N	62	2	8			134
06	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1923	2	1	9	N	1	1	8			134
07	1550	N	1482	-0-	-68	-0-	1481	2	1	9	N	1	1	8			134

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
02	1736	X	1328	-0-	-408	-0-	88	1	1240	2	Y	-0-					23
03	1922	X	1569	-0-	-353	-0-	107	1	1462	2	Y	-0-					23
04	1860	X	1857	-0-	-3	-0-	129	1	1728	2	Y	-0-					23
05	2118	X	2118	-0-	-0-	-0-	149	1	1968	2	Y	1	1	8			23
							1	9									
*06	1941	X	1941	-0-	-0-	-0-	136	1	1805	2	Y	-0-					23
*07	2080	X	2080	-0-	-0-	-0-	148	1	1932	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
02	1680	N	1574	-0-	-106	-0-	105	1	1469	2	Y	-0-					-0-
03	1860	N	1699	-0-	-161	-0-	116	1	1583	2	Y	-0-					-0-
04	1770	N	1445	-0-	-325	-0-	100	1	1345	2	Y	-0-					-0-
05	1736	N	1525	-0-	-211	-0-	107	1	1418	2	Y	-0-					-0-
*06	1650	N	1510	-0-	-140	-0-	106	1	1404	2	Y	-0-					-0-
*07	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	112	1	1468	2	Y	-0-					-0-

VIPER #3 WELL #: 2 RRCID -> 219510 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9408 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	168	N	124	-0-	-44	-0-	8	1	116	2	Y	-0-					-0-
03	148	N	148	-0-	-0-	-0-	10	1	138	2	Y	-0-					-0-
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	9	1	123	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
*06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-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
02	1400	N	1238	-0-	-162	-0-	82	1	1156	2	Y	-0-					-0-
03	1488	N	1428	-0-	-60	-0-	97	1	1331	2	Y	-0-					-0-
04	1440	N	1318	-0-	-122	-0-	92	1	1226	2	Y	-0-					-0-
05	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	100	1	1321	2	Y	-0-					-0-
*06	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	98	1	1308	2	Y	-0-					-0-
*07	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	99	1	1290	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

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
02	1764	X	1360	-0-	-404	-0-	90	1	1270	2	Y	-0-					33
03	1953	X	1134	-0-	-819	-0-	76	1	1038	2	Y	18					51
							20	9									
04	1620	X	1520	-0-	-100	-0-	106	1	1414	2	Y	-0-					51
05	1674	X	1260	-0-	-414	-0-	89	1	1171	2	Y	-0-					51
*06	1660	X	1660	-0-	-0-	-0-	116	1	1544	2	Y	-0-					51
07	1581	X	1487	-0-	-94	-0-	106	1	1381	2	Y	-0-					51

DAVENPORT 1 WELL #: 3 RRCID -> 219564 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9472 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1484	N	1019	-0-	-465	-0-	68	1	951	2	Y	-0-					110
03	1457	N	1142	-0-	-315	-0-	78	1	1064	2	Y	-0-					110
04	1290	N	1011	-0-	-279	-0-	70	1	941	2	Y	-0-					110
05	1116	N	1100	-0-	-16	-0-	77	1	1023	2	Y	-0-					110
*06	1110	N	914	-0-	-196	-0-	64	1	850	2	Y	-0-					110
07	1054	N	941	-0-	-113	-0-	67	1	874	2	Y	-0-					110

VIPER #3 WELL #: 3 L RRCID -> 220235 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9422 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2156	X	2120	-0-	-36	-0-	141	1	1979	2	Y	-0-					-0-
03	2514	X	2514	-0-	-0-	-0-	171	1	2343	2	Y	-0-					-0-
04	2310	X	2247	-0-	-63	-0-	156	1	2091	2	Y	-0-					-0-
05	2356	X	2266	-0-	-90	-0-	159	1	2107	2	Y	-0-					-0-
*06	2448	X	2448	-0-	-0-	-0-	171	1	2277	2	Y	-0-					-0-
07	2511	X	2430	-0-	-81	-0-	173	1	2257	2	Y	-0-					-0-

MARKEY #1 WELL #: 4 RRCID -> 220320 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 10945 PERF. 9600 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	336	N	274	-0-	-62	-0-	18	1	256	2	Y	-0-					-0-
03	341	N	338	-0-	-3	-0-	23	1	315	2	Y	-0-					-0-
04	356	N	356	-0-	-0-	-0-	25	1	331	2	Y	-0-					-0-
05	386	N	386	-0-	-0-	-0-	27	1	359	2	Y	-0-					-0-
*06	330	N	317	-0-	-13	-0-	22	1	295	2	Y	-0-					-0-
07	372	N	318	-0-	-54	-0-	23	1	295	2	Y	-0-					-0-

VIPER #1 WELL #: 13 RRCID -> 220321 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 9448 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1484	N	1087	-0-	-397	-0-	72	1	1015	2	Y	-0-					-0-
03	1519	N	1309	-0-	-210	-0-	89	1	1220	2	Y	-0-					-0-
04	1260	N	1201	-0-	-59	-0-	83	1	1118	2	Y	-0-					-0-
05	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	106	1	1407	2	Y	-0-					-0-
*06	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	99	1	1319	2	Y	-0-					-0-
*07	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	106	1	1379	2	Y	-0-					-0-

MARKEY #1 WELL #: 9 RRCID -> 220433 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9524 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1624	N	1521	-0-	-103	-0-	101	1	1420	2	Y	-0-					-0-
03	1891	N	1713	-0-	-178	-0-	117	1	1596	2	Y	-0-					-0-
04	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	110	1	1472	2	Y	-0-					-0-
05	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	133	1	1760	2	Y	-0-					-0-
*06	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	128	1	1700	2	Y	-0-					-0-
*07	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	136	1	1776	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
02	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	179	1	2519	2	Y	827	1006	1			118
							910	9									
03	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	215	1	2948	2	Y	544	509	1			153
							598	9									
04	3330	X	3291	-0-	-39	-0-	175	1	2339	2	Y	706	731	1			128
							777	9									
05	3441	X	3288	-0-	-153	-0-	196	1	2586	2	Y	460	548	1			40
							506	9									
*06	3330	X	2871	-0-	-459	-0-	142	1	1889	2	Y	764	758	1			46
							840	9									
07	3441	X	2905	-0-	-536	-0-	196	1	2564	2	Y	132	115	1			63
							145	9									

MARKEY #1 WELL #: 10 RRCID -> 220606 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9542 - 10800

02	2156	X	1563	-0-	-593	-0-	104	1	1459	2	Y	-0-					-0-
03	2170	X	1703	-0-	-467	-0-	116	1	1587	2	Y	-0-					-0-
04	1800	X	1538	-0-	-262	-0-	107	1	1431	2	Y	-0-					-0-
05	1798	X	1569	-0-	-229	-0-	110	1	1459	2	Y	-0-					-0-
*06	1680	X	1522	-0-	-158	-0-	106	1	1416	2	Y	-0-					-0-
*07	2044	X	2044	-0-	-0-	-0-	145	1	1899	2	Y	-0-					-0-

CRIM WELL #: 6 RRCID -> 220769 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9430 - 10636

02	1260	N	857	-0-	-403	-0-	57	1	800	2	Y	-0-					-0-
03	1023	N	970	-0-	-53	-0-	66	1	904	2	Y	-0-					-0-
04	901	N	901	-0-	-0-	-0-	63	1	838	2	Y	-0-					-0-
05	961	N	939	-0-	-22	-0-	66	1	873	2	Y	-0-					-0-
*06	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	90	1	1197	2	Y	-0-					-0-
*07	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	104	1	1358	2	Y	-0-					-0-

COBRA #1 WELL #: 7 RRCID -> 220770 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9642 - 10736

02	2100	N	1870	-0-	-230	-0-	124	1	1746	2	Y	-0-					-0-
03	2170	N	1953	-0-	-217	-0-	133	1	1820	2	Y	-0-					-0-
04	1980	N	1737	-0-	-243	-0-	121	1	1616	2	Y	-0-					-0-
05	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	153	1	2018	2	Y	-0-					-0-
*06	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	149	1	1979	2	Y	-0-					-0-
*07	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	158	1	2059	2	Y	-0-					-0-

TILLISON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220926 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 9666 - 10692

02	756	N	623	-0-	-133	-0-	41	1	582	2	N	-0-					110
03	757	N	757	-0-	-0-	-0-	51	1	695	2	N	10	98	1			22
							11	9									
04	690	N	680	-0-	-10	-0-	47	1	633	2	N	-0-					22
05	811	N	811	-0-	-0-	-0-	57	1	754	2	N	-0-					22
*06	850	N	850	-0-	-0-	-0-	59	1	791	2	N	-0-					22
*07	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	80	1	1041	2	N	-0-					22

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
02	784	N	721	-0-	-63	-0-	221	1	494	2	N	5					90
							6	9									
03	906	N	906	-0-	-0-	-0-	306	1	591	2	N	8	1	8			97
							9	9									
04	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	380	1	761	2	N	2					99
							2	9									
05	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	373	1	793	2	N	-0-					99
06	870	N	737	-0-	-133	-0-	305	1	431	2	N	1	1	8			99
							1	9									
07	1178	N	871	-0-	-307	-0-	414	1	456	2	N	1	1	8			99
							1	9									

CRIM WELL #: 7 RRCID -> 221107 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9418 - 10644

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	2124	X	2124	-0-	-0-	-0-	141	1	1983	2	Y	-0-					18
03	2232	X	2079	-0-	-153	-0-	141	1	1934	2	Y	4					22
							4	9									
04	2209	X	2209	-0-	-0-	-0-	153	1	2048	2	Y	7					29
							8	9									
05	2356	X	1765	-0-	-591	-0-	124	1	1641	2	Y	-0-					29
*06	2298	X	2298	-0-	-0-	-0-	161	1	2137	2	Y	-0-					29
07	2356	X	1967	-0-	-389	-0-	140	1	1827	2	Y	-0-					29

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 221177 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9410 - 10663

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	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-

VIPER #2 WELL #: 8 RRCID -> 221212 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9412 - 10670

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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-

LITTLE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 221321 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9966 - 11674

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	2800	N	3170	-0-	370	370	211	1	2959	2	N	-0-					157
03	2705	N	2335	-0-	-370	-0-	159	1	2175	2	N	1					158
							1	9									
04	2160	N	1873	-0-	-287	-0-	130	1	1743	2	N	-0-					158
05	2449	X	1906	-0-	-543	-0-	134	1	1772	2	N	-0-					158
*06	2439	X	2439	-0-	-0-	-0-	170	1	2269	2	N	-0-					158
07	2449	X	2143	-0-	-306	-0-	152	1	1991	2	N	-0-					158

CRIM WELL #: 5 RRCID -> 221596 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9522 - 10618

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	1736	X	1490	-0-	-246	-0-	99	1	1391	2	Y	-0-					25
03	2028	X	2028	-0-	-0-	-0-	138	1	1890	2	Y	-0-					25
04	1710	X	1635	-0-	-75	-0-	114	1	1521	2	Y	-0-					25
05	1835	X	1835	-0-	-0-	-0-	129	1	1706	2	Y	-0-					25
*06	1950	X	1645	-0-	-305	-0-	115	1	1530	2	Y	-0-					25
07	2015	X	1693	-0-	-322	-0-	120	1	1573	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73

HERGESHEIMER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221774 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9516 - 10060

02	1904	N	1732	-0-	-172	-0-	115	1	1617	2	N	-0-					23
03	2015	N	1951	-0-	-64	-0-	132	1	1816	2	N	3					26
							3	9									
04	1860	N	1711	-0-	-149	-0-	118	1	1585	2	N	7					33
							8	9									
05	1922	N	1879	-0-	-43	-0-	132	1	1746	2	N	1	1	8			33
							1	9									
*06	1890	N	1787	-0-	-103	-0-	123	1	1636	2	N	25	1	8			57
							28	9									
07	1767	N	1762	-0-	-5	-0-	125	1	1637	2	N	-0-					57

HERGESHEIMER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221993 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 10876 PERF. 9484 - 10721

02	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	112	1	1572	2	N	-0-					55
03	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	141	1	1925	2	N	-0-					55
04	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	115	1	1534	2	N	-0-					55
05	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	151	1	1999	2	N	3	3	8			55
							3	9									
*06	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	122	1	1616	2	N	2	2	8			55
							2	9									
*07	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	125	1	1634	2	N	-0-					55

ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 222303 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10584 - 10827

02	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	535	1	1195	2	N	-0-					239
03	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	533	1	1031	2	N	-0-					239
04	1140	N	1073	-0-	-67	-0-	358	1	715	2	N	-0-					239
05	1426	N	1320	-0-	-106	-0-	422	1	896	2	N	2	2	8			239
							2	9									
06	1380	N	886	-0-	-494	-0-	367	1	519	2	N	-0-					239
*07	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	722	1	795	2	N	-0-					239

WYLIE WELL #: 6 RRCID -> 222377 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9507 - 10712

02	1932	X	1583	-0-	-349	-0-	105	1	1477	2	Y	1	1	8			40
							1	9									
03	2139	X	1805	-0-	-334	-0-	123	1	1682	2	Y	-0-					40
04	2070	X	1705	-0-	-365	-0-	118	1	1587	2	Y	-0-					40
05	1860	X	1631	-0-	-229	-0-	115	1	1516	2	Y	-0-					40
*06	1800	X	1736	-0-	-64	-0-	121	1	1615	2	Y	-0-					40
*07	1802	X	1802	-0-	-0-	-0-	128	1	1674	2	Y	-0-					40

WILKINS WELL #: 8 RRCID -> 222631 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9368 - 10709

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

LANDON WELL #: 11 RRCID -> 224710 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 11988 PERF. 9696 - 11506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3192	X	2907	-0-	-285	-0-	193	1	2714	2	Y	-0-					-0-
03	3534	X	2913	-0-	-621	-0-	198	1	2715	2	Y	-0-					-0-
04	3420	X	2902	-0-	-518	-0-	202	1	2700	2	Y	-0-					-0-
05	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	238	1	3148	2	Y	-0-					-0-
*06	3120	X	2845	-0-	-275	-0-	199	1	2646	2	Y	-0-					-0-
07	3224	X	2831	-0-	-393	-0-	201	1	2630	2	Y	-0-					-0-

WILKINS WELL #: 13 RRCID -> 225012 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9468 - 10715

02	1528	X	1528	-0-	-0-	-0-	102	1	1426	2	Y	-0-					65
03	6913	X	1660	-0-	-5253	-0-	113	1	1547	2	Y	-0-					65
04	6690	X	1019	-0-	-5671	-0-	71	1	948	2	Y	-0-					65
05	6913	X	530	-0-	-6383	-0-	37	1	493	2	Y	-0-					65
*06	1668	X	1668	-0-	-0-	-0-	117	1	1551	2	Y	-0-					65
*07	1917	X	1917	-0-	-0-	-0-	136	1	1781	2	Y	-0-					65

WYLIE WELL #: 12 RRCID -> 225267 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9456 - 10704

02	866	N	866	-0-	-0-	-0-	58	1	808	2	Y	-0-					27
03	958	N	958	-0-	-0-	-0-	65	1	893	2	Y	-0-					27
04	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	85	1	1137	2	Y	-0-					27
05	968	N	968	-0-	-0-	-0-	68	1	900	2	Y	-0-					27
*06	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	94	1	1252	2	Y	-0-					27
*07	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	106	1	1387	2	Y	-0-					27

KANGERGA "A" WELL #: 1 RRCID -> 225432 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9460 - 10582

02	570	X	570	-0-	-0-	-0-	38	1	532	2	Y	-0-					28
03	434	X	316	-0-	-118	-0-	21	1	295	2	Y	-0-					28
04	420	X	217	-0-	-203	-0-	15	1	202	2	Y	-0-					28
05	620	X	495	-0-	-125	-0-	35	1	460	2	Y	-0-					28
*06	600	X	318	-0-	-282	-0-	22	1	295	2	Y	1	1	8			28
							1	9									
07	620	X	462	-0-	-158	-0-	33	1	429	2	Y	-0-					28

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 227255 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9390 - 10588

02	2184	N	2065	-0-	-119	-0-	137	1	1928	2	N	-0-					45
03	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	173	1	2364	2	N	-0-					45
04	2220	N	2000	-0-	-220	-0-	139	1	1861	2	N	-0-					45
05	2294	N	2177	-0-	-117	-0-	153	1	2023	2	N	1	1	8			45
							1	9									
*06	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	172	1	2292	2	N	1	1	8			45
							1	9									
*07	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	179	1	2344	2	N	15					60
							17	9									

MILLER, CLARA WELL #: 1 RRCID -> 227773 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9718 - 10804

02	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	115	1	1619	2	Y	-0-					26
03	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	117	1	1607	2	Y	-0-					26
04	1230	N	1211	-0-	-19	-0-	84	1	1127	2	Y	-0-					26
05	1922	N	1290	-0-	-632	-0-	91	1	1199	2	Y	-0-					26
*06	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	123	1	1634	2	Y	-0-					26
*07	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	118	1	1540	2	Y	-0-					26

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

BRIGHTWELL GU WELL #: 2 RRCID -> 227974 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 11052 PERF.10693 - 10834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1428	X	1138	-0-	-290	-0-	64	1	1074	2	Y	-0-					26
03	1674	X	1405	-0-	-269	-0-	63	1	1262	2	Y	73	74	1			25
							80	9									
04	1620	X	682	-0-	-938	-0-	32	1	650	2	Y	-0-					25
05	1674	X	1197	-0-	-477	-0-	54	1	1125	2	Y	16					41
							18	9									
06	1470	X	795	-0-	-675	-0-	56	1	739	2	Y	-0-					41
07	1395	X	1306	-0-	-89	-0-	80	1	1226	2	Y	-0-					41

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
02	1484	N	1358	-0-	-126	-0-	90	1	1268	2	Y	-0-					-0-
03	1550	N	1025	-0-	-525	-0-	70	1	955	2	Y	-0-					-0-
04	1500	N	1206	-0-	-294	-0-	84	1	1122	2	Y	-0-					-0-
05	1519	N	1168	-0-	-351	-0-	82	1	1086	2	Y	-0-					-0-
*06	990	N	820	-0-	-170	-0-	57	1	763	2	Y	-0-					-0-
07	1240	N	644	-0-	-596	-0-	46	1	598	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
02	756	N	677	-0-	-79	-0-	45	1	632	2	Y	-0-					-0-
03	775	N	530	-0-	-245	-0-	36	1	494	2	Y	-0-					-0-
04	630	N	343	-0-	-287	-0-	24	1	319	2	Y	-0-					-0-
05	744	N	566	-0-	-178	-0-	40	1	526	2	Y	-0-					-0-
*06	510	N	476	-0-	-34	-0-	33	1	443	2	Y	-0-					-0-
*07	427	N	427	-0-	-0-	-0-	30	1	397	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
02	868	X	542	-0-	-326	-0-	36	1	506	2	Y	-0-					38
03	961	X	510	-0-	-451	-0-	35	1	475	2	Y	-0-					38
04	840	X	371	-0-	-469	-0-	26	1	345	2	Y	-0-					38
05	868	X	443	-0-	-425	-0-	31	1	412	2	Y	-0-					38
*06	570	X	378	-0-	-192	-0-	26	1	352	2	Y	-0-					38
07	589	X	236	-0-	-353	-0-	17	1	219	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
02	1596	N	1462	-0-	-134	-0-	97	1	1365	2	Y	-0-					-0-
03	1767	N	1602	-0-	-165	-0-	109	1	1493	2	Y	-0-					-0-
04	1710	N	1415	-0-	-295	-0-	98	1	1317	2	Y	-0-					-0-
05	1612	N	1337	-0-	-275	-0-	94	1	1243	2	Y	-0-					-0-
*06	1560	N	1485	-0-	-75	-0-	104	1	1381	2	Y	-0-					-0-
*07	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	107	1	1404	2	Y	-0-					-0-

MARKEY #1 WELL #: 5 RRCID -> 228969 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9552 - 10782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2548	X	2037	-0-	-511	-0-	135	1	1902	2	Y	-0-					-0-
03	2821	X	2289	-0-	-532	-0-	156	1	2133	2	Y	-0-					-0-
04	2730	X	1852	-0-	-878	-0-	129	1	1723	2	Y	-0-					-0-
05	2480	X	1601	-0-	-879	-0-	113	1	1488	2	Y	-0-					-0-
*06	2310	X	1545	-0-	-765	-0-	108	1	1437	2	Y	-0-					-0-
07	2294	X	1645	-0-	-649	-0-	117	1	1528	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
AMERICAN LIBERTY WELL #: 2 RRCID -> 228970 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9550 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2492	X	1824	-0-	-668	-0-	121	1	1703	2	Y	-0-					-0-
03	2759	X	1654	-0-	-1105	-0-	113	1	1541	2	Y	-0-					-0-
04	2640	X	1998	-0-	-642	-0-	139	1	1859	2	Y	-0-					-0-
05	2418	X	1998	-0-	-420	-0-	141	1	1857	2	Y	-0-					-0-
*06	2310	X	2101	-0-	-209	-0-	147	1	1954	2	Y	-0-					-0-
07	2077	X	1964	-0-	-113	-0-	130	1	1705	2	Y	117	74	1			43
							129	9									

VIPER #3 WELL #: 6 C RRCID -> 229105 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11700 PERF.11420 - 11450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1736	N	1634	-0-	-102	-0-	109	1	1525	2	Y	-0-					-0-
03	1891	N	1495	-0-	-396	-0-	102	1	1393	2	Y	-0-					-0-
04	1830	N	1361	-0-	-469	-0-	95	1	1266	2	Y	-0-					-0-
05	1798	N	1356	-0-	-442	-0-	95	1	1261	2	Y	-0-					-0-
*06	1440	N	1205	-0-	-235	-0-	84	1	1121	2	Y	-0-					-0-
07	1395	N	1267	-0-	-128	-0-	90	1	1177	2	Y	-0-					-0-

HARDY HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 229126 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 10898 PERF.10532 - 10722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-					181
03	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1569	2	1	9	N	1	1	8			181
04	1590	N	1371	-0-	-219	-0-	1371	2			N	-0-					181
05	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			N	-0-					181
06	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1814	2	57	9	N	52	186	1			47
*07	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			N	-0-					47

KANGERGA 2 WELL #: 5 RRCID -> 229149 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 10873 PERF. 7406 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VIPER #2 WELL #: 6 RRCID -> 229150 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9652 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2127	X	2127	-0-	-0-	-0-	141	1	1986	2	Y	-0-					-0-
03	2435	X	2435	-0-	-0-	-0-	166	1	2269	2	Y	-0-					-0-
04	2430	X	2063	-0-	-367	-0-	143	1	1920	2	Y	-0-					-0-
05	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	202	1	2668	2	Y	-0-					-0-
*06	2456	X	2456	-0-	-0-	-0-	172	1	2284	2	Y	-0-					-0-
*07	2465	X	2465	-0-	-0-	-0-	175	1	2290	2	Y	-0-					-0-

MARKEY #1 WELL #: 6 RRCID -> 229498 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9600 - 10787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1008	N	845	-0-	-163	-0-	56	1	789	2	Y	-0-					-0-
03	930	N	780	-0-	-150	-0-	53	1	727	2	Y	-0-					-0-
04	799	N	799	-0-	-0-	-0-	56	1	743	2	Y	-0-					-0-
05	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	72	1	954	2	Y	-0-					-0-
*06	934	N	934	-0-	-0-	-0-	65	1	869	2	Y	-0-					-0-
*07	934	N	934	-0-	-0-	-0-	66	1	868	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

DEVOS WELL #: 1 RRCID -> 230206 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9604 - 10688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	90	1	1270	2	Y	-0-					91
03	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	101	1	1379	2	Y	-0-					91
04	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	95	1	1275	2	Y	-0-					91
05	1519	N	1213	-0-	-306	-0-	85	1	1128	2	Y	-0-					91
*06	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	105	1	1393	2	Y	-0-					91
*07	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	113	1	1476	2	Y	-0-					91

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
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					N	21					130
03	956	N	956	-0-	-0-	-0-	65	1	890	2	N	1	105	1			26
							1	9									
04	150	N	127	-0-	-23	-0-	9	1	118	2	N	-0-					26
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
*06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					26
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					26

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
02	1848	N	1641	-0-	-207	-0-	108	1	1521	2	N	11	49	1			62
							12	9									
03	2015	N	1527	-0-	-488	-0-	104	1	1423	2	N	-0-					62
04	1710	N	1629	-0-	-81	-0-	113	1	1507	2	N	8					70
							9	9									
05	1829	N	1826	-0-	-3	-0-	128	1	1697	2	N	1	1	8			70
							1	9									
*06	1470	N	1461	-0-	-9	-0-	102	1	1359	2	N	-0-					70
07	1674	N	1290	-0-	-384	-0-	92	1	1198	2	N	-0-					70

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
02	2184	X	1588	-0-	-596	-0-	106	1	1482	2	Y	-0-					26
03	2418	X	1328	-0-	-1090	-0-	90	1	1238	2	Y	-0-					26
04	2340	X	1537	-0-	-803	-0-	107	1	1430	2	Y	-0-					26
05	2077	X	1909	-0-	-168	-0-	134	1	1775	2	Y	-0-					26
*06	2010	X	1856	-0-	-154	-0-	130	1	1726	2	Y	-0-					26
*07	1883	X	1883	-0-	-0-	-0-	134	1	1749	2	Y	-0-					26

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
02	1680	N	1498	-0-	-182	-0-	100	1	1398	2	Y	-0-					14
03	1798	N	1705	-0-	-93	-0-	113	1	1553	2	Y	35					49
							39	9									
04	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	171	1	2287	2	Y	23					72
							25	9									
05	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	149	1	1974	2	Y	-0-					72
*06	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	159	1	2115	2	Y	-0-					72
07	2573	N	2283	-0-	-290	-0-	162	1	2121	2	Y	-0-					72

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
02	1736	X	1530	-0-	-206	-0-	102	1	1428	2	Y	-0-					27
03	1922	X	1515	-0-	-407	-0-	103	1	1412	2	Y	-0-					27
04	1860	X	1526	-0-	-334	-0-	106	1	1420	2	Y	-0-					27
05	1798	X	1670	-0-	-128	-0-	118	1	1552	2	Y	-0-					27
*06	1740	X	1606	-0-	-134	-0-	112	1	1494	2	Y	-0-					27
07	1705	X	1700	-0-	-5	-0-	121	1	1579	2	Y	-0-					27

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WATKINS SCHOLARSHIP TRUST WELL #: 1 RRCID -> 231773 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 9644 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1176	N	1129	-0-	-47	-0-	75	1	1054	2	Y	-0-					27
03	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	86	1	1182	2	Y	-0-					27
04	1200	N	1185	-0-	-15	-0-	82	1	1103	2	Y	-0-					27
05	1240	N	1137	-0-	-103	-0-	80	1	1057	2	Y	-0-					27
*06	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	89	1	1178	2	Y	-0-					27
*07	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	93	1	1215	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
02	1344	N	1303	-0-	-41	-0-	84	1	1178	2	N	37	79	1			79
							41	9									
03	2170	N	1362	-0-	-808	-0-	93	1	1269	2	N	-0-					79
04	2070	N	861	-0-	-1209	-0-	60	1	801	2	N	-0-					79
05	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	171	1	2261	2	N	-0-					79
*06	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	153	1	2032	2	N	-0-					79
*07	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	176	1	2300	2	N	-0-					79

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
02	1624	N	1562	-0-	-62	-0-	104	1	1458	2	N	-0-					27
03	1798	N	1655	-0-	-143	-0-	113	1	1542	2	N	-0-					27
04	1680	N	1473	-0-	-207	-0-	102	1	1370	2	N	1	1	8			27
							1	9									
05	1736	N	1640	-0-	-96	-0-	115	1	1525	2	N	-0-					27
*06	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	114	1	1523	2	N	1	1	8			27
							1	9									
*07	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	124	1	1622	2	N	-0-					27

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
02	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	84	1	1182	2	N	-0-					23
03	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	99	1	1350	2	N	-0-					23
04	1560	N	1281	-0-	-279	-0-	89	1	1192	2	N	-0-					23
05	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	103	1	1356	2	N	-0-					23
*06	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	104	1	1382	2	N	-0-					23
*07	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	116	1	1522	2	N	-0-					23

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
02	252	N	242	-0-	-10	-0-	16	1	226	2	Y	-0-					24
03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	21	1	291	2	Y	-0-					24
04	300	N	290	-0-	-10	-0-	20	1	270	2	Y	-0-					24
05	279	N	248	-0-	-31	-0-	17	1	231	2	Y	-0-					24
*06	300	N	268	-0-	-32	-0-	19	1	249	2	Y	-0-					24
07	310	N	202	-0-	-108	-0-	14	1	188	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
02	869	N	869	-0-	-0-	-0-	57	1	799	2	N	12	89	1			20
							13	9									
03	1054	N	890	-0-	-164	-0-	61	1	829	2	N	-0-					20
04	960	N	872	-0-	-88	-0-	61	1	811	2	N	-0-					20
05	961	N	950	-0-	-11	-0-	67	1	883	2	N	-0-					20
*06	905	N	905	-0-	-0-	-0-	63	1	842	2	N	-0-					20
*07	911	N	911	-0-	-0-	-0-	65	1	846	2	N	-0-					20

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
STINGRAY WELL #: 3 RRCID -> 232564 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9740 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3248	X	2961	-0-	-287	-0-	197	1	2764	2	Y	-0-					-0-
03	3596	X	2848	-0-	-748	-0-	194	1	2654	2	Y	-0-					-0-
04	3480	X	2711	-0-	-769	-0-	188	1	2523	2	Y	-0-					-0-
05	3534	X	3095	-0-	-439	-0-	218	1	2877	2	Y	-0-					-0-
*06	3240	X	2668	-0-	-572	-0-	186	1	2482	2	Y	-0-					-0-
07	3286	X	2654	-0-	-632	-0-	189	1	2465	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
02	1317	X	1317	-0-	-0-	-0-	88	1	1229	2	Y	-0-					-0-
03	1891	X	1891	-0-	-0-	-0-	129	1	1762	2	Y	-0-					-0-
04	1481	X	1481	-0-	-0-	-0-	103	1	1378	2	Y	-0-					-0-
05	1779	X	1779	-0-	-0-	-0-	125	1	1654	2	Y	-0-					-0-
*06	1830	X	1651	-0-	-179	-0-	115	1	1536	2	Y	-0-					-0-
07	1891	X	1667	-0-	-224	-0-	119	1	1548	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
02	1596	N	1146	-0-	-450	-0-	76	1	1070	2	Y	-0-					26
03	1581	N	1327	-0-	-254	-0-	90	1	1237	2	Y	-0-					26
04	1440	N	1263	-0-	-177	-0-	88	1	1175	2	Y	-0-					26
05	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	100	1	1318	2	Y	-0-					26
*06	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	95	1	1260	2	Y	-0-					26
*07	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	103	1	1351	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
02	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	145	1	2036	2	N	-0-					24
03	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	181	1	2480	2	N	-0-					24
04	2430	N	2298	-0-	-132	-0-	160	1	2138	2	N	-0-					24
05	2418	N	2141	-0-	-277	-0-	151	1	1990	2	N	-0-					24
*06	2580	N	2348	-0-	-232	-0-	164	1	2183	2	N	1	1	8			24
							1	9									
*07	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	183	1	2391	2	N	-0-					24

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
02	112	N	75	-0-	-37	-0-	5	1	70	2	N	-0-					27
03	93	N	91	-0-	-2	-0-	6	1	85	2	N	-0-					27
04	90	N	88	-0-	-2	-0-	6	1	82	2	N	-0-					27
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					27
*06	90	N	55	-0-	-35	-0-	4	1	51	2	N	-0-					27
07	93	N	53	-0-	-40	-0-	4	1	49	2	N	-0-					27

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 232960 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7335 - 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
*09	248	X	248	-0-	-0-	-0-	12	1	170	2	N	60					60
							66	9									
10	324	X	324	-0-	-0-	-0-	13	1	182	2	N	117	154	1			23
							129	9									
11	133	X	133	-0-	-0-	-0-	9	1	124	2	N	-0-					23
12	11098	X	1949	-0-	-9149	-0-	122	1	1827	2	N	-0-					23
01	18272	X	18272	-0-	-0-	-0-	1172	1	17034	2	N	60					83
							66	9									
02	17104	X	17104	-0-	-0-	-0-	1135	1	15947	2	N	20					103
							22	9									
03	14667	X	14667	-0-	-0-	-0-	990	1	13556	2	N	110	151	1			62
							121	9									
04	12073	X	12073	-0-	-0-	-0-	836	1	11193	2	N	40					102
							44	9									
05	11098	X	4709	-0-	-6389	-0-	327	1	4315	2	N	61	1	8			162
							67	9									
*06	10740	X	1622	-0-	-9118	-0-	111	1	1482	2	N	26	160	1			28
							29	9									
07	11098	X	2647	-0-	-8451	-0-	188	1	2459	2	N	-0-					28

WILKERSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 232985 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 9618 - 10706

02	1820	N	1795	-0-	-25	-0-	119	1	1676	2	N	-0-					110
03	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	141	1	1933	2	N	44	127	1			27
							48	9									
04	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	132	1	1764	2	N	-0-					27
05	1984	N	1922	-0-	-62	-0-	135	1	1787	2	N	-0-					27
*06	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	169	1	2256	2	N	-0-					27
*07	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	184	1	2410	2	N	-0-					27

KANGERGA 2 WELL #: 4 RRCID -> 233030 COMPL. DATE 03/22/2009 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9446 - 10725

02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	11	1	150	2	Y	-0-					23
03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	12	1	163	2	Y	-0-					23
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	10	1	135	2	Y	6					29
							7	9									
05	186	N	27	-0-	-159	-0-	1	1	18	2	Y	7					36
							8	9									
*06	180	N	126	-0-	-54	-0-	9	1	117	2	Y	-0-					36
07	155	N	115	-0-	-40	-0-	8	1	104	2	Y	3					39
							3	9									

COBRA #1 WELL #: 9 RRCID -> 233038 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9940 - 10648

02	896	N	788	-0-	-108	-0-	52	1	736	2	Y	-0-					-0-
03	961	N	898	-0-	-63	-0-	61	1	837	2	Y	-0-					-0-
04	870	N	837	-0-	-33	-0-	58	1	779	2	Y	-0-					-0-
05	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	62	1	816	2	Y	225	208	1			17
							248	9									
*06	870	N	783	-0-	-87	-0-	55	1	728	2	Y	-0-	17	1			-0-
07	868	N	843	-0-	-25	-0-	60	1	783	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
KANGERGA WELL #: 1 RRCID -> 233650 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9496 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	420	N	319	-0-	-101	-0-	20	1	277	2	N	20	135	1			25
							22	9									
03	341	N	327	-0-	-14	-0-	22	1	305	2	N	-0-					25
04	300	N	275	-0-	-25	-0-	19	1	256	2	N	-0-					25
05	341	N	249	-0-	-92	-0-	18	1	231	2	N	-0-					25
*06	330	N	217	-0-	-113	-0-	15	1	202	2	N	-0-					25
07	279	N	184	-0-	-95	-0-	13	1	171	2	N	-0-					25

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 233651 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9590 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84	N	66	-0-	-18	-0-	4	1	62	2	N	-0-	104	1			25
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	11	1	144	2	N	-0-					25
04	120	N	103	-0-	-17	-0-	7	1	96	2	N	-0-					25
05	274	N	274	-0-	-0-	-0-	19	1	255	2	N	-0-					25
*06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	21	1	282	2	N	-0-					25
*07	253	N	253	-0-	-0-	-0-	18	1	235	2	N	-0-					25

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
02	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	76	1	1069	2	N	-0-					25
03	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	74	1	1013	2	N	-0-					25
04	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	94	1	1260	2	N	-0-					25
05	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	193	1	2545	2	N	-0-					25
*06	1050	N	416	-0-	-634	-0-	29	1	387	2	N	-0-					25
*07	1209	N	358	-0-	-851	-0-	25	1	333	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
02	756	N	694	-0-	-62	-0-	46	1	648	2	Y	-0-					-0-
03	775	N	763	-0-	-12	-0-	52	1	711	2	Y	-0-					-0-
04	780	N	694	-0-	-86	-0-	48	1	646	2	Y	-0-					-0-
05	775	N	768	-0-	-7	-0-	54	1	714	2	Y	-0-					-0-
*06	750	N	724	-0-	-26	-0-	51	1	673	2	Y	-0-					-0-
*07	725	N	725	-0-	-0-	-0-	52	1	673	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
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-

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
02	484	X	484	-0-	-0-	-0-	32	1	452	2	Y	-0-					124
03	593	X	593	-0-	-0-	-0-	38	1	515	2	Y	36	136	1			24
							40	9									
04	540	X	524	-0-	-16	-0-	36	1	488	2	Y	-0-					24
05	558	X	361	-0-	-197	-0-	25	1	336	2	Y	-0-					24
*06	570	X	515	-0-	-55	-0-	36	1	479	2	Y	-0-					24
07	589	X	500	-0-	-89	-0-	36	1	464	2	Y	-0-					24

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

KANGERGA 1 WELL #: 8 RRCID -> 235256 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 10948 PERF. 9573 - 10687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

KANGERGA 1 WELL #: 9 RRCID -> 235258 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9546 - 10680

02	1400	N	1281	-0-	-119	-0-	85	1	1196	2	Y	-0-					80
03	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	98	1	1341	2	Y	-0-					80
04	1380	N	1205	-0-	-175	-0-	84	1	1121	2	Y	-0-					80
05	1426	N	1325	-0-	-101	-0-	93	1	1232	2	Y	-0-					80
*06	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	100	1	1333	2	Y	-0-					80
*07	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	97	1	1271	2	Y	-0-					80

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 235960 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9498 - 10600

02	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	209	1	2939	2	N	-0-					25
03	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	211	1	2890	2	N	-0-					25
04	3000	X	2567	-0-	-433	-0-	178	1	2389	2	N	-0-					25
05	3472	X	3029	-0-	-443	-0-	213	1	2816	2	N	-0-					25
*06	3360	X	2988	-0-	-372	-0-	209	1	2779	2	N	-0-					25
07	3472	X	2973	-0-	-499	-0-	211	1	2762	2	N	-0-					25

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 235995 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9498 - 10634

02	1960	N	1471	-0-	-489	-0-	98	1	1373	2	N	-0-					-0-
03	1891	N	1442	-0-	-449	-0-	98	1	1344	2	N	-0-					-0-
04	2100	N	1286	-0-	-814	-0-	89	1	1197	2	N	-0-					-0-
05	1643	N	1415	-0-	-228	-0-	100	1	1315	2	N	-0-					-0-
*06	1410	N	1162	-0-	-248	-0-	81	1	1081	2	N	-0-					-0-
*07	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	90	1	1178	2	N	101	64	1			37
							111	9									

EASTLAND WELL #: 6 RRCID -> 235996 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9606 - 10674

02	308	N	287	-0-	-21	-0-	19	1	268	2	Y	-0-					13
03	444	N	444	-0-	-0-	-0-	30	1	414	2	Y	-0-					13
04	502	N	502	-0-	-0-	-0-	35	1	467	2	Y	-0-					13
05	484	N	484	-0-	-0-	-0-	34	1	450	2	Y	-0-					13
*06	403	N	403	-0-	-0-	-0-	28	1	375	2	Y	-0-					13
*07	410	N	410	-0-	-0-	-0-	29	1	381	2	Y	-0-					13

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 236017 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9604 - 10696

02	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	151	1	2128	2	N	4	85	1			98
							4	9									
03	2542	N	2486	-0-	-56	-0-	169	1	2316	2	N	1	47	1			52
							1	9									
04	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	165	1	2206	2	N	-0-					52
05	2542	N	2519	-0-	-23	-0-	177	1	2342	2	N	-0-					52
*06	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	185	1	2460	2	N	-0-					52
*07	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	191	1	2492	2	N	1	1	8			52
							1	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 236138 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 10944 PERF. 9474 - 10686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1736	N	1394	-0-	-342	-0-	93	1	1301	2	N	-0-					70
03	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	131	1	1799	2	N	-0-					70
04	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	119	1	1590	2	N	-0-					70
05	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	131	1	1733	2	N	-0-					70
*06	1860	N	1750	-0-	-110	-0-	122	1	1628	2	N	-0-					70
*07	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	128	1	1669	2	N	-0-					70

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 236206 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 10835 PERF. 9370 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1624	N	1591	-0-	-33	-0-	106	1	1485	2	N	-0-					80
03	1767	N	1701	-0-	-66	-0-	116	1	1585	2	N	-0-					80
04	1620	N	1407	-0-	-213	-0-	98	1	1309	2	N	-0-					80
05	1767	N	1574	-0-	-193	-0-	111	1	1462	2	N	1	1	8			80
							1	9									
*06	1650	N	1649	-0-	-1	-0-	115	1	1534	2	N	-0-					80
*07	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	124	1	1618	2	N	-0-					80

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 236451 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 10885 PERF. 9584 - 10668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2100	N	1695	-0-	-405	-0-	113	1	1582	2	N	-0-					53
03	2139	N	1746	-0-	-393	-0-	119	1	1627	2	N	-0-					53
04	2130	N	1630	-0-	-500	-0-	113	1	1517	2	N	-0-					53
05	1891	N	1572	-0-	-319	-0-	111	1	1461	2	N	-0-					53
*06	1680	N	1528	-0-	-152	-0-	107	1	1421	2	N	-0-					53
*07	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	120	1	1573	2	N	-0-					53

LITTLE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 237618 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 7074 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	76	N	76	-0-	-0-	-0-	5	1	71	2	N	-0-					25
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	2	N	-0-					25
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	46	2	N	-0-					25
05	62	N	17	-0-	-45	-0-	1	1	16	2	N	-0-					25
*06	60	N	3	-0-	-57	-0-	3	2			N	-0-					25
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					25

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
02	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	95	1	1335	2	N	-0-					23
03	1488	N	1471	-0-	-17	-0-	100	1	1371	2	N	-0-					23
04	1440	N	1215	-0-	-225	-0-	84	1	1131	2	N	-0-					23
05	1581	N	1389	-0-	-192	-0-	98	1	1291	2	N	-0-					23
*06	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	104	1	1381	2	N	-0-					23
*07	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	104	1	1361	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
02	3276	X	3071	-0-	-205	-0-	204	1	2867	2	N	-0-					134
03	3596	X	3441	-0-	-155	-0-	233	1	3185	2	N	21	113	1			42
							23	9									
04	3480	X	2944	-0-	-536	-0-	205	1	2739	2	N	-0-					42
05	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	246	1	3253	2	N	-0-					42
*06	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	240	1	3194	2	N	-0-					42
*07	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	250	1	3269	2	N	-0-					42

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
KANGERGA 2 WELL #: 3 RRCID -> 238157 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9560 - 10663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	420	N	299	-0-	-121	-0-	20	1	279	2	Y	-0-					60
03	372	N	343	-0-	-29	-0-	23	1	320	2	Y	-0-					60
04	450	N	330	-0-	-120	-0-	23	1	307	2	Y	-0-					60
05	351	N	351	-0-	-0-	-0-	25	1	325	2	Y	1	1	8			60
							1	9									
*06	358	N	358	-0-	-0-	-0-	25	1	333	2	Y	-0-					60
*07	358	N	358	-0-	-0-	-0-	25	1	333	2	Y	-0-					60

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
02	532	N	477	-0-	-55	-0-	32	1	445	2	Y	-0-					25
03	620	N	441	-0-	-179	-0-	30	1	411	2	Y	-0-					25
04	660	N	518	-0-	-142	-0-	36	1	482	2	Y	-0-					25
05	527	N	299	-0-	-228	-0-	21	1	278	2	Y	-0-					25
*06	420	N	85	-0-	-335	-0-	6	1	79	2	Y	-0-					25
07	527	N	167	-0-	-360	-0-	12	1	155	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
02	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	105	1	1480	2	Y	-0-					-0-
03	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	120	1	1648	2	Y	-0-					-0-
04	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	112	1	1502	2	Y	56	47	1			9
							62	9									
05	1767	N	1652	-0-	-115	-0-	116	1	1536	2	Y	-0-	9	1			-0-
*06	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	120	1	1592	2	Y	-0-					-0-
07	1736	N	1705	-0-	-31	-0-	121	1	1584	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
02	2716	X	2632	-0-	-84	-0-	175	1	2457	2	Y	-0-					-0-
03	3007	X	2910	-0-	-97	-0-	198	1	2712	2	Y	-0-					-0-
04	2940	X	2554	-0-	-386	-0-	177	1	2377	2	Y	-0-					-0-
05	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	231	1	3051	2	Y	-0-					-0-
*06	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	222	1	2950	2	Y	-0-					-0-
*07	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	226	1	2959	2	Y	-0-					-0-

KANGERGA 2 WELL #: 6 RRCID -> 239245 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 10908 PERF. 9550 - 10657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-					27
03	310	N	132	-0-	-178	-0-	9	1	123	2	Y	-0-					27
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
*06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					27
*07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	7	1	91	2	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
02	4060	X	3436	-0-	-624	-0-	226	1	3180	2	N	27	124	1			45
							30	9									
03	4495	X	3764	-0-	-731	-0-	256	1	3508	2	N	-0-					45
04	4350	X	3503	-0-	-847	-0-	243	1	3259	2	N	1	1	8			45
							1	9									
05	3813	X	3782	-0-	-31	-0-	266	1	3516	2	N	-0-					45
*06	3690	X	3688	-0-	-2	-0-	258	1	3430	2	N	-0-					45
07	3813	X	3812	-0-	-1	-0-	271	1	3541	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 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
02	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	278	1	3907	2	N	42	132	1			43
							46	9									
03	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	333	1	4562	2	N	-0-					43
04	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	297	1	3972	2	N	-0-					43
05	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	322	1	4257	2	N	1	1	8			43
							1	9									
*06	6703	X	6703	-0-	-0-	-0-	468	1	6234	2	N	1	1	8			43
							1	9									
*07	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	317	1	4136	2	N	-0-					43

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 242555 COMPL. DATE 07/08/2017 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 7130 - 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
*08	15105	X	15105	-0-	-0-	-0-	1026	1	14006	2	N	66	107	1			76
							73	9									
*09	10085	X	10085	-0-	-0-	-0-	665	1	9337	2	N	75					151
							83	9									
10	8465	X	8465	-0-	-0-	-0-	551	1	7834	2	N	73	171	1			53
							80	9									
11	6800	X	6800	-0-	-0-	-0-	436	1	6364	2	N	-0-					53
12	6062	X	6062	-0-	-0-	-0-	379	1	5680	2	N	3					56
							3	9									
01	5645	X	5645	-0-	-0-	-0-	354	1	5150	2	N	128					184
							141	9									
02	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	272	1	3822	2	N	-0-					184
03	8463	X	4821	-0-	-3642	-0-	326	1	4467	2	N	25	158	1			51
							28	9									
04	6810	X	4141	-0-	-2669	-0-	288	1	3853	2	N	-0-					51
05	6076	X	3925	-0-	-2151	-0-	276	1	3649	2	N	-0-					51
*06	5460	X	3990	-0-	-1470	-0-	275	1	3660	2	N	50					101
							55	9									
07	4836	X	3972	-0-	-864	-0-	282	1	3690	2	N	-0-					101

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
02	1764	N	1571	-0-	-193	-0-	104	1	1467	2	Y	-0-					-0-
03	2015	N	1629	-0-	-386	-0-	111	1	1518	2	Y	-0-					-0-
04	1830	N	1574	-0-	-256	-0-	109	1	1465	2	Y	-0-					-0-
05	1736	N	1518	-0-	-218	-0-	107	1	1411	2	Y	-0-					-0-
*06	1590	N	1394	-0-	-196	-0-	97	1	1297	2	Y	-0-					-0-
07	1612	N	1383	-0-	-229	-0-	98	1	1285	2	Y	-0-					-0-

COBRA #2 WELL #: 2 RRCID -> 242755 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7228 - 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
02	5573	X	5573	-0-	-0-	-0-	369	1	5186	2	Y	16	165	1			28
							18	9									
03	11780	X	3847	-0-	-7933	-0-	261	1	3578	2	Y	7					35
							8	9									
04	8730	X	4651	-0-	-4079	-0-	323	1	4324	2	Y	4					39
							4	9									
05	7967	X	4542	-0-	-3425	-0-	318	1	4202	2	Y	20					59
							22	9									
*06	6870	X	4357	-0-	-2513	-0-	302	1	4024	2	Y	28					87
							31	9									
07	6169	X	4445	-0-	-1724	-0-	314	1	4106	2	Y	23					110
							25	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

VIPER #3 WELL #: 8 RRCID -> 242756 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 10887 PERF. 9652 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1820	X	1780	-0-	-40	-0-	118	1	1662	2	Y	-0-					-0-
03	2046	X	1826	-0-	-220	-0-	124	1	1702	2	Y	-0-					-0-
04	2130	X	1787	-0-	-343	-0-	124	1	1663	2	Y	-0-					-0-
05	2201	X	1670	-0-	-531	-0-	118	1	1552	2	Y	-0-					-0-
*06	2130	X	1762	-0-	-368	-0-	123	1	1639	2	Y	-0-					-0-
07	1984	X	1967	-0-	-17	-0-	140	1	1827	2	Y	-0-					-0-

STINGRAY WELL #: 6 RRCID -> 242757 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 10949 PERF. 9780 - 10796

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

COBRA #2 WELL #: 4 RRCID -> 242758 COMPL. DATE 10/11/2017 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7235 - 10830

02	5979	X	5979	-0-	-0-	-0-	388	1	5445	2	Y	133					288
							146	9									
03	15655	X	4539	-0-	-11116	-0-	295	1	4038	2	Y	187	174	1			301
							206	9									
04	12480	X	4837	-0-	-7643	-0-	323	1	4327	2	Y	170	178	1			293
							187	9									
05	9672	X	5125	-0-	-4547	-0-	344	1	4547	2	Y	213	178	1	3	8	325
							234	9									
*06	7470	X	4675	-0-	-2795	-0-	315	1	4196	2	Y	149	173	1	2	8	299
							164	9									
07	6634	X	4651	-0-	-1983	-0-	311	1	4062	2	Y	253	350	1			202
							278	9									

KANGERGA 1 WELL #: 10 RRCID -> 242773 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9470 - 10722

02	644	X	456	-0-	-188	-0-	30	1	426	2	Y	-0-					27
03	713	X	636	-0-	-77	-0-	43	1	593	2	Y	-0-					27
04	693	X	693	-0-	-0-	-0-	48	1	645	2	Y	-0-					27
05	713	X	171	-0-	-542	-0-	12	1	159	2	Y	-0-					27
*06	660	X	611	-0-	-49	-0-	43	1	568	2	Y	-0-					27
*07	822	X	822	-0-	-0-	-0-	58	1	764	2	Y	-0-					27

VIPER #1 WELL #: 6 RRCID -> 243215 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9536 - 10668

02	980	N	964	-0-	-16	-0-	64	1	900	2	Y	-0-					76
03	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	75	1	1028	2	Y	-0-					76
04	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	71	1	946	2	Y	-0-					76
05	1054	N	953	-0-	-101	-0-	67	1	886	2	Y	-0-					76
*06	1080	N	1063	-0-	-17	-0-	74	1	989	2	Y	-0-					76
07	1054	N	944	-0-	-110	-0-	67	1	877	2	Y	-0-					76

WORLEY WELL #: 2 RRCID -> 243395 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 10945 PERF. 9544 - 10711

02	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	81	1	1142	2	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	1085	N	70	-0-	-1015	-0-	5	1	65	2	Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HERGESHEIMER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243458 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 11204 PERF. 9879 - 10781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LITTLE ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 243466 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 7378 - 10622

02	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	76 11	1 9	1072	2	N	10					155
03	1023	N	924	-0-	-99	-0-	63	1	861	2	N	-0-					155
04	930	N	774	-0-	-156	-0-	54	1	720	2	N	-0-					155
05	1271	N	1041	-0-	-230	-0-	73	1	968	2	N	-0-					155
*06	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	70	1	935	2	N	-0-					155
*07	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	76	1	997	2	N	-0-					155

HOLT, JACK WELL #: 3 RRCID -> 244104 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9716 - 10700

02	1260	N	1187	-0-	-73	-0-	79	1	1108	2	Y	-0-					33
03	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	90	1	1235	2	Y	-0-					33
04	1290	N	1123	-0-	-167	-0-	78	1	1045	2	Y	-0-					33
05	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	95	1	1252	2	Y	-0-					33
*06	1290	N	1180	-0-	-110	-0-	82	1	1098	2	Y	-0-					33
*07	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	98	1	1281	2	Y	-0-					33

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 244180 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 9406 - 10658

02	1456	N	1400	-0-	-56	-0-	93	1	1307	2	N	-0-					42
03	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	105	1	1431	2	N	-0-					42
04	1560	N	1404	-0-	-156	-0-	98	1	1306	2	N	-0-					42
05	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	118	1	1554	2	N	-0-					42
*06	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	115	1	1534	2	N	-0-					42
*07	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	126	1	1640	2	N	-0-					42

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 244315 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 7343 - 10620

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COBRA #1 WELL #: 5 RRCID -> 244383 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 8750 - 10640

02	1288	N	1163	-0-	-125	-0-	77	1	1086	2	Y	-0-					-0-
03	1333	N	1294	-0-	-39	-0-	88	1	1206	2	Y	-0-					-0-
04	1260	N	1180	-0-	-80	-0-	82	1	1098	2	Y	-0-					-0-
05	1302	N	1258	-0-	-44	-0-	89	1	1169	2	Y	-0-					-0-
*06	1260	N	1244	-0-	-16	-0-	87	1	1157	2	Y	-0-					-0-
*07	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	95	1	1237	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BROWN, DAVID GAS UNIT NO. 1 WELL #: 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 244517 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 10854 PERF. 9436 - 10590

02	1680	N	1644	-0-	-36	-0-	109	1	1535	2	N	-0-					81
03	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	127	1	1743	2	N	63	66	1			78
							69	9									
04	1740	N	1520	-0-	-220	-0-	106	1	1414	2	N	-0-					78
05	1829	N	1528	-0-	-301	-0-	108	1	1420	2	N	-0-					78
*06	1890	N	1495	-0-	-395	-0-	104	1	1391	2	N	-0-					78
*07	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	120	1	1562	2	N	-0-					78

WILKERSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 244519 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9588 - 10690

02	3276	X	2648	-0-	-628	-0-	176	1	2472	2	N	-0-					75
03	3441	X	3147	-0-	-294	-0-	212	1	2896	2	N	35	60	1			50
							39	9									
04	3330	X	2925	-0-	-405	-0-	203	1	2722	2	N	-0-					50
05	3441	X	2922	-0-	-519	-0-	206	1	2716	2	N	-0-					50
*06	3240	X	2925	-0-	-315	-0-	204	1	2721	2	N	-0-					50
07	3162	X	3023	-0-	-139	-0-	215	1	2808	2	N	-0-					50

WILKERSON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 244520 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 6544 - 10626

02	2800	X	2749	-0-	-51	-0-	180	1	2534	2	N	32	48	1			62
							35	9									
03	3100	X	2874	-0-	-226	-0-	196	1	2678	2	N	-0-					62
04	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	306	1	4097	2	N	-0-					62
05	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	301	1	3982	2	N	-0-					62
*06	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	230	1	3058	2	N	-0-					62
*07	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	284	1	3713	2	N	-0-					62

WORLEY WELL #: 3 RRCID -> 245027 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 11647 PERF. 9346 - 10670

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	2968	X	2808	-0-	-160	-0-	185	1	2603	2	N	18	151	1			39
							20	9									
03	3193	X	2993	-0-	-200	-0-	204	1	2789	2	N	-0-					39
04	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	190	1	2543	2	N	-0-					39
05	3100	X	2685	-0-	-415	-0-	189	1	2496	2	N	-0-					39
*06	3000	X	2892	-0-	-108	-0-	202	1	2690	2	N	-0-					39
07	3100	X	2919	-0-	-181	-0-	208	1	2711	2	N	-0-					39

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BARRON, PEARL WELL #: 4 RRCID -> 245639 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 11680 PERF.10620 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JARRELL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 245640 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9942 - 10683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1120	N	1078	-0-	-42	-0-	72	1	1006	2	N	-0-					45
03	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	83	1	1141	2	N	-0-					45
04	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	80	1	1075	2	N	-0-					45
05	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	86	1	1136	2	N	5	5	8			45
							6	9									
*06	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	109	1	1451	2	N	-0-					45
*07	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	123	1	1604	2	N	-0-					45

JARRELL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245736 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9702 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	830	X	830	-0-	-0-	-0-	830	2			Y	-0-					19
03	806	X	770	-0-	-36	-0-	770	2			Y	-0-	19	1			-0-
04	630	X	579	-0-	-51	-0-	579	2			Y	-0-					-0-
05	930	X	578	-0-	-352	-0-	572	2	6	9	Y	5					5
06	900	X	761	-0-	-139	-0-	759	2	2	9	Y	2					7
07	930	X	746	-0-	-184	-0-	746	2			Y	-0-					7

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 245834 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 10761 PERF. 9506 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	838	N	838	-0-	-0-	-0-	56	1	782	2	N	-0-					90
03	775	N	763	-0-	-12	-0-	52	1	711	2	N	-0-					90
04	3000	N	4583	-0-	1583	1583	316	1	4237	2	N	27					117
							30	9									
05	2274	N	691	-0-	-1583	-0-	49	1	642	2	N	-0-					117
*06	896	N	896	-0-	-0-	-0-	63	1	833	2	N	-0-					117
07	1798	X	536	-0-	-1262	-0-	38	1	498	2	N	-0-					117

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
02	2156	N	2021	-0-	-135	-0-	134	1	1887	2	N	-0-					133
03	2325	N	2213	-0-	-112	-0-	151	1	2062	2	N	-0-					133
04	2250	N	1947	-0-	-303	-0-	135	1	1812	2	N	-0-					133
05	2232	N	2217	-0-	-15	-0-	156	1	2061	2	N	-0-					133
*06	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	152	1	2023	2	N	1	1	8			133
							1	9									
*07	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	161	1	2102	2	N	-0-					133

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 #: 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
02	1792	X	1245	-0-	-547	-0-	83	1	1162	2	Y	-0-					50
03	1984	X	1572	-0-	-412	-0-	107	1	1465	2	Y	-0-					50
04	1710	X	1472	-0-	-238	-0-	102	1	1370	2	Y	-0-					50
05	1457	X	1288	-0-	-169	-0-	91	1	1197	2	Y	-0-					50
*06	1530	X	1316	-0-	-214	-0-	92	1	1224	2	Y	-0-					50
07	1581	X	1481	-0-	-100	-0-	105	1	1376	2	Y	-0-					50

JARRELL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 245955 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9434 - 10567

02	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			Y	-0-					6
03	880	N	880	-0-	-0-	-0-	871	2	9	9	Y	8	6	1			8
04	874	N	874	-0-	-0-	-0-	873	2	1	9	Y	1	8	1			1
05	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			Y	-0-					1
06	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			Y	-0-					1
*07	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			Y	-0-					1

JARRELL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 246649 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9472 - 10584

02	1092	X	838	-0-	-254	-0-	805	2	33	9	Y	30					70
03	1240	X	985	-0-	-255	-0-	884	2	101	9	Y	92	66	1			96
04	1200	X	861	-0-	-339	-0-	849	2	12	9	Y	11	81	1			26
05	1240	X	836	-0-	-404	-0-	808	2	28	9	Y	25	1	8			50
06	1080	X	793	-0-	-287	-0-	770	2	23	9	Y	21	1	8			70
*07	1001	X	1001	-0-	-0-	-0-	960	2	41	9	Y	37					107

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 246980 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9356 - 10604

02	1232	N	1152	-0-	-80	-0-	77	1	1075	2	N	-0-					44
03	1302	N	1259	-0-	-43	-0-	86	1	1173	2	N	-0-					44
04	1260	N	977	-0-	-283	-0-	68	1	909	2	N	-0-					44
05	1271	N	1150	-0-	-121	-0-	81	1	1069	2	N	-0-					44
*06	1230	N	1093	-0-	-137	-0-	76	1	1017	2	N	-0-					44
*07	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	79	1	1036	2	N	-0-					44

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 247568 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9388 - 10594

02	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	83	1	1170	2	N	-0-					45
03	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	93	1	1280	2	N	-0-					45
04	1320	N	1253	-0-	-67	-0-	87	1	1166	2	N	-0-					45
05	1395	N	1211	-0-	-184	-0-	85	1	1126	2	N	-0-					45
*06	1320	N	1313	-0-	-7	-0-	92	1	1220	2	N	1	1	8			45
							1	9									
07	1302	N	1283	-0-	-19	-0-	91	1	1191	2	N	1	1	8			45
							1	9									

WILKERSON GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247851 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 10939 PERF. 9470 - 10694

02	2856	X	2710	-0-	-146	-0-	180	1	2530	2	N	-0-					117
03	3038	X	2953	-0-	-85	-0-	199	1	2724	2	N	27	99	1			45
							30	9									
04	2940	X	2849	-0-	-91	-0-	198	1	2651	2	N	-0-					45
05	3038	X	2871	-0-	-167	-0-	202	1	2668	2	N	1	1	8			45
							1	9									
*06	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	211	1	2805	2	N	-0-					45
*07	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	230	1	3002	2	N	-0-					45

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

JARRELL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 247944 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 10856 PERF. 9320 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1316	N	1133	-0-	-183	-0-	1105	2	28	9	Y	25					65
03	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1298	2	97	9	Y	88	65	1			88
04	1500	N	1277	-0-	-223	-0-	1267	2	10	9	Y	9	78	1			19
05	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1449	2	13	9	Y	12	1	8			30
06	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1770	2	10	9	Y	9	1	8			38
*07	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2257	2	17	9	Y	15					53

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
02	2884	X	2336	-0-	-548	-0-	155	1	2181	2	Y	-0-					83
03	2582	X	2582	-0-	-0-	-0-	174	1	2387	2	Y	19	77	1			25
							21	9									
04	2460	X	2316	-0-	-144	-0-	161	1	2155	2	Y	-0-					25
05	2542	X	2507	-0-	-35	-0-	176	1	2331	2	Y	-0-					25
*06	2509	X	2509	-0-	-0-	-0-	175	1	2334	2	Y	-0-					25
*07	2618	X	2618	-0-	-0-	-0-	186	1	2432	2	Y	-0-					25

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
02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-					-0-
03	216	N	216	-0-	-0-	-0-	188	2	28	9	Y	25	10	1			15
04	261	N	261	-0-	-0-	-0-	260	2	1	9	Y	1	12	1			4
05	248	N	122	-0-	-126	-0-	122	2			Y	-0-					4
06	210	N	169	-0-	-41	-0-	169	2			Y	-0-					4
07	279	N	89	-0-	-190	-0-	89	2			Y	-0-					4

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
02	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	153	1	2149	2	N	-0-					100
03	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	158	1	2160	2	N	60	115	1			45
							66	9									
04	2250	N	2026	-0-	-224	-0-	141	1	1885	2	N	-0-					45
05	2325	N	1979	-0-	-346	-0-	139	1	1840	2	N	-0-					45
*06	2250	N	1691	-0-	-559	-0-	118	1	1573	2	N	-0-					45
07	2108	N	1585	-0-	-523	-0-	113	1	1472	2	N	-0-					45

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
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					43
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

PEAL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253523 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 9518 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1596	N	1481	-0-	-115	-0-	98	1	1383	2	N	-0-					101
03	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	71	1	967	2	N	-0-					101
04	1710	N	1340	-0-	-370	-0-	93	1	1246	2	N	1	1	8			101
							1	9									
05	1643	N	1482	-0-	-161	-0-	104	1	1378	2	N	-0-					101
*06	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	100	1	1334	2	N	-0-					101
*07	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	121	1	1585	2	N	-0-					101

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
02	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	119	1	1676	2	N	-0-					42
03	2015	N	1965	-0-	-50	-0-	134	1	1831	2	N	-0-					42
04	1890	N	1776	-0-	-114	-0-	123	1	1653	2	N	-0-					42
05	1984	N	1873	-0-	-111	-0-	132	1	1740	2	N	1	1	8			42
							1	9									
*06	1890	N	1869	-0-	-21	-0-	131	1	1738	2	N	-0-					42
*07	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	133	1	1739	2	N	-0-					42

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
02	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	87	1	1216	2	N	-0-					57
03	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	101	1	1382	2	N	-0-					57
04	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	122	1	1640	2	N	44					101
							48	9									
05	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	108	1	1424	2	N	1	1	8			101
							1	9									
*06	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	101	1	1343	2	N	-0-					101
*07	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	106	1	1388	2	N	-0-					101

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
02	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	266	1	3739	2	N	-0-					103
03	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	184	1	2519	2	N	74	138	1			39
							81	9									
04	2820	X	2533	-0-	-287	-0-	176	1	2357	2	N	-0-					39
05	3379	X	3248	-0-	-131	-0-	229	1	3019	2	N	-0-					39
*06	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	236	1	3147	2	N	-0-					39
07	3379	X	3203	-0-	-176	-0-	228	1	2975	2	N	-0-					39

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
02	3052	X	2985	-0-	-67	-0-	198	1	2787	2	N	-0-					42
03	3410	X	3277	-0-	-133	-0-	223	1	3054	2	N	-0-					42
04	3300	X	3047	-0-	-253	-0-	212	1	2835	2	N	-0-					42
05	3410	X	2895	-0-	-515	-0-	204	1	2691	2	N	-0-					42
*06	3210	X	3077	-0-	-133	-0-	215	1	2862	2	N	-0-					42
07	3317	X	3137	-0-	-180	-0-	223	1	2914	2	N	-0-					42

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
02	2270	X	2270	-0-	-0-	-0-	151	1	2119	2	N	-0-					81
03	2497	X	2497	-0-	-0-	-0-	170	1	2327	2	N	-0-					81
04	2325	X	2325	-0-	-0-	-0-	162	1	2163	2	N	-0-					81
05	2408	X	2408	-0-	-0-	-0-	169	1	2239	2	N	-0-					81
*06	2272	X	2272	-0-	-0-	-0-	157	1	2090	2	N	23	50	1	1	8	53
							25	9									
*07	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	203	1	2647	2	N	-0-					53

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
02	784	N	640	-0-	-144	-0-	43	1	597	2	N	-0-					46
03	806	N	647	-0-	-159	-0-	44	1	603	2	N	-0-					46
04	720	N	630	-0-	-90	-0-	44	1	586	2	N	-0-					46
05	713	N	698	-0-	-15	-0-	49	1	649	2	N	-0-					46
*06	670	N	670	-0-	-0-	-0-	47	1	623	2	N	-0-					46
07	651	N	577	-0-	-74	-0-	41	1	536	2	N	-0-					46

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
02	14737	X	14737	-0-	-0-	-0-	14636	2	101	9	N	92	2	8			234
03	15911	X	15911	-0-	-0-	-0-	15844	2	67	9	N	61	179	1	4	8	112
04	15262	X	15262	-0-	-0-	-0-	15258	2	4	9	N	4	2	8			114
05	15978	X	15978	-0-	-0-	-0-	15906	2	72	9	N	65	2	8			177
06	15372	X	15372	-0-	-0-	-0-	15267	2	105	9	N	95	177	1	3	8	92
07	15500	X	14961	-0-	-539	-0-	14751	2	210	9	N	191	176	1	2	8	105

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
02	2100	N	1630	-0-	-470	-0-	504	1	1126	2	N	-0-					132
03	2046	N	1632	-0-	-414	-0-	556	1	1076	2	N	-0-					132
04	1710	N	1565	-0-	-145	-0-	522	1	1043	2	N	-0-					132
05	1798	N	1593	-0-	-205	-0-	510	1	1083	2	N	-0-					132
06	1590	N	225	-0-	-1365	-0-	93	1	132	2	N	-0-					132
07	1612	N	166	-0-	-1446	-0-	79	1	87	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
02	14588	X	13201	-0-	-1387	-0-	13116	2	85	9	N	77	181	1			72
03	15779	X	10701	-0-	-5078	-0-	10581	2	120	9	N	109					181
04	15270	X	14027	-0-	-1243	-0-	13991	2	36	9	N	33	172	1			42
05	15469	X	14347	-0-	-1122	-0-	14323	2	24	9	N	22	2	8			62
06	14580	X	13341	-0-	-1239	-0-	13318	2	23	9	N	21	1	8			82
07	14601	X	12865	-0-	-1736	-0-	12843	2	22	9	N	20					102

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
02	10192	X	9688	-0-	-504	-0-	9669	2	19	9	N	17					97
03	11346	X	10823	-0-	-523	-0-	10809	2	14	9	N	13					110
04	10980	X	10671	-0-	-309	-0-	10649	2	22	9	N	20					130
05	11346	X	10578	-0-	-768	-0-	10554	2	24	9	N	22	2	8			150
06	10470	X	10093	-0-	-377	-0-	10070	2	23	9	N	21					171
07	11036	X	10479	-0-	-557	-0-	10479	2			N	-0-					171

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
02	9156	X	7914	-0-	-1242	-0-	526	1	7388	2	N	-0-					49
03	9982	X	9019	-0-	-963	-0-	614	1	8405	2	N	-0-					49
04	9540	X	7868	-0-	-1672	-0-	547	1	7321	2	N	-0-					49
05	9362	X	8702	-0-	-660	-0-	612	1	8087	2	N	3					52
							3	9									
*06	8730	X	8263	-0-	-467	-0-	576	1	7674	2	N	12					64
							13	9									
*07	9041	X	9041	-0-	-0-	-0-	643	1	8398	2	N	-0-					64

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
02	28168	X	24251	-0-	-3917	-0-	1605	1	22548	2	Y	89	141	1			58
							98	9									
03	30814	X	26658	-0-	-4156	-0-	1806	1	24729	2	Y	112	1	8			169
							123	9									
04	29820	X	24309	-0-	-5511	-0-	1679	1	22495	2	Y	123	155	1			137
							135	9									
05	28520	X	25917	-0-	-2603	-0-	1821	1	24062	2	Y	31					168
							34	9									
*06	27180	X	24838	-0-	-2342	-0-	1732	1	23062	2	Y	40	153	1			55
							44	9									
07	26846	X	25991	-0-	-855	-0-	1828	1	23878	2	Y	259	138	1			176
							285	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
STINGRAY WELL #: 9H RRCID -> 267629 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 10665 PERF.10656 - 14985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	24836	X	24116	-0-	-720	-0-	1593	1	22385	2	N	125	182	1			27
							138	9									
03	27497	X	24808	-0-	-2689	-0-	1687	1	23091	2	N	27					54
							30	9									
04	26400	X	22573	-0-	-3827	-0-	1567	1	20989	2	N	15					69
							17	9									
05	26691	X	24882	-0-	-1809	-0-	1743	1	23028	2	N	101					170
							111	9									
*06	25830	X	23558	-0-	-2272	-0-	1645	1	21900	2	N	12					182
							13	9									
07	26691	X	24384	-0-	-2307	-0-	1731	1	22612	2	N	37	182	1			37
							41	9									

HARDY HEIRS-MODISETTE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 268392 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 10742 PERF.11027 - 16478

02	29708	X	22069	-0-	-7639	-0-	21907	2	162	9	N	147	186	1	5	8	354
03	32891	X	23944	-0-	-8947	-0-	23771	2	173	9	N	157	190	1	5	8	316
04	31830	X	22782	-0-	-9048	-0-	22611	2	171	9	N	155	178	1	4	8	289
05	32209	X	22110	-0-	-10099	-0-	21948	2	162	9	N	147	175	1	5	8	256
06	24450	X	20991	-0-	-3459	-0-	20863	2	128	9	N	116	4	8			368
07	24428	X	22103	-0-	-2325	-0-	21972	2	131	9	N	119	188	1	3	8	296

HARDY HEIRS-MODISETTE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 273623 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 9464 PERF.10860 - 15878

02	30576	X	27638	-0-	-2938	-0-	27507	2	131	9	N	119	7	8			276
03	33077	X	30046	-0-	-3031	-0-	29905	2	141	9	N	128	181	1	13	8	210
04	31740	X	28746	-0-	-2994	-0-	28619	2	127	9	N	115	4	8			321
05	31837	X	28605	-0-	-3232	-0-	28569	2	36	9	N	33	181	1	1	8	172
06	30120	X	26485	-0-	-3635	-0-	26309	2	176	9	N	160	4	8			328
07	30597	X	28015	-0-	-2582	-0-	27903	2	112	9	N	102	184	1	3	8	243

WYLIE WELL #: 13H RRCID -> 273659 COMPL. DATE 01/02/2014 TOTAL DEPTH 10668 PERF.10997 - 14353

02	16520	X	14972	-0-	-1548	-0-	994	1	13961	2	N	15					157
							17	9									
03	18290	X	16300	-0-	-1990	-0-	1108	1	15164	2	N	25					182
							28	9									
04	29835	X	29835	-0-	-0-	-0-	2068	1	27698	2	N	63	183	1			62
							69	9									
05	17608	X	16109	-0-	-1499	-0-	1132	1	14957	2	N	18					80
							20	9									
*06	16560	X	15290	-0-	-1270	-0-	1066	1	14198	2	N	24					104
							26	9									
07	21979	X	15615	-0-	-6364	-0-	1106	1	14456	2	N	48					152
							53	9									

WORLEY GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 276305 COMPL. DATE 01/09/2015 TOTAL DEPTH 10601 PERF.10678 - 14121

02	8484	X	7191	-0-	-1293	-0-	474	1	6667	2	N	45	173	1			52
							50	9									
03	9393	X	7707	-0-	-1686	-0-	522	1	7143	2	N	38					90
							42	9									
04	9090	X	7211	-0-	-1879	-0-	496	1	6650	2	N	59					149
							65	9									
05	9393	X	7776	-0-	-1617	-0-	544	1	7188	2	N	40					189
							44	9									
*06	9090	X	7885	-0-	-1205	-0-	547	1	7284	2	N	49	188	1			50
							54	9									
07	7967	X	7915	-0-	-52	-0-	561	1	7328	2	N	24					74
							26	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
KANGERGA 2 WELL #: 7H RRCID -> 277000 COMPL. DATE 04/11/2016 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
02	39872	X	33083	-0-	-6789	-0-	2185	1	30696	2	N	184	162	1			182
							202	9									
03	43214	X	37746	-0-	-5468	-0-	2557	1	35000	2	N	172	179	1			175
							189	9									
04	38940	X	34401	-0-	-4539	-0-	2375	1	31813	2	N	194	185	1			184
							213	9									
05	39711	X	37283	-0-	-2428	-0-	2609	1	34466	2	N	189	185	1			188
							208	9									
*06	36810	X	36603	-0-	-207	-0-	2544	1	33874	2	N	168	181	1			175
							185	9									
07	37758	X	37732	-0-	-26	-0-	2671	1	34907	2	N	140	170	1			145
							154	9									

GENTRY C GU WELL #: 4H RRCID -> 277057 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 10562 PERF.10666 - 14917

02	26320	X	22187	-0-	-4133	-0-	1459	1	20501	2	N	206	180	1			127
							227	9									
03	29140	X	23845	-0-	-5295	-0-	1614	1	22088	2	N	130					257
							143	9									
04	28200	X	21723	-0-	-6477	-0-	1500	1	20090	2	N	121	174	1			204
							133	9									
05	26505	X	23658	-0-	-2847	-0-	1657	1	21888	2	N	103	185	1			122
							113	9									
*06	24720	X	22710	-0-	-2010	-0-	1575	1	20971	2	N	149					271
							164	9									
07	24552	X	23659	-0-	-893	-0-	1674	1	21878	2	N	97	174	1			194
							107	9									

VIPER #1 WELL #: 17 RRCID -> 283724 COMPL. DATE 10/27/2017 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9554 - 10683

02	6776	X	4204	-0-	-2572	-0-	279	1	3925	2	Y	-0-					-0-
03	7502	X	4548	-0-	-2954	-0-	310	1	4238	2	Y	-0-					-0-
04	7260	X	3787	-0-	-3473	-0-	261	1	3495	2	Y	28	24	1			4
							31	9									
05	7502	X	3477	-0-	-4025	-0-	245	1	3232	2	Y	-0-	4	1			-0-
*06	5520	X	3100	-0-	-2420	-0-	217	1	2883	2	Y	-0-					-0-
07	4650	X	3345	-0-	-1305	-0-	238	1	3107	2	Y	-0-					-0-

TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
SMITH, WALTER R. WELL #: 1 RRCID -> 097202 COMPL. DATE 03/11/1981 TOTAL DEPTH 11911 PERF. 9644 - 10806

02	14B DENY		-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-

GREEN, HOMER WELL #: 1 RRCID -> 098604 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 12069 PERF.10569 - 11867

02	532	N	52	-0-	-480	-0-	6	1	46	2	N	-0-					70
03	335	N	335	-0-	-0-	-0-	35	1	300	2	N	-0-					70
04	254	N	254	-0-	-0-	-0-	29	1	225	2	N	-0-					70
05	333	N	333	-0-	-0-	-0-	36	1	297	2	N	-0-					70
06	359	N	359	-0-	-0-	-0-	40	1	319	2	N	-0-					70
*07	343	N	343	-0-	-0-	-0-	41	1	302	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
02	196	N	34	-0-	-162	-0-	3	1	31	3	N	-0-					58
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	18	1	178	3	N	-0-					58
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					58
05	255	N	255	-0-	-0-	-0-	24	1	231	3	N	-0-					58
06	180	N	81	-0-	-99	-0-	8	1	73	3	N	-0-					58
*07	116	N	116	-0-	-0-	-0-	11	1	105	3	N	-0-					58

BENTON "A" WELL #: 2 RRCID -> 200978 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10252 - 10765

02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					58
03	93	N	53	-0-	-40	-0-	5	1	48	3	N	-0-					58
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					58
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					58
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			53

BENTON "BB" WELL #: 3 RRCID -> 201240 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10050 - 10774

02	2380	X	1065	-0-	-1315	-0-	108	1	957	3	N	-0-					52
03	2635	X	1406	-0-	-1229	-0-	130	1	1275	3	N	1					53
							1	9									
04	2550	X	1213	-0-	-1337	-0-	112	1	1099	3	N	2	2	8			53
							2	9									
05	1984	X	1215	-0-	-769	-0-	112	1	1099	3	N	4					57
							4	9									
06	1785	X	1785	-0-	-0-	-0-	174	1	1602	3	N	8					65
							9	9									
07	1395	X	1092	-0-	-303	-0-	108	1	984	3	N	-0-					65

BENTON "A" WELL #: 4 RRCID -> 203233 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10504 - 10781

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

BENTON "C" WELL #: 5 RRCID -> 204817 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10512 - 10805

02	2184	N	855	-0-	-1329	-0-	85	1	753	3	N	15					105
							17	9									
03	1178	N	822	-0-	-356	-0-	75	1	734	3	N	12					117
							13	9									
04	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	120	1	1180	3	N	5					122
							6	9									
05	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	111	1	1095	3	N	9	79	1			52
							10	9									
06	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	164	1	1509	3	N	10					62
							11	9									
*07	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	184	1	1687	3	N	-0-					62

BENTON "B" WELL #: 6 RRCID -> 204931 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 10887 PERF.10538 - 10826

02	444	X	119	-0-	-325	-0-	12	1	107	3	N	-0-					32
03	42	X	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	N	-0-					32
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	8	1	84	3	N	-0-					32
05	124	N	79	-0-	-45	-0-	7	1	72	3	N	-0-					32
06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	17	1	153	3	N	-0-					32
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					32

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
02	2772	N	2273	-0-	-499	-0-	229	1	2033	3	N	10					94
							11	9									
03	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	208	1	2045	3	N	-0-					94
04	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	222	1	2183	3	N	-0-					94
05	2511	N	2201	-0-	-310	-0-	203	1	1998	3	N	-0-					94
06	2190	N	2019	-0-	-171	-0-	197	1	1814	3	N	7	88	1			13
							8	9									
07	2480	N	1743	-0-	-737	-0-	172	1	1571	3	N	-0-					13

BENTON "E" WELL #: 9 RRCID -> 207538 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 10911 PERF.10518 - 10820

02	2464	N	190	-0-	-2274	-0-	19	1	171	3	N	-0-					55
03	3100	N	3273	-0-	173	173	301	1	2963	3	N	8					63
							9	9									
04	2868	N	2695	-0-	-173	-0-	248	1	2436	3	N	10	1	8			72
							11	9									
05	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	243	1	2392	3	N	27					99
							30	9									
06	2640	X	2155	-0-	-485	-0-	210	1	1935	3	N	9	41	1			67
							10	9									
07	2728	X	1904	-0-	-824	-0-	188	1	1716	3	N	-0-					67

BENTON "D" WELL #: 8 RRCID -> 208873 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 10926 PERF.10496 - 10851

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18	5			42

DUNCAN WELL #: 1 RRCID -> 210060 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10462 - 10819

02	168	N	77	-0-	-91	-0-	8	1	69	3	N	-0-					50
03	124	N	42	-0-	-82	-0-	4	1	38	3	N	-0-					50
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					50
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					50
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					50
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

BENTON "G" WELL #: 10 RRCID -> 212303 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10484 - 10864

02	1736	N	967	-0-	-769	-0-	98	1	869	3	N	-0-					82
03	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	119	1	1166	3	N	-0-					82
04	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	121	1	1185	3	N	-0-					82
05	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	106	1	1046	3	N	-0-					82
06	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	133	1	1223	3	N	7					89
							8	9									
*07	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	137	1	1257	3	N	-0-					89

MANCK "B" WELL #: 2 RRCID -> 213884 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10609 - 10815

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-

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

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
02	1932	N	750	-0-	-1182	-0-	76	1	670	3	N	4	2	8			45
							4	9									
03	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	133	1	1304	3	N	2					47
							2	9									
04	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	177	1	1734	3	N	1					48
							1	9									
05	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	152	1	1502	3	N	-0-					48
06	1380	N	1171	-0-	-209	-0-	114	1	1051	3	N	5					53
							6	9									
07	1984	N	1300	-0-	-684	-0-	128	1	1172	3	N	-0-					53

BENTON "K" WELL #: 14 RRCID -> 214096 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10442 - 10835

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
02	2380	X	1851	-0-	-529	-0-	187	1	1656	3	N	7					35
							8	9									
03	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	248	1	2436	3	N	7					42
							8	9									
04	2550	X	1906	-0-	-644	-0-	176	1	1730	3	N	-0-					42
05	2440	X	2440	-0-	-0-	-0-	221	1	2175	3	N	40					82
							44	9									
06	2550	X	2231	-0-	-319	-0-	218	1	2007	3	N	5					87
							6	9									
07	2635	X	2344	-0-	-291	-0-	231	1	2113	3	N	-0-					87

BENTON "L" WELL #: 15 RRCID -> 214099 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10350 - 10742

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
02	1428	N	934	-0-	-494	-0-	95	1	839	3	N	-0-					55
03	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	106	1	1046	3	N	-0-					55
04	1080	N	1002	-0-	-78	-0-	93	1	909	3	N	-0-					55
05	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	106	1	1040	3	N	-0-					55
06	1110	N	866	-0-	-244	-0-	85	1	781	3	N	-0-					55
07	1023	N	1013	-0-	-10	-0-	100	1	913	3	N	-0-					55

BENTON "I" WELL #: 12 RRCID -> 214100 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 10932 PERF.10452 - 10850

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
02	1232	N	854	-0-	-378	-0-	86	1	765	3	N	3	1	8			45
							3	9									
03	863	N	863	-0-	-0-	-0-	79	1	781	3	N	3					48
							3	9									
04	824	N	824	-0-	-0-	-0-	76	1	742	3	N	5					53
							6	9									
05	961	N	745	-0-	-216	-0-	69	1	674	3	N	2					55
							2	9									
06	840	N	724	-0-	-116	-0-	71	1	651	3	N	2					57
							2	9									
07	837	N	612	-0-	-225	-0-	60	1	551	3	N	1					58
							1	9									

BENTON "M" WELL #: 16 RRCID -> 215221 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10392 - 10791

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
02	2212	N	-0-	-0-	-2212	-0-					N	-0-					73
03	1116	N	28	-0-	-1088	-0-	3	1	25	3	N	-0-					73
04	390	N	24	-0-	-366	-0-	2	1	22	3	N	-0-					73
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					73
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					73

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

BENTON "P" WELL #: 19 RRCID -> 217832 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10390 - 10787

02	2128	N	1065	-0-	-1063	-0-	108	1	957	3	N	-0-					45
03	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	180	1	1766	3	N	7					52
							8	9									
04	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	209	1	2053	3	N	8	3	8			57
							9	9									
05	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	183	1	1800	3	N	5					62
							6	9									
06	1890	N	1806	-0-	-84	-0-	177	1	1628	3	N	1					63
							1	9									
07	2356	N	1717	-0-	-639	-0-	169	1	1544	3	N	4					67
							4	9									

BENTON "N" WELL #: 17 RRCID -> 218532 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10380 - 10768

02	812	N	629	-0-	-183	-0-	64	1	565	3	N	-0-					50
03	610	N	610	-0-	-0-	-0-	56	1	554	3	N	-0-					50
04	881	N	881	-0-	-0-	-0-	81	1	800	3	N	-0-					50
05	682	N	655	-0-	-27	-0-	60	1	595	3	N	-0-					50
06	600	N	544	-0-	-56	-0-	53	1	491	3	N	-0-					50
07	899	N	578	-0-	-321	-0-	57	1	521	3	N	-0-					50

BENTON "O" WELL #: 18 RRCID -> 219567 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10432 - 10827

02	2492	X	2210	-0-	-282	-0-	224	1	1986	3	N	-0-					77
03	2759	X	2536	-0-	-223	-0-	234	1	2302	3	N	-0-					77
04	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	274	1	2693	3	N	10					87
							11	9									
05	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	263	1	2585	3	N	5					92
							6	9									
06	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	282	1	2600	3	N	-0-	56	1	1	5	35
07	2759	X	2628	-0-	-131	-0-	259	1	2369	3	N	-0-					35

BENTON "Q" WELL #: 20 RRCID -> 219573 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10385 - 10600

02	1288	N	716	-0-	-572	-0-	73	1	643	3	N	-0-					87
03	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	148	1	1454	3	N	-0-					87
04	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	131	1	1282	3	N	-0-					87
05	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	108	1	1060	3	N	-0-					87
06	1560	N	1070	-0-	-490	-0-	105	1	965	3	N	-0-					87
07	1457	N	1202	-0-	-255	-0-	118	1	1084	3	N	-0-					87

BENTON "R" WELL #: 21 RRCID -> 221042 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10361 - 10760

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					72
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					72
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	19	5			53

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
02	1260	N	706	-0-	-554	-0-	72	1	634	3	N	-0-					33
03	892	N	892	-0-	-0-	-0-	82	1	810	3	N	-0-					33
04	872	N	872	-0-	-0-	-0-	81	1	791	3	N	-0-					33
05	775	N	739	-0-	-36	-0-	68	1	671	3	N	-0-					33
06	870	N	665	-0-	-205	-0-	65	1	600	3	N	-0-					33
07	899	N	709	-0-	-190	-0-	70	1	639	3	N	-0-					33

BENTON "V" WELL #: 25 RRCID -> 221353 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10574 - 10783

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

BENTON "S" WELL #: 22 RRCID -> 223105 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10868 PERF.10587 - 10768

02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/20/2017

BENTON "U" WELL #: 24 RRCID -> 224405 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10572 - 10745

02	2212	N	942	-0-	-1270	-0-	95	1	845	3	N	2	2	8			45
							2	9									
03	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	147	1	1441	3	N	3					48
							3	9									
04	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	121	1	1186	3	N	-0-					48
05	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	111	1	1097	3	N	2					50
							2	9									
06	1530	N	956	-0-	-574	-0-	94	1	862	3	N	-0-					50
07	1364	N	1257	-0-	-107	-0-	124	1	1133	3	N	-0-					50

BENTON "X" WELL #: 27 RRCID -> 224440 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10592 - 10792

02	168	N	119	-0-	-49	-0-	12	1	107	3	N	-0-					42
03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	19	1	188	3	N	-0-					42
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	15	1	145	3	N	-0-					42
05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	13	1	129	3	N	-0-					42
06	180	N	141	-0-	-39	-0-	14	1	127	3	N	-0-					42
*07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	16	1	147	3	N	-0-					42

BENTON "W" WELL #: 26 RRCID -> 224650 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10577 - 10764

02	560	N	262	-0-	-298	-0-	23	1	202	3	N	34					97
							37	9									
03	434	N	273	-0-	-161	-0-	21	1	209	3	N	39	121	1			15
							43	9									
04	420	N	199	-0-	-221	-0-	15	1	145	3	N	35					50
							39	9									
05	279	N	181	-0-	-98	-0-	12	1	123	3	N	42					92
							46	9									
06	270	N	144	-0-	-126	-0-	11	1	100	3	N	30	97	1			25
							33	9									
07	217	N	185	-0-	-32	-0-	13	1	122	3	N	45					70
							50	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
02	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	97	1	861	3	N	61	111	1			117
							67	9									
03	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	100	1	983	3	N	38					155
							42	9									
04	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	109	1	1074	3	N	87	180	1			62
							96	9									
05	923	N	923	-0-	-0-	-0-	80	1	791	3	N	47					109
							52	9									
06	660	N	388	-0-	-272	-0-	38	1	350	3	N	-0-	67	1			42
07	682	N	407	-0-	-275	-0-	40	1	367	3	N	-0-					42

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
02	2492	N	1850	-0-	-642	-0-	187	1	1656	3	N	6					78
							7	9									
03	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	170	1	1672	3	N	-0-					78
04	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	206	1	2019	3	N	-0-					78
05	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	196	1	1930	3	N	-0-					78
06	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	232	1	2134	3	N	-0-					78
07	2294	N	1927	-0-	-367	-0-	190	1	1737	3	N	-0-					78

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
02	2128	N	2046	-0-	-82	-0-	227	1	1812	3	N	6	81	1	6	8	-0-
							7	9									
03	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	248	1	1983	3	N	3					3
							3	9									
04	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	256	1	2017	3	N	12	3	8			12
							13	9									
05	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	266	1	2030	3	N	16	8	8			20
							18	9									
06	2160	N	1845	-0-	-315	-0-	205	1	1629	3	N	10					30
							11	9									
07	2356	N	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT					30

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
02	728	N	462	-0-	-266	-0-	164	1	298	3	N	-0-					32
03	682	N	654	-0-	-28	-0-	270	1	383	3	N	1					33
							1	9									
04	660	N	550	-0-	-110	-0-	157	1	393	3	N	-0-					33
05	784	N	784	-0-	-0-	-0-	231	1	553	3	N	-0-					33
*06	848	N	848	-0-	-0-	-0-	276	1	572	3	N	-0-					33
07	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					33

ALEXANDER, CUBA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 218728 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10592 - 10762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2072	N	1585	-0-	-487	-0-	563	1	1021	3	N	1	36	1			54
							1	9									
03	2077	N	1292	-0-	-785	-0-	535	1	757	3	N	-0-					54
04	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	623	1	1557	3	N	6					60
							7	9									
05	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	575	1	1378	3	N	-0-					60
*06	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	504	1	1044	3	N	4					64
							4	9									
07	2263	N	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT					64

CAGLE-HARRIS WELL #: 1A RRCID -> 219381 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10756 - 10964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

ALEXANDER, CUBA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 221840 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10504 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2044	N	1775	-0-	-269	-0-	198	1	1575	3	N	2	15	1	1	8	-0-
							2	9									
03	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	206	1	1645	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	2040	N	1836	-0-	-204	-0-	206	1	1624	3	N	5	3	8			2
							6	9									
05	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	227	1	1732	3	N	1	1	8			2
							1	9									
*06	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	311	1	2471	3	N	-0-					2
07	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					2

ALEXANDER, CUBA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221901 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10480 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2744	X	2721	-0-	-23	-0-	303	1	2416	3	N	2	25	1	2	8	-0-
							2	9									
03	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	351	1	2807	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	2940	X	2832	-0-	-108	-0-	318	1	2511	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
05	3007	X	2702	-0-	-305	-0-	313	1	2388	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	3060	X	2366	-0-	-694	-0-	264	1	2102	3	N	-0-					-0-
07	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCOY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 221779 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 12135 PERF.11454 - 11508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
LITTLE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 221323 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11502 - 11674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIPER 4 WELL #: 1 T RRCID -> 229106 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11420 - 11450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	196	N	155	-0-	-41	-0-	10 1		145	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	128	-0-	-58	-0-	9 1		119	2	Y	-0-					-0-
04	240	N	134	-0-	-106	-0-	9 1		125	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	110	-0-	-76	-0-	8 1		102	2	Y	-0-					-0-
*06	120	N	82	-0-	-38	-0-	6 1		76	2	Y	-0-					-0-
*07	143	N	143	-0-	-0-	-0-	10 1		133	2	Y	-0-					-0-

RUSSELL WELL #: 2 RRCID -> 230580 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 11859 PERF.11470 - 11496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
WHITE WELL #: 3 RRCID -> 255100 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 11610 PERF. 9450 - 10878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1891 2		9	9	N	8					144
03	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1336 2		14	9	N	13					157
04	1860	N	1650	-0-	-210	-0-	1610 2		40	9	N	36	180	1			13
05	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588 2				N	-0-					13
*06	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1624 2		4	9	Y	4					17
*07	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	307 1		1924	2	Y	71					88
							78 9										

MINDEN (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 61792 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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
02	11676	X	10587	-0-	-1089	-0-	10578	2	9	9	N	8					182
03	14880	X	10375	-0-	-4505	-0-	10375	2			N	-0-	110	7			72
04	14400	X	8352	-0-	-6048	-0-	8352	2			N	-0-					72
05	13609	X	8212	-0-	-5397	-0-	8212	2			N	-0-					72
*06	12390	X	10292	-0-	-2098	-0-	10292	2			Y	-0-					72
07	11718	X	9213	-0-	-2505	-0-	130	1	9065	2	Y	16					88
							18	9									

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
02	11142	X	11142	-0-	-0-	-0-	11140	2	2	9	N	2					184
03	11147	X	11147	-0-	-0-	-0-	11147	2			N	-0-	184	7			-0-
04	8640	X	8640	-0-	-0-	-0-	8640	2			N	-0-					-0-
05	8589	X	8589	-0-	-0-	-0-	8589	2			N	-0-					-0-
*06	8676	X	8676	-0-	-0-	-0-	8676	2			Y	-0-					-0-
*07	16967	X	16967	-0-	-0-	-0-	240	1	16709	2	Y	16					16
							18	9									

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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRADY WELL #: 9 RRCID -> 284051 COMPL. DATE 11/26/2017 TOTAL DEPTH 11660 PERF.11269 - 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
11	0		3729	-0-	3729	3729	3729	2			N	-0-					-0-
12	0		17422	-0-	17422	21151	17422	2			N	-0-					-0-
*01	35892	X	14741	-0-	-21151	-0-	14741	2			N	-0-					-0-
02	20272	X	8755	-0-	-11517	-0-	8755	2			N	-0-					-0-
03	22444	X	7668	-0-	-14776	-0-	7668	2			N	-0-					-0-
04	21720	X	5775	-0-	-15945	-0-	5775	2			N	-0-					-0-
*05	22444	X	6061	-0-	-16383	-0-	6061	2			N	-0-					-0-
06	21720	X	5378	-0-	-16342	-0-	86	1	5286	2	Y	5					5
							6	9									
07	5983	X	5395	-0-	-588	-0-	75	1	5201	2	Y	108					113
							119	9									

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
02	305	N	305	-0-	-0-	-0-	303	2	2	9	N	2					65
03	341	N	311	-0-	-30	-0-	310	2	1	9	N	1					66
04	327	N	327	-0-	-0-	-0-	326	2	1	9	N	1					67
05	341	N	310	-0-	-31	-0-	309	2	1	9	N	1					68
06	300	N	298	-0-	-2	-0-	297	2	1	9	N	1	51	1			18
*07	378	N	378	-0-	-0-	-0-	377	2	1	9	N	1					19

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
02	354	N	354	-0-	-0-	-0-	321	2	33	9	N	30					215
03	341	N	118	-0-	-223	-0-	87	2	31	9	N	28	173	1			70
04	390	N	192	-0-	-198	-0-	150	2	42	9	N	38					108
05	403	N	268	-0-	-135	-0-	231	2	37	9	N	34					142
06	120	N	105	-0-	-15	-0-	80	2	25	9	N	23					165
07	186	N	177	-0-	-9	-0-	144	2	33	9	N	30					195

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING, W. WELL #: 1 RRCID -> 230942 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 7791 - 7810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PONE WELL #: 5 RRCID -> 234628 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 11009 PERF. 7540 - 7543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	140	N	131	-0-	-9	-0-	5 22	1 9	104	2	Y	20					25
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	3 8	1 9	175	2	Y	7	26	1			6
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	20 9	1 9	99	2	Y	8					14
05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	29 12	1 9	130	2	Y	11					25
06	180	N	161	-0-	-19	-0-	41 8	1 9	112	2	Y	7	28	1			4
07	124	N	101	-0-	-23	-0-	25 4	1 9	72	2	Y	4					8

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
BEGGS, G. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 274753 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 12251 PERF. 7983 - 8009

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5313	X	5313	-0-	-0-	-0-	5272	2	41	9	N	37					65
03	5700	X	5700	-0-	-0-	-0-	5636	2	64	9	N	58	92	1			31
04	6148	X	6148	-0-	-0-	-0-	6148	2			N	-0-					31
05	6614	X	6614	-0-	-0-	-0-	6512	2	102	9	N	93					124
06	6135	X	6135	-0-	-0-	-0-	6052	2	83	9	N	75	132	1			67
07	5611	X	4153	-0-	-1458	-0-	4153	2			N	-0-					67

BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
MORRIS, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 088892 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7400 - 7454

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					27
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					27
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					27
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					27
06	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	2			N	-0-					27
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

JIMMERSON, ROSS WELL #: 1 RRCID -> 107669 COMPL. DATE 10/10/1983 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 7345 - 7350

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21	N	21	-0-	-0-	-0-	7	2	14	9	N	13					94
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					104
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	12					116
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	2	2	6	9	N	5					121
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17					138
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138

CHILDERS, ELMER WELL #: 1 RRCID -> 117006 COMPL. DATE 04/22/1985 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7143 - 7463

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1680	X	1390	-0-	-290	-0-	1390	2			N	-0-					93
03	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			N	-0-					93
04	1590	N	1284	-0-	-306	-0-	1284	2			N	-0-					93
05	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					93
06	1590	N	750	-0-	-840	-0-	750	2			N	-0-					93
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93

KANGERGA, MICHAEL WELL #: 3 RRCID -> 126297 COMPL. DATE 10/24/1985 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7271 - 7298

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	94	N	94	-0-	-0-	-0-	85	2	9	9	N	8					215
03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	162	2	7	9	N	6					221
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	115	2	8	9	N	7					228
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					228
*06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					228
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					228

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BIG RUN PRODUCTION COMPANY //CONT.// 070370
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
02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					190
03	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					190
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					190
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					190
*06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					190
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190

BIGFOOT ENERGY SERVICES LLC 070737
COCHRAN WELL #: 2 RRCID -> 123045 COMPL. DATE 12/19/1986 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7485 - 7502

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	14B DENY		-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

SKILES GU WELL #: 1 RRCID -> 243227 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 11968 PERF. 7714 - 8056

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B DENY		-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

CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
ROGERS ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 277441 COMPL. DATE 04/23/2015 TOTAL DEPTH 11078 PERF. 7550 - 7614

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	532	N	237	-0-	-295	-0-	53	1	173	2	N	10					40
							11	9									
03	536	N	536	-0-	-0-	-0-	129	1	396	2	N	10					50
							11	9									
04	502	N	502	-0-	-0-	-0-	120	1	374	2	N	7					57
							8	9									
05	415	N	415	-0-	-0-	-0-	101	1	295	2	N	17					74
							19	9									
06	510	N	340	-0-	-170	-0-	85	1	241	2	N	13					87
							14	9									
07	527	N	310	-0-	-217	-0-	69	1	219	2	N	20					107
							22	9									

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
AKIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 240744 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7024 - 8602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	1568	N	1018	-0-	-550	-0-	220	1	798	2	N	-0-					68
03	1488	N	1271	-0-	-217	-0-	200	1	1071	2	N	-0-					68
04	1500	N	126	-0-	-1374	-0-	20	1	106	2	N	-0-					68
05	1116	N	193	-0-	-923	-0-	90	1	103	2	N	-0-					68
06	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	270	1	1037	2	N	5					73
							6	9									
*07	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	260	1	1346	2	N	4					77
							4	9									

HARBOR RESOURCES LLC 355716
ORR-TIPPS WELL #: 1 RRCID -> 168582 COMPL. DATE 01/19/1998 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 7605 - 7611

02	732	N	732	-0-	-0-	-0-	725	2	7	9	N	6					178
03	696	N	696	-0-	-0-	-0-	655	2	41	9	N	37	178	1			37
04	583	N	583	-0-	-0-	-0-	576	2	7	9	N	6					43
05	552	N	552	-0-	-0-	-0-	545	2	7	9	N	6					49
06	660	N	443	-0-	-217	-0-	443	2			N	-0-					49
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
REDWING HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 127334 COMPL. DATE 02/05/1988 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7786 - 7802

02	308	N	245	-0-	-63	-0-	234	2	11	9	N	10					100
03	287	N	287	-0-	-0-	-0-	265	2	22	9	N	20					120
04	311	N	311	-0-	-0-	-0-	294	2	17	9	N	15					135
05	352	N	352	-0-	-0-	-0-	330	2	22	9	N	20					155
*06	340	N	340	-0-	-0-	-0-	323	2	17	9	N	15					170
07	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					170

CARLTON WELL #: 1 RRCID -> 135625 COMPL. DATE 06/27/1990 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 7728 - 7736

02	1583	X	1583	-0-	-0-	-0-	1553	2	30	9	N	27					147
03	2270	X	2270	-0-	-0-	-0-	2235	2	35	9	N	32					179
04	2324	X	2324	-0-	-0-	-0-	2294	2	30	9	N	27	188	1			18
05	1085	X	1066	-0-	-19	-0-	1049	2	17	9	N	15					33
*06	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1490	2	22	9	N	20					53
07	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					53

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
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
02	SWR 10	575	-0-	575	77622	77	1	483	2	N	14	15	1			43
						15	9									
03	SWR 10	508	-0-	508	78130	30	1	467	2	N	10	21	1			32
						11	9									
04	SWR 10	523	-0-	523	78653	29	1	494	2	N	-0-	19	1			13
05	SWR 10	593	-0-	593	79246	34	1	540	2	N	17					30
						19	9									
06	SWR 10	550	-0-	550	79796	27	1	505	2	N	16	41	1			5
						18	9									
07	SWR 10	538	-0-	538	80334	31	1	507	2	N	-0-					5

WILDER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 235988 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7396 - 7986

02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	25822					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	25822					N	13	13	1			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	25822					N	5	5	1			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	25822					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	25822					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	25822					N	-0-					-0-

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 236220 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 7504 - 7574

02	SWR 10	269	-0-	269	39554	36	1	229	2	N	4	2	1			22
						4	9									
03	SWR 10	140	-0-	140	39694	9	1	127	2	N	4	7	1			19
						4	9									
04	SWR 10	161	-0-	161	39855	9	1	152	2	N	-0-	15	1			4
05	SWR 10	157	-0-	157	40012	9	1	142	2	N	5	1	1			8
						6	9									
06	SWR 10	263	-0-	263	40275	13	1	246	2	N	4	5	1			7
						4	9									
07	SWR 10	229	-0-	229	40504	13	1	216	2	N	-0-	1	1			6

MAXWELL GAS UNIT 1 WELL #: 1 L RRCID -> 236342 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7694 - 7715

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEAL, CHAS WELL #: 1 RRCID -> 237729 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 6979 - 8868

02	SWR 10	5	-0-	5	29218	3	1	2	2	N	-0-					36
03	SWR 10	129	-0-	129	29347	46	1	83	2	N	-0-					36
04	SWR 10	173	-0-	173	29520	61	1	112	2	N	-0-					36
05	SWR 10	71	-0-	71	29591	23	1	48	2	N	-0-					36
06	SWR 10	52	-0-	52	29643	16	1	36	2	N	-0-					36
*07	SWR 10	42	-0-	42	29685	9	1	33	2	N	-0-					36

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 (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2707					N	-0-					2
03	SWR 10	27	-0-	27	2734	8	1	15	2	N	4	5	1			1
						4	9									
04	SWR 10	3	-0-	3	2737	1	1	2	2	N	-0-					1
05	SWR 10	3	-0-	3	2740	1	1	2	2	N	-0-					1
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2740					N	-0-					1
*07	SWR 10	41	-0-	41	2781	9	1	32	2	N	-0-					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 (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	3014					N	-0-					50
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	3014					N	-0-					50
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	3014					N	-0-					50
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	3014					N	-0-					50
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	3014					N	-0-					50
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	3014					N	-0-					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 (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	9	-0-	9	2046	1	1	8	2	N	-0-					-0-
03	SWR 10	21	-0-	21	2067	1	1	14	2	N	5	5	1			-0-
						6	9									
04	SWR 10	15	-0-	15	2082	1	1	10	2	N	4	4	1			-0-
						4	9									
05	SWR 10	9	-0-	9	2091	9	2			N	-0-					-0-
06	SWR 10	4	-0-	4	2095	4	2			N	-0-					-0-
*07	SWR 10	6	-0-	6	2101	6	2			N	-0-					-0-

KEELING FAMILY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 238267 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 10714 PERF. 7192 - 8767

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	837	-0-	837	186609	446	1	391	2	N	-0-					94
03	SWR 10	1178	-0-	1178	187787	405	1	723	2	N	45	139	1			-0-
						50	9									
04	SWR 10	1442	-0-	1442	189229	500	1	942	2	N	-0-					-0-
05	SWR 10	1790	-0-	1790	191019	589	1	1195	2	N	5					5
						6	9									
06	SWR 10	1639	-0-	1639	192658	483	1	1139	2	N	15					20
						17	9									
*07	SWR 10	1696	-0-	1696	194354	390	1	1298	2	N	7					27
						8	9									

HUGHES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238270 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7309 - 9081

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	133755					N	-0-					-0-
03	SWR 10	26	-0-	26	133781	9	1	17	2	N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	133781					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	133781					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	133781					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	133781					N	-0-					-0-

PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 240045 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7549 - 7620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2151					N	-0-					1
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2151					N	-0-					1
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2151					N	-0-					1
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2151					N	-0-					1
06	SWR 10	1	-0-	1	2152	1	2			N	-0-	1	1			-0-
07	SWR 10	4	-0-	4	2156	4	2			N	-0-					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
PHILLIPS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243347 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 6841 - 6852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	3	-0-	3	15037	3	2			N	-0-					2
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	15037					N	-0-					2
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	15037					N	-0-					2
05	SWR	10	3	-0-	3	15040	3	2			N	-0-					2
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	15040					N	-0-					2
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	15040					N	-0-					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
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	54168					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	54168					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	54168					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	54168					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	54168					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	54168					N	-0-					-0-

HUGHES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 256442 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7216 - 8999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	73	-0-	73	121631	39	1	34	2	N	-0-					8
03	SWR	10	154	-0-	154	121785	49	1	87	2	N	16	18	1			6
							18	9									
04	SWR	10	81	-0-	81	121866	28	1	53	2	N	-0-					6
05	SWR	10	33	-0-	33	121899	11	1	22	2	N	-0-					6
06	SWR	10	54	-0-	54	121953	16	1	38	2	N	-0-					6
07	SWR	10	48	-0-	48	122001	11	1	37	2	N	-0-					6

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
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-

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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	1347	X	1347	-0-	-0-	-0-	346	1	981	2	N	18	23	1			260
							20	9									
03	1117	X	1117	-0-	-0-	-0-	159	1	939	2	N	17	21	1			256
							19	9									
04	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	141	1	874	2	N	12	23	1			245
							13	9									
05	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	155	1	957	2	N	10					255
							11	9									
06	965	N	965	-0-	-0-	-0-	139	1	817	2	N	8					263
							9	9									
*07	985	N	985	-0-	-0-	-0-	129	1	843	2	N	12	43	1			232
							13	9									

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
CARLETON WELL #: 1 RRCID -> 278715 COMPL. DATE 08/23/2015 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 7226 - 7252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2968	X	1939	-0-	-1029	-0-	69	1	1870	2	N	-0-					41
03	2046	X	1831	-0-	-215	-0-	48	1	1648	2	N	123	80	1			84
							135	9									
04	1980	X	1784	-0-	-196	-0-	46	1	1738	2	N	-0-	1	1			83
05	1891	X	1763	-0-	-128	-0-	43	1	1720	2	N	-0-	2	1			81
06	1849	X	1849	-0-	-0-	-0-	41	1	1733	2	N	68	149	1			-0-
							75	9									
07	2139	X	1892	-0-	-247	-0-	43	1	1847	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 282643 COMPL. DATE 05/16/2017 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 7271 - 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
02	12312	X	12312	-0-	-0-	-0-	3181	1	9025	2	Y	96	90	1			24
							106	9									
03	11121	X	11121	-0-	-0-	-0-	1574	1	9272	2	Y	250	273	1			1
							275	9									
04	10012	X	10012	-0-	-0-	-0-	1378	1	8558	2	Y	69					70
							76	9									
05	9918	X	9918	-0-	-0-	-0-	1363	1	8445	2	Y	100	170	1			-0-
							110	9									
06	9300	X	7422	-0-	-1878	-0-	1076	1	6282	2	Y	58	43	1			15
							64	9									
07	9610	X	9417	-0-	-193	-0-	1254	1	8150	2	Y	12					27
							13	9									

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 282649 COMPL. DATE 04/19/2017 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7409 - 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
02	10332	X	9025	-0-	-1307	-0-	2334	1	6621	2	Y	64	36	1			64
							70	9									
03	11439	X	7036	-0-	-4403	-0-	1013	1	5970	2	Y	48	112	1			-0-
							53	9									
04	9330	X	6142	-0-	-3188	-0-	845	1	5246	2	Y	46					46
							51	9									
05	11315	X	5989	-0-	-5326	-0-	828	1	5126	2	Y	32	68	1			10
							35	9									
06	10950	X	1880	-0-	-9070	-0-	269	1	1570	2	Y	37	17	1			30
							41	9									
07	9982	X	99	-0-	-9883	-0-	12	1	78	2	Y	8					38
							9	9									

DUNN, DOUGLAS JR. WELL #: 1 RRCID -> 282923 COMPL. DATE 12/11/2016 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 7258 - 7393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1169	X	1169	-0-	-0-	-0-	303	1	860	2	N	5					217
							6	9									
03	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	228	1	1341	2	N	18					235
							20	9									
04	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	211	1	1313	2	N	13					248
							14	9									
05	1457	N	1334	-0-	-123	-0-	183	1	1131	2	N	18	172	1			94
							20	9									
06	1560	N	1396	-0-	-164	-0-	204	1	1192	2	N	-0-					94
07	1581	N	1184	-0-	-397	-0-	158	1	1026	2	N	-0-					94

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
ADRIAN WELL #: 1 RRCID -> 283064 COMPL. DATE 11/10/2016 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 7163 - 7192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2492	X	295	-0-	-2197	-0-	77	1	218	2	Y	-0-					103
03	465	N	235	-0-	-230	-0-	34	1	201	2	Y	-0-					103
04	360	N	230	-0-	-130	-0-	30	1	186	2	Y	13					116
							14	9									
05	372	N	191	-0-	-181	-0-	27	1	164	2	Y	-0-					116
06	240	N	145	-0-	-95	-0-	21	1	123	2	Y	1					117
							1	9									
*07	248	N	140	-0-	-108	-0-	18	1	121	2	Y	1					118
							1	9									

LARGO OIL COMPANY 486640
BEARDEN WELL #: 1 RRCID -> 115456 COMPL. DATE 01/09/1985 TOTAL DEPTH 7989 PERF. 7424 - 7454

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	44					92
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	124	174	1	2	8	40
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	170	162	1			48
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					48
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	183	186	1			45
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	97					142

RIVES WELL #: 1 RRCID -> 189077 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 7380 - 7400

02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					42
03	93	N	78	-0-	-15	-0-	77	2	1	9	N	1					43
04	296	N	296	-0-	-0-	-0-	292	2	4	9	N	4					47
05	237	N	237	-0-	-0-	-0-	234	2	3	9	N	3					50
06	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	2			N	-0-					50
07	310	N	214	-0-	-96	-0-	214	2			N	-0-					50

CATES, DAN WELL #: 1 RRCID -> 233309 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7254 - 7275

02	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	2605	2	54	9	N	49					94
03	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	2635	2	44	9	N	40	2	8			132
04	2250	N	2182	-0-	-68	-0-	2160	2	22	9	N	20					152
05	3039	N	3039	-0-	-0-	-0-	2987	2	52	9	N	47	154	1			45
06	2874	N	2874	-0-	-0-	-0-	2819	2	55	9	N	50	1	8			94
*07	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	2606	2	34	9	N	31					125

LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
HUNT, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 016124 COMPL. DATE 11/29/1958 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7459 - 7467

02	2716	N	2229	-0-	-487	-0-	2210	2	19	9	N	17	171	1			43
03	3064	N	3064	-0-	-0-	-0-	3019	2	45	9	N	41					84
04	3000	N	3024	-0-	24	24	2969	2	55	9	N	50					134
05	3100	N	3266	-0-	166	190	3219	2	47	9	N	43					177
06	2910	N	2665	-0-	-245	-0-	2618	2	47	9	N	43	183	1	1	8	36
07	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	36					72

ALFORD "A" WELL #: 1 RRCID -> 141699 COMPL. DATE 02/27/1992 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7502 - 7513

02	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	2907	2	69	9	N	63	181	1	1	8	18
03	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	3178	2	45	9	N	41					59
04	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	3302	2	63	9	N	57					116
05	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	3793	2	91	9	N	83	175	1	1	8	23
06	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	3456	2	84	9	N	76					99
*07	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	3254	2	34	9	N	31					130

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
RICE WELL #: 1 RRCID -> 163228 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7478 - 7538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	980	N	728	-0-	-252	-0-	196	1	489	2	N	39	150	1			71
							43	9									
03	1333	N	807	-0-	-526	-0-	196	1	537	2	N	67					138
							74	9									
04	840	N	1277	-0-	437	-0-	197	1	929	2	N	137	154	1			121
							151	9									
05	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	197	1	991	2	N	113	156	1			78
							124	9									
06	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	198	1	1534	2	N	74					152
							81	9									
07	1333	N	758	-0-	-575	-0-	196	1	511	2	N	46	147	1			51
							51	9									

POCO WELL #: 1 RRCID -> 230327 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7238 - 7347

02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					127
03	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					127
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					127
*05	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	2			N	-0-					127
*06	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					127
*07	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					127

RICE WELL #: 2 RRCID -> 251778 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7680 - 7708

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

PRINCESS THREE OPERATING, LLC 677993
MCNEE WELL #: 2 RRCID -> 016156 COMPL. DATE 02/03/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7372 - 7384

02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					25
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					25
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					25
05	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-					25
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					25
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					25

FLANGAN, O. E. WELL #: 1 RRCID -> 038151 COMPL. DATE 12/08/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7529 - 7540

02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/26/2017 - P/A 07/26/17

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PRINCESS THREE OPERATING, LLC //CONT.// 677993
MCNEE WELL #: 1 RRCID -> 177705 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 7302 - 7332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					41
03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					41
04	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					41
05	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					41
06	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					41
07	620	N	NO RPT	-0-	-620	-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
02	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					68
03	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					68
04	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1062	2	54	9	N	49					117
05	934	N	934	-0-	-0-	-0-	820	2	114	9	N	104	177	1			44
06	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					44
07	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					44

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
RICE GU WELL #: 1 RRCID -> 226131 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 7034 - 7693

		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
02	SWR 10	615		615	-0-	615	20104	615	2			N	-0-					-0-
03	SWR 10	724		724	-0-	724	20828	724	2			N	-0-					-0-
04	SWR 10	719		719	-0-	719	21547	719	2			N	-0-					-0-
*05	SWR 10	760		760	-0-	760	22307	760	2			N	-0-					-0-
06	SWR 10	485		485	-0-	485	22792	485	2			N	-0-					-0-
07	SWR 10	621		621	-0-	621	23413	621	2			N	-0-					-0-

ORR-BURKS GU WELL #: 6 RRCID -> 229174 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 7078 - 7817

		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
02	SWR 10	35		35	-0-	35	2539	35	2			N	-0-					-0-
03	SWR 10	22		22	-0-	22	2561	22	2			N	-0-					-0-
04	SWR 10	23		23	-0-	23	2584	23	2			N	-0-					-0-
*05	SWR 10	62		62	-0-	62	2646	62	2			N	-0-					-0-
06	SWR 10	40		40	-0-	40	2686	40	2			N	-0-					-0-
07	SWR 10	51		51	-0-	51	2737	51	2			N	-0-					-0-

RICE GU WELL #: 2 RRCID -> 230116 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 7072 - 9169

		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
02	SWR 10	44		44	-0-	44	934	44	2			N	-0-					-0-
03	SWR 10	22		22	-0-	22	956	22	2			N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-		-0-	-0-	-0-	956					N	-0-					-0-
*05	SWR 10	13		13	-0-	13	969	13	2			N	-0-					-0-
06	SWR 10	8		8	-0-	8	977	8	2			N	-0-					-0-
07	SWR 10	11		11	-0-	11	988	11	2			N	-0-					-0-

ORR-BURKS GU WELL #: 7 RRCID -> 230344 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 7190 - 7385

		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
02	SWR 10	27		27	-0-	27	1713	27	2			N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-		-0-	-0-	-0-	1713					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-		-0-	-0-	-0-	1713					N	-0-					-0-
*05	SWR 10	8		8	-0-	8	1721	8	2			N	-0-					-0-
06	SWR 10	5		5	-0-	5	1726	5	2			N	-0-					-0-
07	SWR 10	7		7	-0-	7	1733	7	2			N	-0-					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	15	-0-	15	1045	15	2			N	-0-					-0-
03	SWR	10	7	-0-	7	1052	7	2			N	-0-					-0-
04	SWR	10	47	-0-	47	1099	21	2	26	9	N	24	24	1			-0-
*05	SWR	10	5	-0-	5	1104	5	2			N	-0-					-0-
06	SWR	10	3	-0-	3	1107	3	2			N	-0-					-0-
07	SWR	10	4	-0-	4	1111	4	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	596	-0-	596	10295	98	1	498	2	N	-0-					-0-
03	SWR	10	428	-0-	428	10723	98	1	330	2	N	-0-					-0-
04	SWR	10	479	-0-	479	11202	98	1	355	2	N	24	24	1			-0-
							26	9									
*05	SWR	10	495	-0-	495	11697	98	1	397	2	N	-0-					-0-
06	SWR	10	351	-0-	351	12048	98	1	253	2	N	-0-					-0-
07	SWR	10	422	-0-	422	12470	98	1	324	2	N	-0-					-0-

ORR-BURKS GU WELL #: 5 RRCID -> 235955 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 7196 - 7398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	33	-0-	33	1987	33	2			N	-0-					-0-
03	SWR	10	10	-0-	10	1997	10	2			N	-0-					-0-
04	SWR	10	25	-0-	25	2022	12	2	13	9	N	12	12	1			-0-
*05	SWR	10	132	-0-	132	2154	132	2			N	-0-					-0-
06	SWR	10	84	-0-	84	2238	84	2			N	-0-					-0-
07	SWR	10	108	-0-	108	2346	108	2			N	-0-					-0-

BRADY, J. WELL #: 1 RRCID -> 244193 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 7618 - 7730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ORR-BURKS GU WELL #: 2 RRCID -> 248299 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 7344 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	16	-0-	16	927	3	1	13	2	N	-0-					-0-
03	SWR	10	10	-0-	10	937	3	1	7	2	N	-0-					-0-
04	SWR	10	6	-0-	6	943	3	1	3	2	N	-0-					-0-
*05	SWR	10	6	-0-	6	949	2	1	4	2	N	-0-					-0-
06	SWR	10	5	-0-	5	954	2	1	3	2	N	-0-					-0-
07	SWR	10	5	-0-	5	959	2	1	3	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	616	N	494	-0-	-122	-0-	494	2			N	-0-					21
03	854	N	854	-0-	-0-	-0-	814	2	40	9	N	36					57
04	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1717	2	45	9	N	41					98
05	842	N	842	-0-	-0-	-0-	841	2	1	9	N	1					99
06	780	N	775	-0-	-5	-0-	775	2			N	-0-					99
07	806	N	540	-0-	-266	-0-	540	2			N	-0-					99

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

REDWINE WELL #: 1 RRCID -> 140651 COMPL. DATE 11/23/1991 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7531 - 7541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TILLISON WELL #: 1 RRCID -> 177707 COMPL. DATE 01/15/2000 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7392 - 7485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47

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
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	14	1	196	2	Y	-0-					76
03	217	N	188	-0-	-29	-0-	13	1	175	2	Y	-0-					76
04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	18	1	242	2	Y	-0-					76
05	248	N	212	-0-	-36	-0-	15	1	197	2	Y	-0-					76
*06	206	N	206	-0-	-0-	-0-	14	1	192	2	Y	-0-					76
07	279	N	220	-0-	-59	-0-	16	1	204	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

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
02	28	N	9	-0-	-19	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					35
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					35
04	59	N	59	-0-	-0-	-0-	4	1	55	2	Y	-0-					35
05	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					35
*06	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	2	Y	-0-					35
*07	82	N	82	-0-	-0-	-0-	6	1	76	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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BROWN GU 1 WELL #: 1 U RRCID -> 244564 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7412 - 7688

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COBRA #1 WELL #: 17 RRCID -> 244901 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7464 - 7473

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LITTLE ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 245865 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 7138 - 7546

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

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-

JARRELL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 265209 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 10872 PERF. 7342 - 7428

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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
HERGESHEIMER GU WELL #: 4 RRCID -> 283727 COMPL. DATE 12/06/2017 TOTAL DEPTH 11204 PERF. 7424 - 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
02	99855	X	27093	-0-	-72762	-0-	1784 245	1 9	25064	2	N	223	128	1			122
03	57908	X	28396	-0-	-29512	-0-	1917 237	1 9	26242	2	N	215	179	1			158
04	56040	X	21292	-0-	-34748	-0-	1465 211	1 9	19616	2	N	192	166	1			184
05	57908	X	22748	-0-	-35160	-0-	1586 210	1 9	20952	2	N	191	277	1	1	8	97
*06	56040	X	16394	-0-	-39646	-0-	1135 144	1 9	15115	2	N	131	167	1	1	8	60
07	30008	X	12134	-0-	-17874	-0-	855 114	1 9	11165	2	N	104					164

HINSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 284336 COMPL. DATE 03/28/2018 TOTAL DEPTH 11117 PERF. 7596 - 7610

03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 284599 COMPL. DATE 03/06/2018 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 7736 - 7796

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SHOCO PRODUCTION, L.P. 778198
BUSBY, ANNIE WELL #: 1 RRCID -> 192875 COMPL. DATE 04/19/1965 TOTAL DEPTH 7467 PERF. N/A

02	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1153	2	14	9	N	13					31
03	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1149	2	4	9	N	4					35
04	1200	N	1130	-0-	-70	-0-	1120	2	10	9	N	9					44
05	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1172	2	10	9	N	9					53
*06	734	N	734	-0-	-0-	-0-	731	2	3	9	N	3					56
07	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					56

SMK VACUUM SERVICE 796754
STEPHENS, MARY B. WELL #: 1 L RRCID -> 105458 COMPL. DATE 11/15/1982 TOTAL DEPTH 11036 PERF. 7756 - 7761

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
GRIFFITH "B" WELL #: 1 RRCID -> 145039 COMPL. DATE 02/24/1993 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7305 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1148	N	438	-0-	-710	-0-	35	1	394	2	N	8					21
							9	9									
03	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					21
04	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					21
05	496	N	20	-0-	-476	-0-	2	1	18	2	N	-0-					21
06	253	N	253	-0-	-0-	-0-	21	1	222	2	N	9					30
							10	9									
*07	439	N	439	-0-	-0-	-0-	38	1	384	2	N	15					45
							17	9									

MAXWELL, T. D. WELL #: 1 RRCID -> 154382 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 3560 - 3885

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

INTERNATIONAL PAPER CO. WELL #: 1 RRCID -> 160113 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7371 - 7394

02	4088	X	3783	-0-	-305	-0-	303	1	3452	2	Y	25					109
							28	9									
03	4557	X	4273	-0-	-284	-0-	347	1	3887	2	Y	35					144
							39	9									
04	4410	X	4053	-0-	-357	-0-	332	1	3697	2	Y	22					166
							24	9									
05	4557	X	4127	-0-	-430	-0-	341	1	3755	2	Y	28	147	1			47
							31	9									
06	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	359	1	3820	2	Y	24					71
							26	9									
*07	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	394	1	3971	2	Y	17					88
							19	9									

SHAW, R. W. WELL #: 1 RRCID -> 160589 COMPL. DATE 07/20/1996 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 7300 - 7310

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-

JAMES WELL #: 1 RRCID -> 168398 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7418 - 7423

02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	10	1	114	2	N	-0-					48
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	24	1	264	2	N	-0-					48
04	458	N	458	-0-	-0-	-0-	38	1	420	2	N	-0-					48
05	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	101	1	1116	2	N	6					54
							7	9									
06	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	98	1	1046	2	N	6					60
							7	9									
*07	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	102	1	1023	2	N	11					71
							12	9									

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
ORR, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 168935 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7924 - 7936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2212	N	1814	-0-	-398	-0-	145	1	1647	2	N	20					96
							22	9									
03	2635	N	2377	-0-	-258	-0-	193	1	2162	2	N	20					116
							22	9									
04	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	168	1	1874	2	N	16					132
							18	9									
05	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	176	1	1940	2	N	14					146
							15	9									
06	2310	N	1014	-0-	-1296	-0-	86	1	916	2	N	11					157
							12	9									
07	2139	N	982	-0-	-1157	-0-	88	1	885	2	N	8					165
							9	9									

SMITH, CARRIE WELL #: 1 RRCID -> 176617 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 3542 - 3857

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRADY WELL #: 1 RRCID -> 199172 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7234 - 7278

02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					404
03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-	336	1	53	7	15
04	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	2			N	-0-					15
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					15
*06	300	N	192	-0-	-108	-0-	3	1	188	2	Y	1					16
							1	9									
*07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	2	1	112	2	Y	16					32
							18	9									

BRADY WELL #: 3 C RRCID -> 234720 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 10674 PERF. 7242 - 7271

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					519
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	519	7			-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-

BRADY WELL #: 4 RRCID -> 242701 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9359 - 10578

02	886	N	886	-0-	-0-	-0-	877	2	9	9	N	8					787
03	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-	685	7			102
04	1620	N	919	-0-	-701	-0-	919	2			N	-0-					102
05	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			N	-0-					102
*06	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1414	2	18	9	Y	16					118
*07	995	N	995	-0-	-0-	-0-	14	1	969	2	Y	11	69	1			60
							12	9									

FAHLE WELL #: 1 RRCID -> 247040 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9222 PERF. 7336 - 7412

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-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
FAHLE WELL #: 3 RRCID -> 272555 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 10871 PERF. 7345 - 10564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1036	N	389	-0-	-647	-0-	31	1	358	2	N	-0-					7
03	496	N	130	-0-	-366	-0-	11	1	118	2	N	1					8
							1	9									
04	450	N	378	-0-	-72	-0-	31	1	345	2	N	2	7	1			3
							2	9									
05	636	N	636	-0-	-0-	-0-	53	1	582	2	N	1					4
							1	9									
06	840	N	840	-0-	-0-	-0-	72	1	766	2	N	2					6
							2	9									
*07	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	95	1	959	2	N	13	9	8			10
							14	9									

INTERNATIONAL PAPER CO. WELL #: 2 RRCID -> 282405 COMPL. DATE 04/12/2017 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7284 - 7298

02	1372	X	-0-	-0-	-1372	-0-					Y	-0-					-0-
03	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-					-0-
04	1470	X	-0-	-0-	-1470	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 282544 COMPL. DATE 04/03/2017 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 7527 - 7572

02	2240	X	-0-	-0-	-2240	-0-					N	-0-					15
03	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					15
04	2400	X	460	-0-	-1940	-0-	36	1	400	2	N	22					37
							24	9									
05	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	174	1	1919	2	N	82	69	1			50
							90	9									
06	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	173	1	1841	2	N	86					136
							95	9									
*07	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	182	1	1834	2	N	111	105	1	12	8	130
							122	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 282789 COMPL. DATE 06/18/2017 TOTAL DEPTH 10813 PERF. 7452 - 7537

02	9996	X	6976	-0-	-3020	-0-	562	1	6394	2	N	18					182
							20	9									
03	11067	X	7704	-0-	-3363	-0-	630	1	7050	2	N	22					204
							24	9									
04	10710	X	7221	-0-	-3489	-0-	592	1	6601	2	N	25	179	1			50
							28	9									
05	9889	X	7282	-0-	-2607	-0-	604	1	6648	2	N	27					77
							30	9									
06	8490	X	6432	-0-	-2058	-0-	552	1	5871	2	N	8					85
							9	9									
07	7719	X	6118	-0-	-1601	-0-	550	1	5539	2	N	26	6	8			105
							29	9									

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 283141 COMPL. DATE 11/16/2017 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 7270 - 7277

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
02	5768	X	5121	-0-	-647	-0-		407	1	4630	2	N	76					200
								84	9									
03	6386	X	5045	-0-	-1341	-0-		411	1	4595	2	N	35					235
								39	9									
04	6180	X	4292	-0-	-1888	-0-		348	1	3879	2	N	59	141	1			153
								65	9									
05	6386	X	3696	-0-	-2690	-0-		304	1	3350	2	N	38					191
								42	9									
06	6180	X	3239	-0-	-2941	-0-		274	1	2915	2	N	45					236
								50	9									
07	5673	X	3264	-0-	-2409	-0-		288	1	2900	2	N	69	152	1	43	8	110
								76	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11 RRCID -> 283189 COMPL. DATE 07/09/2017 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7460 - 7474

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
02	46620	X	9178	-0-	-37442	-0-		706	1	8026	2	N	405	297	1			270
								446	9									
03	10203	X	10203	-0-	-0-	-0-		790	1	8846	2	N	515	581	1			204
								567	9									
04	16170	X	9435	-0-	-6735	-0-		732	1	8154	2	N	499	452	1			251
								549	9									
05	14973	X	8903	-0-	-6070	-0-		695	1	7650	2	N	507	469	1			289
								558	9									
06	12510	X	5754	-0-	-6756	-0-		461	1	4907	2	N	351	304	1			336
								386	9									
07	10199	X	7598	-0-	-2601	-0-		644	1	6491	2	N	421	488	1			269
								463	9									

INTERNATIONAL PAPER CO. WELL #: 3 RRCID -> 284364 COMPL. DATE 04/30/2018 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 7994 - 8026

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	7532	X	7532	-0-	-0-	-0-		620	1	6912	2	Y	-0-					-0-
05	34255	X	7040	-0-	-27215	-0-		582	1	6401	2	Y	52					52
								57	9									
*06	33150	X	3866	-0-	-29284	-0-		326	1	3474	2	Y	60	25	8			87
								66	9									
*07	34255	X	2479	-0-	-31776	-0-		220	1	2216	2	Y	39	16	8			110
								43	9									

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
BYRON WELL #: 2 RRCID -> 284327 COMPL. DATE 03/15/2017 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7660 - 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
08	0		9495	-0-	9495	89695	673	1	8782	2	N	36	129	1			47
							40	9									
09	0		7913	-0-	7913	97608	667	1	7193	2	N	48					95
							53	9									
10	0		7368	-0-	7368	104976	748	1	6581	2	N	35					130
							39	9									
11	0		6677	-0-	6677	111653	670	1	5965	2	N	38	56	1			112
							42	9									
12	0		6075	-0-	6075	117728	681	1	5360	2	N	31	88	1			55
							34	9									
01	0		6150	-0-	6150	123878	681	1	5437	2	N	29					84
							32	9									
02	0		5101	-0-	5101	128979	676	1	4408	2	N	15					99
							17	9									
03	0		5476	-0-	5476	134455	575	1	4862	2	N	35					134
							39	9									
*04	139152	X	4697	-0-	-134455	-0-	567	1	4101	2	N	26					160
							29	9									
05	34410	X	4632	-0-	-29778	-0-	572	1	4047	2	N	12	110	1			62
							13	9									
06	33300	X	4104	-0-	-29196	-0-	548	1	3539	2	N	15					77
							17	9									
07	34410	X	3973	-0-	-30437	-0-	587	1	3356	2	N	27					104
							30	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LARGO OIL COMPANY 486640
SYBIL YORK ESTES WELL #: 1 RRCID -> 110476 COMPL. DATE 03/16/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6484 - 6488

02	28	N	22	-0-	-6	-0-	22	2			N	-0-					67
03	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					67
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					67
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					67
06	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					67
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	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

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1369	-0-	-367	-0-	1347	2	22	9	N	20					147
03	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1234	2	50	9	N	45					192
04	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1083	2	77	9	N	70	190	1			72
05	1519	N	1411	-0-	-108	-0-	1361	2	50	9	N	45					117
06	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1398	2	28	9	N	25					142
*07	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1457	2	20	9	N	18					160

MINDEN (TAYLOR) 61792 510 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
SMITH, R.T. WELL #: 3 RRCID -> 229205 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10505 - 10634

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					40
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					40
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					40
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					40
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					40
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					40

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

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MINDEN, S. (PETTIT) 61797 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 284167 COMPL. DATE 10/18/2017 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7192 - 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
02	SHUT IN		5	-0-	5	322	1	1	4	2	Y	-0-					-0-
03	SHUT IN		3	-0-	3	325	1	1	2	2	Y	-0-					-0-
04	SHUT IN		16	-0-	16	341	4	1	12	2	Y	-0-					-0-
05	SHUT IN		13	-0-	13	354	3	1	10	2	Y	-0-					-0-
06	SHUT IN		11	-0-	11	365	3	1	8	2	Y	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	365					Y	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
PATRICK "A" WELL #: 1 RRCID -> 108777 COMPL. DATE 12/14/1983 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7339 - 7343

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

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

02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

KJ ENERGY, LLC 469901
EVA B. KENNEDY WELL #: 1 RRCID -> 278856 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 5996 - 6048

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98

MINDEN, W. (RODESSA-YOUNG) 61798 078 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
KANGERGA ESTATE NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 109191 COMPL. DATE 01/20/1984 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 6714 - 6722

02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	107	2	1	9	N	1					88
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	103	2	1	9	N	1					89
04	90	N	82	-0-	-8	-0-	81	2	1	9	N	1					90
05	124	N	93	-0-	-31	-0-	92	2	1	9	N	1					91
06	90	N	49	-0-	-41	-0-	48	2	1	9	N	1					92
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					92

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
02	84	N	43	-0-	-41	-0-	43	2			N	-0-					110
03	124	N	40	-0-	-84	-0-	40	2			N	-0-					110
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					110
05	62	N	22	-0-	-40	-0-	22	2			N	-0-					110
*06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					110
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-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

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					80
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					80
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

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

02	84	N	81	-0-	-3	-0-	81	3			N	-0-					263
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	99	3	1	9	N	1	1	8			263
04	60	N	30	-0-	-30	-0-	30	3			N	-0-					263
05	93	N	4	-0-	-89	-0-	4	3			N	-0-					263
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					263
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	26					289

HARRIS WELL #: 3 RRCID -> 220479 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7690 - 7702

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					158
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					158
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					158
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					158
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					158
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					158

MINDY BROWN (WOODBINE) 61799 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
STROUD PETROLEUM, INC. 828082
BURGESS-WALKER WELL #: 1 RRCID -> 282768 COMPL. DATE 06/01/2017 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4688 - 4694

02	13436	11884	-0-	-1552	-0-	11817	2	67	9	N	61						188
03	14175	12807	-0-	-1368	-0-	12719	2	88	9	N	80	190	1				78
04	11070	10356	-0-	-714	-0-	10282	2	74	9	N	67						145
05	14695	13067	-0-	-1628	-0-	12991	2	76	9	N	69	171	1				43
06	13088	12079	-0-	-1009	-0-	12031	2	48	9	N	44						87
*07	14725	13082	-0-	-1643	-0-	12987	2	95	9	N	86						173

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

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-

MIYAGI (PETTIT) 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
HAYTER ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 139046 COMPL. DATE 07/10/1990 TOTAL DEPTH 10517 PERF. 9174 - 9180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIGO MINERALS LLC 423834
BATES, INEZ WELL #: 6 RRCID -> 195037 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 9286 PERF. 9046 - 9070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
STEWART, GRAHAM P. WELL #: 3 RRCID -> 196029 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9098 - 9134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	45	-0-	45	45	3	1	42	2	Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	46	-0-	46	91	3	1	43	2	Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	91					Y	-0-					-0-

BLACK STONE WELL #: 4 RRCID -> 229094 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10430 PERF. 8314 - 10276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

MOSER, L.E. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 229392 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9110 - 10073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3164	X	3115	-0-	-49	-0-	224 14	1 9	2877	2	Y	13	1	8			47
03	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	247	1	3268	2	Y	-0-					47
04	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	237 18	1 9	3145	2	Y	16	45	1			18
05	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	261	1	3336	2	Y	-0-					18
06	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	257 2	1 9	3227	2	Y	2	1	8			19
*07	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	268	1	3303	2	Y	-0-					19

MIYAGI (PETTIT) //CONT.// 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
02	2660	N	2547	-0-	-113	-0-	184	1	2362	2	Y	1	1	8			9
							1	9									
03	2976	N	2868	-0-	-108	-0-	201	1	2667	2	Y	-0-					9
04	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	194	1	2573	2	Y	2					11
							2	9									
05	2974	N	2974	-0-	-0-	-0-	216	1	2758	2	Y	-0-					11
06	2790	N	2776	-0-	-14	-0-	205	1	2570	2	Y	1	1	8			11
							1	9									
07	2852	N	2852	-0-	-0-	-0-	214	1	2638	2	Y	-0-					11

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
02	868	N	607	-0-	-261	-0-	44	1	563	2	Y	-0-					6
03	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	80	1	1060	2	Y	-0-					6
04	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	80	1	1056	2	Y	19					25
							21	9									
05	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	80	1	1025	2	Y	5					30
							6	9									
06	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	79	1	992	2	Y	-0-	20	1			10
*07	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	83	1	1023	2	Y	-0-					10

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
02	2128	N	2026	-0-	-102	-0-	145	1	1864	2	Y	15	1	8			18
							17	9									
03	2418	N	2402	-0-	-16	-0-	169	1	2233	2	Y	-0-					18
04	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	161	1	2125	2	Y	1	17	1			2
							1	9									
05	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	169	1	2153	2	Y	-0-					2
06	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	173	1	2169	2	Y	-0-					2
*07	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	180	1	2223	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
02	572	N	572	-0-	-0-	-0-	41	1	531	2	Y	-0-					9
03	676	N	676	-0-	-0-	-0-	47	1	629	2	Y	-0-					9
04	661	N	661	-0-	-0-	-0-	46	1	615	2	Y	-0-					9
05	694	N	694	-0-	-0-	-0-	50	1	644	2	Y	-0-					9
06	664	N	664	-0-	-0-	-0-	49	1	615	2	Y	-0-	8	1			1
*07	670	N	670	-0-	-0-	-0-	50	1	620	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
02	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	280	1	3599	2	Y	2					4
							2	9									
03	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	307	1	4072	2	Y	7					11
							8	9									
04	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	273	1	3605	2	Y	29					40
							32	9									
05	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	288	1	3677	2	Y	-0-					40
06	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	287	1	3609	2	Y	4	35	1	2	8	7
							4	9									
07	3503	X	3446	-0-	-57	-0-	254	1	3145	2	Y	43					50
							47	9									

MIYAGI (PETTIT) //CONT.// 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
02	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	193	1	2483	2	Y	1	1	8			4
							1	9									
03	2604	N	2583	-0-	-21	-0-	181	1	2402	2	Y	-0-					4
04	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	167	1	2216	2	Y	16	17	1			3
							18	9									
05	2728	N	2470	-0-	-258	-0-	180	1	2290	2	Y	-0-					3
06	2490	N	2260	-0-	-230	-0-	167	1	2093	2	Y	-0-					3
*07	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	164	1	2028	2	Y	-0-					3

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 18 RRCID -> 235775 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9038 - 9255

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DESHA GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 236422 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9286 - 9296

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARIE, FRANKI GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 237223 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 8554 - 8558

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHELLE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 237592 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 10251 PERF. 8726 - 8732

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 237850 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 10334 PERF. 8756 - 8760

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MIYAGI (PETTIT) //CONT.// 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
DURHAM, J&A GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 237853 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 10247 PERF. 8539 - 8546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 239199 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 10238 PERF. 8608 - 8614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 239278 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 8738 - 8744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CAROL, LAUREN WELL #: 1 RRCID -> 239407 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9448 - 9452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 239415 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10272 PERF. 8741 - 8745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK STONE-LOCK GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 239473 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8766 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JONES, DIANE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 241845 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 10269 PERF. 8875 - 8880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIYAGI (PETTIT) //CONT.// 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIYAGI (PETTIT) //CONT.// 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 255344 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 9268 - 9312

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-

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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02		112	N		66	-0-	-46	-0-	66	4			N	-0-					28
03		70	N		70	-0-	-0-	-0-	70	4			N	-0-					28
04		73	N		73	-0-	-0-	-0-	73	4			N	-0-					28
05		87	N		87	-0-	-0-	-0-	87	4			N	-0-					28
*06		104	N		104	-0-	-0-	-0-	104	4			N	-0-					28
07		62	N	NO RPT		-0-	-62	-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
02		0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
03		0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
04		0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
05		0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
06		0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
07		0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

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

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
02	2548	#	1312	-0-		-1236	B	-0-		100	1	1177	2	N	32					346
										35	9									
03	4754		3927	-0-		-827	B	-0-		100	1	3741	2	N	78	188	1			236
										86	9									
04	3000		2752	-0-		-248	B	-0-		100	1	2472	2	N	164					400
										180	9									
05	3100		2433	-0-		-667	B	-0-		100	1	2281	2	N	47	211	1			236
										52	9									
06	3716		3358	-0-		-358	B	-0-		100	1	3167	2	N	83	151	1			168
										91	9									
07	3100		2940	-0-		-160	B	-0-		100	1	2716	2	N	113					281
										124	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

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
02	1708	N	1550	-0-		-158		-0-		1543	2	7	9	N	6					93
03	1953	N	1412	-0-		-541		-0-		1410	2	2	9	N	2					95
04	1800	N	1728	-0-		-72		-0-		1720	2	8	9	N	7					102
05	1705	N	956	-0-		-749		-0-		950	2	6	9	N	5					107
06	1380	N	1285	-0-		-95		-0-		1279	2	6	9	N	5					112
07	1798	N	1637	-0-		-161		-0-		1634	2	3	9	N	3					115

TEMPLE GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 094017 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 7776 - 7784

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
02	1624	N	1531	-0-		-93		-0-		1523	2	8	9	N	7	172	1			40
03	1674	N	1567	-0-		-107		-0-		1558	2	9	9	N	8					48
04	1809	N	1809	-0-		-0-		-0-		1800	2	9	9	N	8					56
05	1869	N	1869	-0-		-0-		-0-		1861	2	8	9	N	7					63
06	1530	N	1378	-0-		-152		-0-		1372	2	6	9	N	5					68
07	1860	N	1360	-0-		-500		-0-		1352	2	8	9	N	7					75

JACKSON, MARGUERITTE WELL #: 1 RRCID -> 095677 COMPL. DATE 06/06/1981 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7828 - 7834

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
02	252	N	160	-0-		-92		-0-		160	2			N	-0-					-0-
03	186	N	84	-0-		-102		-0-		84	2			N	-0-					-0-
04	180	N	100	-0-		-80		-0-		100	2			N	-0-					-0-
05	252	N	252	-0-		-0-		-0-		252	2			N	-0-					-0-
06	148	N	148	-0-		-0-		-0-		148	2			N	-0-					-0-
07	93	N	56	-0-		-37		-0-		56	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

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
02	2068	N	2068	-0-		-0-		-0-		2065	2	3	9	N	3					185
03	1953	N	1860	-0-		-93		-0-		1852	2	8	9	N	7					192
04	2160	N	1807	-0-		-353		-0-		1800	2	7	9	N	6					198
05	2263	N	1811	-0-		-452		-0-		1803	2	8	9	N	7					205
06	1800	N	1689	-0-		-111		-0-		1687	2	2	9	N	2					207
07	1860	N	1786	-0-		-74		-0-		1784	2	2	9	N	2					209

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
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/09/2018 - P/A 03/09/18

MT. ENTERPRISE (TRAVIS PEAK) 63347 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
JACKSON, K. L. WELL #: 2 RRCID -> 161250 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8128 - 8154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	672	N	621	-0-	-51	-0-	621	2			N	-0-					139
03	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					139
04	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					139
05	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					139
06	750	N	575	-0-	-175	-0-	575	2			N	-0-					139
07	713	N	563	-0-	-150	-0-	563	2			N	-0-					139

MT. VERNON CHURCH, NE (PETTIT) 63456 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON
HUNT OIL COMPANY 416330
TEMPLE INLAND WELL #: 1 RRCID -> 229298 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 11148 PERF.11900 - 14208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9748	X	9748	-0-	-0-	-0-	9745	3	3	9	N	3	3	1			-0-
03	9313	X	9313	-0-	-0-	-0-	9311	3	2	9	N	2	2	1			-0-
04	8090	X	8090	-0-	-0-	-0-	8090	3			N	-0-					-0-
05	7462	X	7462	-0-	-0-	-0-	7462	3			N	-0-					-0-
06	6369	X	6369	-0-	-0-	-0-	6369	3			N	-0-					-0-
*07	6355	X	6355	-0-	-0-	-0-	6355	3			N	-0-					-0-

RIEMENSCHNEIDER "A" WELL #: 1 RRCID -> 224769 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 19500 PERF.16082 - 19135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1820	N	1587	-0-	-233	-0-	1587	3			N	-0-					-0-
03	1581	N	1105	-0-	-476	-0-	1105	3			N	-0-					-0-
04	1830	N	1396	-0-	-434	-0-	1396	3			N	-0-					-0-
05	2872	N	2872	-0-	-0-	-0-	2872	3			N	-0-					-0-
06	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	3			N	-0-					-0-
*07	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	404	N	404	-0-	-0-	-0-	28	1	376	2	Y	-0-					-0-
03	467	N	467	-0-	-0-	-0-	32	1	435	2	Y	-0-					-0-
04	450	N	448	-0-	-2	-0-	31	1	417	2	Y	-0-					-0-
05	471	N	471	-0-	-0-	-0-	33	1	438	2	Y	-0-					-0-
06	454	N	454	-0-	-0-	-0-	31	1	423	2	Y	-0-					-0-
*07	471	N	471	-0-	-0-	-0-	34	1	437	2	Y	-0-					-0-

RUCKER, WL GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 192786 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 9189 PERF. 8680 - 8768

02	1148	N	1084	-0-	-64	-0-	76	1	1005	2	Y	3					187
							3	9									
03	1302	N	1285	-0-	-17	-0-	86	1	1152	2	Y	43	177	1			53
							47	9									
04	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	81	1	1084	2	Y	44					97
							48	9									
05	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	84	1	1111	2	Y	18					115
							20	9									
06	1230	N	1204	-0-	-26	-0-	82	1	1103	2	Y	17	83	1			49
							19	9									
*07	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	86	1	1121	2	Y	36					85
							40	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

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	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
TATUM GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 183603 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 13427 PERF. 8705 - 13427

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-

NACOGDOCHES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 64298 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
CHRISTIAN, CHARLES WELL #: 2H RRCID -> 184871 COMPL. DATE 08/12/2001 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 7953 - 15130

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
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
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HANNAH ELIZABETH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 228380 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 10248 PERF. 8153 - 8196

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK STONE WELL #: 4 RRCID -> 229096 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 8314 - 8340

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEAVER GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 229242 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 8566 - 8570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK STONE WELL #: 5 RRCID -> 231208 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8278 - 8285

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NACOGDOCHES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 64298 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

MARIE, FRANKI GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 232091 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 7954 - 7964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SITTON GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 232180 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 10428 PERF. 8266 - 8276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NACOGDOCHES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 64298 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NACOGDOCHES, E. (PETTIT) 64298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
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
	02	DLQ G-10		954	-0-	954	954	107	1	847	2	Y	-0-					4
	03	DLQ G-10		1041	-0-	1041	1995	115	1	926	2	Y	-0-					4
	04	DLQ G-10		1240	-0-	1240	3235	142	1	1098	2	Y	-0-					4
	05	DLQ G-10		985	-0-	985	4220	119	1	866	2	Y	-0-					4
	06	2900	N	906	-0-	-1994	2226	105	1	790	2	Y	10					14
								11	9									
*	07	3005	N	779	-0-	-2226	-0-	91	1	688	2	Y	-0-					14

NACOGDOCHES, E. (PETTIT) //CONT.// 64298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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
02	DLQ G-10		3361	-0-	3361	3361	376	1	2985	2	Y	-0-					4
03	DLQ G-10		3062	-0-	3062	6423	339	1	2723	2	Y	-0-					4
04	DLQ G-10		3728	-0-	3728	10151	425	1	3284	2	Y	17					21
							19	9									
05	DLQ G-10		3347	-0-	3347	13498	404	1	2943	2	Y	-0-					21
06	16882	X	3384	-0-	-13498	-0-	397	1	2986	2	Y	1	14	1			8
							1	9									
07	3720	X	2178	-0-	-1542	-0-	253	1	1925	2	Y	-0-					8

HERRERA, MANUEL WELL #: 18 RRCID -> 238761 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10616 PERF. 8678 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		2213	-0-	2213	2213	245	1	1944	2	Y	22	39	1			2
							24	9									
03	DLQ G-10		3692	-0-	3692	5905	409	1	3283	2	Y	-0-					2
04	DLQ G-10		3871	-0-	3871	9776	444	1	3427	2	Y	-0-					2
05	DLQ G-10		3675	-0-	3675	13451	442	1	3218	2	Y	14	14	1			2
							15	9									
06	16996	X	3545	-0-	-13451	-0-	416	1	3129	2	Y	-0-					2
07	3565	X	3464	-0-	-101	-0-	401	1	3045	2	Y	16	13	1			5
							18	9									

GRACE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 245647 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8407 - 10187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		1007	-0-	1007	1007	113	1	894	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1022	-0-	1022	2029	113	1	909	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1185	-0-	1185	3214	136	1	1049	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1143	-0-	1143	4357	138	1	1005	2	Y	-0-					-0-
06	2900	N	1113	-0-	-1787	2570	131	1	982	2	Y	-0-					-0-
*07	3100	N	1078	-0-	-2022	548	125	1	953	2	Y	-0-					-0-

HOMER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 248493 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10523 PERF. 8426 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4508	X	4368	-0-	-140	-0-	489	1	3879	2	N	-0-					27
03	4991	X	4833	-0-	-158	-0-	535	1	4298	2	N	-0-					27
04	4710	X	4416	-0-	-294	-0-	506	1	3910	2	N	-0-					27
05	4836	X	4210	-0-	-626	-0-	508	1	3702	2	N	-0-					27
06	4680	X	4209	-0-	-471	-0-	485	1	3647	2	N	70	62	1			35
							77	9									
07	4836	X	3993	-0-	-843	-0-	464	1	3529	2	N	-0-					35

B. FIFE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250742 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8469 - 10222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	770	N	770	-0-	-0-	-0-	86	1	684	2	N	-0-					27
03	756	N	756	-0-	-0-	-0-	84	1	672	2	N	-0-					27
04	811	N	811	-0-	-0-	-0-	93	1	718	2	N	-0-					27
05	868	N	800	-0-	-68	-0-	97	1	703	2	N	-0-					27
06	739	N	739	-0-	-0-	-0-	87	1	652	2	N	-0-					27
07	837	N	730	-0-	-107	-0-	85	1	645	2	N	-0-					27

NACOGDOCHES, E. (PETTIT) //CONT.// 64298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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
02	DLQ G-10		2476	-0-	2476	2476	277	1	2199	2	Y	-0-					13
03	DLQ G-10		2689	-0-	2689	5165	298	1	2391	2	Y	-0-					13
04	DLQ G-10		2183	-0-	2183	7348	250	1	1933	2	Y	-0-					13
05	DLQ G-10		2036	-0-	2036	9384	246	1	1790	2	Y	-0-					13
06	2900	N	2077	-0-	-823	8561	239	1	1799	2	Y	35	35	1			13
							39	9									
*07	3100	N	1978	-0-	-1122	7439	230	1	1748	2	Y	-0-					13

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
02	DLQ G-10		1100	-0-	1100	1100	123	1	977	2	Y	-0-					13
03	DLQ G-10		1319	-0-	1319	2419	146	1	1173	2	Y	-0-					13
04	DLQ G-10		1318	-0-	1318	3737	151	1	1167	2	Y	-0-					13
05	DLQ G-10		1146	-0-	1146	4883	138	1	1008	2	Y	-0-					13
06	2900	N	1187	-0-	-1713	3170	135	1	1013	2	Y	35	35	1			13
							39	9									
*07	3100	N	1121	-0-	-1979	1191	130	1	991	2	Y	-0-					13

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
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-

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
02	593	N	593	-0-	-0-	-0-	66	1	527	2	N	-0-					60
03	651	N	651	-0-	-0-	-0-	72	1	579	2	N	-0-					60
04	660	N	574	-0-	-86	-0-	66	1	508	2	N	-0-					60
05	651	N	536	-0-	-115	-0-	65	1	471	2	N	-0-					60
06	630	N	533	-0-	-97	-0-	63	1	470	2	N	-0-					60
07	589	N	534	-0-	-55	-0-	62	1	472	2	N	-0-					60

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
02	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	587	1	4661	2	N	-0-					27
03	5249	X	5249	-0-	-0-	-0-	581	1	4668	2	N	-0-					27
04	5692	X	5692	-0-	-0-	-0-	652	1	5040	2	N	-0-					27
05	5010	X	5010	-0-	-0-	-0-	605	1	4405	2	N	-0-					27
06	5224	X	5224	-0-	-0-	-0-	604	1	4539	2	N	74	74	1			27
							81	9									
*07	5010	X	5010	-0-	-0-	-0-	582	1	4428	2	N	-0-					27

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	1624	N	1176	-0-	-448	-0-	1176	2			N	-0-					13
03	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-					13
04	1560	N	7	-0-	-1553	-0-	7	2			N	-0-					13
05	1302	N	4	-0-	-1298	-0-	4	2			N	-0-					13
06	1020	N	587	-0-	-433	-0-	587	2			N	-0-					13
*07	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	2674	2			N	-0-					13

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
FULLER WELL #: 2 RRCID -> 284657 COMPL. DATE 05/24/2017 TOTAL DEPTH 11128 PERF. 8425 - 10908

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TITAN ROCK E&P, LLC 860931
MORA WELL #: 1 RRCID -> 256407 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 11355 PERF. 8312 - 11133

02	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	254	1	4289	2	Y	20	16	1			9
							22	9									
03	6306	X	6306	-0-	-0-	-0-	346	1	5935	2	Y	23	21	1			11
							25	9									
04	5181	X	5181	-0-	-0-	-0-	296	1	4865	2	Y	18	21	1			8
							20	9									
05	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	242	1	4560	2	Y	20	16	1			12
							22	9									
06	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	251	1	4351	2	Y	9	15	1			6
							10	9									
*07	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	277	1	4329	2	Y	11	12	1			5
							12	9									

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CORGEY WELL #: 1R RRCID -> 259387 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 13605 PERF. 8668 - 8792

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NACOGDOCHES, E. (PETTIT) //CONT.// 64298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					106
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
07	14B2 EXT		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	112	N	100	-0-	-12	-0-	100	3			N	-0-					-0-
03	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	3			N	-0-					-0-
04	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	3			N	-0-					-0-
05	124	N	76	-0-	-48	-0-	76	3			N	-0-					-0-
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
*07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
SHARTLE FARMS WELL #: 2 RRCID -> 216424 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9400 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2156	N	2017	-0-	-139	-0-	145	1	1872	2	Y	-0-					33
03	2356	N	2203	-0-	-153	-0-	155	1	2047	2	Y	1					34
							1	9									
04	2010	N	1988	-0-	-22	-0-	140	1	1848	2	Y	-0-					34
05	2108	N	1581	-0-	-527	-0-	115	1	1466	2	Y	-0-					34
06	2130	N	1593	-0-	-537	-0-	118	1	1474	2	Y	1	1	8			34
							1	9									
07	2046	N	1853	-0-	-193	-0-	139	1	1714	2	Y	-0-	34	1			-0-

SILVER OAK OPERATING, LLC 781872
SHARTLE FARMS WELL #: 1 RRCID -> 178942 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9620 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	196	N	162	-0-	-34	-0-	162	2			N	-0-					51
03	248	N	221	-0-	-27	-0-	221	2			N	-0-					51
04	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					51
05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					51
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					51
07	248	N	NO RPT	-0-	-248	-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
02	476	N	427	-0-	-49	-0-	427	3			N	-0-					40
03	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					40
04	480	N	443	-0-	-37	-0-	441	3	2	9	N	2					42
05	475	N	475	-0-	-0-	-0-	474	3	1	9	N	1					43
06	480	N	424	-0-	-56	-0-	424	3			N	-0-					43
*07	488	N	488	-0-	-0-	-0-	487	3	1	9	N	1					44

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
CRUMP-MOORE WELL #: 2 RRCID -> 245937 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 10983 PERF.10887 - 10906

02	168	N	132	-0-	-36	-0-	132	2			N	-0-					105
03	279	N	127	-0-	-152	-0-	127	2			N	-0-					105
04	270	N	115	-0-	-155	-0-	115	2			N	-0-					105
05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					105
06	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	2			N	-0-					105
*07	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					105

JEANNINE CRUMP WELL #: RRCID -> 262318 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9388 - 10520

*08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/18/2016

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
NIX, BILLIE WELL #: 2 RRCID -> 222650 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10354 - 10740

02	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	3973	2	967	9	N	879	1333	1			280
03	6199	X	6199	-0-	-0-	-0-	5641	2	558	9	N	507	338	1			449
04	3300	X	2246	-0-	-1054	-0-	2017	2	229	9	N	208	323	1			334
05	5671	X	5671	-0-	-0-	-0-	5288	2	383	9	N	348	347	1			335
06	3300	X	800	-0-	-2500	-0-	800	2			N	-0-					335
07	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	10					345

NIX, BILLIE WELL #: 4 RRCID -> 230294 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10658 - 10704

02	504	N	366	-0-	-138	-0-	366	2			N	-0-					112
03	155	N	20	-0-	-135	-0-	20	2			N	-0-					112
04	270	N	38	-0-	-232	-0-	38	2			N	-0-					112
05	403	N	269	-0-	-134	-0-	269	2			N	-0-					112
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					112
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					112

NACONICHE CREEK (COTTON VALLEY) //CONT.// 64300 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
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
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRONG GAS UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 229736 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10510 - 11224

02	1456	X	-0-	-0-	-1456	-0-					Y	1	16	1			1
03	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	14	12	1			3
04	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					Y	1					4
05	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					Y	1					5
06	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					5
*07	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-	4	1			1

STRONG GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 231590 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 12499 PERF.12201 - 12373

02	2688	X	-0-	-0-	-2688	-0-					Y	3	5	1			1
03	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					Y	8	7	1			2
04	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-					Y	4					6
05	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					Y	3					9
06	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-					Y	-0-					9
*07	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-	7	1			2

TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 248734 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF.11875 - 12452

02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	234	2	23	9	N	21					150
03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					150
04	240	N	201	-0-	-39	-0-	198	2	3	9	N	3					153
05	279	N	226	-0-	-53	-0-	226	2			N	-0-					153
06	330	N	229	-0-	-101	-0-	229	2			N	-0-					153
*07	305	N	305	-0-	-0-	-0-	302	2	3	9	N	3					156

CORR, ROLAND WELL #: 1 RRCID -> 115882 COMPL. DATE 01/22/1985 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7688 - 7697

02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					23
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					23
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					23
05	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					23
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					23
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					23

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ATLANTIS OIL COMPANY, INC. //CONT.// 036562
BRYANT WELL #: 1 RRCID -> 121977 COMPL. DATE 04/17/1986 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7638 - 7842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112	N	96	-0-	-16	-0-	96	2			N	-0-					77
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					77
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					77
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					77
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					77
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					77

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
02	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1075	2	14	9	N	13	65	1			48
03	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1375	2	39	9	N	35					83
04	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1300	2	8	9	N	7					90
05	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1157	2	20	9	N	18					108
06	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1570	2	26	9	N	24					132
*07	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1394	2	35	9	N	32	87	1			77

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
02	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			N	-0-					77
03	1178	N	666	-0-	-512	-0-	666	2			N	-0-					77
04	930	N	162	-0-	-768	-0-	162	2			N	-0-					77
05	1395	N	1176	-0-	-219	-0-	1176	2			N	-0-					77
06	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			N	-0-					77
*07	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	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
02	731	N	731	-0-	-0-	-0-	648	2	83	9	N	75					155
03	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	989	2	66	9	N	60	137	1			78
04	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1100	2	74	9	N	67	115	1			30
05	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	72					102
06	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1152	2	81	9	N	74	98	1			78
*07	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1567	2	98	9	N	89	95	1			72

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
02	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1109	2	41	9	N	37	102	1			92
03	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1462	2	53	9	N	48					140
04	1350	N	1251	-0-	-99	-0-	1200	2	51	9	N	46	68	1			118
05	1271	N	297	-0-	-974	-0-	247	2	50	9	N	45	87	1			76
06	1470	N	1379	-0-	-91	-0-	1332	2	47	9	N	43					119
*07	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1302	2	28	9	N	25	82	1			62

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
02	280	N	23	-0-	-257	-0-	23	2			N	-0-					129
03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	23					152
04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					152
05	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					152
06	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					152
*07	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					152

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321
SMITH WELL #: 4 RRCID -> 223719 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 7614 - 9426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	672	X	131	-0-	-541	-0-	131	2			N	-0-					107
03	620	X	105	-0-	-515	-0-	105	2			N	-0-					107
04	330	X	123	-0-	-207	-0-	123	2			N	-0-					107
05	155	N	116	-0-	-39	-0-	116	2			N	-0-					107
06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					107
*07	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					107

GARRISON WELL #: 2 RRCID -> 223983 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7433 - 8846

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

SMITH WELL #: 2 RRCID -> 224661 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 7596 - 9470

02	924	N	679	-0-	-245	-0-	662	2	17	9	N	15					20
03	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1963	2	20	9	N	18					38
04	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1104	2	22	9	N	20					58
05	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1502	2	72	9	N	65	85	1			38
06	1920	N	1693	-0-	-227	-0-	1671	2	22	9	N	20					58
*07	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1603	2	22	9	N	20					78

RAINBOLT WELL #: 1 RRCID -> 225336 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 9327 PERF. 6232 - 6340

02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCIVER WELL #: 2 RRCID -> 225467 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 9105 PERF. 7452 - 9034

02	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					228
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					228
04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-	69	1			159
05	496	N	64	-0-	-432	-0-	64	2			N	-0-					159
06	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					159
07	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					159

SMITH WELL #: 9 RRCID -> 225473 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 9124 PERF. 7386 - 8978

02	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1008	2	20	9	N	18	91	1			37
03	700	N	700	-0-	-0-	-0-	686	2	14	9	N	13					50
04	694	N	694	-0-	-0-	-0-	680	2	14	9	N	13					63
05	1147	N	58	-0-	-1089	-0-	41	2	17	9	N	15					78
06	903	N	903	-0-	-0-	-0-	895	2	8	9	N	7					85
*07	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1082	2	15	9	N	14					99

SMITH WELL #: 7 RRCID -> 226104 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 9135 PERF. 7916 - 9017

02	1064	N	349	-0-	-715	-0-	349	2			N	-0-					114
03	558	N	152	-0-	-406	-0-	104	2	48	9	N	44	108	1			50
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	372	N	101	-0-	-271	-0-	101	2			N	-0-					50
06	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-					50
*07	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1137	2	22	9	N	20					70

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321
SMITH WELL #: 6 RRCID -> 226105 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 9599 PERF. 7660 - 8912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1036	N	943	-0-	-93	-0-	937	2	6	9	N	5	62	1			87
03	1085	N	1050	-0-	-35	-0-	1041	2	9	9	N	8					95
04	1050	N	971	-0-	-79	-0-	967	2	4	9	N	4					99
05	1054	N	600	-0-	-454	-0-	600	2			N	-0-					99
06	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			N	-0-					99
07	992	N	962	-0-	-30	-0-	962	2			N	-0-					99

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
02	1372	N	1219	-0-	-153	-0-	1208	2	11	9	N	10	114	1			65
03	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2034	2	13	9	N	12					77
04	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			N	-0-					77
05	1364	N	1245	-0-	-119	-0-	1245	2			N	-0-					77
06	1980	N	1466	-0-	-514	-0-	1466	2			N	-0-					77
07	1674	N	1178	-0-	-496	-0-	1176	2	2	9	N	2					79

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
02	644	N	130	-0-	-514	-0-	130	2			N	-0-					113
03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	148	2	4	9	N	4					117
04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					117
05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					117
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					117
07	186	N	144	-0-	-42	-0-	144	2			N	-0-	71	1			46

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
02	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					38
03	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					38
04	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					38
05	744	N	472	-0-	-272	-0-	472	2			N	-0-					38
06	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					38
*07	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	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
02	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	3926	2	40	9	N	36	78	1			78
03	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	4271	2	44	9	N	40					118
04	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	4124	2	28	9	N	25	101	1			42
05	4216	X	624	-0-	-3592	-0-	571	2	53	9	N	48					90
*06	4080	X	4034	-0-	-46	-0-	3986	2	48	9	N	44	84	1			50
07	4216	X	3980	-0-	-236	-0-	3950	2	30	9	N	27					77

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
02	728	N	642	-0-	-86	-0-	642	3			N	-0-					65
03	806	N	698	-0-	-108	-0-	698	3			N	-0-					65
04	690	N	714	-0-	24	-0-	713	3	1	9	N	1					66
05	740	N	740	-0-	-0-	-0-	725	3	15	9	N	14					80
06	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-					80
07	744	N	732	-0-	-12	-0-	732	3			N	-0-					80

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
WILLIAMSON WELL #: 1 RRCID -> 228279 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 9211 PERF. 8618 - 9138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	392	N	349	-0-	-43	-0-	349	3			N	-0-					50
03	403	N	373	-0-	-30	-0-	373	3			N	-0-					50
04	360	N	374	-0-	14	-0-	374	3			N	-0-					50
05	452	N	452	-0-	-0-	-0-	432	3	20	9	N	18					68
06	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					68
*07	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					68

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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEEP ROCK RESOURCES, INC. 209651
TAYLOR, LEON F. WELL #: 1 RRCID -> 158117 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8622 - 8760

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
07	14B2	EXT	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

TAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 203196 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 8043 - 8737

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
DEEP ROCK RESOURCES, INC. //CONT.// 209651
STANALAND WELL #: 2 RRCID -> 245530 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8099 - 8683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

TAYLOR WELL #: 3 RRCID -> 250257 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8155 - 8935

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
07	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

DUAL PRODUCTION PARTNERS, LLC 229385
JASPAR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 116044 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6842 - 6871

02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					17
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					17
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

ENERQUEST CORPORATION 252059
LITTLE TERESA WELL #: 1 RRCID -> 226111 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 7370 - 9293

02	2800	N	3185	-0-	385	3065	3161	2	24	9	N	22					197
03	3100	N	3265	-0-	165	3230	3225	2	40	9	N	36					233
04	6463	X	3233	-0-	-3230	-0-	3213	2	20	9	N	18					251
*05	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	2878	2	30	9	N	27					278
06	1410	X	NO RPT	-0-	-1410	-0-					N	NO RPT					278
07	1457	X	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					278

MAY, LOLLIE WELL #: 1 RRCID -> 227339 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 7194 - 9274

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	11	2	85	9	N	77					269
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					269
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					269
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					269
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					269

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
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
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
07	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GALLOWAY LONE STAR, L.L.C. 293245
BRYANT WELL #: 2 RRCID -> 281712 COMPL. DATE 09/20/2016 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7374 - 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
02	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					29
03	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					29
04	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					29
05	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					29
06	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					29
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

INDIGO MINERALS LLC 423834
SACHTLEBEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 226958 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 7105 - 8284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
06	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-					83
07	14B2	EXT	1491	-0-	1491	1491	1491	2			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
02	2268	N	2246	-0-	-22	-0-	2195	2	51	9	N	46					216
03	2449	N	2222	-0-	-227	-0-	2212	2	10	9	N	9					225
04	2400	N	2008	-0-	-392	-0-	1978	2	30	9	N	27					252
05	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	2437	2	65	9	N	59	178	1			133
06	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2223	2	22	9	N	20					153
*07	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2207	2	64	9	N	58	176	1			35

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
PETERSON, T. M. WELL #: 1 RRCID -> 077148 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6976 PERF. 6818 - 6888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
RICE WELL #: 2 RRCID -> 262308 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 6618 - 6622

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					89
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					89
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

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
MELTON WELL #: 1 RRCID -> 211613 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7785 - 8048

02	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					76
03	341	N	240	-0-	-101	-0-	240	2			N	-0-					76
04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					76
05	310	N	238	-0-	-72	-0-	236	2	2	9	N	2					78
06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	248	2	11	9	N	10					88
*07	306	N	306	-0-	-0-	-0-	303	2	3	9	N	3					91

GRAY WELL #: 1 RRCID -> 215475 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7848 - 8118

02	308	N	258	-0-	-50	-0-	247	2	11	9	N	10					169
03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					169
04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	312	2	7	9	N	6					175
05	289	N	289	-0-	-0-	-0-	286	2	3	9	N	3					178
06	330	N	193	-0-	-137	-0-	191	2	2	9	N	2					180
07	341	N	296	-0-	-45	-0-	286	2	10	9	N	9					189

CHRISTOPHER WELL #: 1 RRCID -> 218376 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 8705 PERF. 7774 - 8622

02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	14	7			-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/05/2016 - PLUGGED 08/05/16

PRINCE WELL #: 2 RRCID -> 238343 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7972 - 9038

02	56	N	47	-0-	-9	-0-	47	2			N	-0-					64
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					64
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					64
05	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					64
06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					64
*07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					64

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
TRAYNHAM WELL #: 1 RRCID -> 251590 COMPL. DATE 03/18/2017 TOTAL DEPTH 11182 PERF. 8158 - 8168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/04/2017 - PLUGGED 10/04/17

TITAN ROCK E&P, LLC 860931
LEE "D" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 245894 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 7641 - 9680

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	616	N	182	-0-	-434	-0-	131	2	51	9	Y	46	57	1			59
03	372	N	204	-0-	-168	-0-	148	2	56	9	Y	51					110
04	240	N	182	-0-	-58	-0-	146	2	36	9	Y	33	88	1			55
05	217	N	162	-0-	-55	-0-	128	2	34	9	Y	31					86
06	210	N	183	-0-	-27	-0-	117	2	66	9	Y	60	73	1			73
*07	784	N	784	-0-	-0-	-0-	744	2	40	9	Y	36	91	1	1	8	17

BURT WELL #: 1 RRCID -> 254413 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 8785 - 11136

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	28	N	19	-0-	-9	-0-	19	2			Y	-0-					5
03	62	N	20	-0-	-42	-0-	20	2			Y	-0-					5
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			Y	-0-					5
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					5
06	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			Y	-0-					5
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	12					17

WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
FOSHEE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077149 COMPL. DATE 08/16/1977 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7785 - 7795

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARTT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097203 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 7681 - 8547

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	168	N	142	-0-	-26	-0-	142	2			N	-0-					5
03	186	N	144	-0-	-42	-0-	144	2			N	-0-					5
04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					5
05	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					5
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					5
*07	172	N	172	-0-	-0-	-0-	160	2	12	9	N	11					16

FOSHEE, A.M. WELL #: 1A RRCID -> 102202 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 9993 PERF. 7635 - 9912

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

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
02	14B	DENY	-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-

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
02	14B	DENY	-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-

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
02	14B	DENY	-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-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	14B2	EXT	11	-0-	11	11	11	2			N	-0-					67

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
02	14B	DENY	-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-

LANGHORN, M. M. WELL #: 1 RRCID -> 116334 COMPL. DATE 04/13/1985 TOTAL DEPTH 10153 PERF. 7676 - 7728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1316	N	1067	-0-	-249	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
03	1333	N	1051	-0-	-282	-0-	1048	2	3	9	N	3					3
04	1230	N	1034	-0-	-196	-0-	1028	2	6	9	N	5					8
05	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1043	2	2	9	N	2					10
06	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1018	2	2	9	N	2					12
*07	978	N	978	-0-	-0-	-0-	977	2	1	9	N	1					13

STONE FORT NATIONAL BANK WELL #: 1 RRCID -> 116536 COMPL. DATE 04/15/1985 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7578 - 7640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
COHEN WELL #: 1 RRCID -> 150291 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 8167 - 8262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					32
03	636	N	636	-0-	-0-	-0-	15	1	621	2	N	-0-	32	1			-0-
04	599	N	599	-0-	-0-	-0-	591	2	8	9	N	7					7
05	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					7
06	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					7
*07	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					7

MAST, A.T. ETAL J.J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158024 COMPL. DATE 02/17/1996 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 7872 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B DENY	-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-

MCFADDIN "B" WELL #: 2ST RRCID -> 159721 COMPL. DATE 07/30/1996 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 6672 - 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
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-

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
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARY BETH WELL #: 1 RRCID -> 166373 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 4052 - 4283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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
02	336	N	319	-0-	-17	-0-	319	2			N	-0-	60	1			2
03	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					2
04	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					2
05	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					2
06	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					2
*07	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					2

FLORENE WELL #: 1 RRCID -> 173996 COMPL. DATE 03/27/1999 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7637 - 9216

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-

BRIGHT, N. G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 175471 COMPL. DATE 06/22/2018 TOTAL DEPTH 10034 PERF. 7904 - 8610

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					12
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					12
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					12
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					12
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					12
07	14B DENY	473	-0-	473	473	461	2	12	9		N	11					23

ADAMS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179816 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 7663 - 8616

02	998	N	998	-0-	-0-	-0-	978	2	20	9	N	18					70
03	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1184	2	11	9	N	10	66	1			14
04	1320	N	751	-0-	-569	-0-	751	2			N	-0-					14
05	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					14
06	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					14
*07	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					14

FREE, R. H. WELL #: 1 RRCID -> 181269 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7015 - 7020

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					8

FOSHEE, A.M. WELL #: 3 RRCID -> 182496 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7960 - 8688

02	2043	X	314	-0-	-1729	-0-	313	2	1	9	Y	1	8	1			2
03	868	X	260	-0-	-608	-0-	260	2			Y	-0-					2
04	840	X	232	-0-	-608	-0-	232	2			Y	-0-					2
05	496	X	169	-0-	-327	-0-	168	2	1	9	Y	1					3
06	480	X	441	-0-	-39	-0-	431	2	10	9	Y	9					12
*07	446	X	446	-0-	-0-	-0-	443	2	3	9	Y	3					15

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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
02	1540	N	1038	-0-	-502	-0-	994	2	44	9	N	40	134	1			52
03	1581	N	909	-0-	-672	-0-	907	2	2	9	N	2	19	1			35
04	1650	N	823	-0-	-827	-0-	823	2			N	-0-					35
05	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					35
06	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					35
*07	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					35

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
02	2128	X	2128	-0-	-0-	-0-	2119	2	9	9	N	8	124	1			4
03	2046	X	1961	-0-	-85	-0-	1939	2	22	9	N	20	20	1			4
04	1980	X	1382	-0-	-598	-0-	1381	2	1	9	N	1					5
05	2046	X	936	-0-	-1110	-0-	936	2			N	-0-					5
06	1980	X	1110	-0-	-870	-0-	1108	2	2	9	N	2					7
07	2046	X	590	-0-	-1456	-0-	590	2			N	-0-					7

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
02	1456	N	1445	-0-	-11	-0-	1434	2	11	9	N	10	59	1			58
03	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	68	1	1496	2	N	-0-	40	1			18
04	1500	N	1223	-0-	-277	-0-	1221	2	2	9	N	2					20
05	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	-0-					20
06	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					20
*07	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					20

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
02	1988	N	1895	-0-	-93	-0-	1854	2	41	9	N	37					87
03	2201	N	2179	-0-	-22	-0-	2096	2	83	9	N	75	35	1			127
04	2070	N	2022	-0-	-48	-0-	1994	2	28	9	N	25					152
05	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1747	2	17	9	N	15					167
06	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	1997	2	6	9	N	5					172
*07	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1963	2	1	9	N	1					173

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
02	1372	N	1112	-0-	-260	-0-	1098	2	14	9	N	13					88
03	1519	N	1106	-0-	-413	-0-	36	1	1070	2	N	-0-	66	1			22
04	1470	N	920	-0-	-550	-0-	914	2	6	9	N	5					27
05	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					27
06	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					27
*07	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					27

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
02	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1120	2	7	9	N	6					60
03	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1244	2	31	9	N	28	71	1			17
04	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1316	2	1	9	N	1					18
05	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1161	2	2	9	N	2					20
06	899	N	899	-0-	-0-	-0-	893	2	6	9	N	5					25
*07	918	N	918	-0-	-0-	-0-	916	2	2	9	N	2					27

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
02	1064	N	997	-0-	-67	-0-	942	2	55	9	N	50	90	1			39
*03	1271	N	686	-0-	-585	-0-	21	1	665	2	N	-0-	32	1			7
*04	1410	N	569	-0-	-841	-0-	569	2			N	-0-					7
*05	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					7
*06	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					7
*07	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			N	-0-					7

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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
02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					10
03	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					10
04	440	N	440	-0-	-0-	-0-	437	2	3	9	N	3					13
05	601	N	601	-0-	-0-	-0-	593	2	8	9	N	7					20
06	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					20
*07	422	N	422	-0-	-0-	-0-	420	2	2	9	N	2					22

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
02	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2285	2	1	9	N	1	30	1			27
03	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					27
04	808	X	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					27
05	1453	X	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2			N	-0-					27
06	2460	X	977	-0-	-1483	-0-	977	2			N	-0-					27
07	2542	X	789	-0-	-1753	-0-	789	2			N	-0-					27

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
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					25
03	403	N	245	-0-	-158	-0-	245	2			N	-0-					25
04	390	N	239	-0-	-151	-0-	239	2			N	-0-					25
05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					25
06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					25
*07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					25

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

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
02	33	X	-0-	-0-	-33	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-

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
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-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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
02	14B2 EXT		126	-0-	126	194	120	2	6	9	N	5					25
03	14B2 EXT		156	-0-	156	350	4	1	150	2	N	2					27
							2	9									
04	526	X	176	-0-	-350	-0-	176	2			N	-0-					27
05	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					27
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					27
*07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					27

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
02	1400	N	1173	-0-	-227	-0-	1160	2	13	9	N	12					82
03	1519	N	1253	-0-	-266	-0-	1202	2	51	9	N	46	68	1			60
04	1410	N	1168	-0-	-242	-0-	1168	2			N	-0-					60
05	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1289	2	9	9	N	8					68
06	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1273	2	17	9	N	15					83
*07	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1261	2	8	9	N	7					90

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21	33	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-

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
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-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
DELONEY-ADAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193212 COMPL. DATE 03/27/2018 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6472 - 7040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	168	N	145	-0-	-23	-0-	145	2			N	-0-					64
03	186	N	127	-0-	-59	-0-	127	2			N	-0-					64
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	30					94
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					94
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94

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
02	915	N	915	-0-	-0-	-0-	911	2	4	9	N	4	89	1			27
03	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1610	2	3	9	N	3	25	1			5
04	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					5
05	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					5
06	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					5
*07	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					5

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
02	420	N	417	-0-	-3	-0-	414	2	3	9	N	3					33
03	465	N	378	-0-	-87	-0-	367	2	11	9	N	10	38	1			5
04	450	N	399	-0-	-51	-0-	399	2			N	-0-					5
05	557	N	557	-0-	-0-	-0-	555	2	2	9	N	2					7
06	509	N	509	-0-	-0-	-0-	508	2	1	9	N	1					8
*07	523	N	523	-0-	-0-	-0-	521	2	2	9	N	2					10

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
02	336	N	-0-	-0-	-336	-0-					N	-0-					27
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-	9	1			18
04	360	N	-0-	-0-	-360	-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

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
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-

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
02	1400	N	1313	-0-	-87	-0-	1292	2	21	9	N	19					52
03	1426	N	1357	-0-	-69	-0-	64	1	1293	2	N	-0-	52	1			-0-
04	1500	N	801	-0-	-699	-0-	801	2			N	-0-					-0-
05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
*07	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-

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
02	168	N	92	-0-	-76	-0-	92	2			Y	-0-					3
03	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-	3	1			-0-
04	240	N	96	-0-	-144	-0-	95	2	1	9	Y	1					1
05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					1
06	291	N	291	-0-	-0-	-0-	290	2	1	9	Y	1					2
*07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-					2

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30	1			11
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					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

CURBOW, W. D. WELL #: 4 RRCID -> 195104 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8294 - 8942

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-

LATIMER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195664 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8031 - 8690

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-

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195679 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7779 - 8918

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	29					N	-0-					7
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	29					N	-0-					7
04	29	X	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					7
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

STANSELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195960 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8254 - 9060

02	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1494	2	4	9	Y	4					28
03	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1694	2	9	9	Y	8	28	1			8
04	1650	N	1559	-0-	-91	-0-	1551	2	8	9	Y	7					15
05	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1440	2	1	9	Y	1					16
06	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1427	2	1	9	Y	1					17
*07	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1600	2	3	9	Y	3					20

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 196052 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8065 - 8912

02	224	N	201	-0-	-23	-0-	201	2			N	-0-					48
03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	215	2	39	9	N	35	71	1			12
04	240	N	208	-0-	-32	-0-	208	2			N	-0-					12
05	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					12
06	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					12
*07	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					12

E.T.B.U. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 196126 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 7625 - 8650

02	619	N	619	-0-	-0-	-0-	607	2	12	9	N	11					40
03	682	N	677	-0-	-5	-0-	677	2			N	-0-	40	1			-0-
04	660	N	656	-0-	-4	-0-	652	2	4	9	N	4					4
05	674	N	674	-0-	-0-	-0-	670	2	4	9	N	4					8
06	651	N	651	-0-	-0-	-0-	649	2	2	9	N	2					10
*07	658	N	658	-0-	-0-	-0-	652	2	6	9	N	5					15

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

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
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-

BERRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196560 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8157 - 8866

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
02	448	N	422	-0-	-26	-0-	418	2	4	9	N	4	42	1			25
03	496	N	464	-0-	-32	-0-	451	2	13	9	N	12	32	1			5
04	480	N	439	-0-	-41	-0-	439	2			N	-0-					5
05	476	N	476	-0-	-0-	-0-	473	2	3	9	N	3					8
06	483	N	483	-0-	-0-	-0-	473	2	10	9	N	9					17
*07	476	N	476	-0-	-0-	-0-	473	2	3	9	N	3					20

STEWART MINERALS GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 196566 COMPL. DATE 05/11/2003 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 7928 - 8996

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

RAMBIN GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 196688 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7846 - 8808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					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-

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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	60	1			-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-

ROSINE WELL #: 1 RRCID -> 197521 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 7905 - 8832

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
02	1232	N	834	-0-	-398	-0-	819	2	15	9	Y	14					39
03	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1259	2	23	9	Y	21	38	1			22
04	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			Y	-0-					22
05	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1560	2	3	9	Y	3					25
06	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1344	2	2	9	Y	2					27
*07	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1702	2	3	9	Y	3					30

WATT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197840 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6865 - 6870

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
02	560	N	529	-0-	-31	-0-	529	2			N	-0-					65
03	589	N	587	-0-	-2	-0-	581	2	6	9	N	5	53	1			17
04	600	N	540	-0-	-60	-0-	540	2			N	-0-	10	1			7
05	553	N	553	-0-	-0-	-0-	550	2	3	9	N	3					10
06	536	N	536	-0-	-0-	-0-	528	2	8	9	N	7					17
*07	587	N	587	-0-	-0-	-0-	573	2	14	9	N	13					30

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
RAMBIN GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 198184 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH 9082 PERF. 8162 - 8910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

WILLIAM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198188 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8017 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

FORREST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199368 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 8252 - 9463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

SHUMATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200200 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8163 - 9225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	164	2	6	9	N	5					48
03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	180	2	17	9	N	15	33	1			30
04	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	2			N	-0-					30
05	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					30
06	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					30
*07	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					30

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					6
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

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
02	529	N	529	-0-	-0-	-0-	528	2	1	9	N	1					23
03	636	N	636	-0-	-0-	-0-	619	2	17	9	N	15	36	1			2
04	414	N	414	-0-	-0-	-0-	413	2	1	9	N	1					3
05	566	N	566	-0-	-0-	-0-	560	2	6	9	N	5					8
06	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					8
*07	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					8

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

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
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-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

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
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		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
02	1596	N	1392	-0-	-204	-0-	1380	2	12	9	N	11					38
03	1674	N	301	-0-	-1373	-0-	301	2			N	-0-	18	1			20
04	1740	N	224	-0-	-1516	-0-	224	2			N	-0-					20
05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					20
06	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					20
*07	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					20

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
02	392	N	277	-0-	-115	-0-	274	2	3	9	N	3					27
03	537	N	537	-0-	-0-	-0-	13	1	524	2	N	-0-	17	1			10
04	557	N	557	-0-	-0-	-0-	554	2	3	9	N	3					13
05	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					13
06	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					13
*07	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					13

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
02	84	N	69	-0-	-15	-0-	68	2	1	9	Y	1					6
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-	6	1			-0-
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
05	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
02		14B2 EXT	7362	-0-	7362	7362	7362	2			N	-0-					17
03		14B2 EXT	8134	-0-	8134	15496	8134	2			N	-0-					17
04		14B2 EXT	6907	-0-	6907	22403	6907	2			N	-0-					17
05		14B2 EXT	7176	-0-	7176	29579	7176	2			N	-0-					17
06		14B2 EXT	6956	-0-	6956	36535	6956	2			N	-0-					17
07		14B2 EXT	6535	-0-	6535	43070	6535	2			N	-0-					17

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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
02	448	X	252	-0-	-196	-0-	245	2	7	9	Y	6					38
03	496	X	325	-0-	-171	-0-	310	2	15	9	Y	14	37	1			15
04	480	X	222	-0-	-258	-0-	222	2			Y	-0-					15
05	465	X	188	-0-	-277	-0-	160	2	28	9	Y	25					40
06	390	X	165	-0-	-225	-0-	165	2			Y	-0-					40
07	310	X	159	-0-	-151	-0-	159	2			Y	-0-					40

DURRETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202503 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8069 - 8896

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-

ANASTASIA WELL #: 1 RRCID -> 202914 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7919 - 9010

02	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203632 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7692 - 8457

02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	41	2	58	9	Y	53	23	1			30
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	2	Y	-0-	8	1			22
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	41	2	11	9	Y	10					32
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	39	2	1	9	Y	1	28	1			5
*06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	123	2	3	9	Y	3	5	1			3
*07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					3

SOLOMON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203665 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 8038 - 9122

02	812	N	-0-	-0-	-812	-0-					Y	-0-					48
03	985	N	985	-0-	-0-	-0-	978	2	7	9	Y	6					54
04	900	N	897	-0-	-3	-0-	893	2	4	9	Y	4					58
05	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			Y	-0-					58
06	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			Y	-0-					58
*07	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			Y	-0-					58

KING, T. B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203803 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8292 - 9006

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-

FLOICE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203937 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 9132 PERF. 7955 - 9010

*02	308	N	307	-0-	-1	-0-	276	2	31	9	Y	28					53
*03	471	N	471	-0-	-0-	-0-	5	1	466	2	Y	-0-	48	1			5
*04	360	N	201	-0-	-159	-0-	201	2			Y	-0-					5
*05	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-					5
*06	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-					5
*07	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-					5

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
HART WELL #: 1 RRCID -> 204383 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7694 - 7896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

HARTT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204496 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 8951 PERF. 7714 - 8724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	756	N	743	-0-	-13	-0-	743	2			N	-0-					25
03	930	N	839	-0-	-91	-0-	836	2	3	9	N	3	20	1			8
04	930	N	841	-0-	-89	-0-	841	2			N	-0-					8
05	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					8
06	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					8
*07	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					8

KING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204810 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8186 - 9176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	931	N	931	-0-	-0-	-0-	921	2	10	9	N	9					42
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	330	N	-0-	-0-	-330	-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

MILLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204812 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8023 - 8953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

WEATHERLY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205930 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8596 - 9402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

BLACKSHEAR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206541 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 7399 - 8998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

SEELIGSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206789 COMPL. DATE 12/05/2004 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7960 - 9058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	756	N	695	-0-	-61	-0-	681	2	14	9	N	13					23
03	837	N	745	-0-	-92	-0-	744	2	1	9	N	1	24	1			-0-
04	750	N	662	-0-	-88	-0-	662	2			N	-0-					-0-
05	807	N	807	-0-	-0-	-0-	799	2	8	9	N	7					7
06	800	N	800	-0-	-0-	-0-	797	2	3	9	N	3					10
*07	818	N	818	-0-	-0-	-0-	807	2	11	9	N	10					20

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
HOLLY SPRINGS WELL #: 1 RRCID -> 210461 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8249 - 8980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1764	N	1586	-0-	-178	-0-	1583	2	3	9	N	3					40
03	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1662	2	65	9	N	59	69	1			30
04	1320	N	400	-0-	-920	-0-	400	2			N	-0-					30
05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					30
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					30
*07	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					30

HARTT GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 211637 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8015 - 8710

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B2	EXT	200	-0-	200	200	55	2	145	9	N	132					165

KUBIAK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212955 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8000 - 9091

02	448	N	443	-0-	-5	-0-	443	2			N	-0-					70
03	502	N	502	-0-	-0-	-0-	499	2	3	9	N	3	45	1			28
04	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					28
05	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					28
06	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					28
*07	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					28

MARTIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212958 COMPL. DATE 03/16/2018 TOTAL DEPTH 9347 PERF. 7058 - 9102

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2	EXT	40	-0-	40	40	40	2			N	-0-					7
04	101	X	61	-0-	-40	-0-	61	2			N	-0-					7
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 213071 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 8376 - 8982

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20	1			47
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 213118 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8452 - 9140

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32	1			10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

RAMBIN GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 213232 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7773 - 8739

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	107					N	-0-					63
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	107					N	-0-					63
04	107	X	-0-	-0-	-107	-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

BENNETT G.U. WELL #: 1 RRCID -> 213660 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7190 - 9212

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	34					52
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	36	1			23
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

CLIFTON, SAMMY WELL #: 1 RRCID -> 213919 COMPL. DATE 07/31/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8110 - 8871

02	106	N	-0-	-0-	-106	-0-					Y	-0-					10
03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	54	2	4	9	Y	4	9	1			5
04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	76	2	4	9	Y	4					9
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	102	2	2	9	Y	2					11
*07	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			Y	-0-					11

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 214147 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 9291 PERF. 7028 - 9192

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23					35
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28	1			7
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

SOLOMON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 214474 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7884 - 9266

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			23
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					23
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

SMC WELL #: 1 RRCID -> 214743 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7791 - 8879

02	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	52	-0-	-38	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
*07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					-0-

HART GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 214847 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 8992 PERF. 8004 - 8868

02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					40
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					40
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
*07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					40

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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
02	317	N	317	-0-	-0-	-0-	314	2	3	9	N	3					15
03	496	N	353	-0-	-143	-0-	350	2	3	9	N	3	18	1			-0-
04	457	N	457	-0-	-0-	-0-	444	2	13	9	N	12					12
05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	374	2	1	9	N	1					13
06	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					13
*07	520	N	520	-0-	-0-	-0-	503	2	17	9	N	15					28

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
02	4501	X	607	-0-	-3894	-0-	561	2	46	9	Y	42	110	1			40
03	2139	X	272	-0-	-1867	-0-	257	2	15	9	Y	14	14	1			40
04	2070	X	228	-0-	-1842	-0-	228	2			Y	-0-					40
05	1054	X	245	-0-	-809	-0-	245	2			Y	-0-					40
06	750	X	131	-0-	-619	-0-	131	2			Y	-0-					40
07	682	X	143	-0-	-539	-0-	143	2			Y	-0-					40

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 215486 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7858 - 9038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-	47	1			48
03	93	N	30	-0-	-63	-0-	1	1	29	2	N	-0-	35	1			13
04	60	N	36	-0-	-24	-0-	36	2			N	-0-					13
05	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					13
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

DURRETT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215769 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 9007 PERF. 8630 - 8939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 215771 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 8398 - 9041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	121	2	30	9	N	27	77	1			28
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	192	2	4	9	N	4	19	1			13
04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	189	2	2	9	N	2					15
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
*07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					15

ETBU GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 215983 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7302 - 8751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
CURBOW, W. D. WELL #: 5 RRCID -> 216189 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7829 - 8894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					95
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					95
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

FOSHEE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216344 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 8892 PERF. 7980 - 8721

02	299	N	299	-0-		-0-	-0-	299	2			N	-0-					38
03	339	N	339	-0-		-0-	-0-	18	1	321	2	N	-0-	36	1			2
04	317	N	317	-0-		-0-	-0-	317	2			N	-0-					2
05	216	N	216	-0-		-0-	-0-	216	2			N	-0-					2
06	265	N	265	-0-		-0-	-0-	265	2			N	-0-					2
*07	189	N	189	-0-		-0-	-0-	189	2			N	-0-					2

ADAMS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 216347 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7974 - 8811

02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					47
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	33	33	1			47
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					47
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					47
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					47
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					47

BENNETT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216491 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 8455 - 9323

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-

ADAMS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 216563 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7876 - 8890

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	50	-0-		50	50	50	2			N	-0-					-0-

DURRETT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216565 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 9345 - 9669

02	336	N	298	-0-		-38	-0-	270	2	28	9	N	25	66	1			27
03	341	N	316	-0-		-25	-0-	316	2			N	-0-					27
04	312	N	312	-0-		-0-	-0-	312	2			N	-0-					27
05	337	N	337	-0-		-0-	-0-	337	2			N	-0-					27
06	275	N	275	-0-		-0-	-0-	275	2			N	-0-					27
*07	268	N	268	-0-		-0-	-0-	268	2			N	-0-					27

FOSHEE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 217211 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7963 - 8733

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-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

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
02	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1346	2	17	9	N	15					92
03	1426	N	1234	-0-	-192	-0-	1234	2			N	-0-	80	1			12
04	1350	N	445	-0-	-905	-0-	445	2			N	-0-					12
05	889	N	889	-0-	-0-	-0-	883	2	6	9	N	5					17
06	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			N	-0-					17
*07	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1265	2	6	9	N	5					22

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
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	123	2	1	9	N	1	41	1			15
03	364	N	364	-0-	-0-	-0-	329	2	35	9	N	32	27	1			20
04	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					20
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
*07	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					20

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	157	2	3	9	N	3					65
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			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

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
02	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					18
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	40	2	37	9	N	34	52	1			-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	64	2	17	9	N	15					15
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	58	2	9	9	N	8					23
*07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	48	2	2	9	N	2					25

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
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					45
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					45
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					45
05	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					45
06	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					45
*07	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					45

DELONEY, FAYE BIRDWELL WELL #: 2 RRCID -> 218748 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 8593 - 8931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
02	420	N	313	-0-	-107	-0-	298	2	15	9	N	14	50	1			7
03	465	N	425	-0-	-40	-0-	411	2	14	9	N	13	20	1			-0-
04	540	N	227	-0-	-313	-0-	221	2	6	9	N	5					5
05	616	N	616	-0-	-0-	-0-	610	2	6	9	N	5					10
06	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					10
*07	507	N	507	-0-	-0-	-0-	501	2	6	9	N	5					15

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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
02	392	N	389	-0-	-3	-0-	353	2	36	9	N	33					55
03	434	N	430	-0-	-4	-0-	8	1	422	2	N	-0-	12	1			43
04	330	N	269	-0-	-61	-0-	269	2			N	-0-					43
05	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					43
06	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					43
*07	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					43

ADAMS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 218993 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 7919 - 9973

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25

KING GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218994 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 10757 PERF. 8499 - 10634

02	980	N	856	-0-	-124	-0-	836	2	20	9	N	18					108
03	1147	N	994	-0-	-153	-0-	939	2	55	9	N	50	145	1			13
04	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1097	2	44	9	N	40					53
05	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1103	2	8	9	N	7					60
06	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					60
*07	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1061	2	9	9	N	8					68

DELONEY-ADAMS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218995 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 9991 PERF. 7575 - 9732

02	140	N	106	-0-	-34	-0-	106	2			N	-0-					7
03	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					7
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					7
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					7
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					7
*07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					7

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219016 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 10254 PERF. 8575 - 9970

02	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					15
03	306	N	306	-0-	-0-	-0-	255	2	51	9	N	46	61	1			-0-
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
05	212	N	212	-0-	-0-	-0-	209	2	3	9	N	3					3
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	149	2	13	9	N	12					15
*07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	186	2	9	9	N	8					23

KUBIAK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219088 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 10553 PERF. 8002 - 10447

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					38
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					38
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
*07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					38

WEATHERLY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219232 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8645 - 9688

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-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

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
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					11
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	60	2	2	9	N	2	13	1			-0-
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
*07	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-

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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

WEATHERLY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220647 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 8930 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

BENNETT GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 220651 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 8183 - 9777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					18
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

BENNETT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 220652 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 7981 - 9401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

BENNETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220653 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8639 - 10589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03		14B2 EXT	2101	-0-	2101	2101	2056	2	45	9	N	41	19	1			35
04		14B2 EXT	2708	-0-	2708	4809	2683	2	25	9	N	23					58
05		14B2 EXT	2431	-0-	2431	7240	2390	2	41	9	N	37					95
06		14B2 EXT	1648	-0-	1648	8888	1634	2	14	9	N	13					108
07		14B2 EXT	571	-0-	571	9459	571	2			N	-0-					108

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

KING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 220657 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8886 - 9627

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

KING GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220658 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8823 - 9608

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

STANALAND GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220660 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 7879 - 9895

02	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					17
03	188 N	188	-0-	-0-	-0-	163	2	25	9	N	23	40	1			-0-
04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
05	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
06	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
*07	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-

KOLB GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220768 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 10227 PERF. 9165 - 10109

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-

BOATMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221077 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 7950 - 9993

02	56 N	24	-0-	-32	-0-	11	2	13	9	N	12					12
03	62 N	18	-0-	-44	-0-	5	2	13	9	N	12	12	1			12
04	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					12
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
*07	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					12

KUBIAK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221182 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 10588 PERF. 8485 - 10450

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	289	-0-	289	289	289	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	165	-0-	165	454	165	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	131	-0-	131	585	131	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	112	-0-	112	697	112	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	81	-0-	81	778	81	2			N	-0-					-0-

MILLER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221423 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 13279 PERF. 9743 - 13186

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-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

STANALAND GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221716 COMPL. DATE 05/29/2006 TOTAL DEPTH 9553 PERF. 6796 - 9428

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-

FOUNTAIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221854 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 10318 PERF. 7610 - 10221

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-

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221936 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 7613 - 9570

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-

PURE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222013 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10090 PERF. 6703 - 6705

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-

STEWART MINERALS GAS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 222115 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 8320 - 9926

02	168	X	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-					2
03	124	X	110	-0-	-14	-0-	110	2			Y	-0-	2	1			-0-
04	60	X	-0-	-0-	-60	-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	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	1					1

SANER-WHITEMAN WELL #: 2 RRCID -> 222118 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7926 - 9661

02	1904	N	1856	-0-	-48	-0-	1856	2			N	-0-	48	1			15
03	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2091	2	50	9	N	45	60	1			-0-
04	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			N	-0-					-0-
05	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					-0-
06	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
*07	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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
02	112	N	87	-0-	-25	-0-	87	2			Y	-0-					50
03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	90	2	2	9	Y	2	52	1			-0-
04	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
*07	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-					-0-

ADAMS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 222332 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 6650 - 9139

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-

CARO LUMBER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222386 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8156 - 9440

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-

SMC WELL #: 2 RRCID -> 222388 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 9528 PERF. 8418 - 9367

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-

STANSELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222390 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 9771 PERF. 8336 - 9685

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-

ADAMS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 222395 COMPL. DATE 08/20/2006 TOTAL DEPTH 9496 PERF. 8026 - 9354

02	336	N	258	-0-	-78	-0-	258	2				N	-0-					37
03	341	N	267	-0-	-74	-0-	255	2	12	9		N	11	25	1			23
04	300	N	223	-0-	-77	-0-	223	2				N	-0-					23
05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2				N	-0-					23
06	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2				N	-0-					23
*07	529	N	529	-0-	-0-	-0-	499	2	30	9		N	27					50

MCDUFFIE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222397 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7362 - 9107

02	850	N	850	-0-	-0-	-0-	711	2	139	9	Y	126	170	1			37
03	794	N	794	-0-	-0-	-0-	792	2	2	9	Y	2					39
04	720	N	109	-0-	-611	-0-	95	2	14	9	Y	13					52
05	722	N	722	-0-	-0-	-0-	708	2	14	9	Y	13	48	1			17
06	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1013	2	33	9	Y	30					47
*07	938	N	938	-0-	-0-	-0-	886	2	52	9	Y	47					94

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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
02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	179	2	25	9	Y	23	56	1			26
03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	66	2	19	9	Y	17	23	1			20
04	810	N	101	-0-	-709	-0-	13	2	88	9	Y	80					100
05	3042	N	3042	-0-	-0-	-0-	2765	2	277	9	Y	252	197	1			155
06	2957	N	2957	-0-	-0-	-0-	2767	2	190	9	Y	173	282	1			46
*07	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	1986	2	157	9	Y	143	97	1			92

MARTIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222565 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7900 - 9803

02	196	N	175	-0-	-21	-0-	175	2			N	-0-					17
03	186	N	27	-0-	-159	-0-	27	2			N	-0-					17
04	210	N	-0-	-0-	-210	-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

CARO LUMBER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222706 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7913 - 9645

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-

MCDUFFIE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222707 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7526 - 9167

02	1571	X	527	-0-	-1044	-0-	487	2	40	9	Y	36	71	1			44
03	556	X	556	-0-	-0-	-0-	493	2	63	9	Y	57					101
04	630	X	389	-0-	-241	-0-	348	2	41	9	Y	37					138
05	651	X	599	-0-	-52	-0-	557	2	42	9	Y	38	128	1			48
06	574	X	574	-0-	-0-	-0-	557	2	17	9	Y	15					63
07	589	X	565	-0-	-24	-0-	556	2	9	9	Y	8					71

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222709 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 9048 PERF. 7519 - 8940

02	32	N	-0-	-0-	-32	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STANSELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223198 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 7904 - 9118

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-

HARTT WELL #: 7 RRCID -> 223522 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8046 - 9373

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-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
KEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223547 COMPL. DATE 03/03/2018 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 6887 - 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
02	269	X	269	-0-	-0-	-0-	269	2			Y	-0-					23
03	14480	X	14480	-0-	-0-	-0-	14366	2	114	9	Y	104	92	1			35
04	10977	X	10977	-0-	-0-	-0-	10942	2	35	9	Y	32					67
05	8647	X	8647	-0-	-0-	-0-	8591	2	56	9	Y	51					118
06	6810	X	6810	-0-	-0-	-0-	6810	2			Y	-0-					118
07	14477	X	1890	-0-	-12587	-0-	1886	2	4	9	Y	4					122

RANDALL, R.W. WELL #: 2 RRCID -> 224013 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8274 - 9099

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-

RANDALL, R.W. WELL #: 3 RRCID -> 224246 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7807 - 9188

02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	258	2	10	9	Y	9					27
03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			Y	-0-					27
04	360	N	342	-0-	-18	-0-	320	2	22	9	Y	20					47
05	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-					47
06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			Y	-0-					47
*07	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			Y	-0-					47

PATTERSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224254 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 6349 - 8295

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-

MCLAIN, RUFUS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 224648 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8702 - 9360

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-

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 224649 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8468 - 9129

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-

KING, T. B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 225117 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8404 - 8901

02	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1547	2	75	9	Y	68					82
03	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	77	1	1624	2	Y	-0-	56	1			26
04	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			Y	-0-					26
05	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1760	2	6	9	Y	5					31
06	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1153	2	3	9	Y	3					34
*07	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1252	2	2	9	Y	2					36

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
FREDERICK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225120 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7758 - 9218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

DELONEY-ADAMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225130 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7713 - 8458

02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					22
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	82	2	8	9	N	7	29	1			-0-
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-	6	2			N	-0-					-0-
*07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 225131 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8330 - 8782

02	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1144	2	32	9	Y	29	40	1			30
03	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	47	1	1240	2	Y	-0-	3	1			27
04	1320	N	1059	-0-	-261	-0-	1047	2	12	9	Y	11					38
05	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	968	2	45	9	Y	41	34	1			45
*06	735	N	735	-0-	-0-	-0-	711	2	24	9	Y	22	50	1			17
*07	895	N	895	-0-	-0-	-0-	866	2	29	9	Y	26					43

RANDALL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225135 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 7901 - 9812

02	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					17
03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	9	1	271	2	N	-0-	17	1			-0-
04	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
05	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
06	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
*07	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-

STEWART MINERALS GAS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 225177 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8430 - 8987

02	429	X	429	-0-	-0-	-0-	429	2			Y	-0-					57
03	363	X	363	-0-	-0-	-0-	359	2	4	9	Y	4	49	1			12
04	630	X	312	-0-	-318	-0-	312	2			Y	-0-					12
05	651	X	270	-0-	-381	-0-	270	2			Y	-0-					12
06	450	X	319	-0-	-131	-0-	319	2			Y	-0-					12
07	465	X	263	-0-	-202	-0-	262	2	1	9	Y	1					13

KOLB GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225220 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 9327 PERF. 7866 - 8838

02	1484	N	1475	-0-	-9	-0-	1407	2	68	9	N	62	132	1			57
03	1581	N	1545	-0-	-36	-0-	1515	2	30	9	N	27	56	1			28
04	1500	N	1408	-0-	-92	-0-	1378	2	30	9	N	27					55
05	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1427	2	17	9	N	15					70
06	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1354	2	8	9	N	7					77
*07	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			N	-0-					77

FOSHEE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 225233 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 7294 - 9190

02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
03	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	157	2	2	9	N	2					2
06	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					2
*07	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					2

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					20
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	71	2	4	9	N	4	21	1			3
04	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					3
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					3
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					3
*07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	76	2	2	9	N	2					5

MCLAIN, RUFUS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225235 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 9485 PERF. 7756 - 8814

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-

MILLS WELL #: 2 RRCID -> 225237 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 9854 PERF. 7916 - 9781

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-

SANER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225238 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9042 - 9625

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-

MCDUFFIE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 225272 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 8807 PERF. 7361 - 8708

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-

DELONEY WELL #: 1 RRCID -> 225280 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7980 - 9009

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-

SMC WELL #: 8 RRCID -> 225441 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 9101 PERF. 7730 - 8582

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-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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
02	420	X	376	-0-	-44	-0-	376	2			Y	-0-					72
03	434	X	310	-0-	-124	-0-	310	2			Y	-0-					72
04	420	X	406	-0-	-14	-0-	372	2	34	9	Y	31					103
05	434	X	343	-0-	-91	-0-	335	2	8	9	Y	7					110
06	420	X	311	-0-	-109	-0-	311	2			Y	-0-					110
07	403	X	390	-0-	-13	-0-	390	2			Y	-0-					110

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
02	1213	X	302	-0-	-911	-0-	294	2	8	9	Y	7	39	1			-0-
03	331	X	331	-0-	-0-	-0-	331	2			Y	-0-					-0-
04	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			Y	-0-					-0-
05	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			Y	-0-					-0-
06	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			Y	-0-					-0-
*07	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			Y	-0-					-0-

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
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		8	-0-	8	8	8	2			N	-0-					-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
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					3
03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					3
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			Y	-0-					3
05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-	2	1			1
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					1
*07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					1

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
02	560	N	547	-0-	-13	-0-	547	2			Y	-0-					-0-
03	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			Y	-0-					-0-
04	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			Y	-0-					-0-
05	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			Y	-0-					-0-
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
*07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-					-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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	58	1			35
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	157	2	29	9	Y	26	26	1			35
04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			Y	-0-					35
05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					35
06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					35
*07	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-					35

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
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-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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
02	950	N	950	-0-	-0-	-0-	913	2	37	9	N	34					47
03	484	N	484	-0-	-0-	-0-	467	2	17	9	N	15	50	1			12
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	240	2	1	9	N	1					13
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	71	2	2	9	N	2					15
06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	218	2	3	9	N	3					18
*07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	131	2	4	9	N	4					22

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
02	588	N	290	-0-	-298	-0-	282	2	8	9	Y	7					60
03	867	N	867	-0-	-0-	-0-	35	1	832	2	Y	-0-	60	1			-0-
04	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1073	2	11	9	Y	10					10
05	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1042	2	2	9	Y	2					12
06	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1029	2	1	9	Y	1					13
*07	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1153	2	4	9	Y	4					17

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	30					36
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	24	1			12
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					14
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					15
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					16

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	34	1			22
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	13	1			10
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			5
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					6

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
02	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			Y	-0-					-0-
03	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			Y	-0-					-0-
04	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			Y	-0-					-0-
05	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			Y	-0-					-0-
06	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			Y	-0-					-0-
*07	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			Y	-0-					-0-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
04	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	T. A.		134	-0-	134	1214	132	2	2	9	Y	2	13	1			3
03	T. A.		331	-0-	331	1545	319	2	12	9	Y	11					14
04	1667	X	122	-0-	-1545	-0-	111	2	11	9	Y	10					24
05	744	X	257	-0-	-487	-0-	193	2	64	9	Y	58	21	1			61
*06	330	X	187	-0-	-143	-0-	136	2	51	9	Y	46	61	1			46
07	341	X	163	-0-	-178	-0-	119	2	44	9	Y	40					86

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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
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-

HARTT GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 226636 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8389 - 8464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2	EXT	5	-0-	5	5	5	2			N	-0-					28

CARO LUMBER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226681 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 6938 - 9097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	532	N	-0-	-0-	-532	-0-					Y	-0-					23
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-	22	1			1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	662	N	662	-0-	-0-	-0-	656	2	6	9	Y	5					6
06	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			Y	-0-					6
*07	383	N	383	-0-	-0-	-0-	365	2	18	9	Y	16					22

PORTER A WELL #: 1 RRCID -> 227006 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9250 - 10736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 227007 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7596 - 8385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2	N	-0-	-0-	-2	-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-

SMC WELL #: 4 RRCID -> 227334 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7782 - 8910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	517	-0-	517	517	517	2			Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	85	-0-	85	602	85	2			Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	602					Y	-0-					-0-
06	604	X	2	-0-	-602	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOATMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227464 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 8170 - 8774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			Y	-0-					13
03	363	N	363	-0-	-0-	-0-	340	2	23	9	Y	21	14	1			20
04	450	N	331	-0-	-119	-0-	329	2	2	9	Y	2					22
05	337	N	337	-0-	-0-	-0-	336	2	1	9	Y	1					23
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					23
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	21	X	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-					-0-

ROSINE WELL #: 4 RRCID -> 228315 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 8179 - 8893

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-

SMC WELL #: 3 RRCID -> 228331 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 7750 - 8807

02	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			Y	-0-					-0-
03	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			Y	-0-					-0-
04	720	N	454	-0-	-266	-0-	454	2			Y	-0-					-0-
05	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			Y	-0-					-0-
06	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			Y	-0-					-0-
*07	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			Y	-0-					-0-

FOSHEE, A.M. WELL #: 8 RRCID -> 228333 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 8126 - 8659

02	195	N	195	-0-	-0-	-0-	194	2	1	9	Y	1	8	1			2
03	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-					2
04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			Y	-0-					2
05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	282	2	1	9	Y	1					3
06	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			Y	-0-					3
*07	256	N	256	-0-	-0-	-0-	255	2	1	9	Y	1					4

STOKES, WILMA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 228389 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7687 - 8832

02	1	N	-0-	-0-	-1	-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-

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 228868 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 7846 - 9001

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-

FOSHEE, A.M. WELL #: 7 RRCID -> 228925 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 9106 PERF. 7657 - 8872

02	372	N	372	-0-	-0-	-0-	369	2	3	9	Y	3	62	1			12
03	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			Y	-0-					12
04	435	N	435	-0-	-0-	-0-	434	2	1	9	Y	1					13
05	443	N	443	-0-	-0-	-0-	435	2	8	9	Y	7					20
06	456	N	456	-0-	-0-	-0-	453	2	3	9	Y	3					23
*07	493	N	493	-0-	-0-	-0-	487	2	6	9	Y	5					28

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	22	1			6
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

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
02	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1760	2	19	9	Y	17	41	1			19
03	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1678	2	14	9	Y	13	17	1			15
04	1860	N	1662	-0-	-198	-0-	1597	2	65	9	Y	59					74
05	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1744	2	204	9	Y	185	145	1			114
06	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1612	2	141	9	Y	128	208	1			34
*07	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1883	2	116	9	Y	105	71	1			68

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
02	224	X	-0-	-0-	-224	-0-					Y	6					47
03	438	X	438	-0-	-0-	-0-	423	2	15	9	Y	14	47	1			14
04	180	X	112	-0-	-68	-0-	100	2	12	9	Y	11					25
05	186	X	182	-0-	-4	-0-	180	2	2	9	Y	2					27
06	79	X	79	-0-	-0-	-0-	78	2	1	9	Y	1					28
07	434	X	99	-0-	-335	-0-	93	2	6	9	Y	5					33

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	T. A.		38	-0-	38	38	38	2			N	-0-					13

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
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					10
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	68	2	4	9	Y	4	9	1			5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					9
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					11
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

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
02	1036	N	902	-0-	-134	-0-	882	2	20	9	Y	18					108
03	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1020	2	77	9	Y	70	116	1			62
04	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1050	2	14	9	Y	13					75
05	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			Y	-0-					75
06	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1026	2	9	9	Y	8					83
*07	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			Y	-0-					83

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
02	56	N	54	-0-	-2	-0-	52	1	2	9	Y	2	5	1			2
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	88	2	2	9	Y	2	2	1			2
04	120	N	82	-0-	-38	-0-	75	2	7	9	Y	6					8
05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	148	2	23	9	Y	21	16	1			13
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	109	2	15	9	Y	14	23	1			4
*07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	99	2	13	9	Y	12	8	1			8

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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
02	140	N	24	-0-	-116	-0-	20	2	4	9	Y	4	31	1			8
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	7	2	25	9	Y	23					31
04	90	N	69	-0-	-21	-0-	55	2	14	9	Y	13					44
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	12	2	6	9	Y	5	39	1			10
*06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-	10	1			-0-
*07	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-					-0-

MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 229465 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 9201 PERF. 7613 - 8445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			Y	-0-					-0-
03	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			Y	-0-					-0-
04	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			Y	-0-					-0-
05	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			Y	-0-					-0-
06	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			Y	-0-					-0-
*07	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			Y	-0-					-0-

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
02	392	N	374	-0-	-18	-0-	374	2			N	-0-					12
03	485	N	485	-0-	-0-	-0-	399	2	86	9	N	78	90	1			-0-
04	420	N	380	-0-	-40	-0-	380	2			N	-0-					-0-
05	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
*07	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-

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
02	224	N	198	-0-	-26	-0-	198	2			N	-0-					13
03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	175	2	32	9	N	29	37	1			5
04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	169	2	8	9	N	7					12
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	158	2	1	9	N	1					13
06	167	N	167	-0-	-0-	-0-	157	2	10	9	N	9					22
*07	215	N	215	-0-	-0-	-0-	195	2	20	9	N	18					40

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
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-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	62	N	32	-0-	-30	-0-	28	2	4	9	N	4	9	1			15
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
*07	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					15

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

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
02	57	N	-0-	-0-	-57	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	N	36	-0-	-24	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COHEN WELL #: 3 RRCID -> 230264 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 7643 - 8993

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LUNSFORD WELL #: 2 RRCID -> 230559 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7745 - 9173

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

CASE, EMMETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230635 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 12650 PERF. 9542 - 11479

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-

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230640 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 8091 - 8765

02	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1209	2	36	9	Y	33	37	1			30
03	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	51	1	1322	2	Y	-0-	4	1			26
04	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1220	2	12	9	Y	11					37
05	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1258	2	45	9	Y	41	33	1			45
*06	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1170	2	20	9	Y	18	46	1			17
*07	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1139	2	29	9	Y	26					43

BRG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230644 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7644 - 8766

02	1400	N	1253	-0-	-147	-0-	1234	2	19	9	N	17					65
03	1581	N	1567	-0-	-14	-0-	1560	2	7	9	N	6	61	1			10
04	1530	N	1483	-0-	-47	-0-	1470	2	13	9	N	12					22
05	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1520	2	22	9	N	20					42
06	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1418	2	22	9	N	20					62
*07	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1523	2	14	9	N	13					75

FLOICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 230856 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 9514 PERF. 8631 - 9126

02	56	X	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	X	-0-	-0-	-60	-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-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

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
02	257	N	71	-0-	-186	-0-	71	2			Y	-0-					11
03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	55	2	3	9	Y	3	6	1			8
04	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-					8
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					8
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	53	2	1	9	Y	1					9
*07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					9

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
02	461	N	461	-0-	-0-	-0-	455	2	6	9	Y	5					54
03	543	N	543	-0-	-0-	-0-	524	2	19	9	Y	17	31	1			40
04	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			Y	-0-					40
05	433	N	433	-0-	-0-	-0-	431	2	2	9	Y	2					42
06	470	N	470	-0-	-0-	-0-	466	2	4	9	Y	4					46
*07	509	N	509	-0-	-0-	-0-	507	2	2	9	Y	2					48

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
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	1					1

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
02	135	X	53	-0-	-82	-0-	8	2	45	9	Y	41					84
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19	69	1			34
04	119	N	119	-0-	-0-	-0-	90	2	29	9	Y	26					60
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					61
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	40					101
*07	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					101

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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	14	1			4
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	113	88	1			29
04	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					Y	23					52
05	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	8					60
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					60

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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	2	1			1
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-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-

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
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					45
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	60	N	-0-	-0-	-60	-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

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 231706 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 9154 PERF. 7770 - 8923

02	1652	N	418	-0-	-1234	-0-	418	2			Y	-0-					-0-
03	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			Y	-0-					-0-
04	1350	N	295	-0-	-1055	-0-	295	2			Y	-0-					-0-
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					-0-
06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					-0-
*07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					-0-

SMC WELL #: 6 RRCID -> 232104 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 9139 PERF. 8091 - 8740

02	1680	X	185	-0-	-1495	-0-	173	2	12	9	Y	11	65	1			-0-
03	344	X	344	-0-	-0-	-0-	344	2			Y	-0-					-0-
04	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			Y	-0-					-0-
05	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
06	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-					-0-
*07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					-0-

SMC WELL #: 7 RRCID -> 232405 COMPL. DATE 09/02/2007 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6751 - 8654

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-

BARTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232544 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 13866 PERF. 7707 - 9530

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-

GARRISON LUMBER WELL #: 3 RRCID -> 233064 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7714 - 8716

02	167	N	167	-0-	-0-	-0-	164	2	3	9	N	3					23
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	101	2	32	9	N	29	47	1			5
04	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-					5
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					5
06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					5
*07	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					5

MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233751 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 7731 - 8742

02	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1382	2	41	9	Y	37	24	1			54
03	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1159	2	87	9	Y	79	30	1			103
04	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1392	2	36	9	Y	33					136
05	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1412	2	13	9	Y	12	69	1			79
06	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1165	2	14	9	Y	13					92
*07	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1220	2	31	9	Y	28					120

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
STRONG GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 233766 COMPL. DATE 03/19/2018 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 6758 - 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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	24	1			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	8	1			2
04	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-	1	1			1
05	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					1
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

LAND, B. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 234129 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8104 - 8867

02	980	N	888	-0-	-92	-0-	885	2	3	9	N	3					38
03	1054	N	996	-0-	-58	-0-	973	2	23	9	N	21	41	1			18
04	990	N	903	-0-	-87	-0-	897	2	6	9	N	5					23
05	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					23
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					23
*07	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					23

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234143 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 7184 - 8972

02	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2280	2	1	9	N	1					3
03	3100	N	3373	-0-	273	273	3330	2	43	9	N	39					42
04	3000	N	3956	-0-	956	1229	3887	2	69	9	N	63					105
05	3100	N	2995	-0-	-105	1124	2991	2	4	9	N	4	75	1			34
06	3000	N	2070	-0-	-930	194	2066	2	4	9	N	4					38
*07	2846	X	2652	-0-	-194	-0-	2649	2	3	9	N	3					41

HOLLY SPRINGS WELL #: 4 RRCID -> 234379 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 7703 - 9141

02	448	N	338	-0-	-110	-0-	329	2	9	9	N	8					40
03	569	N	569	-0-	-0-	-0-	513	2	56	9	N	51	71	1			20
04	540	N	525	-0-	-15	-0-	517	2	8	9	N	7					27
05	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					27
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					27
*07	389	N	389	-0-	-0-	-0-	367	2	22	9	N	20					47

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 234504 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 8921 PERF. 7616 - 8321

02	812	N	441	-0-	-371	-0-	441	2			N	-0-					-0-
03	806	N	476	-0-	-330	-0-	476	2			N	-0-					-0-
04	750	N	275	-0-	-475	-0-	275	2			N	-0-					-0-
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
*07	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 234531 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 7785 - 8607

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			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-

MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 234549 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 7882 - 8863

02	280	N	254	-0-	-26	-0-	253	2	1	9	N	1	2	1			2
03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	275	2	15	9	N	14	1	1			15
04	300	N	262	-0-	-38	-0-	261	2	1	9	N	1					16
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-	8	1			8
06	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					8
*07	211	N	211	-0-	-0-	-0-	208	2	3	9	N	3					11

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	59	N	59	-0-	-0-	-0-	51	2	8	9	N	7	7	1			10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

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
02	690	N	690	-0-	-0-	-0-	684	2	6	9	N	5					57
03	837	N	812	-0-	-25	-0-	777	2	35	9	N	32	76	1			13
04	810	N	678	-0-	-132	-0-	668	2	10	9	N	9					22
05	777	N	777	-0-	-0-	-0-	766	2	11	9	N	10					32
06	676	N	676	-0-	-0-	-0-	669	2	7	9	N	6					38
*07	713	N	713	-0-	-0-	-0-	711	2	2	9	N	2					40

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
02	140	N	45	-0-	-95	-0-	45	2			N	-0-					55
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-	37	1			18
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					18
05	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					18
06	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					18
*07	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					18

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
02	343	N	343	-0-	-0-	-0-	335	2	8	9	N	7					102
03	248	N	233	-0-	-15	-0-	6	1	227	2	N	-0-	90	1			12
04	300	N	236	-0-	-64	-0-	230	2	6	9	N	5					17
05	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					17
06	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					17
*07	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					17

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
02	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-	75	1			47
03	607	N	607	-0-	-0-	-0-	555	2	52	9	N	47					94
04	765	N	765	-0-	-0-	-0-	676	2	89	9	N	81					175
05	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-					175
06	518	N	518	-0-	-0-	-0-	512	2	6	9	N	5	95	1			85
*07	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					85

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
02	14B2 EXT		249	-0-	249	249	249	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		315	-0-	315	564	315	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		204	-0-	204	768	204	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		184	-0-	184	952	184	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		214	-0-	214	1166	214	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		335	-0-	335	1501	335	2			N	-0-					-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
02	3948	X	-0-	-0-	-3948	-0-					Y	21	95	1			8
03	4371	X	-0-	-0-	-4371	-0-					Y	107	87	1			28
04	4230	X	-0-	-0-	-4230	-0-					Y	44					72
05	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					Y	34					106
06	3450	X	-0-	-0-	-3450	-0-					Y	45					151
*07	25	X	25	-0-	-0-	-0-	4	2	21	9	Y	19	115	1			55

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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
02	1400	N	630	-0-	-770	-0-	630	2			N	-0-					58
03	1736	N	900	-0-	-836	-0-	876	2	24	9	N	22	60	1			20
04	1650	N	701	-0-	-949	-0-	693	2	8	9	N	7					27
05	901	N	901	-0-	-0-	-0-	894	2	7	9	N	6					33
06	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					33
*07	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					33

LAND, B. M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236069 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 9243 PERF. 8329 - 9030

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					12

BRADSHAW GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236092 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 9372 PERF. 7776 - 9202

02	1540	N	1476	-0-	-64	-0-	1465	2	11	9	N	10					105
03	1674	N	1593	-0-	-81	-0-	1552	2	41	9	N	37	109	1			33
04	1620	N	1497	-0-	-123	-0-	1493	2	4	9	N	4					37
05	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1492	2	1	9	N	1					38
06	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			N	-0-					38
*07	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1443	2	8	9	N	7					45

STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236133 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 8124 - 8879

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	24	1			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	26	20	1			6
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	1					7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	1					8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	19	6	1			21

CURBOW, W. D. WELL #: 14 RRCID -> 236440 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 7850 - 8992

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	3					55
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	8	41	1			22
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					22
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					22
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					22
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					22

CURBOW, W. D. WELL #: 8 RRCID -> 236556 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 9315 PERF. 8010 - 9070

02	672	N	647	-0-	-25	-0-	641	2	6	9	N	5	74	1			33
03	713	N	702	-0-	-11	-0-	700	2	2	9	N	2	20	1			15
04	720	N	674	-0-	-46	-0-	674	2			N	-0-					15
05	719	N	719	-0-	-0-	-0-	708	2	11	9	N	10					25
06	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					25
*07	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					25

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 236741 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 8439 - 8608

02	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
03	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-
04	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
05	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					-0-
06	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					-0-
*07	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 237028 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 7796 - 8916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRG GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 237439 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 9059 PERF. 7785 - 8817

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-

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 237448 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 7828 - 8740

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	19	1			2
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		62	-0-	62	62	62	2			N	-0-					-0-

MCDUFFIE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 237540 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 7386 - 8385

02	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2239	2			Y	-0-					-0-
03	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2429	2			Y	-0-					-0-
04	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	2			Y	-0-					-0-
05	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	2			Y	-0-					-0-
06	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2			Y	-0-					-0-
*07	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2			Y	-0-					-0-

MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 238093 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 9105 PERF. 7797 - 8824

02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
05	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
*07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-

BRIGHT, N. G. WELL #: 2 RRCID -> 238358 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 7784 - 8798

02	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	2895	2	44	9	N	40	85	1			22
03	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	3328	2	32	9	N	29	41	1			10
04	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	2988	2	11	9	N	10					20
05	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	2904	2	19	9	N	17					37
06	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	2818	2	28	9	N	25					62
*07	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	3109	2	20	9	N	18					80

HARTT GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 238376 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 9191 PERF. 7949 - 8784

02	2044	N	1968	-0-	-76	-0-	1967	2	1	9	Y	1					9
03	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2100	2	1	9	Y	1	7	1			3
04	2340	N	2056	-0-	-284	-0-	2056	2			Y	-0-					3
05	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2			Y	-0-					3
06	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1899	2	1	9	Y	1					4
*07	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	2			Y	-0-					4

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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
02	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-
03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
05	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
*07	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 238638 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 9248 PERF. 7848 - 8982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					32
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	2	N	-0-	22	1			10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					10
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					10

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
02	1176	N	1107	-0-	-69	-0-	1094	2	13	9	N	12	140	1			27
03	1333	N	1308	-0-	-25	-0-	1305	2	3	9	N	3	30	1			-0-
04	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1261	2	11	9	N	10					10
05	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1242	2	6	9	N	5					15
06	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1195	2	11	9	N	10					25
*07	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1210	2	22	9	N	20					45

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
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	142	2	6	9	N	5					52
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	157	2	9	9	N	8	37	1			23
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	160	2	2	9	N	2					25
05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					25
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					25
*07	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					25

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
02	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1616	2	132	9	N	120	8	1			170
03	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	41	1	2074	2	N	-0-	22	1			148
04	1860	N	1547	-0-	-313	-0-	1539	2	8	9	N	7					155
05	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2			N	-0-					155
*06	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2			N	-0-					155
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					155

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
02	196	N	134	-0-	-62	-0-	134	2			N	-0-					28
03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					28
04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	214	2	33	9	N	30					58
05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					58
06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					58
*07	444	N	444	-0-	-0-	-0-	431	2	13	9	N	12					70

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
02	472	N	472	-0-	-0-	-0-	457	2	15	9	N	14					27
03	514	N	514	-0-	-0-	-0-	492	2	22	9	N	20	30	1			17
04	494	N	494	-0-	-0-	-0-	482	2	12	9	N	11					28
05	431	N	431	-0-	-0-	-0-	418	2	13	9	N	12					40
06	501	N	501	-0-	-0-	-0-	487	2	14	9	N	13					53
*07	224	N	224	-0-	-0-	-0-	218	2	6	9	N	5					58

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					8
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					8
05	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					8
06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	162	2	10	9	N	9					17
*07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					17

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
02	437	N	437	-0-	-0-	-0-	380	2	57	9	N	52	109	1			20
03	523	N	523	-0-	-0-	-0-	509	2	14	9	N	13					33
04	562	N	562	-0-	-0-	-0-	534	2	28	9	N	25					58
05	440	N	440	-0-	-0-	-0-	434	2	6	9	N	5					63
06	382	N	382	-0-	-0-	-0-	361	2	21	9	N	19					82
*07	441	N	441	-0-	-0-	-0-	412	2	29	9	N	26					108

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
02	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					15
03	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					15
04	1020	N	551	-0-	-469	-0-	533	2	18	9	N	16					31
05	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					31
06	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					31
*07	461	N	461	-0-	-0-	-0-	454	2	7	9	N	6					37

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
02	812	N	501	-0-	-311	-0-	484	2	17	9	N	15	26	1			57
03	868	N	604	-0-	-264	-0-	529	2	75	9	N	68					125
04	540	N	338	-0-	-202	-0-	338	2			N	-0-					125
05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	275	2	13	9	N	12					137
06	345	N	345	-0-	-0-	-0-	338	2	7	9	N	6	82	1			61
*07	342	N	342	-0-	-0-	-0-	329	2	13	9	N	12					73

NACONICHE CREEK (TRAVIS PEAK) 64300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
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
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK, E. (PETTIT I) 64301 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK, E. (PETTIT I) //CONT.// 64301 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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
02	812	N	700	-0-	-112	-0-	699	2	1	9	Y	1					16
03	933	N	933	-0-	-0-	-0-	925	2	8	9	Y	7	23	1			-0-
04	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			Y	-0-					-0-
05	965	N	965	-0-	-0-	-0-	963	2	2	9	Y	2					2
06	940	N	940	-0-	-0-	-0-	934	2	6	9	Y	5					7
*07	956	N	956	-0-	-0-	-0-	953	2	3	9	Y	3					10

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
02	812	N	621	-0-	-191	-0-	621	2			N	-0-					154
03	713	N	470	-0-	-243	-0-	470	2			N	-0-					154
04	810	N	804	-0-	-6	-0-	804	2			N	-0-					154
05	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					154
*06	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					154
07	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					154

WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
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
02	14B DENY		-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-

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
02	728	N	692	-0-	-36	-0-	692	2			N	-0-					52
03	775	N	774	-0-	-1	-0-	774	2			N	-0-	37	1			15
04	750	N	714	-0-	-36	-0-	714	2			N	-0-					15
05	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					15
06	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					15
*07	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					15

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
02	14B DENY		280	-0-	280	280	280	2			N	-0-					32
03	14B2 EXT		314	-0-	314	594	314	2			N	-0-					32
04	14B2 EXT		302	-0-	302	896	302	2			N	-0-					32
05	14B2 EXT		301	-0-	301	1197	301	2			N	-0-					32
06	14B2 EXT		288	-0-	288	1485	288	2			N	-0-					32
07	14B2 EXT		282	-0-	282	1767	282	2			N	-0-					32

GARRETT, ARCHIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 113300 COMPL. DATE 09/26/1984 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7862 - 7874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2520	N	1199	-0-	-1321	-0-	1182	2	17	9	N	15					103
03	2139	N	1970	-0-	-169	-0-	1970	2			N	-0-	78	1			25
04	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	2			N	-0-					25
05	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	2			N	-0-					25
06	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			N	-0-					25
*07	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			N	-0-					25

NACONICHE CREEK, W. (PETTIT) //CONT.// 64305 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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
02	14B	DENY	-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-

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
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/21/2018 - P/A 04/21/18

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
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	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
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					3
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					3
04	120	N	87	-0-	-33	-0-	87	2			N	-0-					3
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					3
06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					3
*07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					3

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
02	644	N	644	-0-	-0-	-0-	640	2	4	9	N	4					16
03	733	N	733	-0-	-0-	-0-	698	2	35	9	N	32	23	1			25
04	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					25
05	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					25
06	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					25
*07	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					25

NACONICHE CREEK, W. (TRAVIS PK.) 64305 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
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
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	476	N	467	-0-	-9	-0-	467	2			N	-0-					2
03	529	N	529	-0-	-0-	-0-	9	1	520	2	N	-0-					2
04	510	N	503	-0-	-7	-0-	503	2			N	-0-	2	1			-0-
05	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					-0-
06	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					-0-
*07	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-

NACONICHE CREEK, W. (TRAVIS PK.)//CONT.// 64305 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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
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-

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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-

BROOKS PETROLEUM COMPANY 097323
PERRONE WELL #: 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
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/13/2015

PERRONE WELL #: RRCID -> 085132 COMPL. DATE 07/14/1979 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6175 - 6190

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/30/2015

GILMORE WELL #: RRCID -> 085511 COMPL. DATE 11/21/1979 TOTAL DEPTH 6251 PERF. 6188 - 6198

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/07/2015

NAVARRO CROSSING (DEXTER B) //CONT.// 64605 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
BROOKS PETROLEUM COMPANY //CONT.// 097323
PERRONE WELL #: RRCID -> 086103 COMPL. DATE 11/19/1979 TOTAL DEPTH 6248 PERF. 6191 - 6206

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/05/2015

WHEELER OPERATING CORPORATION 914263
DAILEY, F. C. WELL #: 1 RRCID -> 177099 COMPL. DATE 03/11/1998 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5900 - 5940

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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	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-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
NAVARRO CROSSING G.U. 11 WELL #: 2 RRCID -> 172007 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 10511 PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

NAVARRO CROSSING (GLEN ROSE,UP.) 64605 142 NON-ASSOCIATED PRORATED 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

02	983	N	983	-0-	-0-	B	-0-	99	1	884	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	482	N	482	-0-	-0-	B	-0-	39	1	443	2	N	-0-					-0-
04	1356	N	1356	-0-	-0-	B	-0-	8	1	1348	2	N	-0-					-0-
05	1085	N	640	-0-	-445	B	-0-	11	1	629	2	N	-0-					-0-
06	1606	N	1606	-0-	-0-	B	-0-	7	1	1599	2	N	-0-					-0-
*07	1418	N	1418	-0-	-0-	B	-0-	1418	2			N	-0-					-0-

NAVARRO CROSSING (GLEN ROSE,UP.)//CONT.// 64605 142 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HOUSTON
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
NAVARRO CROSSING GAS UNIT # 11 WELL #: 1 U RRCID -> 016400 COMPL. DATE 07/13/1962 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 8307 - 8315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-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
02	1036	N	957	-0-	-79	-0-	957	2			N	-0-					9
03	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-					9
04	1050	N	1014	-0-	-36	-0-	1014	2			N	-0-					9
05	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-					9
06	1080	N	1037	-0-	-43	-0-	1037	2			N	-0-					9
07	1054	N	968	-0-	-86	-0-	968	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
02 P&A COND			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
03 P&A COND			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
04 P&A COND			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
05 P&A COND			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
06 P&A COND			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
07 P&A COND			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/17/2018																	

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
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-

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
02 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

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
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

NEUHOFF (COTTON VALLEY SD) 65011 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
BLACKWELL EXP & DEVELOPMENT, LLC 073342
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

NEUHOFF (COTTON VALLEY M SD) 65011 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
BLACKWELL EXP & DEVELOPMENT, LLC 073342
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

NEUHOFF (TRAVIS PEAK) 65011 460 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
BLACKWELL EXP & DEVELOPMENT, LLC 073342
TAYLOR HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 278231 COMPL. DATE 04/26/2015 TOTAL DEPTH 11783 PERF.12076 - 12146

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5292 #	4497	-0-	-795	-0-	4126	3	371	9	N	337	376	1			194
03	5859 #	5121	-0-	-738	-0-	4721	3	400	9	N	364	376	1			182
04	5430 #	4254	-0-	-1176	-0-	3909	3	345	9	N	314	381	1			115
05	5425 #	-0-	-0-	-5425	-0-					N	-0-					115
06	131500	69200	-0-	-62300	-0-	61570	3	7630	9	N	6936	6329	1	26	8	696
*07	60842 R	60842	-0-	-0-	-0-	52883	3	7959	9	N	7235	7309	1	2	8	620

NEVIS (RODESSA) 65057 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
BAY-TECH OPERATING CO., INC. 057935
BROWN, WALTER B. WELL #: 1 RRCID -> 047256 COMPL. DATE 08/05/1968 TOTAL DEPTH 9576 PERF. 8079 - 8204

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					178
03	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					178
04	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					178
05	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					178
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					178

BROWN, WALTER B. WELL #: 2A RRCID -> 252829 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7977 - 8073

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					158
03	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					158
04	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					158
05	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					158
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					158

NEW BARN (COTTON VALLEY SAND) 65092 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CASS
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
SIMPSON "E" WELL #: 1 RRCID -> 145443 COMPL. DATE 12/03/1992 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10798 - 10818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1260	N	381	-0-	-879	-0-	381	2			N	-0-					94
03	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2011	2	14	9	N	13					107
04	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2			N	-0-					107
05	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			N	-0-					107
06	1350	N	1113	-0-	-237	-0-	1110	2	3	9	N	3					110
07	1395	N	1350	-0-	-45	-0-	1350	2			N	-0-					110

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
02	28	N	19	-0-	-9	-0-	16	2	3	9	N	3					151
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					151
04	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	2			N	-0-					151
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	33	2	3	9	N	3					154
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					154
*07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					154

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
02	84	N	-0-	-0-	-84 B	-0-					Y	-0-	22	1			-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					Y	-0-					-0-
04	150	N	61	-0-	-89 B	-0-	38	3	23	9	Y	21					21
05	96	N	96	-0-	-0- B	-0-	4	1	67	3	Y	23	40	1			4
							25	9									
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
*07	101	N	101	-0-	-0- B	-0-	5	1	87	3	Y	8	7	1			1
							9	9									

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

NEW HOPE (COTTON VALLEY) //CONT.// 65157 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	2074	X	2074	-0-	-0- B	-0-	470	1	1582	3	Y	20	21	1			5
							22	9									
03	1895	X	1895	-0-	-0- B	-0-	375	1	1497	3	Y	21	20	1			6
							23	9									
04	1800	X	2027	-0-	227 B	-0-	313	1	1686	3	Y	25	22	1			9
							28	9									
05	2294	X	2136	-0-	-158 B	-0-	380	1	1716	3	Y	36	32	1			13
							40	9									
06	2220	X	2174	-0-	-46 B	-0-	352	1	1779	3	Y	39	42	1			10
							43	9									
07	2108	N	2067	-0-	-41 B	-0-	419	1	1589	3	Y	54	48	1			16
							59	9									

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 18D RRCID -> 216621 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 10534 PERF. 9604 - 10390

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 413D RRCID -> 217030 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 10568 PERF. 9582 - 10478

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 75D RRCID -> 246848 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8909 - 10070

02	1232	N	715	-0-	-517 B	-0-	277	1	275	3	Y	148	137	1			37
							163	9									
03	1054	N	1040	-0-	-14 B	-0-	267	1	629	3	Y	131	132	1			36
							144	9									
04	1020	N	963	-0-	-57 B	-0-	230	1	598	3	Y	123	123	1			36
							135	9									
05	1125	N	1125	-0-	-0- B	-0-	306	1	705	3	Y	104	98	1			42
							114	9									
06	1020	N	825	-0-	-195 B	-0-	237	1	497	3	Y	83	106	1			19
							91	9									
07	992	N	870	-0-	-122 B	-0-	311	1	454	3	Y	95	86	1			28
							105	9									

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 414D RRCID -> 247232 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 8914 - 10066

02	2184	X	1886	-0-	-298 B	-0-	337	1	1157	3	Y	356	328	1			95
							392	9									
03	2418	X	2036	-0-	-382 B	-0-	300	1	1355	3	Y	346	348	1			93
							381	9									
04	2190	X	1788	-0-	-402 B	-0-	264	1	1184	3	Y	309	309	1			93
							340	9									
05	2090	X	2090	-0-	-0- B	-0-	348	1	1438	3	Y	276	270	1			99
							304	9									
06	2010	X	1989	-0-	-21 B	-0-	300	1	1417	3	Y	247	283	1			63
							272	9									
*07	2645	X	2645	-0-	-0- B	-0-	396	1	1897	3	Y	320	287	1			96
							352	9									

NEW HOPE (COTTON VALLEY) //CONT.// 65157 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 11D RRCID -> 277053 COMPL. DATE 09/02/2015 TOTAL DEPTH 12687 PERF. 8978 - 9644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	171	N	171	-0-	-0- B	-0-	73	3	98	9	Y	89	87	1			23
03	214	N	214	-0-	-0- B	-0-	85	3	129	9	Y	117	110	1			30
04	210	N	223	-0-	13 B	-0-	87	3	136	9	Y	124	104	1			50
05	327	N	327	-0-	-0- B	-0-	113	1	82	3	Y	120	130	1			40
							132	9									
06	312	N	312	-0-	-0- B	-0-	101	1	83	3	Y	116	131	1			25
							128	9									
*07	330	N	330	-0-	-0- B	-0-	97	1	77	3	Y	142	131	1			36
							156	9									

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

02	5138	X	5138	-0-	-0-	-0-	5138	3			N	-0-					-0-
03	5394	X	5134	-0-	-260	-0-	5134	3			N	-0-					-0-
04	5220	X	5423	-0-	203	-0-	5423	3			N	-0-					-0-
05	5394	X	5030	-0-	-364	-0-	5030	3			N	-0-					-0-
06	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	5267	3			N	-0-					-0-
07	5394	X	5160	-0-	-234	-0-	5160	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 41 D RRCID -> 016459 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 12702 PERF.12034 - 12675

02	1372	X	1342	-0-	-30	-0-	1342	3			N	-0-					-0-
03	1538	X	1538	-0-	-0-	-0-	1538	3			N	-0-					-0-
04	1470	X	1088	-0-	-382	-0-	1088	3			N	-0-					-0-
05	1488	X	1049	-0-	-439	-0-	1049	3			N	-0-					-0-
06	1500	X	1117	-0-	-383	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
*07	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	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

02	6552	X	5488	-0-	-1064	-0-	5488	3			N	-0-					-0-
03	7254	X	6115	-0-	-1139	-0-	6115	3			N	-0-					-0-
04	6780	X	5761	-0-	-1019	-0-	5761	3			N	-0-					-0-
05	6541	X	4769	-0-	-1772	-0-	4769	3			N	-0-					-0-
06	5910	X	5876	-0-	-34	-0-	5876	3			N	-0-					-0-
07	6107	X	5784	-0-	-323	-0-	5784	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 61 D RRCID -> 016464 COMPL. DATE 03/19/1992 TOTAL DEPTH 12362 PERF.11881 - 12248

02	1344	N	1220	-0-	-124	-0-	1220	3			N	-0-					-0-
03	1488	N	1411	-0-	-77	-0-	1411	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	1379	-0-	179	-0-	1379	3			N	-0-					-0-
05	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	3			N	-0-					-0-
06	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	3			N	-0-					-0-
*07	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 62 D RRCID -> 016465 COMPL. DATE 10/18/1959 TOTAL DEPTH 12502 PERF.11851 - 12360

02	1120	N	939	-0-	-181	-0-	939	3			N	-0-					-0-
03	1178	N	1113	-0-	-65	-0-	1113	3			N	-0-					-0-
04	870	N	1016	-0-	146	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	982	-0-	-72	-0-	982	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	1020	-0-	-60	-0-	1020	3			N	-0-					-0-
*07	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	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 #: 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
02	1848	N	1457	-0-	-391	-0-	1457	3			N	-0-					-0-
03	1922	N	1692	-0-	-230	-0-	1692	3			N	-0-					-0-
04	1440	N	1598	-0-	158	-0-	1598	3			N	-0-					-0-
05	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	3			N	-0-					-0-
06	1650	N	1262	-0-	-388	-0-	1262	3			N	-0-					-0-
07	1643	N	1594	-0-	-49	-0-	1594	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

02	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	3			N	-0-					-0-
03	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	3			N	-0-					-0-
04	750	N	1155	-0-	405	-0-	1155	3			N	-0-					-0-
05	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	3			N	-0-					-0-
06	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
07	837	N	756	-0-	-81	-0-	756	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 13 D RRCID -> 030922 COMPL. DATE 06/12/1992 TOTAL DEPTH 12680 PERF.12386 - 12596

02	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	3			N	-0-					-0-
03	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	3			N	-0-					-0-
04	1260	N	1328	-0-	68	-0-	1328	3			N	-0-					-0-
05	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	3			N	-0-					-0-
06	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	3			N	-0-					-0-
*07	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 63 D RRCID -> 042700 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 12500 PERF. N/A

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-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 44 D RRCID -> 076023 COMPL. DATE 02/14/1978 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11892 - 12042

02	868	N	571	-0-	-297	-0-	571	3			N	-0-					-0-
03	961	N	674	-0-	-287	-0-	674	3			N	-0-					-0-
04	660	N	603	-0-	-57	-0-	603	3			N	-0-					-0-
05	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					-0-
06	660	N	586	-0-	-74	-0-	586	3			N	-0-					-0-
*07	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 45 D RRCID -> 086160 COMPL. DATE 12/30/1979 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12216 - 12322

02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 66 D RRCID -> 131094 COMPL. DATE 05/27/1989 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11798 - 12217

02	6720	X	5119	-0-	-1601	-0-	5119	3			N	-0-					-0-
03	7440	X	3068	-0-	-4372	-0-	3068	3			N	-0-					-0-
04	7200	X	3557	-0-	-3643	-0-	3557	3			N	-0-					-0-
05	5921	X	4184	-0-	-1737	-0-	4184	3			N	-0-					-0-
06	5490	X	5480	-0-	-10	-0-	5480	3			N	-0-					-0-
07	5673	X	5556	-0-	-117	-0-	5556	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 #: 14D RRCID -> 132774 COMPL. DATE 11/16/1989 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12003 - 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
02	6860	X	5166	-0-	-1694	-0-	5166	3			N	-0-					-0-
03	7595	X	5841	-0-	-1754	-0-	5841	3			N	-0-					-0-
04	6180	X	5644	-0-	-536	-0-	5644	3			N	-0-					-0-
05	6045	X	5511	-0-	-534	-0-	5511	3			N	-0-					-0-
06	5640	X	4934	-0-	-706	-0-	4934	3			N	-0-					-0-
07	5828	X	4708	-0-	-1120	-0-	4708	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 23-D RRCID -> 135762 COMPL. DATE 08/20/1990 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11950 - 12290

02	1876	N	1693	-0-	-183	-0-	1693	3			N	-0-					-0-
03	2015	N	1854	-0-	-161	-0-	1854	3			N	-0-					-0-
04	1620	N	1679	-0-	59	-0-	1679	3			N	-0-					-0-
05	1860	N	1732	-0-	-128	-0-	1732	3			N	-0-					-0-
06	1800	N	1635	-0-	-165	-0-	1635	3			N	-0-					-0-
07	1736	N	1640	-0-	-96	-0-	1640	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 15-D RRCID -> 137541 COMPL. DATE 01/04/1991 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11827 - 12258

02	1512	N	1408	-0-	-104	-0-	1408	3			N	-0-					-0-
03	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	3			N	-0-					-0-
04	1500	N	1463	-0-	-37	-0-	1463	3			N	-0-					-0-
05	1550	N	1469	-0-	-81	-0-	1469	3			N	-0-					-0-
06	1530	N	1450	-0-	-80	-0-	1450	3			N	-0-					-0-
*07	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 48 D RRCID -> 144287 COMPL. DATE 01/26/1993 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11883 - 12211

02	6216	X	6024	-0-	-192	-0-	6024	3			N	-0-					-0-
03	6882	X	6214	-0-	-668	-0-	6214	3			N	-0-					-0-
04	6540	X	7001	-0-	461	-0-	7001	3			N	-0-					-0-
05	6832	X	6832	-0-	-0-	-0-	6832	3			N	-0-					-0-
06	7281	X	7281	-0-	-0-	-0-	7281	3			N	-0-					-0-
07	7223	X	6295	-0-	-928	-0-	6295	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 32 D RRCID -> 144417 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11855 - 12246

02	3948	X	3669	-0-	-279	-0-	3669	3			N	-0-					-0-
03	4371	X	4244	-0-	-127	-0-	4244	3			N	-0-					-0-
04	4260	X	3930	-0-	-330	-0-	3930	3			N	-0-					-0-
05	4402	X	3887	-0-	-515	-0-	3887	3			N	-0-					-0-
06	4260	X	3879	-0-	-381	-0-	3879	3			N	-0-					-0-
07	4247	X	4033	-0-	-214	-0-	4033	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 16D RRCID -> 169225 COMPL. DATE 04/25/1998 TOTAL DEPTH 12350 PERF.12008 - 12196

02	4676	X	4004	-0-	-672	-0-	4004	3			N	-0-					-0-
03	5177	X	4188	-0-	-989	-0-	4188	3			N	-0-					-0-
04	4620	X	4071	-0-	-549	-0-	4071	3			N	-0-					-0-
05	4774	X	4207	-0-	-567	-0-	4207	3			N	-0-					-0-
06	4620	X	4214	-0-	-406	-0-	4214	3			N	-0-					-0-
*07	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	4709	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 412D RRCID -> 169294 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 12500 PERF. N/A

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-

NEW HOPE (SMACKOVER) //CONT.// 65157 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 68 D RRCID -> 220437 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 12535 PERF.11916 - 12335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1540	N	1216	-0-	-324	-0-	1216	3			N	-0-					-0-
03	1426	N	1054	-0-	-372	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	901	-0-	-299	-0-	901	3			N	-0-					-0-
05	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	3			N	-0-					-0-
06	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	3			N	-0-					-0-
*07	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 69D RRCID -> 236855 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11921 - 12379

02	15794	X	15794	-0-	-0-	-0-	15794	3			N	-0-					-0-
03	17412	X	17412	-0-	-0-	-0-	17412	3			N	-0-					-0-
04	16680	X	16337	-0-	-343	-0-	16337	3			N	-0-					-0-
05	17484	X	16763	-0-	-721	-0-	16763	3			N	-0-					-0-
06	16920	X	16302	-0-	-618	-0-	16302	3			N	-0-					-0-
07	17484	X	16661	-0-	-823	-0-	16661	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 76D RRCID -> 238119 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 12487 PERF.11896 - 12347

02	6692	X	5953	-0-	-739	-0-	5953	3			N	-0-					-0-
03	7409	X	6285	-0-	-1124	-0-	6285	3			N	-0-					-0-
04	6990	X	6233	-0-	-757	-0-	6233	3			N	-0-					-0-
05	6603	X	6383	-0-	-220	-0-	6383	3			N	-0-					-0-
06	7837	X	7837	-0-	-0-	-0-	7837	3			N	-0-					-0-
*07	8585	X	8585	-0-	-0-	-0-	8585	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

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		9	-0-	9	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 410 F RRCID -> 168217 COMPL. DATE 02/14/1998 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9004 - 9040

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-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 73D RRCID -> 216166 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 10483 PERF. 8886 - 10226

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW HOPE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 65157 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	41271					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	41271					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	41271					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	41271					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	41271					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	41271					N	NO RPT					-0-

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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 47D RRCID -> 278118 COMPL. DATE 06/15/2018 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		1	-0-	1	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		9	-0-	9	9	6	1	3	3	Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		27	-0-	27	36	9	1	18	3	Y	-0-					-0-
*07	496	X	9	-0-	-487	-0-	3	1	6	3	Y	-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
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SILER, BENNYE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143512 COMPL. DATE 12/03/1992 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7878 - 7890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NOGO (TRAVIS PEAK) //CONT.// 65698 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
ASHMORE GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 153539 COMPL. DATE 08/15/2016 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 6820 - 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
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/13/2018 - PLUGGED 04/13/18

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

02	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	3301	2			Y	-0-	4	1			2
03	2582	X	2582	-0-	-0-	-0-	2582	2			Y	-0-	2	1			-0-
04	2280	X	1810	-0-	-470	-0-	1810	2			Y	-0-					-0-
05	3658	X	1091	-0-	-2567	-0-	21	1	1070	2	Y	-0-					-0-
06	3540	X	1481	-0-	-2059	-0-	28	1	1453	2	Y	-0-					-0-
07	3658	X	1029	-0-	-2629	-0-	9	1	1020	2	Y	-0-					-0-

LUSCOMBE, KATHERINE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186144 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 12675 PERF.11374 - 12516

02	1512	X	1087	-0-	-425	-0-	1087	2			Y	-0-	4	1			2
03	1674	X	975	-0-	-699	-0-	975	2			Y	-0-	2	1			-0-
04	1620	X	1562	-0-	-58	-0-	27	1	1535	2	Y	-0-					-0-
05	1562	X	1562	-0-	-0-	-0-	30	1	1532	2	Y	-0-					-0-
06	1856	X	1856	-0-	-0-	-0-	35	1	1821	2	Y	-0-					-0-
07	1612	X	114	-0-	-1498	-0-	1	1	113	2	Y	-0-					-0-

BRACKEN GRANDCHILDREN TRUST WELL #: 1WD RRCID -> 186659 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 6768 - 7198

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARALSON WELL #: 1 RRCID -> 213866 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 12563 PERF.11352 - 12416

02	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2132	2			Y	-0-	4	1			3
03	3100	N	4101	-0-	1001	1001	4101	2			Y	-0-	3	1			-0-
04	2774	X	1773	-0-	-1001	-0-	1773	2			Y	-0-					-0-
05	1550	X	1447	-0-	-103	-0-	28	1	1419	2	Y	-0-					-0-
06	1500	X	1370	-0-	-130	-0-	26	1	1344	2	Y	-0-					-0-
07	1550	X	298	-0-	-1252	-0-	2	1	296	2	Y	-0-					-0-

LUSCOMBE, KATHERINE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 238053 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11342 - 12680

02	2100	X	1968	-0-	-132	-0-	1968	2			Y	-0-	4	1			2
03	2325	X	2066	-0-	-259	-0-	2066	2			Y	-0-	2	1			-0-
04	2442	X	2442	-0-	-0-	-0-	71	1	2371	2	Y	-0-					-0-
05	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	64	1	3277	2	Y	-0-					-0-
06	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	66	1	3486	2	Y	-0-					-0-
07	2325	X	1134	-0-	-1191	-0-	10	1	1124	2	Y	-0-					-0-

NOONDAY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 65860 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BRACKEN GRANDCHILDREN TRUST WELL #: 3 RRCID -> 244392 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 13770 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5942	X	5942	-0-	-0-	-0-	5655	2	287	9	Y	261	284	1	570
03	6149	X	6149	-0-	-0-	-0-	5723	2	426	9	Y	387	435	1	522
04	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	3368	2	307	9	Y	279	269	1	532
05	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	53	1	2735	2	Y	297	295	1	534
							327	9							
*06	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	55	1	2857	2	Y	122	416	1	240
							134	9							
07	2015	X	1268	-0-	-747	-0-	10	1	1183	2	Y	68	128	1	180
							75	9							

BERRY WELL #: 1 RRCID -> 245291 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11092 - 13202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3920	X	3912	-0-	-8	-0-	3866	2	46	9	Y	42			234
03	4340	X	3590	-0-	-750	-0-	3542	2	48	9	Y	44	191	1	87
04	4200	X	3153	-0-	-1047	-0-	3087	2	66	9	Y	60			147
05	4340	X	2547	-0-	-1793	-0-	2492	2	55	9	Y	50			197
*06	4200	X	2245	-0-	-1955	-0-	42	1	2189	2	Y	13			210
							14	9							
07	4340	X	519	-0-	-3821	-0-	4	1	504	2	Y	10			220
							11	9							

LUSCOMBE, KATHERINE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 255849 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11316 - 14150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1036	X	614	-0-	-422	-0-	595	2	19	9	Y	17	27	1	35
03	982	X	982	-0-	-0-	-0-	938	2	44	9	Y	40	33	1	42
04	1676	X	1676	-0-	-0-	-0-	28	1	1575	2	Y	66	28	1	80
							73	9							
05	1457	X	1312	-0-	-145	-0-	23	1	1200	2	Y	81	45	1	116
							89	9							
*06	1667	X	1667	-0-	-0-	-0-	30	1	1590	2	Y	43	90	1	69
							47	9							
07	1736	X	183	-0-	-1553	-0-	1	1	175	2	Y	6	37	1	38
							7	9							

LUSCOMBE, KATHERINE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 256307 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11304 - 13706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4844	X	1463	-0-	-3381	-0-	1463	2			Y	-0-	6	1	4
03	5363	X	3376	-0-	-1987	-0-	3376	2			Y	-0-	4	1	-0-
04	4650	X	1723	-0-	-2927	-0-	123	1	1600	2	Y	-0-			-0-
05	6112	X	6112	-0-	-0-	-0-	117	1	5995	2	Y	-0-			-0-
06	6151	X	6151	-0-	-0-	-0-	114	1	6037	2	Y	-0-			-0-
07	3379	X	743	-0-	-2636	-0-	6	1	737	2	Y	-0-			-0-

LUSCOMBE, KATHERINE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 256308 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 14128 PERF.11352 - 14052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1988	X	1185	-0-	-803	-0-	1172	2	13	9	Y	12	13	1	21
03	2108	X	969	-0-	-1139	-0-	954	2	15	9	Y	14	20	1	15
04	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	47	1	2637	2	Y	39	10	1	44
							43	9							
05	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	35	1	1730	2	Y	42	25	1	61
							46	9							
*06	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	42	1	2212	2	Y	21	47	1	35
							23	9							
07	2201	N	463	-0-	-1738	-0-	4	1	452	2	Y	6	19	1	22
							7	9							

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
02	3220	X	367	-0-	-2853	-0-	367	2			Y	-0-	23	1			15
03	3565	X	129	-0-	-3436	-0-	129	2			Y	-0-	14	1			1
04	3450	X	399	-0-	-3051	-0-	7	1	392	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	3565	X	2610	-0-	-955	-0-	50	1	2560	2	Y	-0-					-0-
06	2100	X	1269	-0-	-831	-0-	24	1	1245	2	Y	-0-					-0-
07	403	X	230	-0-	-173	-0-	2	1	228	2	Y	-0-					-0-

NORTH TIMPSON (TRAVIS PEAK) 66078 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHELBY
MAYO, EDDIE 536900
DEAN, C. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095992 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6905 - 6922

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

OAK CREEK (JAMES LIME) 66459 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
BARFIELD WELL #: 1 RRCID -> 189682 COMPL. DATE 06/23/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7644 - 12936

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-

ETBU GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 215984 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7302 - 7345

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B DENY	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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
02	437	N	437	-0-	-0-	-0-	65	1	372	3	Y	-0-					52
03	387	N	387	-0-	-0-	-0-	58	1	328	3	Y	1					53
							1	9									
04	646	N	646	-0-	-0-	-0-	99	1	543	3	Y	4	47	1			10
							4	9									
05	331	N	331	-0-	-0-	-0-	32	1	299	3	Y	-0-					10
*06	289	N	289	-0-	-0-	-0-	29	1	260	3	Y	-0-					10
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

DORSEY, C. B. GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 090857 COMPL. DATE 10/30/1980 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10545 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	36	1	206	3	N	-0-					45
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	42	1	237	3	N	-0-					45
04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	45	1	245	3	N	-0-					45
05	245	N	245	-0-	-0-	-0-	24	1	221	3	N	-0-					45
*06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	15	1	136	3	N	-0-					45
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

FINDLEY, M.K. WELL #: 1 RRCID -> 091569 COMPL. DATE 04/23/1980 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9202 - 10283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			Y	-0-					49
03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-					49
04	116	N	116	-0-	-0-	-0-	104	3	12	9	Y	11	55	1			5
05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	87	3	3	9	Y	3					8
*06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					8
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

DORSEY, O.C. G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 092894 COMPL. DATE 01/25/1981 TOTAL DEPTH 10874 PERF.10552 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HELVENSTON WELL #: 1 RRCID -> 093725 COMPL. DATE 12/29/1980 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9296 - 10427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 093881 COMPL. DATE 12/29/1980 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9938 - 10175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					32
03	276	N	276	-0-	-0-	-0-	231	3	45	9	N	41					73
04	515	N	515	-0-	-0-	-0-	503	3	12	9	N	11					84
05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					84
*06	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					84
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

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
02	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			Y	-0-					63
03	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			Y	-0-					63
04	540	N	511	-0-	-29	-0-	504	3	7	9	Y	6	56	1			13
05	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			Y	-0-					13
*06	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			Y	-0-					13
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

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
02	533	N	533	-0-	-0-	-0-	523	3	10	9	Y	9					29
03	554	N	554	-0-	-0-	-0-	552	3	2	9	Y	2					31
04	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			Y	-0-					31
05	454	N	454	-0-	-0-	-0-	452	3	2	9	Y	2					33
*06	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			Y	-0-					33
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33

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
02	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	570	1	1451	3	N	-0-					135
03	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	592	1	1504	3	N	7					142
							8	9									
04	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	608	1	1603	3	N	4					146
							4	9									
05	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	602	1	1622	3	N	1	93	1			54
							1	9									
*06	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	640	1	2069	3	N	10					64
							11	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

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
02	891	N	891	-0-	-0-	-0-	133	1	758	3	N	-0-					57
03	834	N	834	-0-	-0-	-0-	125	1	709	3	N	-0-					57
04	660	N	518	-0-	-142	-0-	80	1	438	3	N	-0-					57
05	436	N	436	-0-	-0-	-0-	42	1	394	3	N	-0-					57
*06	395	N	395	-0-	-0-	-0-	40	1	355	3	N	-0-					57
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

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
02	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1256	3	4	9	N	4					88
03	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1239	3	17	9	N	15					103
04	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1525	3	25	9	N	23					126
05	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1505	3	3	9	N	3	105	1			24
*06	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	3			N	-0-					24
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

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
02	2492	X	2159	-0-	-333	-0-	2159	3			N	-0-					95
03	2759	X	2402	-0-	-357	-0-	2398	3	4	9	N	4					99
04	2670	X	2384	-0-	-286	-0-	2380	3	4	9	N	4					103
05	2759	X	2719	-0-	-40	-0-	2708	3	11	9	N	10	85	1			28
06	2580	X	2485	-0-	-95	-0-	2485	3			N	-0-					28
07	2387	X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					N	NO RPT					28

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
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	30	1	174	3	Y	1					26
							1	9									
03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	46	1	261	3	Y	2					28
							2	9									
04	316	N	316	-0-	-0-	-0-	48	1	265	3	Y	3					31
							3	9									
05	306	N	306	-0-	-0-	-0-	29	1	274	3	Y	3					34
							3	9									
*06	269	N	269	-0-	-0-	-0-	27	1	241	3	Y	1	29	1			6
							1	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

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
02	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	289	1	1653	3	Y	1					11
							1	9									
03	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	269	1	1534	3	Y	1					12
							1	9									
04	2070	N	1637	-0-	-433	-0-	253	1	1383	3	Y	1					13
							1	9									
05	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	194	1	1819	3	Y	10					23
							11	9									
*06	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	195	1	1721	3	Y	6					29
							7	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					29

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
02	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	3			N	-0-					149
03	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1864	3	17	9	N	15					164
04	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2002	3	10	9	N	9					173
05	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	3			N	-0-					173
*06	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	3			N	-0-					173
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					173

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
02	840	N	840	-0-	-0-	-0-	125	1	714	3	Y	1					24
							1	9									
03	972	N	972	-0-	-0-	-0-	145	1	825	3	Y	2					26
							2	9									
04	855	N	855	-0-	-0-	-0-	132	1	720	3	Y	3					29
							3	9									
05	780	N	780	-0-	-0-	-0-	75	1	703	3	Y	2					31
							2	9									
*06	626	N	626	-0-	-0-	-0-	64	1	560	3	Y	2	27	1			6
							2	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

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
02	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	3			N	-0-					47
03	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	3			N	-0-					47
04	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2107	3	6	9	N	5					52
05	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	3			N	-0-					52
*06	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	3			N	-0-					52
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

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
02	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	3419	3	18	9	N	16					145
03	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	3440	3	24	9	N	22					167
04	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	3215	3	13	9	N	12					179
05	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	3286	3	18	9	N	16					195
*06	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	3096	3	9	9	N	8	162	1			41
07	961	X	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					41

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
02	951	N	951	-0-	-0-	-0-	948	3	3	9	Y	3					23
03	934	N	934	-0-	-0-	-0-	922	3	12	9	Y	11					34
04	1230	N	878	-0-	-352	-0-	872	3	6	9	Y	5					39
05	269	N	269	-0-	-0-	-0-	267	3	2	9	Y	2	38	1			3
*06	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1240	3	6	9	Y	5					8
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

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
02	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	292	1	1668	3	Y	8					40
							9	9									
03	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	326	1	1857	3	Y	13					53
							14	9									
04	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	341	1	1862	3	Y	8					61
							9	9									
05	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	212	1	1982	3	Y	3	43	1			21
							3	9									
*06	860	N	860	-0-	-0-	-0-	87	1	770	3	Y	3					24
							3	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24

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
02	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	3			Y	-0-					27
03	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			Y	-0-					27
04	1110	N	1032	-0-	-78	-0-	1031	3	1	9	Y	1	24	1			4
05	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	3			Y	-0-					4
*06	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	3			Y	-0-					4
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 142918 COMPL. DATE 10/12/1992 TOTAL DEPTH 10902 PERF.10502 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/07/2018 - PLUGGED 05/07/18

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
02	446	N	446	-0-	-0-	-0-	66	1	379	3	Y	1					61
							1	9									
03	480	N	480	-0-	-0-	-0-	72	1	407	3	Y	1					62
							1	9									
04	540	N	422	-0-	-118	-0-	65	1	354	3	Y	3	55	1			10
							3	9									
05	501	N	501	-0-	-0-	-0-	48	1	452	3	Y	1					11
							1	9									
*06	421	N	421	-0-	-0-	-0-	43	1	378	3	Y	-0-					11
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	23	1			5
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

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
02	520	N	520	-0-	-0-	-0-	77 1	1 9	442	3	Y	1					9
03	583	N	583	-0-	-0-	-0-	87 1	1 9	495	3	Y	1					10
04	540	N	514	-0-	-26	-0-	79 2	1 9	433	3	Y	2					12
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

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
02	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	227	1	1297	3	Y	-0-					-0-
03	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	253	1	1441	3	Y	-0-					-0-
04	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	257	1	1403	3	Y	-0-					-0-
05	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	158	1	1484	3	Y	-0-					-0-
*06	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	162	1	1430	3	Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WYLIE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143709 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 10936 PERF.10560 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1759	3	2	9	Y	2	76	1			18
03	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2066	3	20	9	Y	18					36
04	1980	N	1973	-0-	-7	-0-	1962	3	11	9	Y	10					46
05	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1957	3	7	9	Y	6					52
*06	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1189	3	7	9	Y	6					58
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					58

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
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROGERS, BILLY NEAL WELL #: 6 RRCID -> 145324 COMPL. DATE 04/09/1993 TOTAL DEPTH 10861 PERF.10424 - 10649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					25
03	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					25
04	270	N	251	-0-	-19	-0-	251	3			N	-0-					25
05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					25
*06	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					25
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
MILLER, FREEMAN G.U. 2 WELL #: 5 RRCID -> 145667 COMPL. DATE 04/14/1993 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10539 - 10761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	270	1	1544	3	Y	6					21
							7	9									
03	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	278	1	1585	3	Y	10					31
							11	9									
04	1740	N	730	-0-	-1010	-0-	112	1	612	3	Y	5					36
							6	9									
05	549	N	549	-0-	-0-	-0-	52	1	491	3	Y	5	26	1			15
							6	9									
*06	423	N	423	-0-	-0-	-0-	42	1	374	3	Y	6					21
							7	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21

DORSEY, C.B. GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 145822 COMPL. DATE 04/23/1993 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10454 - 10736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	238	1	1357	3	N	1					52
							1	9									
03	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	258	1	1468	3	N	1					53
							1	9									
04	1740	N	1683	-0-	-57	-0-	260	1	1420	3	N	3					56
							3	9									
05	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	150	1	1405	3	N	1					57
							1	9									
*06	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	156	1	1378	3	N	1					58
							1	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 146041 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 10904 PERF.10550 - 10729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	247	1	1413	3	Y	1					76
							1	9									
03	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	247	1	1410	3	Y	2					78
							2	9									
04	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	246	1	1347	3	Y	7	69	1			16
							8	9									
05	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	160	1	1503	3	Y	13					29
							14	9									
*06	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	161	1	1423	3	Y	7					36
							8	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					36

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
02	856	N	856	-0-	-0-	-0-	850	3	6	9	N	5					99
03	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1000	3	4	9	N	4					103
04	1020	N	894	-0-	-126	-0-	891	3	3	9	N	3					106
05	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1010	3	21	9	N	19					125
*06	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-					125
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125

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
02	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/19/2018 - P/A 02/19/18

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

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
02	1988	X	1773	-0-	-215	-0-	264	1	1509	3	Y	-0-					58
03	2263	X	1963	-0-	-300	-0-	293	1	1670	3	Y	-0-					58
04	2190	X	1864	-0-	-326	-0-	288	1	1576	3	Y	-0-					58
05	2046	X	1752	-0-	-294	-0-	169	1	1583	3	Y	-0-					58
06	1980	X	1771	-0-	-209	-0-	180	1	1589	3	Y	2					60
							2	9									
07	1953	X	NO RPT	-0-	-1953	-0-					Y	NO RPT					60

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	52	1			6
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

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
02	624	N	624	-0-	-0-	-0-	91	1	521	3	Y	11					59
							12	9									
03	685	N	685	-0-	-0-	-0-	102	1	579	3	Y	4					63
							4	9									
04	693	N	693	-0-	-0-	-0-	107	1	586	3	Y	-0-					63
05	564	N	564	-0-	-0-	-0-	54	1	509	3	Y	1					64
							1	9									
*06	518	N	518	-0-	-0-	-0-	53	1	465	3	Y	-0-					64
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					64

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
02	328	N	328	-0-	-0-	-0-	57	1	271	3	N	-0-					25
03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	52	1	257	3	N	-0-					25
04	424	N	424	-0-	-0-	-0-	71	1	353	3	N	-0-					25
05	351	N	351	-0-	-0-	-0-	59	1	292	3	N	-0-					25
*06	339	N	339	-0-	-0-	-0-	50	1	289	3	N	-0-					25
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
02	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	163	1	929	3	N	-0-					85
03	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	176	1	1001	3	N	-0-					85
04	1620	N	1521	-0-	-99	-0-	235	1	1286	3	N	-0-					85
05	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	142	1	1333	3	N	2	72	1			15
							2	9									
*06	917	N	917	-0-	-0-	-0-	93	1	824	3	N	-0-					15
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

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
02	853	N	853	-0-	-0-	-0-	127	1	726	3	N	-0-					33
03	987	N	987	-0-	-0-	-0-	147	1	838	3	N	2					35
							2	9									
04	966	N	966	-0-	-0-	-0-	149	1	814	3	N	3					38
							3	9									
05	952	N	952	-0-	-0-	-0-	91	1	853	3	N	7					45
							8	9									
*06	881	N	881	-0-	-0-	-0-	90	1	789	3	N	2					47
							2	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

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
02	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2045	3	13	9	N	12					123
03	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2350	3	15	9	N	14					137
04	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2394	3	13	9	N	12					149
05	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2495	3			N	-0-	101	1			48
*06	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	3			N	-0-					48
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

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
02	392	N	392	-0-	-0-	-0-	58	1	334	3	N	-0-					75
03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	60	1	343	3	N	-0-					75
04	420	N	409	-0-	-11	-0-	63	1	346	3	N	-0-					75
05	363	N	363	-0-	-0-	-0-	35	1	328	3	N	-0-					75
*06	323	N	323	-0-	-0-	-0-	33	1	290	3	N	-0-					75
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
02	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1488	3	1	9	Y	1	28	1			7
03	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1265	3	7	9	Y	6					13
04	1770	N	1176	-0-	-594	-0-	1173	3	3	9	Y	3					16
05	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1156	3	2	9	Y	2					18
*06	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1111	3	2	9	Y	2					20
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

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
02	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	237	1	1353	3	N	-0-					118
03	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	265	1	1508	3	N	9					127
							10	9									
04	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	266	1	1456	3	N	18					145
							20	9									
05	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	153	1	1433	3	N	10	111	1			44
							11	9									
*06	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	167	1	1471	3	N	6					50
							7	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

HELVENSTON WELL #: 3 RRCID -> 200774 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 10510 PERF.10224 - 10391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	3			Y	-0-					84
03	746	N	746	-0-	-0-	-0-	740	3	6	9	Y	5					89
04	969	N	969	-0-	-0-	-0-	952	3	17	9	Y	15					104
05	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1008	3	13	9	Y	12	66	1			50
*06	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	3			Y	-0-					50
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

FINDLEY, M.K. WELL #: 9 RRCID -> 201138 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 10485 PERF.10024 - 10327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			Y	-0-					57
03	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			Y	-0-					57
04	795	N	795	-0-	-0-	-0-	676	3	119	9	Y	108	116	1			49
05	723	N	723	-0-	-0-	-0-	703	3	20	9	Y	18					67
*06	498	N	498	-0-	-0-	-0-	492	3	6	9	Y	5					72
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					72

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 201718 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 10321 PERF. 9974 - 10212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1339	3	3	9	Y	3					23
03	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1562	3	12	9	Y	11					34
04	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1856	3	8	9	Y	7					41
05	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1643	3	7	9	Y	6	41	1			6
*06	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1891	3	9	9	Y	8					14
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

BOTTOMS, TALLEY WELL #: 1 RRCID -> 214714 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10468 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

BOTTOMS, TALLEY WELL #: 2 RRCID -> 215164 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 10908 PERF.10454 - 10771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	825	N	825	-0-	-0-	-0-	24	1	801	2	N	-0-					25
03	694	N	694	-0-	-0-	-0-	21	1	673	2	N	-0-					25
04	1140	N	641	-0-	-499	-0-	20	1	621	2	N	-0-					25
05	496	N	496	-0-	-0-	-0-	17	1	479	2	N	-0-					25
*06	535	N	535	-0-	-0-	-0-	17	1	518	2	N	-0-					25
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

HUDMAN, B.J. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221407 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10470 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	41	1	1353	2	N	-0-					15
03	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	44	1	1409	2	N	-0-					15
04	1650	N	1584	-0-	-66	-0-	49	1	1535	2	N	-0-					15
05	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	46	1	1328	2	N	-0-					15
*06	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	41	1	1247	2	N	2					17
							2	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

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
02	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	48	1	1584	2	N	-0-					42
03	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	54	1	1742	2	N	1					43
							1	9									
04	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	55	1	1695	2	N	-0-					43
05	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	54	1	1561	2	N	-0-					43
*06	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	47	1	1430	2	N	-0-					43
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

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
02	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	66	1	2203	2	N	-0-					80
03	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	71	1	2290	2	N	-0-					80
04	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	72	1	2225	2	N	-0-					80
05	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	85	1	2470	2	N	-0-					80
*06	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	72	1	2175	2	N	-0-					80
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 228860 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 10909 PERF.10584 - 10820

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUMMERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229408 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 11232 PERF.10155 - 10842

02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	22	1	62	3	Y	-0-					-0-
03	681	N	681	-0-	-0-	-0-	171	1	510	3	Y	-0-					-0-
04	415	N	415	-0-	-0-	-0-	104	1	311	3	Y	-0-					-0-
05	329	N	329	-0-	-0-	-0-	80	1	249	3	Y	-0-					-0-
*06	327	N	327	-0-	-0-	-0-	76	1	251	3	Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAVIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230838 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9260 - 10727

02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	40	1	195	2	Y	-0-	12	1			2
03	236	N	236	-0-	-0-	-0-	34	1	202	2	Y	-0-					2
04	540	N	178	-0-	-362	-0-	27	1	151	2	Y	-0-					2
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	33	1	159	2	Y	-0-					2
*06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	39	1	161	2	Y	-0-					2
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

MORGAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232016 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9433 - 10886

02	291	N	291	-0-	-0-	-0-	77	1	214	3	Y	-0-					4
03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	71	1	212	3	Y	-0-					4
04	390	N	346	-0-	-44	-0-	87	1	259	3	Y	-0-					4
05	415	N	415	-0-	-0-	-0-	100	1	314	3	Y	1					5
							1	9									
*06	235	N	235	-0-	-0-	-0-	55	1	179	3	Y	1					6
							1	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

SUMMERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 239601 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9353 - 10860

02	874	N	874	-0-	-0-	-0-	232	1	642	3	Y	-0-					22
03	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	270	1	805	3	Y	-0-					22
04	1440	N	1168	-0-	-272	-0-	292	1	875	3	Y	1					23
							1	9									
05	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	346	1	1081	3	Y	4					27
							4	9									
*06	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	319	1	1045	3	Y	2					29
							2	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					29

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	31	1	150	2	Y	1	28	1			6
							1	9									
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	36	1	212	2	Y	2					8
							2	9									
04	270	N	167	-0-	-103	-0-	25	1	141	2	Y	1					9
							1	9									
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	37	1	176	2	Y	4					13
							4	9									
*06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	33	1	138	2	Y	1					14
							1	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

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
02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	56	1	155	3	Y	-0-					-0-
03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	51	1	152	3	Y	-0-					-0-
04	223	N	223	-0-	-0-	-0-	56	1	167	3	Y	-0-					-0-
05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	59	1	185	3	Y	-0-					-0-
*06	286	N	286	-0-	-0-	-0-	67	1	219	3	Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
02	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1905	3	30	9	Y	27					102
03	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1920	3	6	9	Y	5					107
04	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	3			Y	-0-					107
05	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1980	3	7	9	Y	6					113
*06	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	3			Y	-0-					113
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					113

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
02	1036	X	728	-0-	-308	-0-	125	1	602	2	Y	1	44	1			9
							1	9									
03	1016	X	1016	-0-	-0-	-0-	148	1	867	2	Y	1					10
							1	9									
04	988	X	988	-0-	-0-	-0-	150	1	835	2	Y	3					13
							3	9									
05	961	X	808	-0-	-153	-0-	139	1	668	2	Y	1					14
							1	9									
06	930	X	794	-0-	-136	-0-	154	1	639	2	Y	1					15
							1	9									
07	1023	X	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					15

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
02	1512	X	1273	-0-	-239	-0-	338	1	935	3	Y	-0-					33
03	1643	X	985	-0-	-658	-0-	247	1	735	3	Y	3					36
							3	9									
04	1680	X	842	-0-	-838	-0-	210	1	630	3	Y	2					38
							2	9									
05	1736	X	1006	-0-	-730	-0-	243	1	759	3	Y	4					42
							4	9									
*06	1387	X	1387	-0-	-0-	-0-	322	1	1058	3	Y	6					48
							7	9									
07	1395	X	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT					48

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
02	364	X	186	-0-	-178	-0-	49	1	137	3	Y	-0-					3
03	403	X	263	-0-	-140	-0-	66	1	197	3	Y	-0-					3
04	390	X	300	-0-	-90	-0-	75	1	224	3	Y	1					4
							1	9									
05	403	X	96	-0-	-307	-0-	23	1	73	3	Y	-0-					4
06	270	X	188	-0-	-82	-0-	44	1	144	3	Y	-0-					4
07	248	X	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					4

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
02	286	X	286	-0-	-0-	-0-	49	1	236	2	Y	1	18	1			4
							1	9									
03	310	X	147	-0-	-163	-0-	21	1	125	2	Y	1					5
							1	9									
04	270	X	259	-0-	-11	-0-	39	1	219	2	Y	1					6
							1	9									
05	186	X	179	-0-	-7	-0-	31	1	147	2	Y	1					7
							1	9									
06	300	X	169	-0-	-131	-0-	33	1	135	2	Y	1					8
							1	9									
07	310	X	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					8

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
02	364	X	205	-0-	-159	-0-	35	1	169	2	Y	1	27	1			5
							1	9									
03	483	X	483	-0-	-0-	-0-	70	1	411	2	Y	2					7
							2	9									
04	420	X	390	-0-	-30	-0-	59	1	328	2	Y	3					10
							3	9									
05	434	X	414	-0-	-20	-0-	71	1	341	2	Y	2					12
							2	9									
06	420	X	212	-0-	-208	-0-	41	1	171	2	Y	-0-					12
07	496	X	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					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
02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	28	1	79	3	Y	-0-					-0-
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	17	1	50	3	Y	-0-					-0-
04	88	N	88	-0-	-0-	-0-	22	1	66	3	Y	-0-					-0-
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	16	1	49	3	Y	1					1
							1	9									
*06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	15	1	49	3	Y	-0-					1
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
02	4508	X	4196	-0-	-312	-0-	4159	3	37	9	N	34					159
03	4991	X	3798	-0-	-1193	-0-	3776	3	22	9	N	20					179
04	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	4703	3	36	9	N	33	170	1			42
05	4867	X	4091	-0-	-776	-0-	4050	3	41	9	N	37					79
06	4500	X	4394	-0-	-106	-0-	4371	3	23	9	N	21					100
07	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT					100

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	56	1	155	3	Y	-0-					3
03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	36	1	108	3	Y	-0-					3
04	420	N	215	-0-	-205	-0-	54	1	161	3	Y	-0-					3
05	264	N	264	-0-	-0-	-0-	64	1	199	3	Y	1					4
							1	9									
*06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	3	1	9	3	Y	-0-					4
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

HUDMAN, B.J. UNIT WELL #: 7H RRCID -> 247196 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10750 - 12750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	55	1	1814	2	N	-0-					122
03	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	55	1	1767	2	N	-0-	114	1			8
04	1950	N	1574	-0-	-376	-0-	49	1	1525	2	N	-0-					8
05	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	52	1	1501	2	N	5					13
							6	9									
*06	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	58	1	1755	2	N	-0-					13
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

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
02	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	51	1	1686	2	N	-0-					65
03	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	58	1	1855	2	N	2					67
							2	9									
04	1740	N	1534	-0-	-206	-0-	48	1	1486	2	N	-0-					67
05	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	55	1	1586	2	N	-0-					67
*06	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	61	1	1839	2	N	-0-					67
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

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
02	4844	X	4418	-0-	-426	-0-	129	1	4289	2	N	-0-					137
03	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-	160	1	5128	2	N	2					139
							2	9									
04	5160	X	4983	-0-	-177	-0-	156	1	4827	2	N	-0-	91	1			48
05	5332	X	4618	-0-	-714	-0-	154	1	4464	2	N	-0-					48
06	4950	X	4864	-0-	-86	-0-	155	1	4707	2	N	2					50
							2	9									
07	5301	X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					N	NO RPT					50

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
02	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					89
03	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					89
04	690	N	525	-0-	-165	-0-	524	3	1	9	N	1					90
05	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					90
*06	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					90
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
02	15372	X	13772	-0-	-1600	-0-	13715	3	57	9	N	52	188	1			88
03	16275	X	12259	-0-	-4016	-0-	12197	3	62	9	N	56					144
04	15420	X	11088	-0-	-4332	-0-	11048	3	40	9	N	36	163	1			17
05	17325	X	17325	-0-	-0-	-0-	1666	1	15608	3	N	46					63
							51	9									
*06	17055	X	17055	-0-	-0-	-0-	1733	1	15276	3	N	42					105
							46	9									
07	15252	X	NO RPT	-0-	-15252	-0-					N	NO RPT					105

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
02	22120	X	21628	-0-	-492	-0-	412	1	21085	3	N	119	13	8			333
							131	9									
03	24875	X	24875	-0-	-0-	-0-	463	1	24175	3	N	215	359	1			189
							237	9									
04	23700	X	23131	-0-	-569	-0-	444	1	22493	3	N	176	176	1			189
							194	9									
05	24490	X	21863	-0-	-2627	-0-	454	1	21254	3	N	141	183	1			147
							155	9									
06	23700	X	20908	-0-	-2792	-0-	445	1	20285	3	N	162					309
							178	9									
07	24490	X	NO RPT	-0-	-24490	-0-					N	NO RPT					309

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
02	21420	X	20741	-0-	-679	-0-	20345	3	396	9	Y	360	343	1			159
03	23715	X	22813	-0-	-902	-0-	22381	3	432	9	Y	393	340	1			212
04	22950	X	21711	-0-	-1239	-0-	21298	3	413	9	Y	375	450	1			137
05	23715	X	22527	-0-	-1188	-0-	22161	3	366	9	Y	333	323	1			147
06	22440	X	21737	-0-	-703	-0-	21376	3	361	9	Y	328	374	1			101
07	22971	X	NO RPT	-0-	-22971	-0-					Y	NO RPT					101

DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 8H RRCID -> 276197 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 10613 PERF.11989 - 17239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	21476	X	20415	-0-	-1061	-0-	20166	3	249	9	Y	226	216	1			100
03	23777	X	22503	-0-	-1274	-0-	22230	3	273	9	Y	248	214	1			134
04	23010	X	21294	-0-	-1716	-0-	21035	3	259	9	Y	235	283	1			86
05	23622	X	21950	-0-	-1672	-0-	21666	3	284	9	Y	258	230	1			114
06	22530	X	20858	-0-	-1672	-0-	20580	3	278	9	Y	253	289	1			78
07	22599	X	NO RPT	-0-	-22599	-0-					Y	NO RPT					78

INTERNATIONAL PAPER CO. GU (SA) WELL #: 3H RRCID -> 283726 COMPL. DATE 09/14/2017 TOTAL DEPTH 10458 PERF.11562 - 17914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	149548	X	148467	-0-	-1081	-0-	5162	1	141993	3	N	1193	1264	1	6	8	793
							1312	9									
03	165571	X	149610	-0-	-15961	-0-	6033	1	142070	3	N	1370	1614	1			549
							1507	9									
04	160230	X	129801	-0-	-30429	-0-	5913	1	122906	3	N	893	1083	1			359
							982	9									
05	165571	X	118715	-0-	-46856	-0-	5938	1	111704	3	N	975	1093	1			241
							1073	9									
06	160230	X	101098	-0-	-59132	-0-	5900	1	94389	3	N	735	550	1			426
							809	9									
07	164362	X	NO RPT	-0-	-164362	-0-					N	NO RPT					426

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
WATSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 068273 COMPL. DATE 05/12/1978 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10038 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	1780	-0-	-1020	5667	1780	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	1820	-0-	-1280	4387	2	1	1818	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	1880	-0-	-1120	3267	1880	2			Y	-0-					-0-
05	3100	N	2193	-0-	-907	2360	6	1	2187	2	Y	-0-					-0-
*06	3000	N	1980	-0-	-1020	1340	1980	2			Y	-0-					-0-
*07	3100	N	1957	-0-	-1143	197	2	1	1955	2	Y	-0-					-0-

HAIR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074358 COMPL. DATE 11/26/1977 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10176 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	2048	-0-	-752	7000	2037	2	11	9	Y	10	13	1			5
03	3100	N	2418	-0-	-682	6318	3	1	2403	2	Y	11	6	1			10
							12	9									
04	3000	N	2188	-0-	-812	5506	2178	2	10	9	Y	9	13	1			6
05	3100	N	2280	-0-	-820	4686	6	1	2263	2	Y	10	12	1			4
							11	9									
*06	3000	N	1964	-0-	-1036	3650	1956	2	8	9	Y	7	6	1			5
*07	3100	N	2086	-0-	-1014	2636	2	1	2081	2	Y	3	5	1			3
							3	9									

KINSEY, JOE S. WELL #: 1 RRCID -> 077983 COMPL. DATE 07/18/1978 TOTAL DEPTH 10601 PERF.10180 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	476	N	474	-0-	-2	-0-	474	2			Y	-0-					-0-
03	576	N	576	-0-	-0-	-0-	1	1	575	2	Y	-0-					-0-
04	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			Y	-0-					-0-
05	527	N	526	-0-	-1	-0-	2	1	524	2	Y	-0-					-0-
*06	510	N	492	-0-	-18	-0-	492	2			Y	-0-					-0-
07	527	N	523	-0-	-4	-0-	523	2			Y	-0-					-0-

BECKWORTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078396 COMPL. DATE 08/16/1978 TOTAL DEPTH 10616 PERF.10156 - 10393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	2367	-0-	-433	10092	2356	2	11	9	Y	10	13	1			5
03	3100	N	1964	-0-	-1136	8956	4	1	1951	2	Y	8	6	1			7
							9	9									
04	3000	N	2370	-0-	-630	8326	2360	2	10	9	Y	9	10	1			6
05	3100	N	2893	-0-	-207	8119	7	1	2874	2	Y	11	13	1			4
							12	9									
*06	3000	N	2808	-0-	-192	7927	2798	2	10	9	Y	9	7	1			6
*07	3100	N	2757	-0-	-343	7584	2	1	2751	2	Y	4	6	1			4
							4	9									

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	C M	COND PROD	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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CULLERS, EDGAR J. WELL #: 1 RRCID -> 082621 COMPL. DATE 05/24/1979 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10168 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1137	2	4	9	N	4	3	1			2
03	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1	1	1291	2	N	3	2	1			3
							3	9									
04	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1188	2	1	9	N	1	3	1			1
05	1271	N	1114	-0-	-157	-0-	3	1	1108	2	N	3	3	1			1
							3	9									
*06	1260	N	393	-0-	-867	-0-	392	2	1	9	N	1	1	1			1
*07	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	2	1	1487	2	N	1	1	1			1
							1	9									

KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082721 COMPL. DATE 05/14/1979 TOTAL DEPTH 10622 PERF.10188 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	1332	-0-	-1468	3383	1330	2	2	9	Y	2	3	1			1
03	3100	N	1811	-0-	-1289	2094	2	1	1806	2	Y	3	1	1			3
							3	9									
04	3000	N	1899	-0-	-1101	993	1896	2	3	9	Y	3	4	1			2
05	2840	N	1847	-0-	-993	-0-	6	1	1838	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
*06	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1793	2	3	9	Y	3	2	1			2
*07	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1	1	1334	2	Y	1	2	1			1
							1	9									

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
02	2800	N	1468	-0-	-1332	4042	68	1	1391	3	Y	8	8	1			4
							9	9									
03	3100	N	1823	-0-	-1277	2765	81	1	1734	3	Y	7	8	1			3
							8	9									
04	3000	N	1864	-0-	-1136	1629	87	1	1766	3	Y	10	9	1			4
							11	9									
05	3100	N	1872	-0-	-1228	401	81	1	1783	3	Y	7	7	1			4
							8	9									
06	1924	N	1523	-0-	-401	-0-	66	1	1453	3	Y	4	6	1			2
							4	9									
07	1767	N	1470	-0-	-297	-0-	65	1	1397	3	Y	7	6	1			3
							8	9									

GOLDEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092859 COMPL. DATE 12/18/1980 TOTAL DEPTH 10574 PERF.10114 - 10368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	672	N	614	-0-	-58	-0-	44	1	570	2	Y	-0-					-0-
03	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	64	1	1071	2	Y	-0-					-0-
04	809	N	809	-0-	-0-	-0-	52	1	757	2	Y	-0-					-0-
05	816	N	816	-0-	-0-	-0-	46	1	770	2	Y	-0-					-0-
*06	745	N	745	-0-	-0-	-0-	50	1	695	2	Y	-0-					-0-
07	744	N	737	-0-	-7	-0-	52	1	685	2	Y	-0-					-0-

FITZGERALD, ELIZABETH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092892 COMPL. DATE 04/03/1981 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10183 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	1888	-0-	-912	5245	1882	2	6	9	Y	5	6	1			3
03	3100	N	1957	-0-	-1143	4102	6	1	1947	2	Y	4	3	1			4
							4	9									
04	3000	N	1750	-0-	-1250	2852	1744	2	6	9	Y	5	6	1			3
05	3100	N	1757	-0-	-1343	1509	4	1	1750	2	Y	3	5	1			1
							3	9									
*06	3000	N	1740	-0-	-1260	249	1734	2	6	9	Y	5	3	1			3
*07	2015	N	1766	-0-	-249	-0-	1	1	1764	2	Y	1	3	1			1
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096860 COMPL. DATE 12/11/1981 TOTAL DEPTH 10912 PERF.10520 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	89	1	1696	2	Y	4					6
							4	9									
03	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	86	1	1996	2	Y	2	6	1			2
							2	9									
04	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	388	1	1687	2	Y	2					4
							2	9									
05	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	413	1	1784	2	Y	2					6
							2	9									
06	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	715	1	1933	2	Y	1	6	1			1
							1	9									
07	2139	N	1807	-0-	-332	-0-	429	1	1376	2	Y	2					3
							2	9									

ARMSTRONG, IONA FAYE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098601 COMPL. DATE 03/13/1982 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10472 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	141	1	2615	2	Y	12					17
							13	9									
03	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	123	1	3008	2	Y	5	18	1			4
							6	9									
04	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	553	1	2325	2	Y	5					9
							6	9									
05	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	674	1	3177	2	Y	6					15
							7	9									
06	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	1214	1	3283	2	Y	6	18	1			3
							7	9									
*07	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	896	1	2593	2	Y	6					9
							7	9									

GOLDEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 099232 COMPL. DATE 04/01/1982 TOTAL DEPTH 10522 PERF.10170 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	1450	-0-	-1350	1789	103	1	1341	2	Y	5					13
							6	9									
03	3100	N	1866	-0-	-1234	555	120	1	1737	2	Y	8	10	1			11
							9	9									
04	2329	N	1774	-0-	-555	-0-	113	1	1655	2	Y	5	10	1			6
							6	9									
05	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	96	1	1576	2	Y	4					10
							4	9									
*06	1800	N	1767	-0-	-33	-0-	119	1	1645	2	Y	3	8	1			5
							3	9									
*07	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	163	1	2156	2	Y	1					6
							1	9									

VINSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 104832 COMPL. DATE 02/22/1983 TOTAL DEPTH 10607 PERF.10116 - 10415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2484	N	1101	-0-	-1383	-0-	81	1	1018	2	Y	2					5
							2	9									
03	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	85	1	1424	2	Y	5	4	1			6
							6	9									
04	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	82	1	1208	2	Y	2	5	1			3
							2	9									
05	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	73	1	1217	2	Y	2					5
							2	9									
*06	1470	N	1256	-0-	-214	-0-	86	1	1169	2	Y	1	4	1			2
							1	9									
07	1333	N	1297	-0-	-36	-0-	91	1	1206	2	Y	-0-					2

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
GARRETT, COLLIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 114675 COMPL. DATE 10/10/1992 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9258 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	196	N	126	-0-	-70	-0-	9	1	115	2	Y	2					6
							2	9									
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	20	1	209	2	Y	5	5	1			6
							6	9									
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	14	1	203	2	Y	3	5	1			4
							3	9									
05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	9	1	158	2	Y	2					6
							2	9									
*06	210	N	142	-0-	-68	-0-	9	1	132	2	Y	1	5	1			2
							1	9									
*07	227	N	227	-0-	-0-	-0-	16	1	210	2	Y	1					3
							1	9									

KANGERGA, MICHAEL "D" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115038 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 9171 - 9322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4788	X	4623	-0-	-165	-0-	4610	2	13	9	Y	12	13	1			7
03	5487	X	5431	-0-	-56	-0-	7	1	5411	2	Y	12	7	1			12
							13	9									
04	5310	X	4673	-0-	-637	-0-	4662	2	11	9	Y	10	15	1			7
05	5487	X	5125	-0-	-362	-0-	17	1	5097	2	Y	10	13	1			4
							11	9									
*06	5250	X	4182	-0-	-1068	-0-	4172	2	10	9	Y	9	7	1			6
07	5425	X	1624	-0-	-3801	-0-	2	1	1620	2	Y	2	6	1			2
							2	9									

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
02	2800	N	1361	-0-	-1439	3327	63	1	1298	3	Y	-0-					-0-
03	3100	N	1555	-0-	-1545	1782	69	1	1486	3	Y	-0-					-0-
04	3000	N	1659	-0-	-1341	441	78	1	1581	3	Y	-0-					-0-
05	2128	N	1687	-0-	-441	-0-	73	1	1614	3	Y	-0-					-0-
06	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	70	1	1530	3	Y	-0-					-0-
*07	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	77	1	1635	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
02	2576	X	2178	-0-	-398	-0-	101	1	2077	3	Y	-0-					-0-
03	2852	X	2224	-0-	-628	-0-	99	1	2125	3	Y	-0-					-0-
04	2580	X	1716	-0-	-864	-0-	83	1	1633	3	Y	-0-					-0-
05	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	159	1	3499	3	Y	-0-					-0-
06	3000	N	3168	-0-	168	168	137	1	3031	3	Y	-0-					-0-
*07	2826	N	2658	-0-	-168	-0-	118	1	2540	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
02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	9	1	160	2	Y	8					11
							9	9									
03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	10	1	299	2	Y	6	12	1			5
							7	9									
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	48	1	190	2	Y	5					10
							6	9									
05	482	N	482	-0-	-0-	-0-	96	1	376	2	Y	9					19
							10	9									
06	432	N	432	-0-	-0-	-0-	115	1	310	2	Y	6	21	1			4
							7	9									
07	186	N	71	-0-	-115	-0-	21	1	49	2	Y	1					5
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 128970 COMPL. DATE 10/10/1988 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10478 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1120	N	506	-0-	-614	-0-	26	1	480	2	Y	-0-					-0-
03	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	67	1	1771	2	Y	-0-					-0-
04	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	360	1	1576	2	Y	-0-					-0-
05	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	410	1	1843	2	Y	-0-					-0-
06	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	639	1	1730	2	Y	-0-					-0-
*07	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	437	1	1359	2	Y	-0-					-0-

ARMSTRONG, IONA FAYE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 129273 COMPL. DATE 11/21/1988 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10450 - 10786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2576	X	2362	-0-	-214	-0-	120	1	2224	2	Y	16					23
							18	9									
03	3007	X	2324	-0-	-683	-0-	96	1	2221	2	Y	6	24	1			5
							7	9									
04	2910	X	2287	-0-	-623	-0-	416	1	1863	2	Y	7					12
							8	9									
05	3007	X	2225	-0-	-782	-0-	386	1	1833	2	Y	5					17
							6	9									
06	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	745	1	2017	2	Y	5	19	1			3
							6	9									
07	2604	X	2078	-0-	-526	-0-	528	1	1544	2	Y	5					8
							6	9									

HOLTZCLAW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 130318 COMPL. DATE 12/11/1992 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9019 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2856	X	2046	-0-	-810	-0-	153	1	1893	2	Y	-0-					-0-
03	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	238	1	3829	2	Y	-0-					-0-
04	3030	X	2878	-0-	-152	-0-	184	1	2694	2	Y	-0-					-0-
05	3131	X	2816	-0-	-315	-0-	161	1	2655	2	Y	-0-					-0-
*06	3420	X	3060	-0-	-360	-0-	211	1	2849	2	Y	-0-					-0-
07	3534	X	2981	-0-	-553	-0-	206	1	2775	2	Y	-0-					-0-

DRIVER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 130511 COMPL. DATE 03/17/1989 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10084 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	2515	-0-	-285	8174	173	1	2339	2	Y	3					9
							3	9									
03	3100	N	2919	-0-	-181	7993	163	1	2752	2	Y	4	6	1			7
							4	9									
04	10882	X	2889	-0-	-7993	-0-	185	1	2701	2	Y	3	6	1			4
							3	9									
05	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	161	1	2655	2	Y	2					6
							2	9									
*06	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	195	1	2643	2	Y	2	5	1			3
							2	9									
*07	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	201	1	2638	2	Y	1					4
							1	9									

JAMES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 133078 COMPL. DATE 12/29/1989 TOTAL DEPTH 10231 PERF. 8917 - 10158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/03/2018 - P/A 06/03/18

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	1725	-0-		-1075	1137	85	1	1605	2	Y	32					40
								35	9									
03	2762	N	1625	-0-		-1137	-0-	66	1	1547	2	Y	11	41	1			10
								12	9									
04	1514	N	1514	-0-		-0-	-0-	284	1	1217	2	Y	12					22
								13	9									
05	1140	N	1140	-0-		-0-	-0-	207	1	924	2	Y	8					30
								9	9									
06	870	N	550	-0-		-320	-0-	148	1	399	2	Y	3	31	1			2
								3	9									
07	899	N	213	-0-		-686	-0-	58	1	154	2	Y	1					3
								1	9									

MENEFEE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 134011 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 10538 PERF. 9166 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	560	N	498	-0-		-62	-0-	36	1	462	2	Y	-0-					-0-
03	524	N	524	-0-		-0-	-0-	34	1	490	2	Y	-0-					-0-
04	540	N	413	-0-		-127	-0-	24	1	389	2	Y	-0-					-0-
05	561	N	561	-0-		-0-	-0-	32	1	529	2	Y	-0-					-0-
*06	544	N	544	-0-		-0-	-0-	36	1	508	2	Y	-0-					-0-
*07	549	N	549	-0-		-0-	-0-	39	1	510	2	Y	-0-					-0-

BASSETT, WILLIAM P. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 134175 COMPL. DATE 04/03/1990 TOTAL DEPTH 10887 PERF.10548 - 10788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	1285	-0-		-1515	508	64	1	1214	2	Y	6					8
								7	9									
03	1891	N	1383	-0-		-508	-0-	57	1	1323	2	Y	3	9	1			2
								3	9									
04	1335	N	1335	-0-		-0-	-0-	246	1	1086	2	Y	3					5
								3	9									
05	1426	N	1418	-0-		-8	-0-	259	1	1157	2	Y	2					7
								2	9									
06	1772	N	1772	-0-		-0-	-0-	477	1	1292	2	Y	3	8	1			2
								3	9									
07	1395	N	1252	-0-		-143	-0-	273	1	977	2	Y	2					4
								2	9									

KINSEY, JOE S. WELL #: 2 RRCID -> 138524 COMPL. DATE 04/26/1991 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10218 - 10368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	1570	-0-		-1230	2236	1558	2	12	9	Y	11	13	1			6
03	3100	N	1548	-0-		-1552	684	2	1	1535	2	Y	10	7	1			9
								11	9									
04	2061	N	1377	-0-		-684	-0-	1368	2	9	9	Y	8	12	1			5
05	1368	N	1368	-0-		-0-	-0-	4	1	1355	2	Y	8	10	1			3
								9	9									
*06	1290	N	1132	-0-		-158	-0-	1124	2	8	9	Y	7	5	1			5
07	1333	N	775	-0-		-558	-0-	1	1	773	2	Y	1	4	1			2
								1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

HAIR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138532 COMPL. DATE 05/14/1991 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10190 - 10470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	1367	-0-	-1433	2371	1365	2	2	9	Y	2	2	1			1
03	3100	N	1499	-0-	-1601	770	2	1	1495	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
04	2159	N	1389	-0-	-770	-0-	1387	2	2	9	Y	2	3	1			1
05	1519	N	1359	-0-	-160	-0-	2	1	1354	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
*06	1440	N	1243	-0-	-197	-0-	1242	2	1	9	Y	1	1	1			1
*07	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1	1	1705	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

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
02	2800	N	2317	-0-	-483	7121	116	1	2195	2	Y	5					7
							6	9									
03	3100	N	2347	-0-	-753	6368	97	1	2248	2	Y	2	7	1			2
							2	9									
04	3000	N	2372	-0-	-628	5740	445	1	1925	2	Y	2					4
							2	9									
05	3100	N	2243	-0-	-857	4883	396	1	1845	2	Y	2					6
							2	9									
06	3000	N	3086	-0-	86	4969	833	1	2252	2	Y	1	6	1			1
							1	9									
*07	3100	N	2242	-0-	-858	4111	571	1	1669	2	Y	2					3
							2	9									

KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139338 COMPL. DATE 08/31/1991 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9096 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1	1	1473	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
*06	292	N	292	-0-	-0-	-0-	289	2	3	9	Y	3	2	1			2
*07	190	N	190	-0-	-0-	-0-	189	2	1	9	Y	1	2	1			1

CULLERS, J. EDGAR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139888 COMPL. DATE 10/10/1991 TOTAL DEPTH 10563 PERF. 9136 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JENKINS, FELIX W. GAS UNIT WELL #: 2-L RRCID -> 139911 COMPL. DATE 11/05/1991 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 9110 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

WATSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140176 COMPL. DATE 11/18/1991 TOTAL DEPTH 10636 PERF.10202 - 10474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	1001	-0-	-1799	241	993	2	8	9	Y	7	9	1			4
03	1340	N	1099	-0-	-241	-0-	1	1	1090	2	Y	7	4	1			7
							8	9									
04	1020	N	880	-0-	-140	-0-	873	2	7	9	Y	6	9	1			4
05	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1	1	1147	2	Y	7	8	1			3
							8	9									
*06	1050	N	615	-0-	-435	-0-	613	2	2	9	Y	2	3	1			2
*07	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1	1	1235	2	Y	2	2	1			2
							2	9									

WATSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140399 COMPL. DATE 12/20/1991 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9112 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1776	2	20	9	Y	18	23	1			10
03	1984	N	1928	-0-	-56	-0-	2	1	1904	2	Y	20	12	1			18
							22	9									
04	1860	N	1701	-0-	-159	-0-	1683	2	18	9	Y	16	23	1			11
05	1984	N	1783	-0-	-201	-0-	4	1	1761	2	Y	16	21	1			6
							18	9									
*06	1860	N	1644	-0-	-216	-0-	1629	2	15	9	Y	14	10	1			10
07	1767	N	1714	-0-	-53	-0-	1	1	1707	2	Y	5	9	1			6
							6	9									

JAMES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140675 COMPL. DATE 01/22/1992 TOTAL DEPTH 10335 PERF. 8788 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2101	X	2101	-0-	-0-	-0-	97	1	1993	3	Y	10	10	1			5
							11	9									
03	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	122	1	2605	3	Y	11	11	1			5
							12	9									
04	2506	X	2506	-0-	-0-	-0-	116	1	2380	3	Y	9	10	1			4
							10	9									
05	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	125	1	2744	3	Y	10	9	1			5
							11	9									
06	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	117	1	2575	3	Y	7	8	1			4
							8	9									
*07	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	117	1	2484	3	Y	9	9	1			4
							10	9									

KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140684 COMPL. DATE 01/30/1992 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9186 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	1682	-0-	-1118	3064	1680	2	2	9	Y	2	2	1			1
03	3100	N	1971	-0-	-1129	1935	2	1	1968	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	3000	N	1638	-0-	-1362	573	1636	2	2	9	Y	2	2	1			1
05	1860	N	1152	-0-	-708	-0-	1152	2			Y	-0-	1	1			-0-
*06	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2332	2	2	9	Y	2	1	1			1
07	1705	N	881	-0-	-824	-0-	881	2			Y	-0-	1	1			-0-

GOLDEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140809 COMPL. DATE 02/13/1992 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9030 - 9166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	138	1	1845	2	Y	3					9
							3	9									
03	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	133	1	2265	2	Y	6	7	1			8
							7	9									
04	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	172	1	2500	2	Y	3	7	1			4
							3	9									
05	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	144	1	2380	2	Y	3					7
							3	9									
*06	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	157	1	2129	2	Y	3	6	1			4
							3	9									
*07	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	169	1	2209	2	Y	-0-					4

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140828 COMPL. DATE 02/22/1992 TOTAL DEPTH 10561 PERF. 9164 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2769	N	861	-0-	-1908	-0-	843	2	18	9	Y	16	21	1			9
03	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	2	1	1248	2	Y	21	10	1			20
							23	9									
04	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1745	2	31	9	Y	28	29	1			19
05	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	4	1	1753	2	Y	28	36	1			11
							31	9									
*06	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2153	2	33	9	Y	30	19	1			22
*07	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1	1	1679	2	Y	8	20	1			10
							9	9									

HAIR GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140984 COMPL. DATE 03/12/1992 TOTAL DEPTH 10623 PERF. 9188 - 10528

02	2800	N	1938	-0-	-862	6360	1938	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	2311	-0-	-789	5571	3	1	2308	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	2175	-0-	-825	4746	2175	2			Y	-0-					-0-
05	3100	N	2346	-0-	-754	3992	6	1	2340	2	Y	-0-					-0-
*06	3000	N	1783	-0-	-1217	2775	1783	2			Y	-0-					-0-
*07	3100	N	2151	-0-	-949	1826	2	1	2149	2	Y	-0-					-0-

CULLERS, J. EDGAR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141111 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9154 - 10446

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-

HAIR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141270 COMPL. DATE 04/20/1992 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9110 - 10464

02	2800	N	1832	-0-	-968	4433	1818	2	14	9	Y	13	16	1			7
03	3100	N	2078	-0-	-1022	3411	2	1	2061	2	Y	14	8	1			13
							15	9									
04	3000	N	1661	-0-	-1339	2072	1650	2	11	9	Y	10	16	1			7
05	3100	N	1686	-0-	-1414	658	5	1	1670	2	Y	10	13	1			4
							11	9									
*06	2581	N	1923	-0-	-658	-0-	1912	2	11	9	Y	10	7	1			7
*07	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2	1	2055	2	Y	4	7	1			4
							4	9									

KANGERGA, MICHAEL "D" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141716 COMPL. DATE 06/19/1992 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9212 - 10448

02	2800	N	1410	-0-	-1390	1525	1400	2	10	9	Y	9	12	1			5
03	3007	N	1482	-0-	-1525	-0-	2	1	1470	2	Y	9	6	1			8
							10	9									
04	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1461	2	9	9	Y	8	11	1			5
05	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	6	1	1758	2	Y	10	11	1			4
							11	9									
*06	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1520	2	8	9	Y	7	6	1			5
*07	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1	1	1590	2	Y	3	5	1			3
							3	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HOLTZCLAW GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141722 COMPL. DATE 06/26/1992 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10108 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	1566	-0-	-1234	4689	108	1	1456	2	Y	2					6
							2	9									
03	3100	N	1613	-0-	-1487	3202	94	1	1517	2	Y	2	4	1			4
							2	9									
04	3000	N	1680	-0-	-1320	1882	108	1	1571	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
05	3100	N	1579	-0-	-1521	361	91	1	1487	2	Y	1					3
							1	9									
*06	1907	N	1546	-0-	-361	-0-	106	1	1439	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
07	1736	N	1720	-0-	-16	-0-	122	1	1598	2	Y	-0-					2

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
02	3164	X	2906	-0-	-258	-0-	134	1	2757	3	Y	14	15	1			7
							15	9									
03	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	178	1	3804	3	Y	13	14	1			6
							14	9									
04	3540	X	3348	-0-	-192	-0-	156	1	3179	3	Y	12	13	1			5
							13	9									
05	3658	X	3396	-0-	-262	-0-	147	1	3238	3	Y	10	10	1			5
							11	9									
06	3540	X	3322	-0-	-218	-0-	144	1	3169	3	Y	8	9	1			4
							9	9									
07	3658	X	3115	-0-	-543	-0-	139	1	2966	3	Y	9	9	1			4
							10	9									

AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142220 COMPL. DATE 08/13/1992 TOTAL DEPTH 10273 PERF. 8823 - 10155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

JENKINS, FELIX W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153268 COMPL. DATE 01/03/1995 TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9750 - 10478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	2748	2	8	9	Y	7	9	1			4
03	3038	X	2666	-0-	-372	-0-	4	1	2654	2	Y	7	5	1			6
							8	9									
04	2940	X	2340	-0-	-600	-0-	2333	2	7	9	Y	6	8	1			4
05	3038	N	2931	-0-	-107	-0-	8	1	2915	2	Y	7	8	1			3
							8	9									
*06	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	2749	2	7	9	Y	6	4	1			5
*07	2935	N	2935	-0-	-0-	-0-	3	1	2930	2	Y	2	4	1			3
							2	9									

ARMSTRONG, IONA FAYE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 154931 COMPL. DATE 05/26/1995 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10508 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1484	N	1426	-0-	-58	-0-	72	1	1343	2	Y	10					15
							11	9									
03	1891	N	1375	-0-	-516	-0-	57	1	1315	2	Y	3	15	1			3
							3	9									
04	1440	N	1344	-0-	-96	-0-	253	1	1087	2	Y	4					7
							4	9									
05	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	365	1	1741	2	Y	5					12
							6	9									
06	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	710	1	1924	2	Y	5	14	1			3
							6	9									
07	1395	N	1335	-0-	-60	-0-	335	1	997	2	Y	3					6
							3	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MENEFEE HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 158029 COMPL. DATE 02/16/1996 TOTAL DEPTH 10534 PERF. 9128 - 9228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

HOLTZCLAW GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 158856 COMPL. DATE 04/09/1999 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8980 - 9826

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	73	1	1157	2	Y	18					18
							20	9									
05	865	N	865	-0-	-0-	-0-	48	1	800	2	Y	15					33
							17	9									
*06	713	N	713	-0-	-0-	-0-	47	1	657	2	Y	8	27	1			14
							9	9									
*07	695	N	695	-0-	-0-	-0-	49	1	643	2	Y	3					17
							3	9									

BASSETT, WILLIAM P. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 159445 COMPL. DATE 07/19/1996 TOTAL DEPTH 10898 PERF.10554 - 10780

02	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	78	1	1491	2	Y	13					18
							14	9									
03	1798	N	1624	-0-	-174	-0-	66	1	1551	2	Y	6	19	1			5
							7	9									
04	1650	N	884	-0-	-766	-0-	96	1	784	2	Y	4					9
							4	9									
05	1767	N	1485	-0-	-282	-0-	249	1	1230	2	Y	5					14
							6	9									
06	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	555	1	1501	2	Y	5	16	1			3
							6	9									
*07	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	321	1	960	2	Y	4					7
							4	9									

AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167780 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8748 - 10090

02	840	N	662	-0-	-178	-0-	31	1	631	3	Y	-0-					-0-
03	888	N	888	-0-	-0-	-0-	40	1	848	3	Y	-0-					-0-
04	840	N	790	-0-	-50	-0-	37	1	753	3	Y	-0-					-0-
05	797	N	797	-0-	-0-	-0-	35	1	762	3	Y	-0-					-0-
06	870	N	763	-0-	-107	-0-	33	1	730	3	Y	-0-					-0-
07	806	N	791	-0-	-15	-0-	36	1	755	3	Y	-0-					-0-

HOLTZCLAW GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 167922 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 10571 PERF. 8995 - 10390

02	2744	X	2454	-0-	-290	-0-	170	1	2270	2	Y	13					37
							14	9									
03	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	169	1	2764	2	Y	20	27	1			30
							22	9									
04	3090	X	2958	-0-	-132	-0-	188	1	2758	2	Y	11	26	1			15
							12	9									
05	3193	X	2834	-0-	-359	-0-	162	1	2660	2	Y	11					26
							12	9									
*06	3090	X	2987	-0-	-103	-0-	203	1	2773	2	Y	10	22	1			14
							11	9									
07	3069	X	2862	-0-	-207	-0-	202	1	2657	2	Y	3					17
							3	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
JENKINS, FELIX W. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169898 COMPL. DATE 04/24/1998 TOTAL DEPTH 10561 PERF. 9134 - 10469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
03	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

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-

AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 171248 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8837 - 10066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	65 11	1 9	1331	3	Y	10	8	1			5
03	1674	N	1161	-0-	-513	-0-	52 7	1 9	1102	3	Y	6	8	1			3
04	1140	N	692	-0-	-448	-0-	32 4	1 9	656	3	Y	4	5	1			2
05	1550	N	1518	-0-	-32	-0-	66 7	1 9	1445	3	Y	6	5	1			3
06	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	60 4	1 9	1307	3	Y	4	5	1			2
*07	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	55 6	1 9	1172	3	Y	5	5	1			2

GARRETT, COLLIE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183797 COMPL. DATE 06/18/2001 TOTAL DEPTH 10583 PERF. 9064 - 10401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

DRIVER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184678 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9028 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	153	1	2032	2	Y	-0-					-0-
03	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	146	1	2485	2	Y	-0-					-0-
04	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	159	1	2345	2	Y	-0-					-0-
05	2418	N	2315	-0-	-103	-0-	131	1	2184	2	Y	-0-					-0-
*06	2400	N	2348	-0-	-52	-0-	158	1	2190	2	Y	-0-					-0-
07	2480	N	2274	-0-	-206	-0-	160	1	2114	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	2800	N	1259	-0-	-1541	1466	1251	2	8	9	Y	7	8	1			4
03	3000	N	1534	-0-	-1466	-0-	2	1	1523	2	Y	8	4	1			8
							9	9									
04	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1257	2	7	9	Y	6	10	1			4
05	1395	N	1384	-0-	-11	-0-	4	1	1372	2	Y	7	8	1			3
							8	9									
*06	1470	N	1053	-0-	-417	-0-	1047	2	6	9	Y	5	4	1			4
*07	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1	1	1401	2	Y	2	3	1			3
							2	9									

GOLDEN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189762 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9112 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 195266 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9220 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	1909	-0-	-891	3664	1868	2	41	9	Y	37	43	1			20
03	3100	N	1823	-0-	-1277	2387	3	1	1783	2	Y	34	23	1			31
							37	9									
04	3000	N	1447	-0-	-1553	834	1421	2	26	9	Y	24	39	1			16
05	2534	N	1700	-0-	-834	-0-	1668	2	32	9	Y	29	34	1			11
*06	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1789	2	31	9	Y	28	19	1			20
07	1488	N	1183	-0-	-305	-0-	1	1	1175	2	Y	6	18	1			8
							7	9									

KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 195459 COMPL. DATE 02/01/2003 TOTAL DEPTH 10490 PERF.10162 - 10334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2688	X	2583	-0-	-105	-0-	2550	2	33	9	Y	30	39	1			17
03	3131	X	2823	-0-	-308	-0-	4	1	2784	2	Y	32	19	1			30
							35	9									
04	3030	X	2867	-0-	-163	-0-	2835	2	32	9	Y	29	39	1			20
05	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	10	1	3299	2	Y	34	41	1			13
							37	9									
*06	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	3751	2	39	9	Y	35	23	1			25
*07	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	3	1	3053	2	Y	10	24	1			11
							11	9									

GARRETT, COLLIE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200163 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9088 - 10470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	227	1	3028	2	Y	17					53
							19	9									
03	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	189	1	3208	2	Y	25	39	1			39
							28	9									
04	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	234	1	3422	2	Y	15	34	1			20
							17	9									
05	3689	X	3293	-0-	-396	-0-	186	1	3093	2	Y	13					33
							14	9									
*06	3570	X	3330	-0-	-240	-0-	230	1	3089	2	Y	10	27	1			16
							11	9									
07	3689	X	3596	-0-	-93	-0-	255	1	3337	2	Y	4					20
							4	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	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	144	1	3653	2	Y	-0-					-0-
03	3348	X	1180	-0-	-2168	-0-	160	1	1020	2	Y	-0-					-0-
04	3240	X	-0-	-0-	-3240	-0-					Y	-0-					-0-
05	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					Y	-0-					-0-
*06	3240	X	-0-	-0-	-3240	-0-					Y	-0-					-0-
07	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					Y	-0-					-0-

VINSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208299 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9092 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
04	180	N	165	-0-	-15	-0-	10	1	155	2	Y	-0-					-0-
05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	8	1	154	2	Y	-0-					-0-
*06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	8	1	146	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-

VINSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 212177 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9208 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

DRIVER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 212255 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9008 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

GOLDEN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 213382 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9188 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2660	X	2533	-0-	-127	-0-	175	1	2346	2	Y	11					31
							12	9									
03	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	176	1	2888	2	Y	19	23	1			27
							21	9									
04	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	203	1	2982	2	Y	11	23	1			15
							12	9									
05	3096	N	3096	-0-	-0-	-0-	172	1	2913	2	Y	10					25
							11	9									
*06	3000	N	3082	-0-	82	82	209	1	2864	2	Y	8	21	1			12
							9	9									
*07	3172	X	3090	-0-	-82	-0-	218	1	2869	2	Y	3					15
							3	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. GAS	(I) 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	3860	-0-		3860	41075	249	1 3 9	3608	2	Y	3					12
03	14B2	EXT	974	-0-		974	42049	62	1 1 9	911	2	Y	1	9	1			4
04	44407	X	2358	-0-		-42049	-0-	152	1 1 9	2205	2	Y	1	3	1			2
05	8866	X	423	-0-		-8443	-0-	23	1	400	2	Y	-0-					2
*06	8580	X	3028	-0-		-5552	-0-	216	1	2812	2	Y	-0-	1	1			1
*07	4990	X	4990	-0-		-0-	-0-	350	1 1 9	4639	2	Y	1					2

AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 219225 COMPL. DATE 01/02/2006 TOTAL DEPTH 10297 PERF. 8809 - 10101

02	2828	X	2795	-0-		-33	-0-	129	1 26 9	2640	3	Y	24	23	1			12
03	3131	X	3045	-0-		-86	-0-	135	1 22 9	2888	3	Y	20	23	1			9
04	3030	X	2968	-0-		-62	-0-	138	1 24 9	2806	3	Y	22	22	1			9
05	3131	X	2997	-0-		-134	-0-	130	1 19 9	2848	3	Y	17	17	1			9
06	3000	X	2912	-0-		-88	-0-	126	1 17 9	2769	3	Y	15	16	1			8
07	3100	X	2943	-0-		-157	-0-	131	1 20 9	2792	3	Y	18	18	1			8

GOLDEN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 219236 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 975 PERF. 9075 - 10465

02	1876	N	1614	-0-		-262	-0-	109	1 33 9	1472	2	Y	30					76
03	1643	N	1642	-0-		-1	-0-	94	1 41 9	1507	2	Y	37	56	1			57
04	1821	N	1821	-0-		-0-	-0-	112	1 28 9	1681	2	Y	25	49	1			33
05	1822	N	1822	-0-		-0-	-0-	105	1 28 9	1689	2	Y	25					58
*06	1728	N	1728	-0-		-0-	-0-	117	1 18 9	1593	2	Y	16	48	1			26
07	1891	N	1149	-0-		-742	-0-	77	1 4 9	1068	2	Y	4					30

KINSEY, JOE S. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 220974 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9097 - 10438

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-

GOLDEN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 222041 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9012 - 10407

02	3976	X	3655	-0-		-321	-0-	257	1	3398	2	Y	-0-					-0-
03	3999	X	3921	-0-		-78	-0-	222	1	3699	2	Y	-0-					-0-
04	4620	X	3869	-0-		-751	-0-	248	1	3621	2	Y	-0-					-0-
05	4774	X	4047	-0-		-727	-0-	233	1	3814	2	Y	-0-					-0-
*06	4620	X	4032	-0-		-588	-0-	281	1	3751	2	Y	-0-					-0-
07	4061	X	4008	-0-		-53	-0-	284	1	3724	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
GARRETT SALTWATER DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 224664 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3081 - 3282

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS	INJECT. (I) 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	INJECT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
	CULLERS, J. EDGAR GAS UNIT					WELL #: 5	RRCID -> 234320	COMPL. DATE 09/21/2007					TOTAL DEPTH 10625			PERF. 9116 - 10472		
02	2581	N	2581	-0-		-0-	-0-	2550	2	31	9	Y	28	34	1			15
03	2646	N	2646	-0-		-0-	-0-	3	1	2613	2	Y	27	17	1			25
								30	9									
04	2670	N	2231	-0-		-439	-0-	2208	2	23	9	Y	21	32	1			14
05	2759	N	2212	-0-		-547	-0-	8	1	2181	2	Y	21	27	1			8
								23	9									
*06	2721	N	2721	-0-		-0-	-0-	2697	2	24	9	Y	22	14	1			16
*07	3083	N	3083	-0-		-0-	-0-	2	1	3071	2	Y	9	15	1			10
								10	9									
	ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT					WELL #: 7	RRCID -> 234958	COMPL. DATE 11/18/2007					TOTAL DEPTH 10938			PERF.10234 - 10872		
02	196	N	100	-0-		-96	-0-	5	1	94	2	Y	1					2
								1	9									
03	217	N	212	-0-		-5	-0-	7	1	204	2	Y	1	2	1			1
								1	9									
04	210	N	190	-0-		-20	-0-	38	1	151	2	Y	1					2
								1	9									
05	335	N	335	-0-		-0-	-0-	71	1	263	2	Y	1					3
								1	9									
06	237	N	237	-0-		-0-	-0-	65	1	171	2	Y	1	3	1			1
								1	9									
07	186	N	170	-0-		-16	-0-	54	1	116	2	Y	-0-					1
	KANGERGA, MICHAEL GAS UNIT					WELL #: 4	RRCID -> 236842	COMPL. DATE 04/21/2015					TOTAL DEPTH 10540			PERF.10270 - 10302		
02	4256	X	3669	-0-		-587	-0-	3666	2	3	9	N	3	3	1			2
03	4712	X	3707	-0-		-1005	-0-	5	1	3699	2	N	3	2	1			3
								3	9									
04	4200	X	3428	-0-		-772	-0-	3427	2	1	9	N	1	3	1			1
05	4061	X	3875	-0-		-186	-0-	10	1	3862	2	N	3	3	1			1
								3	9									
*06	3930	X	3526	-0-		-404	-0-	3523	2	3	9	N	3	2	1			2
07	4061	X	3621	-0-		-440	-0-	3	1	3617	2	N	1	2	1			1
								1	9									
	ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT					WELL #: 8	RRCID -> 238011	COMPL. DATE 11/07/2007					TOTAL DEPTH 10935			PERF.10330 - 10772		
02	364	N	325	-0-		-39	-0-	16	1	301	2	N	7					9
								8	9									
03	353	N	353	-0-		-0-	-0-	14	1	336	2	N	3	10	1			2
								3	9									
04	497	N	497	-0-		-0-	-0-	95	1	396	2	N	5					7
								6	9									
05	379	N	379	-0-		-0-	-0-	72	1	303	2	N	4					11
								4	9									
06	448	N	448	-0-		-0-	-0-	120	1	325	2	N	3	12	1			2
								3	9									
07	527	N	434	-0-		-93	-0-	119	1	312	2	N	3					5
								3	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
KANGERGA, MICHAEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247201 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 9278 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	3253	2	62	9	N	56	69	1			31
03	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	3	1	3295	2	N	52	34	1			49
							57	9									
04	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	3476	2	57	9	N	52	66	1			35
05	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	11	1	3545	2	N	52	67	1			20
							57	9									
*06	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	2960	2	41	9	N	37	30	1			27
*07	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	3	1	3583	2	N	17	25	1			19
							19	9									

KANGERGA, MICHAEL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 249640 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 10213 PERF.10618 - 13060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11116	X	10458	-0-	-658	-0-	10450	2	8	9	Y	7	9	1			4
03	12307	X	11951	-0-	-356	-0-	15	1	11928	2	Y	7	4	1			7
							8	9									
04	11760	X	11353	-0-	-407	-0-	11346	2	7	9	Y	6	9	1			4
05	12152	X	11927	-0-	-225	-0-	31	1	11888	2	Y	7	8	1			3
							8	9									
*06	11760	X	11095	-0-	-665	-0-	11089	2	6	9	Y	5	4	1			4
07	11966	X	11547	-0-	-419	-0-	10	1	11536	2	Y	1	3	1			2
							1	9									

WATSON GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 257562 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 10226 PERF.10884 - 14061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13076	X	10864	-0-	-2212	-0-	10864	2			Y	-0-					-0-
03	14446	X	12318	-0-	-2128	-0-	16	1	12302	2	Y	-0-					-0-
04	13440	X	13054	-0-	-386	-0-	13054	2			Y	-0-					-0-
05	13767	X	13767	-0-	-0-	-0-	36	1	13731	2	Y	-0-					-0-
*06	13529	X	13529	-0-	-0-	-0-	13529	2			Y	-0-					-0-
07	13485	X	12980	-0-	-505	-0-	11	1	12969	2	Y	-0-					-0-

WATSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 264356 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10200 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3808	X	3749	-0-	-59	-0-	3739	2	10	9	N	9	11	1			5
03	4216	X	4175	-0-	-41	-0-	5	1	4159	2	N	10	6	1			9
							11	9									
04	4050	X	3947	-0-	-103	-0-	3939	2	8	9	N	7	11	1			5
05	4185	X	4182	-0-	-3	-0-	12	1	4160	2	N	9	11	1			3
							10	9									
*06	4050	X	3898	-0-	-152	-0-	3889	2	9	9	N	8	6	1			5
07	4185	X	4001	-0-	-184	-0-	3	1	3995	2	N	3	5	1			3
							3	9									

BASIC ENERGY SERVICES, L.P. 054313
SMITH, B.G. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 083500 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 3220 - 3260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BOWLES ENERGY, INC. 084097
CHERRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115306 COMPL. DATE 01/27/1985 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10180 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1204	N	1152	-0-	-52	-0-	1133	2	19	9	N	17					82
03	1147	N	947	-0-	-200	-0-	939	2	8	9	N	7					89
04	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	993	2	8	9	N	7	1	8			95
05	1271	N	953	-0-	-318	-0-	944	2	9	9	N	8	1	8			102
06	930	N	842	-0-	-88	-0-	836	2	6	9	N	5					107
*07	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1039	2	6	9	N	5					112

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	280	N	266	-0-	-14	-0-	266	2	N	-0-					22
03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2	N	-0-					22
04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2	N	-0-					22
05	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2	N	-0-					22
06	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2	N	-0-					22
07	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2	N	-0-					22

HEMPHILL, B.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184766 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 10530 PERF.10087 - 10387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2	N	-0-					30
03	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2	N	-0-					30
04	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2	N	-0-					30
05	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2	N	-0-					30
06	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2	N	-0-					30
*07	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2	N	-0-					30

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	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-

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
02	466	N	466	-0-	-0-	-0-	465	2	1	9	Y	1					36
03	508	N	508	-0-	-0-	-0-	506	2	2	9	Y	2					38
04	480	N	464	-0-	-16	-0-	463	2	1	9	Y	1					39
05	573	N	573	-0-	-0-	-0-	562	2	11	9	Y	10					49
06	480	N	360	-0-	-120	-0-	345	2	15	9	Y	14					63
07	465	N	348	-0-	-117	-0-	348	2			Y	-0-					63

LOFTIS HEIRS GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 153338 COMPL. DATE 11/25/1994 TOTAL DEPTH 10594 PERF. 9828 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	196	N	52	-0-	-144	-0-	52	2	N	-0-					82
03	93	N	58	-0-	-35	-0-	58	2	N	-0-					82
04	60	N	29	-0-	-31	-0-	29	2	N	-0-					82
05	62	N	26	-0-	-36	-0-	26	2	N	-0-					82
06	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	2	N	-0-					82
*07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2	N	-0-					82

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

HART GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 199700 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 9156 - 10547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	840	N	753	-0-	-87	-0-	749	2	4	9	Y	4					99
03	930	N	850	-0-	-80	-0-	850	2			Y	-0-					99
04	854	N	854	-0-	-0-	-0-	848	2	6	9	Y	5					104
05	943	N	943	-0-	-0-	-0-	926	2	17	9	Y	15					119
06	810	N	795	-0-	-15	-0-	795	2			Y	-0-					119
07	868	N	813	-0-	-55	-0-	812	2	1	9	Y	1					120

RESCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200192 COMPL. DATE 01/01/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9154 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1036	N	1034	-0-	-2	-0-	1031	2	3	9	Y	3					28
03	1178	N	1130	-0-	-48	-0-	1128	2	2	9	Y	2					30
04	1140	N	1093	-0-	-47	-0-	1086	2	7	9	Y	6					36
05	1147	N	1104	-0-	-43	-0-	1100	2	4	9	Y	4					40
06	1080	N	1067	-0-	-13	-0-	1056	2	11	9	Y	10					50
*07	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1262	2	12	9	Y	11					61

RESCH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200431 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10320 - 10544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1036	N	724	-0-	-312	-0-	723	2	1	9	Y	1					11
03	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			Y	-0-					11
04	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1211	2	3	9	Y	3					14
05	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1283	2	4	9	Y	4					18
06	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1148	2	9	9	Y	8					26
07	1240	N	1237	-0-	-3	-0-	1228	2	9	9	Y	8					34

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 204540 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9098 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 205192 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9170 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2016	N	1849	-0-	-167	-0-	1846	2	3	9	Y	3					41
03	2170	N	2084	-0-	-86	-0-	2082	2	2	9	Y	2					43
04	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1949	2	4	9	Y	4					47
05	2046	N	1432	-0-	-614	-0-	1431	2	1	9	Y	1					48
06	2010	N	1657	-0-	-353	-0-	1654	2	3	9	Y	3					51
07	2015	N	1174	-0-	-841	-0-	1170	2	4	9	Y	4					55

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
02	1484	N	1399	-0-	-85	-0-	1399	2			N	-0-					56
03	1581	N	1516	-0-	-65	-0-	1515	2	1	9	N	1					57
04	1590	N	1539	-0-	-51	-0-	1538	2	1	9	N	1					58
05	1550	N	1472	-0-	-78	-0-	1471	2	1	9	N	1					59
06	1470	N	1067	-0-	-403	-0-	1067	2			N	-0-					59
07	1581	N	879	-0-	-702	-0-	879	2			N	-0-					59

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
02	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1310	2	6	9	N	5					53
03	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1471	2	2	9	N	2					55
04	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1398	2	69	9	N	63					118
05	1457	N	1434	-0-	-23	-0-	1434	2			N	-0-					118
06	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2			N	-0-					118
07	1519	N	1422	-0-	-97	-0-	1418	2	4	9	N	4					122

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
RESCH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 208934 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9134 - 10582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

BIVINS ZEIGLER G. U. WELL #: 1 RRCID -> 208935 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9114 - 10556

02	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			Y	-0-					22
03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	379	2	1	9	Y	1					23
04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			Y	-0-					23
05	341	N	302	-0-	-39	-0-	298	2	4	9	Y	4					27
06	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1591	2	12	9	Y	11					38
*07	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1407	2	2	9	Y	2					40

HART GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 210255 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9170 - 10568

02	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1234	2	1	9	Y	1					31
03	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			Y	-0-					31
04	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1275	2	2	9	Y	2					33
05	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1427	2	1	9	Y	1					34
06	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1308	2	1	9	Y	1					35
*07	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1377	2	1	9	Y	1					36

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 211014 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9203 - 10648

02	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			Y	-0-					16
03	651	N	532	-0-	-119	-0-	531	2	1	9	Y	1					17
04	570	N	308	-0-	-262	-0-	308	2			Y	-0-					17
05	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			Y	-0-					17
06	510	N	469	-0-	-41	-0-	467	2	2	9	Y	2					19
*07	370	N	370	-0-	-0-	-0-	369	2	1	9	Y	1					20

RESCH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 212649 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9160 - 10610

02	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1803	2	6	9	Y	5					60
03	1860	N	1431	-0-	-429	-0-	1424	2	7	9	Y	6					66
04	1740	N	1283	-0-	-457	-0-	1281	2	2	9	Y	2					68
05	1953	N	1406	-0-	-547	-0-	1403	2	3	9	Y	3					71
06	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1725	2	7	9	Y	6					77
*07	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1357	2	4	9	Y	4	38	1			43

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 213422 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9135 - 10820

02	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2387	2	4	9	Y	4					62
03	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	2513	2	2	9	Y	2					64
04	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2439	2	11	9	Y	10					74
05	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2417	2	8	9	Y	7	55	1			26
06	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	2569	2	10	9	Y	9					35
*07	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	2508	2	8	9	Y	7					42

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 213526 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9204 - 10698

02	1456	N	1340	-0-	-116	-0-	1331	2	9	9	Y	8					22
03	1550	N	1467	-0-	-83	-0-	1463	2	4	9	Y	4					26
04	1380	N	1251	-0-	-129	-0-	1250	2	1	9	Y	1					27
05	1488	N	1471	-0-	-17	-0-	1469	2	2	9	Y	2					29
06	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1480	2	1	9	Y	1					30
*07	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1467	2	6	9	Y	5					35

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

HUNT GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 215179 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9170 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1764	N	1706	-0-	-58	-0-	1700	2	6	9	N	5					113
03	1922	N	1755	-0-	-167	-0-	1749	2	6	9	N	5					118
04	1830	N	1530	-0-	-300	-0-	1522	2	8	9	N	7					125
05	1891	N	1275	-0-	-616	-0-	1269	2	6	9	N	5					130
06	1710	N	1274	-0-	-436	-0-	1274	2			N	-0-					130
07	1581	N	1181	-0-	-400	-0-	1181	2			N	-0-					130

HART GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 215394 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 10913 PERF. 9274 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1092	N	1006	-0-	-86	-0-	999	2	7	9	Y	6					53
03	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1271	2	4	9	Y	4					57
04	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1225	2	8	9	Y	7					64
05	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1275	2	6	9	Y	5					69
06	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			Y	-0-					69
07	1240	N	1180	-0-	-60	-0-	1179	2	1	9	Y	1					70

BAILEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216337 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9275 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1987	2	2	9	Y	2					95
03	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2110	2	7	9	Y	6	2	8			99
04	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1970	2	2	9	Y	2					101
05	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2065	2	4	9	Y	4					105
06	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2298	2	6	9	Y	5					110
*07	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2286	2	8	9	Y	7					117

JONES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216341 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 10998 PERF. 9420 - 10816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1036	N	1015	-0-	-21	-0-	1014	2	1	9	N	1					62
03	1116	N	1075	-0-	-41	-0-	1073	2	2	9	N	2					64
04	1170	N	1040	-0-	-130	-0-	1038	2	2	9	N	2					66
05	1116	N	1093	-0-	-23	-0-	1092	2	1	9	N	1					67
06	1050	N	1029	-0-	-21	-0-	1027	2	2	9	N	2					69
07	1085	N	826	-0-	-259	-0-	826	2			N	-0-					69

HUNT GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 216342 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9266 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1829	2	7	9	Y	6					24
03	2046	N	1962	-0-	-84	-0-	1954	2	8	9	Y	7					31
04	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	2			Y	-0-					31
05	2046	N	2039	-0-	-7	-0-	2038	2	1	9	Y	1					32
06	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1929	2	4	9	Y	4					36
07	2077	N	1915	-0-	-162	-0-	1914	2	1	9	Y	1					37

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11	1			11
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

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
02	2560	X	2560	-0-	-0-	-0-	2557	2	3	9	Y	3					72
03	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	2830	2	1	9	Y	1					73
04	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	2722	2	8	9	Y	7					80
05	2635	X	2521	-0-	-114	-0-	2515	2	6	9	Y	5	59	1			26
06	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	2581	2	7	9	Y	6					32
*07	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	2737	2	4	9	Y	4					36

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 222891 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9264 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1378	2	1	9	Y	1					23
03	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1421	2	1	9	Y	1					24
04	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1490	2	3	9	Y	3					27
05	1085	N	979	-0-	-106	-0-	979	2			Y	-0-					27
06	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			Y	-0-					27
*07	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1415	2	3	9	Y	3					30

RESCH GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 223184 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9221 - 10581

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

RESCH GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 224389 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9150 - 10624

02	2716	X	2653	-0-	-63	-0-	2650	2	3	9	Y	3					32
03	3007	X	2764	-0-	-243	-0-	2762	2	2	9	Y	2					34
04	2910	X	2743	-0-	-167	-0-	2735	2	8	9	Y	7					41
05	2945	X	2823	-0-	-122	-0-	2817	2	6	9	Y	5					46
06	2850	X	2824	-0-	-26	-0-	2811	2	13	9	Y	12					58
07	2945	X	2842	-0-	-103	-0-	2832	2	10	9	Y	9					67

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 225187 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9198 - 10658

02	2393	X	2393	-0-	-0-	-0-	2389	2	4	9	Y	4					44
03	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	2594	2	2	9	Y	2					46
04	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	2772	2	4	9	Y	4					50
05	2604	N	2410	-0-	-194	-0-	2408	2	2	9	Y	2					52
06	2520	N	2334	-0-	-186	-0-	2331	2	3	9	Y	3					55
07	2604	N	1912	-0-	-692	-0-	1903	2	9	9	Y	8					63

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 226646 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9046 - 10537

02	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	2601	2	2	9	Y	2					78
03	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2472	2	8	9	Y	7	38	1			47
04	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	2530	2	6	9	Y	5					52
05	2864	N	2864	-0-	-0-	-0-	2861	2	3	9	Y	3					55
06	2400	N	2246	-0-	-154	-0-	2242	2	4	9	Y	4					59
*07	2992	N	2992	-0-	-0-	-0-	2990	2	2	9	Y	2					61

BIVINS ZEIGLER G. U. WELL #: 2 RRCID -> 227582 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9154 - 10579

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-

BAILEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227751 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 9290 - 10804

02	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1085	2	2	9	Y	2					46
03	1209	N	1200	-0-	-9	-0-	1194	2	6	9	Y	5					51
04	1110	N	1020	-0-	-90	-0-	1017	2	3	9	Y	3					54
05	1209	N	1168	-0-	-41	-0-	1165	2	3	9	Y	3					57
06	1170	N	1129	-0-	-41	-0-	1123	2	6	9	Y	5					62
*07	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1085	2	7	9	Y	6					68

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

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
02	1232	N	1199	-0-	-33	-0-	1191	2	8	9	Y	7					63
03	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1240	2	4	9	Y	4					67
04	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1337	2	8	9	Y	7					74
05	1333	N	1120	-0-	-213	-0-	1117	2	3	9	Y	3					77
06	1200	N	1101	-0-	-99	-0-	1097	2	4	9	Y	4					81
07	1395	N	1193	-0-	-202	-0-	1189	2	4	9	Y	4					85

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
02	2524	X	2524	-0-	-0-	-0-	2516	2	8	9	Y	7					81
03	2635	X	2578	-0-	-57	-0-	2568	2	10	9	Y	9					90
04	2520	X	2358	-0-	-162	-0-	2354	2	4	9	Y	4					94
05	2790	X	2153	-0-	-637	-0-	2149	2	4	9	Y	4					98
06	2700	X	2418	-0-	-282	-0-	2407	2	11	9	Y	10					108
07	2790	X	1819	-0-	-971	-0-	1813	2	6	9	Y	5	53	1			60

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
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-

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
02	964	N	964	-0-	-0-	-0-	961	2	3	9	Y	3					17
03	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1238	2	7	9	Y	6					23
04	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			Y	-0-					23
05	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			Y	-0-					23
06	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1275	2	4	9	Y	4					27
*07	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1227	2	1	9	Y	1					28

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

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
02	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1617	2	8	9	Y	7					59
03	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1742	2	2	9	Y	2					61
04	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1633	2	8	9	Y	7					68
05	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1437	2	6	9	Y	5					73
06	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1630	2	3	9	Y	3					76
*07	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1526	2	4	9	Y	4					80

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
02	896	N	625	-0-	-271	-0-	621	2	4	9	Y	4					18
03	961	N	700	-0-	-261	-0-	697	2	3	9	Y	3					21
04	566	N	566	-0-	-0-	-0-	565	2	1	9	Y	1					22
05	682	N	665	-0-	-17	-0-	661	2	4	9	Y	4					26
06	835	N	835	-0-	-0-	-0-	829	2	6	9	Y	5					31
*07	737	N	737	-0-	-0-	-0-	730	2	7	9	Y	6					37

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

HART GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 231781 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9250 - 10657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1260	N	1130	-0-	-130	-0-	1121	2	9	9	Y	8					101
03	1395	N	1326	-0-	-69	-0-	1319	2	7	9	Y	6					107
04	1320	N	1239	-0-	-81	-0-	1227	2	12	9	Y	11					118
05	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1286	2	9	9	Y	8					126
06	1290	N	1053	-0-	-237	-0-	1053	2			Y	-0-					126
07	1271	N	1153	-0-	-118	-0-	1152	2	1	9	Y	1					127

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
02	2492	X	2159	-0-	-333	-0-	2158	2	1	9	Y	1					18
03	2759	X	2399	-0-	-360	-0-	2397	2	2	9	Y	2					20
04	2550	X	2120	-0-	-430	-0-	2120	2			Y	-0-					20
05	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	2596	2	3	9	Y	3					23
06	2310	N	2061	-0-	-249	-0-	2038	2	23	9	Y	21					44
*07	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2386	2	9	9	Y	8					52

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
02	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			N	-0-					63
03	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1698	2	1	9	N	1					64
04	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			N	-0-					64
05	1705	N	1601	-0-	-104	-0-	1601	2			N	-0-					64
06	1650	N	1513	-0-	-137	-0-	1509	2	4	9	N	4					68
*07	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1764	2	1	9	N	1					69

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
02	1960	N	1585	-0-	-375	-0-	1576	2	9	9	Y	8					69
03	2046	N	1507	-0-	-539	-0-	1496	2	11	9	Y	10					79
04	1860	N	1693	-0-	-167	-0-	1689	2	4	9	Y	4					83
05	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2021	2	7	9	Y	6					89
06	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2427	2	12	9	Y	11					100
*07	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1939	2	8	9	Y	7	49	1			58

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
02	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1687	2	6	9	Y	5					163
03	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	2			Y	-0-					163
04	1740	N	1711	-0-	-29	-0-	1707	2	4	9	Y	4					167
05	1798	N	1787	-0-	-11	-0-	1770	2	17	9	Y	15					182
06	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2			Y	-0-					182
07	1767	N	1676	-0-	-91	-0-	1675	2	1	9	Y	1					183

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
02	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1582	2	7	9	Y	6					58
03	1860	N	1532	-0-	-328	-0-	1532	2			Y	-0-					58
04	1800	N	1156	-0-	-644	-0-	1149	2	7	9	Y	6					64
05	1767	N	1555	-0-	-212	-0-	1546	2	9	9	Y	8					72
06	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2083	2	6	9	Y	5					77
*07	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1945	2	4	9	Y	4					81

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
02	1792	N	1648	-0-	-144	-0-	1645	2	3	9	N	3					140
03	1891	N	1873	-0-	-18	-0-	1866	2	7	9	N	6					146
04	1740	N	1242	-0-	-498	-0-	1240	2	2	9	N	2					148
05	1829	N	1654	-0-	-175	-0-	1648	2	6	9	N	5					153
06	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1879	2	20	9	N	18					171
*07	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2158	2	26	9	N	24					195

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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 (-)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-

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 235944 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 10762 PERF. 9199 - 10680

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	2492	N	2386	-0-	-106	-0-	2377	2	9	9	Y	8					23
03	2790	N	2468	-0-	-322	-0-	2464	2	4	9	Y	4					27
04	2610	N	2527	-0-	-83	-0-	2525	2	2	9	Y	2					29
05	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	2752	2	4	9	Y	4					33
06	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	2629	2	6	9	Y	5					38
*07	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	2725	2	8	9	Y	7					45

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 236093 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9209 - 10667

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-					9
03	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	2			Y	-0-					9
04	120	N	78	-0-	-42	-0-	77	2	1	9	Y	1					10
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					10
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					10
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					10

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 236387 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9122 - 10577

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	2492	N	2144	-0-	-348	-0-	2143	2	1	9	Y	1					90
03	2573	N	2386	-0-	-187	-0-	2383	2	3	9	Y	3	44	1			49
04	2280	N	2105	-0-	-175	-0-	2102	2	3	9	Y	3					52
05	2387	N	2191	-0-	-196	-0-	2190	2	1	9	Y	1					53
06	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2370	2	2	9	Y	2					55
*07	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	2639	2	1	9	Y	1					56

BIVINS ZEIGLER G. U. WELL #: 4 RRCID -> 236970 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9119 - 10587

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	560	N	446	-0-	-114	-0-	445	2	1	9	Y	1					43
03	620	N	523	-0-	-97	-0-	522	2	1	9	Y	1					44
04	570	N	500	-0-	-70	-0-	500	2			Y	-0-					44
05	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1385	2	8	9	Y	7					51
06	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2157	2	10	9	Y	9					60
*07	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1904	2	2	9	Y	2					62

JONES GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 237408 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9258 - 10661

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 237934 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9227 - 10656

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			Y	-0-					28
03	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1292	2	1	9	Y	1					29
04	1110	N	1097	-0-	-13	-0-	1097	2			Y	-0-					29
05	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1227	2	1	9	Y	1					30
06	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1287	2	12	9	Y	11					41
*07	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1243	2	4	9	Y	4					45

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

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
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 239527 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9188 - 10690

02	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1756	2	1	9	Y	1					23
03	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	1959	2	1	9	Y	1					24
04	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	1835	2	3	9	Y	3					27
05	1798 N	1738	-0-	-60	-0-	1738	2			Y	-0-					27
06	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2			Y	-0-					27
07	1798 N	1712	-0-	-86	-0-	1709	2	3	9	Y	3					30

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 4D RRCID -> 241372 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9266 - 10722

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-

BIVINS ZEIGLER G. U. WELL #: 3 RRCID -> 243126 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 10796 PERF. 9141 - 10610

02	2072 N	1933	-0-	-139	-0-	1933	2			N	-0-					17
03	2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	2			N	-0-					17
04	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2			N	-0-					17
05	2139 N	529	-0-	-1610	-0-	529	2			N	-0-					17
06	2160 N	335	-0-	-1825	-0-	335	2			N	-0-					17
07	2232 N	1171	-0-	-1061	-0-	1171	2			N	-0-					17

SMITH GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 244337 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 10738 PERF. 9163 - 10626

02	1372 N	1271	-0-	-101	-0-	1260	2	11	9	N	10					154
03	1550 N	1437	-0-	-113	-0-	1425	2	12	9	N	11					165
04	1440 N	1278	-0-	-162	-0-	1278	2			N	-0-					165
05	1395 N	877	-0-	-518	-0-	877	2			N	-0-					165
06	1380 N	396	-0-	-984	-0-	396	2			N	-0-					165
07	1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					165

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 14D RRCID -> 244443 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9198 - 10658

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 245302 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9236 - 10644

02	1736 N	1603	-0-	-133	-0-	1602	2	1	9	Y	1					24
03	1922 N	1766	-0-	-156	-0-	1765	2	1	9	Y	1					25
04	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1801	2	2	9	Y	2					27
05	1767 N	1412	-0-	-355	-0-	1411	2	1	9	Y	1					28
06	1710 N	1377	-0-	-333	-0-	1377	2			Y	-0-					28
07	1860 N	1381	-0-	-479	-0-	1378	2	3	9	Y	3					31

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
02	2968	X	2673	-0-	-295	-0-	2671	2	2	9	Y	2					102
03	3131	X	2395	-0-	-736	-0-	2387	2	8	9	Y	7	50	1			59
04	3030	X	2100	-0-	-930	-0-	2094	2	6	9	Y	5					64
05	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	3481	2	3	9	Y	3					67
06	3000	X	1818	-0-	-1182	-0-	1815	2	3	9	Y	3					70
07	2945	X	2743	-0-	-202	-0-	2741	2	2	9	Y	2					72

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
02	1400	N	1383	-0-	-17	-0-	1380	2	3	9	Y	3					32
03	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1578	2	2	9	Y	2					34
04	1500	N	1490	-0-	-10	-0-	1483	2	7	9	Y	6					40
05	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1626	2	7	9	Y	6					46
06	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1831	2	12	9	Y	11					57
*07	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1839	2	11	9	Y	10					67

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
02	476	N	445	-0-	-31	-0-	445	2			Y	-0-					5
03	496	N	492	-0-	-4	-0-	492	2			Y	-0-					5
04	480	N	479	-0-	-1	-0-	479	2			Y	-0-					5
05	496	N	423	-0-	-73	-0-	423	2			Y	-0-					5
06	480	N	452	-0-	-28	-0-	452	2			Y	-0-					5
*07	496	N	320	-0-	-176	-0-	320	2			Y	-0-	3	1			2

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
02	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1593	2	6	9	Y	5					38
03	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1703	2	8	9	Y	7					45
04	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1789	2	9	9	Y	8					53
05	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1668	2	15	9	Y	14					67
06	1590	N	1431	-0-	-159	-0-	1429	2	2	9	Y	2					69
*07	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1680	2	6	9	Y	5					74

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
02	1176	N	1172	-0-	-4	-0-	1166	2	6	9	Y	5					32
03	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1312	2	8	9	Y	7					39
04	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1161	2	9	9	Y	8					47
05	1302	N	1247	-0-	-55	-0-	1234	2	13	9	Y	12					59
06	1290	N	1016	-0-	-274	-0-	1014	2	2	9	Y	2					61
*07	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1718	2	6	9	Y	5					66

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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HART GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 250741 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 10718 PERF.10224 - 10548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3388	X	3380	-0-	-8	-0-	3380	2			Y	-0-					157
03	3751	X	3636	-0-	-115	-0-	3617	2	19	9	Y	17					174
04	3630	X	3540	-0-	-90	-0-	3526	2	14	9	Y	13					187
05	3751	X	3692	-0-	-59	-0-	3684	2	8	9	Y	7					194
06	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	3639	2	11	9	Y	10					204
07	3751	X	3545	-0-	-206	-0-	3539	2	6	9	Y	5					209

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
BAILEY GAS UNIT WELL #: 16H RRCID -> 251134 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 10968 PERF.11198 - 13855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2940	X	2767	-0-	-173	-0-	2767	2			N	-0-					130
03	3255	X	3002	-0-	-253	-0-	3000	2	2	9	N	2					132
04	3090	X	2812	-0-	-278	-0-	2811	2	1	9	N	1					133
05	3162	X	2902	-0-	-260	-0-	2898	2	4	9	N	4					137
06	3000	X	2797	-0-	-203	-0-	2796	2	1	9	N	1					138
07	3069	X	2558	-0-	-511	-0-	2558	2			N	-0-					138

HUNT GAS UNIT WELL #: 4D RRCID -> 251572 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 10916 PERF. 9228 - 10739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	504	N	385	-0-	-119	-0-	381	2	4	9	Y	4					34
03	700	N	700	-0-	-0-	-0-	692	2	8	9	Y	7					41
04	510	N	340	-0-	-170	-0-	336	2	4	9	Y	4					45
05	434	N	345	-0-	-89	-0-	332	2	13	9	Y	12					57
06	540	N	519	-0-	-21	-0-	516	2	3	9	Y	3					60
*07	394	N	394	-0-	-0-	-0-	391	2	3	9	Y	3					63

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 252945 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 10845 PERF. 9182 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2044	2	3	9	Y	3					45
03	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	2530	2	3	9	Y	3					48
04	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2210	2	3	9	Y	3					51
05	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2282	2	2	9	Y	2					53
06	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	2581	2	3	9	Y	3					56
*07	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	2657	2	13	9	Y	12					68

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
PORTER WELL #: 1 RRCID -> 111463 COMPL. DATE 08/02/1996 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 9298 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	868	N	612	-0-	-256	-0-	612	2			N	-0-					30
03	899	N	536	-0-	-363	-0-	536	2			N	-0-					30
04	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					30
05	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					30
06	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					30
*07	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-					30

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
02	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-					232
03	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-					232
04	930	N	927	-0-	-3	-0-	927	2			N	-0-					232
05	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					232
06	1200	N	951	-0-	-249	-0-	951	2			N	-0-					232
*07	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					232

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221894 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9766 - 11191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 221938 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9190 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	364	N	306	-0-	-58	-0-	306	2			Y	-0-					19
03	403	N	373	-0-	-30	-0-	373	2			Y	-0-					19
04	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			Y	-0-					19
05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			Y	-0-					19
06	360	N	16	-0-	-344	-0-	16	2			Y	-0-					19
*07	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			Y	-0-					19

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 222696 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9834 - 11244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	168	N	100	-0-	-68	-0-	100	2			Y	-0-					12
03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	172	2	3	9	Y	3					15
04	180	N	166	-0-	-14	-0-	164	2	2	9	Y	2					17
05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	248	2	4	9	Y	4					21
06	180	N	101	-0-	-79	-0-	87	2	14	9	Y	13	19	1			15
*07	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			Y	-0-					15

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 224198 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9377 - 10815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	280	N	87	-0-	-193	-0-	78	2	9	9	Y	8					59
03	742	N	742	-0-	-0-	-0-	723	2	19	9	Y	17					76
04	300	N	240	-0-	-60	-0-	226	2	14	9	Y	13					89
05	905	N	905	-0-	-0-	-0-	885	2	20	9	Y	18					107
06	300	N	211	-0-	-89	-0-	122	2	89	9	Y	81	110	1			78
*07	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			Y	-0-					78

LATHAM WELL #: 1 RRCID -> 225454 COMPL. DATE 10/05/2016 TOTAL DEPTH 10759 PERF. 9178 - 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
02	1232	X	857	-0-	-375	-0-	856	2	1	9	N	1					235
03	1364	X	710	-0-	-654	-0-	704	2	6	9	N	5					240
04	1950	X	913	-0-	-1037	-0-	911	2	2	9	N	2					242
05	2015	X	540	-0-	-1475	-0-	527	2	13	9	N	12					254
06	1950	X	94	-0-	-1856	-0-	94	2			N	-0-	171	1			83
07	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					83

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 225722 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 10741 PERF. 9188 - 10649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	140	N	98	-0-	-42	-0-	97	2	1	9	Y	1					8
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	128	2	2	9	Y	2					10
04	90	N	81	-0-	-9	-0-	79	2	2	9	Y	2					12
05	331	N	331	-0-	-0-	-0-	329	2	2	9	Y	2					14
06	254	N	254	-0-	-0-	-0-	242	2	12	9	Y	11	15	1			10
*07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					10

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
02	532	N	322	-0-	-210	-0-	322	2			Y	-0-					61
03	372	N	130	-0-	-242	-0-	130	2			Y	-0-					61
04	690	N	531	-0-	-159	-0-	531	2			Y	-0-					61
05	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			Y	-0-					61
06	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			Y	-0-					61
07	558	N	317	-0-	-241	-0-	317	2			Y	-0-					61

PORTER WELL #: 4 RRCID -> 229261 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10412 - 10676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	2876	2			N	-0-					127
03	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	2843	2			N	-0-					127
04	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	2992	2			N	-0-					127
05	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	2729	2			N	-0-					127
06	1680	X	1431	-0-	-249	-0-	1431	2			N	-0-					127
07	1736	X	1408	-0-	-328	-0-	1408	2			N	-0-					127

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 230560 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9190 - 10692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 230857 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 10711 PERF. 9196 - 10740

02	1008	N	833	-0-	-175	-0-	833	2			N	-0-					89
03	1054	N	1003	-0-	-51	-0-	1003	2			N	-0-					89
04	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					89
05	930	N	157	-0-	-773	-0-	157	2			N	-0-					89
06	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			N	-0-					89
07	992	N	729	-0-	-263	-0-	729	2			N	-0-					89

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 230858 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10406 - 10614

02	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			Y	-0-					52
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					52
04	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			Y	-0-					52
05	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			Y	-0-					52
06	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			Y	-0-					52
*07	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			Y	-0-					52

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 230989 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 11015 PERF. 9507 - 10858

02	140	N	68	-0-	-72	-0-	68	2			Y	-0-					39
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					39
04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					39
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					39
06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			Y	-0-					39
*07	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			Y	-0-					39

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 231591 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 11219 PERF. 9582 - 10922

02	224	N	216	-0-	-8	-0-	216	2			Y	-0-					10
03	279	N	210	-0-	-69	-0-	210	2			Y	-0-					10
04	300	N	171	-0-	-129	-0-	171	2			Y	-0-					10
05	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	2			Y	-0-					10
06	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			Y	-0-					10
*07	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			Y	-0-					10

TIMBERLAKE -A- WELL #: 5 RRCID -> 235446 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10426 - 10646

02	3500	X	1174	-0-	-2326	-0-	1174	2			N	-0-					132
03	3875	X	1658	-0-	-2217	-0-	1658	2			N	-0-					132
04	2850	X	2109	-0-	-741	-0-	2109	2			N	-0-					132
05	2418	X	2400	-0-	-18	-0-	2400	2			N	-0-					132
06	1590	X	1212	-0-	-378	-0-	1212	2			N	-0-					132
07	2170	X	911	-0-	-1259	-0-	911	2			N	-0-					132

HOLT GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 236002 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10790 - 11004

02	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1851	3	34	9	N	31					53
03	1953	N	1618	-0-	-335	-0-	1590	3	28	9	N	25					78
04	1950	N	1885	-0-	-65	-0-	1850	3	35	9	N	32					110
05	2015	N	1736	-0-	-279	-0-	1691	3	45	9	N	41					151
06	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1566	3	25	9	N	23					174
07	1953	N	1932	-0-	-21	-0-	1901	3	31	9	N	28	175	1			27

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 239108 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 11135 PERF. 9762 - 10972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	192	N	192	-0-	-0-	-0-	191	2	1	9	Y	1					8
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	186	2	2	9	Y	2					10
04	240	N	174	-0-	-66	-0-	172	2	2	9	Y	2					12
05	667	N	667	-0-	-0-	-0-	665	2	2	9	Y	2					14
06	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	2700	2	12	9	Y	11	15	1			10
*07	3100	N	3209	-0-	109	109	3209	2			Y	-0-					10

WEAVER-KIDD WELL #: 1 RRCID -> 243946 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 11043 PERF.10489 - 10764

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					65
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					65
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					65
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					65
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					65
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					65

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 244863 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9754 - 10778

02	168	N	117	-0-	-51	-0-	117	2			Y	-0-					4
03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			Y	-0-					4
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					4
05	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			Y	-0-					4
06	180	N	50	-0-	-130	-0-	50	2			Y	-0-					4
07	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	2			Y	-0-					4

FLYING LL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 247615 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 12316 PERF. 9370 - 11958

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					80
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					80
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					80
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					80
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					80
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					80

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

02	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	3			N	-0-					-0-
03	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	3			N	-0-					-0-
04	1500	N	2136	-0-	636	-0-	2136	3			N	-0-					-0-
05	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	3			N	-0-					-0-
06	2070	N	2037	-0-	-33	-0-	2037	3			N	-0-					-0-
*07	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	3			N	-0-					-0-

LLOYD, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 077152 COMPL. DATE 03/13/1978 TOTAL DEPTH 10849 PERF.10576 - 10724

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	874	-0-	874	896	874	3				Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
05	276	X	276	-0-	-0-	-0-	276	3			Y	-0-					-0-
06	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			Y	-0-					-0-
*07	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					140
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					140
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

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
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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			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
02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
03	341	N	96	-0-	-245	-0-	96	3			N	-0-					-0-
04	90	N	64	-0-	-26	-0-	64	3			N	-0-					-0-
05	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-					-0-
06	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					-0-
*07	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	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
02	504	N	382	-0-	-122	-0-	382	3			N	-0-					-0-
03	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					-0-
04	510	N	580	-0-	70	-0-	580	3			N	-0-					-0-
05	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-
06	570	N	564	-0-	-6	-0-	564	3			N	-0-					-0-
07	589	N	588	-0-	-1	-0-	588	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
02	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
03	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	3			N	-0-					-0-
04	150	N	799	-0-	649	-0-	799	3			N	-0-					-0-
05	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					-0-
06	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-
*07	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	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
02	392	N	373	-0-	-19	-0-	373	3			N	-0-					-0-
03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
04	480	N	265	-0-	-215	-0-	265	3			N	-0-					-0-
05	403	N	252	-0-	-151	-0-	252	3			N	-0-					-0-
06	300	N	237	-0-	-63	-0-	237	3			N	-0-					-0-
07	279	N	242	-0-	-37	-0-	242	3			N	-0-					-0-

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
02	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3			N	-0-					-0-
03	1240	N	1120	-0-	-120	-0-	1120	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	1272	-0-	42	-0-	1272	3			N	-0-					-0-
05	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	3			N	-0-					-0-
06	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3			N	-0-					-0-
07	1302	N	1121	-0-	-181	-0-	1121	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
02	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			N	-0-					-0-
03	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					-0-
04	180	N	424	-0-	244	-0-	424	3			N	-0-					-0-
05	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
06	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
*07	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	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
02	616	N	608	-0-	-8	-0-	608	3			N	-0-					-0-
03	682	N	667	-0-	-15	-0-	667	3			N	-0-					-0-
04	660	N	637	-0-	-23	-0-	637	3			N	-0-					-0-
05	682	N	650	-0-	-32	-0-	650	3			N	-0-					-0-
06	660	N	615	-0-	-45	-0-	615	3			N	-0-					-0-
*07	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	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
02	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	3			N	-0-					-0-
03	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	3			N	-0-					-0-
04	870	N	1329	-0-	459	-0-	1329	3			N	-0-					-0-
05	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	3			N	-0-					-0-
06	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	3			N	-0-					-0-
*07	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	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
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					2
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	75	3	1	9	Y	1	2	1			1
04	30	N	119	-0-	89	-0-	119	3			Y	-0-					1
05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			Y	-0-					1
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			Y	-0-					1
*07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	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
02	700	N	454	-0-	-246	-0-	454	3			N	-0-					-0-
03	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-					-0-
04	840	N	719	-0-	-121	-0-	719	3			N	-0-					-0-
05	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-					-0-
06	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	3			N	-0-					-0-
07	744	N	675	-0-	-69	-0-	675	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
02	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	3			N	-0-					-0-
03	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	3			N	-0-					-0-
04	1260	N	2298	-0-	1038	-0-	2298	3			N	-0-					-0-
05	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2433	3			N	-0-					-0-
06	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	3			N	-0-					-0-
*07	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	3			N	-0-					-0-

POOL, W. B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091206 COMPL. DATE 11/12/1980 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10544 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		680	-0-	680	680	671	3	9	9	Y	8	7	1			1
03	T. A.		1238	-0-	1238	1918	1223	3	15	9	Y	14	13	1			2
04	T. A.		1253	-0-	1253	-0-	1235	3	18	9	Y	16	16	1			2
05	T. A.		1226	-0-	1226	1226	1213	3	13	9	Y	12	12	1			2
06	T. A.		1150	-0-	1150	2376	1135	3	15	9	Y	14	13	1			3
*07	3486	X	1110	-0-	-2376	-0-	1091	3	19	9	Y	17	18	1			2

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091550 COMPL. DATE 11/23/1980 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10351 - 10623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			Y	-0-					7
03	921	N	921	-0-	-0-	-0-	903	3	18	9	Y	16	15	1			8
04	240	N	861	-0-	621	-0-	861	3			Y	-0-					8
05	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	3			Y	-0-					8
06	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	3			Y	-0-					8
*07	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1813	3	10	9	Y	9					17

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091568 COMPL. DATE 10/09/1980 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10515 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	784	N	518	-0-	-266	-0-	518	3			Y	-0-					18
03	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1157	3	11	9	Y	10	20	1			8
04	840	N	993	-0-	153	-0-	993	3			Y	-0-					8
05	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	3			Y	-0-					8
06	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			Y	-0-					8
*07	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			Y	-0-					8

SHEPPARD, BAILEY GU5 WELL #: 1 RRCID -> 091570 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8890 - 10341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
03	465	N	341	-0-	-124	-0-	341	3			N	-0-					-0-
04	450	N	399	-0-	-51	-0-	399	3			N	-0-					-0-
05	465	N	416	-0-	-49	-0-	416	3			N	-0-					-0-
06	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
07	403	N	356	-0-	-47	-0-	356	3			N	-0-					-0-

MCALISTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092392 COMPL. DATE 01/15/1981 TOTAL DEPTH 10543 PERF.10194 - 10395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	3			Y	-0-					10
03	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	3			Y	-0-					10
04	1830	N	1906	-0-	76	-0-	1906	3			Y	-0-					10
05	1891	N	1854	-0-	-37	-0-	1854	3			Y	-0-					10
06	1830	N	1792	-0-	-38	-0-	1792	3			Y	-0-					10
07	1891	N	1771	-0-	-120	-0-	1771	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					161
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					161
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

CRIM, LEON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 092860 COMPL. DATE 03/13/1981 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10562 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1337	3	15	9	Y	14	12	1			2
04	0	N	72	-0-	72	-0-	72	3			Y	-0-	2	1			-0-
05	898	N	898	-0-	-0-	-0-	888	3	10	9	Y	9	7	1			2
06	868	N	868	-0-	-0-	-0-	858	3	10	9	Y	9	9	1			2
*07	734	N	734	-0-	-0-	-0-	723	3	11	9	Y	10	11	1			1

SHAW ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 092891 COMPL. DATE 02/19/1981 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10558 - 10749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
PRICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092895 COMPL. DATE 01/26/1981 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10443 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

MADDOX ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093287 COMPL. DATE 04/11/1981 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10570 - 10763

02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/31/2017

GARRETT, A.C. GU WELL #: 1 RRCID -> 093291 COMPL. DATE 09/09/1999 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9098 - 10538

02	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
03	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-
04	450	N	534	-0-	84	-0-	534	3			N	-0-					-0-
05	465	N	160	-0-	-305	-0-	160	3			N	-0-					-0-
06	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-
*07	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094566 COMPL. DATE 06/18/1981 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10507 - 10713

02	1036	N	899	-0-	-137	-0-	899	3			Y	-0-					58
03	1116	N	990	-0-	-126	-0-	990	3			Y	-0-					58
04	930	N	937	-0-	7	-0-	937	3			Y	-0-					58
05	992	N	931	-0-	-61	-0-	931	3			Y	-0-					58
06	960	N	837	-0-	-123	-0-	837	3			Y	-0-					58
07	961	N	843	-0-	-118	-0-	843	3			Y	-0-					58

ROMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 095489 COMPL. DATE 09/25/1981 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10482 - 10721

02	532	N	-0-	-0-	-532	-0-					Y	-0-					20
03	589	N	394	-0-	-195	-0-	394	3			Y	-0-					20
04	570	N	371	-0-	-199	-0-	371	3			Y	-0-					20
05	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			Y	-0-					20
06	390	N	355	-0-	-35	-0-	355	3			Y	-0-					20
07	372	N	348	-0-	-24	-0-	348	3			Y	-0-					20

KENNEDY, MAJOR WELL #: 4 RRCID -> 097206 COMPL. DATE 07/16/1981 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10126 - 10424

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-

POOL, VERNON WELL #: 1 RRCID -> 098294 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 11013 PERF.10681 - 10910

02	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			Y	-0-					2
03	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	3			Y	-0-					2
04	30	N	1966	-0-	1936	-0-	1966	3			Y	-0-					2
05	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	3			Y	-0-					2
06	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	2571	3			Y	-0-					2
*07	2977	N	2977	-0-	-0-	-0-	2977	3			Y	-0-					2

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 #: 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
02	1092	N	1006	-0-	-86	-0-	993	3	13	9	Y	12	11	1			2
03	1178	N	1119	-0-	-59	-0-	1107	3	12	9	Y	11	12	1			1
04	1140	N	1005	-0-	-135	-0-	991	3	14	9	Y	13	13	1			1
05	1116	N	1015	-0-	-101	-0-	1003	3	12	9	Y	11	10	1			2
06	1080	N	960	-0-	-120	-0-	948	3	12	9	Y	11	11	1			2
07	1054	N	944	-0-	-110	-0-	929	3	15	9	Y	14	15	1			1

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
02	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	2629	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3330	-0-	230	230	3330	3			N	-0-					-0-
04	1980	N	3088	-0-	1108	-0-	3088	3			N	-0-					-0-
05	2858	N	2858	-0-	-0-	-0-	2858	3			N	-0-					-0-
06	2640	X	2564	-0-	-76	-0-	2564	3			N	-0-					-0-
07	2728	X	2537	-0-	-191	-0-	2537	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
02	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			Y	-0-					-0-
03	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			Y	-0-					-0-
04	630	N	667	-0-	37	-0-	667	3			Y	-0-					-0-
05	682	N	657	-0-	-25	-0-	657	3			Y	-0-					-0-
06	660	N	641	-0-	-19	-0-	641	3			Y	-0-					-0-
07	682	N	663	-0-	-19	-0-	663	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
02	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			Y	-0-					-0-
03	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	3			Y	-0-					-0-
04	900	N	831	-0-	-69	-0-	831	3			Y	-0-					-0-
05	930	N	782	-0-	-148	-0-	782	3			Y	-0-					-0-
06	900	N	681	-0-	-219	-0-	681	3			Y	-0-					-0-
07	868	N	719	-0-	-149	-0-	719	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
02	1316	N	1252	-0-	-64	-0-	1252	3			Y	-0-					-0-
03	1426	N	1384	-0-	-42	-0-	1384	3			Y	-0-					-0-
04	1320	N	1278	-0-	-42	-0-	1278	3			Y	-0-					-0-
05	1395	N	1330	-0-	-65	-0-	1330	3			Y	-0-					-0-
06	1350	N	1304	-0-	-46	-0-	1304	3			Y	-0-					-0-
*07	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	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
02	1400	N	417	-0-	-983	-0-	411	3	6	9	Y	5	6	1			1
03	1550	N	1121	-0-	-429	-0-	1109	3	12	9	Y	11	11	1			1
04	1500	N	200	-0-	-1300	-0-	198	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
06	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 101591 COMPL. DATE 07/23/1982 TOTAL DEPTH 10755 PERF.10503 - 10706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	16	1			-0-
04	T. A.		2645	-0-	2645	-0-	2645	3			Y	-0-					-0-
05	T. A.		1700	-0-	1700	1700	1700	3			Y	-0-					-0-
06	T. A.		1317	-0-	1317	3017	1317	3			Y	-0-					-0-
07	T. A.		1253	-0-	1253	4270	1253	3			Y	-0-					-0-

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 #: 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
02	756	N	749	-0-	-7	-0-	749	3			Y	-0-					-0-
03	837	N	826	-0-	-11	-0-	826	3			Y	-0-					-0-
04	810	N	791	-0-	-19	-0-	791	3			Y	-0-					-0-
05	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	3			Y	-0-					-0-
06	810	N	774	-0-	-36	-0-	774	3			Y	-0-					-0-
07	806	N	803	-0-	-3	-0-	803	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
02	392	N	389	-0-	-3	-0-	385	3	4	9	Y	4	4	1			1
03	465	N	3	-0-	-462	-0-	3	3			Y	-0-	1	1			-0-
04	450	N	526	-0-	76	-0-	522	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
07	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-

BUSBY ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102485 COMPL. DATE 10/27/1982 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10435 - 10691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1372	N	1350	-0-	-22	-0-	1350	3			Y	-0-					-0-
03	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	3			Y	-0-					-0-
04	1470	N	1455	-0-	-15	-0-	1455	3			Y	-0-					-0-
05	1488	N	1487	-0-	-1	-0-	1487	3			Y	-0-					-0-
06	1440	N	1425	-0-	-15	-0-	1425	3			Y	-0-					-0-
07	1519	N	1470	-0-	-49	-0-	1470	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
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-

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
02	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			Y	-0-					98
03	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			Y	-0-					98
04	30	N	159	-0-	129	-0-	159	3			Y	-0-					98
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			Y	-0-					98
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					98
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					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
02	504	N	-0-	-0-	-504	-0-					Y	-0-					-0-
03	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			Y	-0-					-0-
04	0	N	668	-0-	668	-0-	668	3			Y	-0-					-0-
05	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			Y	-0-					-0-
06	660	N	588	-0-	-72	-0-	588	3			Y	-0-					-0-
07	682	N	627	-0-	-55	-0-	627	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 104058 COMPL. DATE 02/01/1983 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10058 - 10366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	224	N	218	-0-	-6	-0-	218	3			N	-0-					-0-
03	248	N	224	-0-	-24	-0-	224	3			N	-0-					-0-
04	210	N	26	-0-	-184	-0-	26	3			N	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
06	210	N	74	-0-	-136	-0-	74	3			N	-0-					-0-
*07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-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 #: 2 RRCID -> 104534 COMPL. DATE 02/07/1983 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10537 - 10773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-					123
03	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	2539	3			N	-0-					123
04	30	N	1599	-0-	1569	-0-	1492	3	107	9	N	97					220
05	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	3			N	-0-					220
06	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3			N	-0-					220
*07	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3			N	-0-					220

HOLT, J. W. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 104809 COMPL. DATE 03/08/1963 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10647 - 10961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1411	N	-0-	-0-	-1411	-0-					Y	-0-					22
03	662	N	662	-0-	-0-	-0-	632	3	30	9	Y	27	32	1			17
04	30	N	688	-0-	658	-0-	688	3			Y	-0-					17
05	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			Y	-0-					17
06	736	N	736	-0-	-0-	-0-	672	3	64	9	Y	58	61	1			14
*07	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			Y	-0-					14

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 105468 COMPL. DATE 04/12/1983 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10745 - 10967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

OAK HILL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 105726 COMPL. DATE 05/18/1983 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10072 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 106033 COMPL. DATE 06/15/1983 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10054 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

TODD, BESSIE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 106735 COMPL. DATE 08/17/1983 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10787 - 10993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	336	N	331	-0-	-5	-0-	331	3			Y	-0-					-0-
03	403	N	365	-0-	-38	-0-	365	3			Y	-0-					-0-
04	360	N	357	-0-	-3	-0-	357	3			Y	-0-					-0-
05	372	N	364	-0-	-8	-0-	364	3			Y	-0-					-0-
06	360	N	348	-0-	-12	-0-	348	3			Y	-0-					-0-
07	372	N	355	-0-	-17	-0-	355	3			Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 2 RRCID -> 106978 COMPL. DATE 07/20/1983 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10571 - 10845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			Y	-0-					-0-
03	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	3			Y	-0-					-0-
04	780	N	724	-0-	-56	-0-	724	3			Y	-0-					-0-
05	806	N	737	-0-	-69	-0-	737	3			Y	-0-					-0-
06	780	N	738	-0-	-42	-0-	738	3			Y	-0-					-0-
07	744	N	697	-0-	-47	-0-	697	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 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
02	364	N	359	-0-	-5	-0-	359	3			N	-0-					-0-
03	403	N	384	-0-	-19	-0-	384	3			N	-0-					-0-
04	390	N	373	-0-	-17	-0-	373	3			N	-0-					-0-
05	403	N	393	-0-	-10	-0-	393	3			N	-0-					-0-
06	360	N	335	-0-	-25	-0-	335	3			N	-0-					-0-
07	372	N	314	-0-	-58	-0-	314	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																	
02	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			Y	-0-					-0-
03	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			Y	-0-					-0-
04	690	N	657	-0-	-33	-0-	657	3			Y	-0-					-0-
05	775	N	678	-0-	-97	-0-	678	3			Y	-0-					-0-
06	690	N	658	-0-	-32	-0-	658	3			Y	-0-					-0-
07	682	N	646	-0-	-36	-0-	646	3			Y	-0-					-0-
HOLT, J. W. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 107667 COMPL. DATE 09/15/1983 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10599 - 10940																	
02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	197	3	15	9	Y	14					29
03	713	N	232	-0-	-481	-0-	222	3	10	9	Y	9	32	1			6
04	330	N	226	-0-	-104	-0-	226	3			Y	-0-					6
05	248	N	210	-0-	-38	-0-	210	3			Y	-0-					6
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	195	3	19	9	Y	17	19	1			4
07	248	N	176	-0-	-72	-0-	176	3			Y	-0-					4
BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 108065 COMPL. DATE 11/02/1983 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10241 - 10363																	
02	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					-0-
03	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
04	450	N	958	-0-	508	-0-	958	3			N	-0-					-0-
05	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3			N	-0-					-0-
06	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
*07	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 108773 COMPL. DATE 06/25/1996 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8950 - 10382																	
02	1876	N	1333	-0-	-543	-0-	1333	3			N	-0-					-0-
03	2294	N	2105	-0-	-189	-0-	2105	3			N	-0-					-0-
04	2130	N	2142	-0-	12	-0-	2142	3			N	-0-					-0-
05	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	3			N	-0-					-0-
06	2040	N	999	-0-	-1041	-0-	999	3			N	-0-					-0-
07	2201	N	829	-0-	-1372	-0-	829	3			N	-0-					-0-
OAK HILL GAS UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 108774 COMPL. DATE 11/18/1983 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10094 - 10400																	
02	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-					-0-
03	1395	N	826	-0-	-569	-0-	826	3			N	-0-					-0-
04	1140	N	1120	-0-	-20	-0-	1120	3			N	-0-					-0-
05	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3003	-0-	3	3	3003	3			N	-0-					-0-
*07	2626	N	2623	-0-	-3	-0-	2623	3			N	-0-					-0-
KENNEDY G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 108775 COMPL. DATE 12/31/1983 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8928 - 10311																	
02	112	N	109	-0-	-3	-0-	109	3			N	-0-					-0-
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-
04	150	N	403	-0-	253	-0-	403	3			N	-0-					-0-
05	124	N	89	-0-	-35	-0-	89	3			N	-0-					-0-
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
07	403	N	67	-0-	-336	-0-	67	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 #: 4 RRCID -> 108776 COMPL. DATE 12/23/1983 TOTAL DEPTH 10563 PERF. 8970 - 9448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

ROGERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 109187 COMPL. DATE 01/16/1984 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10712 - 10979

02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			Y	-0-					7
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					7
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					7
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					7
06	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	3			Y	-0-					7
*07	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			Y	-0-					7

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 109189 COMPL. DATE 01/20/1984 TOTAL DEPTH 10881 PERF.10562 - 10826

02	700	N	683	-0-	-17	-0-	683	3			Y	-0-					10
03	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			Y	-0-					10
04	690	N	741	-0-	51	-0-	741	3			Y	-0-					10
05	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			Y	-0-					10
06	720	N	706	-0-	-14	-0-	706	3			Y	-0-					10
07	775	N	746	-0-	-29	-0-	702	3	44	9	Y	40					50

CHRISTIAN, ALICE ESTATE B G.U. WELL #: 2A RRCID -> 109261 COMPL. DATE 01/24/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10602 - 10888

02	532	N	493	-0-	-39	-0-	493	3			Y	-0-					-0-
03	589	N	538	-0-	-51	-0-	538	3			Y	-0-					-0-
04	540	N	509	-0-	-31	-0-	509	3			Y	-0-					-0-
05	558	N	545	-0-	-13	-0-	545	3			Y	-0-					-0-
06	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			Y	-0-					-0-
*07	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			Y	-0-					-0-

BUSBY ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 109274 COMPL. DATE 02/01/1984 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10405 - 10671

02	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			Y	-0-					-0-
03	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			Y	-0-					-0-
04	480	N	511	-0-	31	-0-	511	3			Y	-0-					-0-
05	527	N	526	-0-	-1	-0-	526	3			Y	-0-					-0-
06	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			Y	-0-					-0-
*07	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			Y	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 1 RRCID -> 109593 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8970 - 10397

02	1232	N	276	-0-	-956	-0-	276	3			N	-0-					-0-
03	899	N	213	-0-	-686	-0-	213	3			N	-0-					-0-
04	720	N	219	-0-	-501	-0-	219	3			N	-0-					-0-
05	310	N	2	-0-	-308	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
*07	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 2 RRCID -> 109621 COMPL. DATE 02/23/1984 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10070 - 10381

02	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	3			N	-0-					-0-
03	1643	N	292	-0-	-1351	-0-	292	3			N	-0-					-0-
04	1590	N	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					-0-
05	2804	N	2804	-0-	-0-	-0-	2804	3			N	-0-					-0-
06	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
*07	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	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 #: 3 RRCID -> 109757 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 10414 PERF.10048 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			N	-0-					-0-
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
04	150	N	232	-0-	82	-0-	232	3			N	-0-					-0-
05	651	N	459	-0-	-192	-0-	459	3			N	-0-					-0-
06	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
*07	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-

KENNEDY GAS UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 109975 COMPL. DATE 03/18/1984 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9987 - 10298

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-

BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 110172 COMPL. DATE 03/19/1984 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10475 - 10669

02	700	N	665	-0-	-35	-0-	665	3			Y	-0-					-0-
03	744	N	721	-0-	-23	-0-	721	3			Y	-0-					-0-
04	720	N	706	-0-	-14	-0-	706	3			Y	-0-					-0-
05	744	N	716	-0-	-28	-0-	716	3			Y	-0-					-0-
06	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			Y	-0-					-0-
07	744	N	717	-0-	-27	-0-	717	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

02	T. A.		673	-0-	673	673	673	3			Y	-0-					-0-
03	T. A.		716	-0-	716	1389	716	3			Y	-0-					-0-
04	T. A.		659	-0-	659	-0-	659	3			Y	-0-					-0-
05	T. A.		649	-0-	649	649	649	3			Y	-0-					-0-
06	T. A.		623	-0-	623	1272	623	3			Y	-0-					-0-
*07	1952	X	680	-0-	-1272	-0-	680	3			Y	-0-					-0-

HOLT, J. W. ESTATE -A- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 111879 COMPL. DATE 06/14/1984 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10675 - 10980

02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	144	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
03	155	N	153	-0-	-2	-0-	151	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	150	N	164	-0-	14	-0-	162	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	155	N	151	-0-	-4	-0-	149	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	142	3	10	9	Y	9	7	1			2
07	155	N	138	-0-	-17	-0-	137	3	1	9	Y	1	3	1			-0-

BUFORD & BLOW G.U. 2 WELL #: 1 RRCID -> 112706 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 10598 PERF.10167 - 10464

02	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-					-0-
03	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			N	-0-					-0-
04	840	N	1043	-0-	203	-0-	1043	3			N	-0-					-0-
05	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	3			N	-0-					-0-
06	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	3			N	-0-					-0-
*07	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 3 WELL #: 1 RRCID -> 113286 COMPL. DATE 09/23/1996 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8896 - 9796

02	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	3			N	-0-					-0-
03	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
04	720	N	491	-0-	-229	-0-	491	3			N	-0-					-0-
05	1302	N	164	-0-	-1138	-0-	164	3			N	-0-					-0-
06	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	3			N	-0-					-0-
07	496	N	224	-0-	-272	-0-	224	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 #: 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
02	1820	N	1556	-0-	-264	-0-	1556	3			N	-0-					-0-
03	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	1892	-0-	842	-0-	1892	3			N	-0-					-0-
05	1736	N	1683	-0-	-53	-0-	1683	3			N	-0-					-0-
06	1920	N	1902	-0-	-18	-0-	1902	3			N	-0-					-0-
*07	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	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
02	392	N	333	-0-	-59	-0-	333	3			Y	-0-					2
03	434	N	296	-0-	-138	-0-	296	3			Y	-0-					2
04	390	N	358	-0-	-32	-0-	358	3			Y	-0-					2
05	372	N	224	-0-	-148	-0-	224	3			Y	-0-					2
06	300	N	105	-0-	-195	-0-	105	3			Y	-0-					2
07	372	N	116	-0-	-256	-0-	116	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
02	1344	N	1124	-0-	-220	-0-	1124	3			N	-0-					-0-
03	1333	N	1218	-0-	-115	-0-	1218	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	1152	-0-	-78	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	1182	-0-	-58	-0-	1182	3			N	-0-					-0-
06	1170	N	1097	-0-	-73	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	1115	-0-	-63	-0-	1115	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
02	644	N	43	-0-	-601	-0-	43	3			N	-0-					-0-
03	465	N	86	-0-	-379	-0-	86	3			N	-0-					-0-
04	270	N	109	-0-	-161	-0-	109	3			N	-0-					-0-
05	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
06	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
07	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	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
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-

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
02	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-
03	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					-0-
04	600	N	788	-0-	188	-0-	788	3			N	-0-					-0-
05	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3			N	-0-					-0-
06	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	3			N	-0-					-0-
*07	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 3 RRCID -> 119583 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9070 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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 #: 4 RRCID -> 119584 COMPL. DATE 11/16/1985 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 8988 - 10462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	308	N	304	-0-	-4	-0-	304	3			N	-0-					-0-
03	372	N	290	-0-	-82	-0-	290	3			N	-0-					-0-
04	300	N	282	-0-	-18	-0-	282	3			N	-0-					-0-
05	341	N	294	-0-	-47	-0-	294	3			N	-0-					-0-
06	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
*07	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 1 RRCID -> 119585 COMPL. DATE 10/29/1985 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9094 - 10496

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-

BUFORD & BLOW G.U. 4 WELL #: 2 RRCID -> 120273 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8940 - 9290

02	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					-0-
03	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					-0-
04	540	N	626	-0-	86	-0-	626	3			N	-0-					-0-
05	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					-0-
06	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					-0-
*07	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			N	-0-					-0-

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 121355 COMPL. DATE 05/20/1986 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10751 - 10908

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-

TAYLOR, GAY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 121359 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 11162 PERF.10786 - 11060

02	1260	N	1232	-0-	-28	-0-	1217	3	15	9	Y	14	14	1			2
03	1395	N	1373	-0-	-22	-0-	1356	3	17	9	Y	15	15	1			2
04	1350	N	1436	-0-	86	-0-	1417	3	19	9	Y	17	17	1			2
05	1364	N	1343	-0-	-21	-0-	1329	3	14	9	Y	13	13	1			2
06	1320	N	1270	-0-	-50	-0-	1253	3	17	9	Y	15	14	1			3
07	1395	N	1319	-0-	-76	-0-	1298	3	21	9	Y	19	20	1			2

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 121437 COMPL. DATE 05/19/1986 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10758 - 10980

02	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	3			Y	-0-					38
03	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	3			Y	-0-					38
04	720	N	1502	-0-	782	-0-	1502	3			Y	-0-					38
05	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	3			Y	-0-					38
06	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3			Y	-0-					38
07	744	N	414	-0-	-330	-0-	414	3			Y	-0-					38

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 6 RRCID -> 121905 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 10365 PERF. 8826 - 10288

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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 122133 COMPL. DATE 08/01/1986 TOTAL DEPTH 10772 PERF.10433 - 10687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			Y	-0-					18
03	272	N	272	-0-	-0-	-0-	268	3	4	9	Y	4	20	1			2
04	30	N	308	-0-	278	-0-	308	3			Y	-0-					2
05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			Y	-0-					2
06	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			Y	-0-					2
*07	345	N	345	-0-	-0-	-0-	343	3	2	9	Y	2					4

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 122279 COMPL. DATE 09/14/1986 TOTAL DEPTH 11151 PERF.10730 - 10907

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					40
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					40
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

MCALISTER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 122668 COMPL. DATE 09/23/1986 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10269 - 10439

02	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	2776	3			Y	-0-					16
03	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2347	3			Y	-0-					16
04	2190	N	2149	-0-	-41	-0-	2149	3			Y	-0-					16
05	2263	N	2135	-0-	-128	-0-	2135	3			Y	-0-					16
06	2190	N	2044	-0-	-146	-0-	2044	3			Y	-0-					16
07	2232	N	2100	-0-	-132	-0-	2100	3			Y	-0-					16

MCWILLIAMS, J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 122755 COMPL. DATE 11/17/1986 TOTAL DEPTH 11271 PERF.10832 - 11015

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					150
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					150
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

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 123067 COMPL. DATE 12/20/1986 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10463 - 10695

02	364	N	243	-0-	-121	-0-	243	3			Y	-0-					6
03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	396	3	8	9	Y	7	10	1			3
04	180	N	445	-0-	265	-0-	445	3			Y	-0-					3
05	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			Y	-0-					3
06	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			Y	-0-					3
*07	508	N	508	-0-	-0-	-0-	505	3	3	9	Y	3					6

WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 123385 COMPL. DATE 02/06/1987 TOTAL DEPTH 12522 PERF.10830 - 11082

02	504	N	-0-	-0-	-504	-0-					Y	-0-					-0-
03	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1731	3	18	9	Y	16	14	1			2
04	0	N	693	-0-	693	-0-	684	3	9	9	Y	8	9	1			1
05	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1009	3	10	9	Y	9	8	1			2
06	1140	N	749	-0-	-391	-0-	742	3	7	9	Y	6	7	1			1
07	713	N	666	-0-	-47	-0-	656	3	10	9	Y	9	9	1			1

POOL, W.B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 123386 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 10926 PERF.10290 - 10344

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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
KANGERGA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 123488 COMPL. DATE 02/06/1987 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10540 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-					1
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					1
04	13	N	37	-0-	24	-0-	37	3			Y	-0-					1
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-					1
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			Y	-0-					1
*07	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			Y	-0-					1

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 123561 COMPL. DATE 02/22/1987 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10426 - 10652

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 124443 COMPL. DATE 06/01/1987 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10588 - 10805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	896	N	857	-0-	-39	-0-	857	3			Y	-0-					13
03	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			Y	-0-					13
04	870	N	993	-0-	123	-0-	993	3			Y	-0-					13
05	961	N	945	-0-	-16	-0-	945	3			Y	-0-					13
06	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	3			Y	-0-					13
*07	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	980	3	62	9	Y	56					69

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 3 RRCID -> 124444 COMPL. DATE 05/25/1987 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10513 - 10733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	392	N	332	-0-	-60	-0-	332	3			Y	-0-					-0-
03	434	N	356	-0-	-78	-0-	356	3			Y	-0-					-0-
04	390	N	401	-0-	11	-0-	401	3			Y	-0-					-0-
05	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			Y	-0-					-0-
06	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			Y	-0-					-0-
*07	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	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

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-

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
02	392	N	-0-	-0-	-392	-0-					Y	-0-					-0-
03	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	3			Y	-0-					-0-
04	270	N	1044	-0-	774	-0-	1044	3			Y	-0-					-0-
05	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			Y	-0-					-0-
06	420	N	294	-0-	-126	-0-	294	3			Y	-0-					-0-
07	434	N	313	-0-	-121	-0-	313	3			Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 124786 COMPL. DATE 06/29/1987 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10665 - 10869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	476	N	441	-0-	-35	-0-	441	3			Y	-0-					-0-
03	496	N	487	-0-	-9	-0-	487	3			Y	-0-					-0-
04	510	N	500	-0-	-10	-0-	500	3			Y	-0-					-0-
05	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			Y	-0-					-0-
06	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			Y	-0-					-0-
07	527	N	511	-0-	-16	-0-	511	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
TODD, J.O. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 124973 COMPL. DATE 08/03/1987 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10373 - 10619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			Y	-0-					3
03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	316	3	7	9	Y	6	6	1			3
04	30	N	356	-0-	326	-0-	356	3			Y	-0-					3
05	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			Y	-0-					3
06	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			Y	-0-					3
*07	417	N	417	-0-	-0-	-0-	415	3	2	9	Y	2					5

CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 125149 COMPL. DATE 08/18/1987 TOTAL DEPTH 11004 PERF.10568 - 10816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			Y	-0-					-0-
03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			Y	-0-					-0-
04	270	N	309	-0-	39	-0-	309	3			Y	-0-					-0-
05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			Y	-0-					-0-
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			Y	-0-					-0-
*07	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			Y	-0-					-0-

BUSBY ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 125214 COMPL. DATE 08/31/1987 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10531 - 10736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1176	N	867	-0-	-309	-0-	867	3			Y	-0-					-0-
03	1395	N	779	-0-	-616	-0-	779	3			Y	-0-					-0-
04	1080	N	623	-0-	-457	-0-	623	3			Y	-0-					-0-
05	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	3			Y	-0-					-0-
06	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	3			Y	-0-					-0-
*07	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	3			Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 4 RRCID -> 125425 COMPL. DATE 09/15/1987 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10497 - 10724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 125478 COMPL. DATE 09/28/1987 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10446 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	896	N	336	-0-	-560	-0-	336	3			Y	-0-					-0-
03	961	N	248	-0-	-713	-0-	248	3			Y	-0-					-0-
04	570	N	120	-0-	-450	-0-	120	3			Y	-0-					-0-
05	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	3			Y	-0-					-0-
06	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3			Y	-0-					-0-
*07	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	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
02	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	2502	3			Y	-0-					-0-
03	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	3			Y	-0-					-0-
04	750	N	1411	-0-	661	-0-	1411	3			Y	-0-					-0-
05	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	3			Y	-0-					-0-
06	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			Y	-0-					-0-
*07	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
02	728	N	523	-0-	-205	-0-	523	3			Y	-0-					-0-
03	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					-0-
04	780	N	858	-0-	78	-0-	858	3			Y	-0-					-0-
05	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			Y	-0-					-0-
06	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			Y	-0-					-0-
07	806	N	752	-0-	-54	-0-	752	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
02	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			Y	-0-					18
03	766	N	766	-0-	-0-	-0-	758	3	8	9	Y	7	19	1			6
04	30	N	744	-0-	714	-0-	744	3			Y	-0-					6
05	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			Y	-0-					6
06	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			Y	-0-					6
*07	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			Y	-0-					6

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
02	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	3			Y	-0-					30
03	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	3			Y	-0-					30
04	450	N	949	-0-	499	-0-	949	3			Y	-0-					30
05	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			Y	-0-					30
06	450	N	307	-0-	-143	-0-	307	3			Y	-0-					30
*07	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	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
02	336	N	326	-0-	-10	-0-	326	3			Y	-0-					4
03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			Y	-0-					4
04	360	N	355	-0-	-5	-0-	355	3			Y	-0-					4
05	372	N	364	-0-	-8	-0-	364	3			Y	-0-					4
06	360	N	350	-0-	-10	-0-	350	3			Y	-0-					4
07	372	N	369	-0-	-3	-0-	347	3	22	9	Y	20					24

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
02	84	N	59	-0-	-25	-0-	55	3	4	9	Y	4					8
03	93	N	73	-0-	-20	-0-	70	3	3	9	Y	3	9	1			2
04	30	N	99	-0-	69	-0-	99	3			Y	-0-					2
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			Y	-0-					2
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	83	3	9	9	Y	8	8	1			2
*07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					2

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
02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-					117
03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			Y	-0-					117
04	30	N	102	-0-	72	-0-	102	3			Y	-0-					117
05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-					117
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					117
*07	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	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
02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	197	3	17	9	Y	15					23
03	246	N	246	-0-	-0-	-0-	236	3	10	9	Y	9	26	1			6
04	210	N	254	-0-	44	-0-	254	3			Y	-0-					6
05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			Y	-0-					6
06	269	N	269	-0-	-0-	-0-	245	3	24	9	Y	22	23	1			5
*07	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			Y	-0-					5

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
02	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			Y	-0-					-0-
03	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			Y	-0-					-0-
04	660	N	680	-0-	20	-0-	680	3			Y	-0-					-0-
05	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			Y	-0-					-0-
06	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			Y	-0-					-0-
*07	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	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
02	224	N	222	-0-	-2	-0-	222	3			Y	-0-					-0-
03	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	3			Y	-0-					-0-
04	240	N	239	-0-	-1	-0-	239	3			Y	-0-					-0-
05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			Y	-0-					-0-
06	240	N	236	-0-	-4	-0-	236	3			Y	-0-					-0-
07	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	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
02	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	3			Y	-0-					-0-
03	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3			Y	-0-					-0-
04	1050	N	1254	-0-	204	-0-	1254	3			Y	-0-					-0-
05	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3			Y	-0-					-0-
06	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	3			Y	-0-					-0-
*07	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	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
02	960	N	960	-0-	-0-	-0-	947	3	13	9	Y	12	11	1			2
03	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1137	3	13	9	Y	12	13	1			1
04	930	N	1098	-0-	168	-0-	1083	3	15	9	Y	14	14	1			1
05	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1070	3	12	9	Y	11	10	1			2
06	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1041	3	2	9	Y	2	4	1			-0-
*07	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1000	3	18	9	Y	16	14	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
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-

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
02	672	X	487	-0-	-185	-0-	487	3			Y	-0-					60
03	744	X	599	-0-	-145	-0-	593	3	6	9	Y	5	61	1			4
04	720	X	739	-0-	19	-0-	739	3			Y	-0-					4
05	2240	X	2240	-0-	-0-	-0-	2240	3			Y	-0-					4
06	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	3			Y	-0-					4
*07	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3			Y	-0-					4

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 128063 COMPL. DATE 07/22/1988 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10522 - 10798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			Y	-0-					11
03	186	N	112	-0-	-74	-0-	112	3			Y	-0-					11
04	180	N	423	-0-	243	-0-	423	3			Y	-0-					11
05	217	N	157	-0-	-60	-0-	157	3			Y	-0-					11
06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			Y	-0-					11
07	217	N	172	-0-	-45	-0-	172	3			Y	-0-					11

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
KANGERGA "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 128576 COMPL. DATE 09/06/1988 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10485 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 128809 COMPL. DATE 10/07/1988 TOTAL DEPTH 11263 PERF.10830 - 11048

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	1702	-0-	1702	1702	1680	3	22	9	Y	20	16	1			4
07	14B2	EXT	12	-0-	12	1714	12	3			Y	-0-	4	1			-0-

ROGERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129124 COMPL. DATE 10/18/1988 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10776 - 10998

02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					29
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					29
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			Y	-0-					29
*07	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			Y	-0-					29

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129125 COMPL. DATE 09/19/1988 TOTAL DEPTH 11165 PERF.10682 - 10884

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
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

ROGERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129260 COMPL. DATE 11/18/1988 TOTAL DEPTH 11191 PERF.10714 - 10955

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			Y	-0-					2
04	0	N	27	-0-	27	-0-	27	3			Y	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					2
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					2

ALVORD 'B' GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129284 COMPL. DATE 11/25/1988 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10599 - 10797

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-

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129285 COMPL. DATE 11/29/1988 TOTAL DEPTH 11287 PERF.10760 - 10984

02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
04	11	N	2	-0-	-9	-0-	2	3			Y	-0-					27
05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			Y	-0-					27
06	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			Y	-0-					27
*07	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					27

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

KENNEDY G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 129289 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 10496 PERF. 8993 - 10421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	280	N	151	-0-	-129	-0-	151	3			N	-0-					-0-
03	248	N	101	-0-	-147	-0-	101	3			N	-0-					-0-
04	210	N	106	-0-	-104	-0-	106	3			N	-0-					-0-
05	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	3			N	-0-					-0-
06	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
07	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	3			N	-0-					-0-

KANGERGA 'A' GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129299 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 10983 PERF.10456 - 10712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

KENNEDY G.U. 4 WELL #: 3 RRCID -> 129550 COMPL. DATE 12/15/1988 TOTAL DEPTH 10423 PERF. 9987 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	15	-0-	-13	-0-	15	3			N	-0-					-0-
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
04	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	3			N	-0-					-0-
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
*07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-

POOL, W.B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129555 COMPL. DATE 12/12/1988 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10555 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					Y	-0-					-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
05	887	N	887	-0-	-0-	-0-	875	3	12	9	Y	11	9	1			2
06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	192	3	2	9	Y	2	4	1			-0-
*07	28	N	28	-0-	-0-	-0-	27	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 5 RRCID -> 129661 COMPL. DATE 12/28/1988 TOTAL DEPTH 10420 PERF.10016 - 10327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1848	N	1755	-0-	-93	-0-	1755	3			N	-0-					-0-
03	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	3			N	-0-					-0-
04	1680	N	1928	-0-	248	-0-	1928	3			N	-0-					-0-
05	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	3			N	-0-					-0-
06	2010	N	1821	-0-	-189	-0-	1821	3			N	-0-					-0-
07	1984	N	1788	-0-	-196	-0-	1788	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 130600 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8904 - 10341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2016	N	1630	-0-	-386	-0-	1630	3			N	-0-					-0-
03	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	3			N	-0-					-0-
04	1890	N	2000	-0-	110	-0-	2000	3			N	-0-					-0-
05	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	3			N	-0-					-0-
06	2100	N	1805	-0-	-295	-0-	1805	3			N	-0-					-0-
07	2077	N	1874	-0-	-203	-0-	1874	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 3 WELL #: 4 RRCID -> 130601 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8908 - 10003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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 #: 5 RRCID -> 131085 COMPL. DATE 04/22/1989 TOTAL DEPTH 10470 PERF.10054 - 10357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	3			N	-0-					-0-
03	2953	N	2953	-0-	-0-	-0-	2953	3			N	-0-					-0-
04	2310	N	2778	-0-	468	-0-	2778	3			N	-0-					-0-
05	2837	N	2837	-0-	-0-	-0-	2837	3			N	-0-					-0-
06	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	2772	3			N	-0-					-0-
*07	2868	N	2868	-0-	-0-	-0-	2868	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 6 RRCID -> 131095 COMPL. DATE 05/24/1989 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8994 - 10414

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-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 7 RRCID -> 131388 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8916 - 10354

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-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 7 RRCID -> 132207 COMPL. DATE 07/05/1989 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 9991 - 10250

02	2370	X	2370	-0-	-0-	-0-	2370	3			N	-0-					-0-
03	1752	X	1752	-0-	-0-	-0-	1752	3			N	-0-					-0-
04	750	X	1293	-0-	543	-0-	1293	3			N	-0-					-0-
05	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	3			N	-0-					-0-
06	750	N	272	-0-	-478	-0-	272	3			N	-0-					-0-
*07	3100	N	4329	-0-	1229	1229	4329	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 6 RRCID -> 132208 COMPL. DATE 07/12/1989 TOTAL DEPTH 10445 PERF.10001 - 10270

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	3			N	-0-					-0-
*07	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 2 RRCID -> 132572 COMPL. DATE 09/22/1989 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9014 - 10468

02	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	3			N	-0-					-0-
03	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	3			N	-0-					-0-
04	1170	N	1154	-0-	-16	-0-	1154	3			N	-0-					-0-
05	1333	N	938	-0-	-395	-0-	938	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	981	-0-	-279	-0-	981	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	776	-0-	-402	-0-	776	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 7 RRCID -> 132779 COMPL. DATE 11/22/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9940 - 10274

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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
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-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 133076 COMPL. DATE 11/20/1989 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8960 - 10446

02	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					-0-
03	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					-0-
04	30	N	659	-0-	629	-0-	659	3			N	-0-					-0-
05	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					-0-
06	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					-0-
*07	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 2 WELL #: 3 RRCID -> 133323 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 8796 - 10443

02	1792	N	1286	-0-	-506	-0-	1286	3			N	-0-					-0-
03	2015	N	1651	-0-	-364	-0-	1651	3			N	-0-					-0-
04	1680	N	2022	-0-	342	-0-	2022	3			N	-0-					-0-
05	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	3			N	-0-					-0-
06	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	3			N	-0-					-0-
07	2077	N	1977	-0-	-100	-0-	1977	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 133531 COMPL. DATE 01/06/1990 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 8919 - 10389

02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
04	90	N	135	-0-	45	-0-	135	3			N	-0-					-0-
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
*07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 2 RRCID -> 133672 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 8966 - 10432

02	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
03	372	N	369	-0-	-3	-0-	369	3			N	-0-					-0-
04	360	N	355	-0-	-5	-0-	355	3			N	-0-					-0-
05	372	N	367	-0-	-5	-0-	367	3			N	-0-					-0-
06	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
*07	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 8 RRCID -> 133712 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 8938 - 10375

02	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					-0-
03	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					-0-
04	510	N	577	-0-	67	-0-	577	3			N	-0-					-0-
05	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					-0-
06	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					-0-
*07	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 9 RRCID -> 133781 COMPL. DATE 02/09/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10208 - 10338

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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 #: 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
02	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	3			N	-0-					-0-
03	1333	N	1167	-0-	-166	-0-	1167	3			N	-0-					-0-
04	840	N	1107	-0-	267	-0-	1107	3			N	-0-					-0-
05	1333	N	410	-0-	-923	-0-	410	3			N	-0-					-0-
06	1140	N	1040	-0-	-100	-0-	1040	3			N	-0-					-0-
*07	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	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
02	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	3			N	-0-					-0-
03	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	3			N	-0-					-0-
04	1950	N	2053	-0-	103	-0-	2053	3			N	-0-					-0-
05	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	3			N	-0-					-0-
06	2010	N	1907	-0-	-103	-0-	1907	3			N	-0-					-0-
07	2077	N	1918	-0-	-159	-0-	1918	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
02	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	3			N	-0-					-0-
03	1333	N	1275	-0-	-58	-0-	1275	3			N	-0-					-0-
04	1290	N	1204	-0-	-86	-0-	1204	3			N	-0-					-0-
05	1271	N	535	-0-	-736	-0-	535	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	2	-0-	-1228	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	569	-0-	-671	-0-	569	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
02	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					-0-
03	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					-0-
04	660	N	686	-0-	26	-0-	686	3			N	-0-					-0-
05	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					-0-
06	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					-0-
*07	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	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
02	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	3			N	-0-					-0-
03	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	3			N	-0-					-0-
04	960	N	1544	-0-	584	-0-	1544	3			N	-0-					-0-
05	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	3			N	-0-					-0-
06	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	3			N	-0-					-0-
*07	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 3 RRCID -> 135118 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10353 - 10474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	3			N	-0-					-0-
04	90	N	1	-0-	-89	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
*07	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 135515 COMPL. DATE 07/01/1990 TOTAL DEPTH 10510 PERF.10183 - 10298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	448	N	419	-0-	-29	-0-	419	3			N	-0-					-0-
03	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-					-0-
04	450	N	524	-0-	74	-0-	524	3			N	-0-					-0-
05	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
06	660	N	441	-0-	-219	-0-	441	3			N	-0-					-0-
*07	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	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 #: 2 RRCID -> 135525 COMPL. DATE 07/08/1990 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10308 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	392	N	370	-0-	-22	-0-	370	3			N	-0-					-0-
03	434	N	262	-0-	-172	-0-	262	3			N	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
06	240	N	226	-0-	-14	-0-	226	3			N	-0-					-0-
*07	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 135579 COMPL. DATE 05/08/1990 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10272 - 10310

02	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3			N	-0-					-0-
03	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	432	-0-	-618	-0-	432	3			N	-0-					-0-
05	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	3			N	-0-					-0-
06	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	3			N	-0-					-0-
*07	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 135651 COMPL. DATE 07/15/1990 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10304 - 10444

02	1596	N	1595	-0-	-1	-0-	1595	3			N	-0-					-0-
03	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	3			N	-0-					-0-
04	1680	N	1602	-0-	-78	-0-	1602	3			N	-0-					-0-
05	1767	N	1645	-0-	-122	-0-	1645	3			N	-0-					-0-
06	1650	N	1497	-0-	-153	-0-	1497	3			N	-0-					-0-
07	1643	N	1490	-0-	-153	-0-	1490	3			N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 2 RRCID -> 135764 COMPL. DATE 08/04/1990 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10286 - 10540

02	392	N	321	-0-	-71	-0-	321	3			N	-0-					-0-
03	403	N	319	-0-	-84	-0-	319	3			N	-0-					-0-
04	420	N	309	-0-	-111	-0-	309	3			N	-0-					-0-
05	341	N	318	-0-	-23	-0-	318	3			N	-0-					-0-
06	300	N	241	-0-	-59	-0-	241	3			N	-0-					-0-
*07	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 135879 COMPL. DATE 08/26/1990 TOTAL DEPTH 10560 PERF.10160 - 10300

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-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 3 RRCID -> 135880 COMPL. DATE 08/19/1990 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 8994 - 10388

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-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 3 RRCID -> 136121 COMPL. DATE 08/27/1990 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9046 - 10526

02	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	3			N	-0-					-0-
03	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
04	840	N	909	-0-	69	-0-	909	3			N	-0-					-0-
05	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	3			N	-0-					-0-
06	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	3			N	-0-					-0-
*07	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
02	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					-0-
03	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					-0-
04	270	N	820	-0-	550	-0-	820	3			N	-0-					-0-
05	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	3			N	-0-					-0-
06	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					-0-
*07	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	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
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	3356	-0-	3356	-0-	3356	3			N	-0-					-0-
05	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	2714	3			N	-0-					-0-
06	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	3			N	-0-					-0-
*07	1821	X	1821	-0-	-0-	-0-	1821	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
02	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
07	3	N	1	-0-	-2	-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
02	1540	N	1203	-0-	-337	-0-	1203	3			N	-0-					-0-
03	1674	N	785	-0-	-889	-0-	785	3			N	-0-					-0-
04	1590	N	1499	-0-	-91	-0-	1499	3			N	-0-					-0-
05	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	3			N	-0-					-0-
06	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
07	1550	N	1189	-0-	-361	-0-	1189	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
02	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	3			N	-0-					-0-
03	2790	X	898	-0-	-1892	-0-	898	3			N	-0-					-0-
04	2700	X	880	-0-	-1820	-0-	880	3			N	-0-					-0-
05	2790	X	906	-0-	-1884	-0-	906	3			N	-0-					-0-
06	1440	X	1025	-0-	-415	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
07	1488	X	1008	-0-	-480	-0-	1008	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY GU5 WELL #: 4 RRCID -> 137529 COMPL. DATE 11/30/1990 TOTAL DEPTH 10518 PERF.10224 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	532	N	447	-0-	-85	-0-	447	3			N	-0-					-0-
03	1426	N	382	-0-	-1044	-0-	382	3			N	-0-					-0-
04	480	N	203	-0-	-277	-0-	203	3			N	-0-					-0-
05	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-
06	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
*07	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	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
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
02	2772	X	1981	-0-	-791	-0-	1981	3			N	-0-					-0-
03	3043	N	3043	-0-	-0-	-0-	3043	3			N	-0-					-0-
04	2190	N	3641	-0-	1451	-0-	3641	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3649	-0-	549	549	3649	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3312	-0-	312	861	3312	3			N	-0-					-0-
*07	4419	X	3558	-0-	-861	-0-	3558	3			N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 3 RRCID -> 138496 COMPL. DATE 05/08/1991 TOTAL DEPTH 10707 PERF.10444 - 10532

02	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-					-0-
03	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	3			N	-0-					-0-
04	840	N	931	-0-	91	-0-	931	3			N	-0-					-0-
05	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	3			N	-0-					-0-
06	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	3			N	-0-					-0-
*07	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 6 RRCID -> 139690 COMPL. DATE 09/30/1991 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9370 - 10428

02	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	3			N	-0-					-0-
03	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
04	570	N	780	-0-	210	-0-	780	3			N	-0-					-0-
05	1271	N	383	-0-	-888	-0-	383	3			N	-0-					-0-
06	990	N	563	-0-	-427	-0-	563	3			N	-0-					-0-
*07	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2390	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 2 WELL #: 4 RRCID -> 139691 COMPL. DATE 10/06/1991 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9284 - 10455

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-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 8 RRCID -> 139882 COMPL. DATE 10/18/1991 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8960 - 10430

02	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
03	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
04	120	N	279	-0-	159	-0-	279	3			N	-0-					-0-
05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
06	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
*07	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 4 WELL #: 6 RRCID -> 139909 COMPL. DATE 10/31/1991 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8952 - 10422

02	504	N	291	-0-	-213	-0-	291	3			N	-0-					-0-
03	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
04	150	N	910	-0-	760	-0-	910	3			N	-0-					-0-
05	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
06	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-					-0-
*07	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 140295 COMPL. DATE 12/03/1991 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 9180 - 10376

02	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	3			N	-0-					-0-
03	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	3			N	-0-					-0-
04	570	N	2550	-0-	1980	-0-	2550	3			N	-0-					-0-
05	2820	N	2820	-0-	-0-	-0-	2820	3			N	-0-					-0-
06	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	2513	3			N	-0-					-0-
*07	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2444	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 #: 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
02	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	3			N	-0-					-0-
03	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	3			N	-0-					-0-
04	870	N	1673	-0-	803	-0-	1673	3			N	-0-					-0-
05	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	3			N	-0-					-0-
06	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	3			N	-0-					-0-
*07	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	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
02	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					5
03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-					5
04	11	N	537	-0-	526	-0-	537	3			Y	-0-					5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					5
07	124	N	3	-0-	-121	-0-	3	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
02	364	N	287	-0-	-77	-0-	287	3			N	-0-					-0-
03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
04	90	N	65	-0-	-25	-0-	65	3			N	-0-					-0-
05	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
06	300	N	133	-0-	-167	-0-	133	3			N	-0-					-0-
*07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		400	-0-	400	400	400	3			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		4570	-0-	4570	-0-	4570	3			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		4030	-0-	4030	4030	4030	3			Y	-0-					-0-
06	6521	X	2491	-0-	-4030	-0-	2491	3			Y	-0-					-0-
*07	1860	X	1860	-0-	-0-	-0-	1860	3			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
02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
03	248	N	142	-0-	-106	-0-	142	3			N	-0-					-0-
04	240	N	104	-0-	-136	-0-	104	3			N	-0-					-0-
05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
06	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
*07	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 2 RRCID -> 144132 COMPL. DATE 01/08/1993 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9016 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
04	30	N	177	-0-	147	-0-	177	3			N	-0-					-0-
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
*07	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	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
02	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	2413	3			N	-0-					-0-
03	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	2797	3			N	-0-					-0-
04	1770	N	2091	-0-	321	-0-	2091	3			N	-0-					-0-
05	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	3			N	-0-					-0-
06	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2341	3			N	-0-					-0-
*07	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	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 #: 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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
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

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
02	1568	N	831	-0-	-737	-0-	831	3			N	-0-					-0-
03	1674	N	711	-0-	-963	-0-	711	3			N	-0-					-0-
04	1620	N	641	-0-	-979	-0-	641	3			N	-0-					-0-
05	930	N	595	-0-	-335	-0-	595	3			N	-0-					-0-
06	690	N	563	-0-	-127	-0-	563	3			N	-0-					-0-
*07	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2447	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
02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
04	510	N	159	-0-	-351	-0-	159	3			N	-0-					-0-
05	279	N	217	-0-	-62	-0-	217	3			N	-0-					-0-
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
*07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	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
02	28	N	3	-0-	-25	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
04	30	N	277	-0-	247	-0-	277	3			N	-0-					-0-
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
*07	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	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
02	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	3			N	-0-					-0-
03	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	3			N	-0-					-0-
04	1560	N	478	-0-	-1082	-0-	478	3			N	-0-					-0-
05	1612	N	1170	-0-	-442	-0-	1170	3			N	-0-					-0-
06	1560	N	618	-0-	-942	-0-	618	3			N	-0-					-0-
07	496	N	366	-0-	-130	-0-	366	3			N	-0-					-0-

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
02	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					-0-
03	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			N	-0-					-0-
04	810	N	1097	-0-	287	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
05	837	N	821	-0-	-16	-0-	821	3			N	-0-					-0-
06	810	N	679	-0-	-131	-0-	679	3			N	-0-					-0-
07	837	N	297	-0-	-540	-0-	297	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
02	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	2555	3			N	-0-					-0-
03	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	2633	3			N	-0-					-0-
04	2490	N	2561	-0-	71	-0-	2561	3			N	-0-					-0-
05	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	2661	3			N	-0-					-0-
06	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	2570	3			N	-0-					-0-
07	2635	N	2623	-0-	-12	-0-	2623	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 #: 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
02	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
03	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-
04	210	N	312	-0-	102	-0-	312	3			N	-0-					-0-
05	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					-0-
06	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					-0-
*07	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	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
02	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
03	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
04	390	N	404	-0-	14	-0-	404	3			N	-0-					-0-
05	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-
06	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-
07	403	N	376	-0-	-27	-0-	376	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
02	448	N	428	-0-	-20	-0-	428	3			N	-0-					-0-
03	496	N	448	-0-	-48	-0-	448	3			N	-0-					-0-
04	450	N	429	-0-	-21	-0-	429	3			N	-0-					-0-
05	465	N	442	-0-	-23	-0-	442	3			N	-0-					-0-
06	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
07	434	N	430	-0-	-4	-0-	430	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
02	728	X	-0-	-0-	-728	-0-					N	-0-					-0-
03	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
04	780	X	-0-	-0-	-780	-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-

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
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-

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
02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	51	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	80	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	30	N	54	-0-	24	-0-	53	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	47	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*07	48	N	48	-0-	-0-	-0-	47	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 7-F RRCID -> 153579 COMPL. DATE 02/06/1995 TOTAL DEPTH 10584 PERF.10092 - 10274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 15 RRCID -> 153636 COMPL. DATE 02/18/1995 TOTAL DEPTH 10424 PERF.10008 - 10306

02	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
03	744	N	384	-0-	-360	-0-	384	3			N	-0-					-0-
04	630	N	1021	-0-	391	-0-	1021	3			N	-0-					-0-
05	992	N	661	-0-	-331	-0-	661	3			N	-0-					-0-
06	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
07	992	N	193	-0-	-799	-0-	193	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 5 RRCID -> 153808 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10605 PERF. 8990 - 10428

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-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 4 RRCID -> 154047 COMPL. DATE 01/20/1995 TOTAL DEPTH 10686 PERF.10178 - 10503

02	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					-0-
03	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	2575	3			N	-0-					-0-
04	540	N	2417	-0-	1877	-0-	2417	3			N	-0-					-0-
05	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2567	3			N	-0-					-0-
06	2939	N	2939	-0-	-0-	-0-	2939	3			N	-0-					-0-
*07	2911	N	2911	-0-	-0-	-0-	2911	3			N	-0-					-0-

KENNEDY, MAJOR WELL #: 9 RRCID -> 154064 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 10573 PERF. 8874 - 10330

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-

SHEPPARD, BAILEY GU5 WELL #: 3 RRCID -> 154207 COMPL. DATE 02/28/1995 TOTAL DEPTH 10456 PERF. 9690 - 9710

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-

JONES, ALFORD GU WELL #: 8 RRCID -> 155482 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8982 - 10576

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
SHEPPARD, B. GAS UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 155585 COMPL. DATE 03/05/1995 TOTAL DEPTH 10542 PERF. 8924 - 10264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

LETOURNEAU ET AL WELL #: 506 RRCID -> 156007 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10104 - 10276

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-

POOL, VERNON WELL #: 3 RRCID -> 156028 COMPL. DATE 08/07/1995 TOTAL DEPTH 11147 PERF.10714 - 10974

02	593	X	593	-0-	-0-	-0-	593	3			Y	-0-					10
03	2480	X	554	-0-	-1926	-0-	554	3			Y	-0-					10
04	2400	X	595	-0-	-1805	-0-	595	3			Y	-0-					10
05	2480	X	469	-0-	-2011	-0-	469	3			Y	-0-					10
06	1110	X	346	-0-	-764	-0-	346	3			Y	-0-					10
07	651	X	286	-0-	-365	-0-	286	3			Y	-0-					10

GARRETT, A.C. GU WELL #: 7 RRCID -> 156059 COMPL. DATE 01/09/1998 TOTAL DEPTH 10679 PERF. 9060 - 10422

02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
03	465	N	326	-0-	-139	-0-	326	3			N	-0-					-0-
04	240	N	354	-0-	114	-0-	354	3			N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3			N	-0-					-0-
07	372	N	368	-0-	-4	-0-	368	3			N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 6 RRCID -> 156062 COMPL. DATE 06/24/1995 TOTAL DEPTH 10585 PERF.10154 - 10475

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-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 8 RRCID -> 158882 COMPL. DATE 03/09/1996 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9084 - 10533

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-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 6 RRCID -> 159039 COMPL. DATE 04/25/1996 TOTAL DEPTH 10525 PERF.10248 - 10399

02	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
03	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
04	390	N	389	-0-	-1	-0-	389	3			N	-0-					-0-
05	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
06	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
07	403	N	384	-0-	-19	-0-	384	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 #: 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
02	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
03	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-
04	570	N	537	-0-	-33	-0-	537	3			N	-0-					-0-
05	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
06	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-
*07	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 6 RRCID -> 161795 COMPL. DATE 12/18/1996 TOTAL DEPTH 10682 PERF. 9056 - 10500

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-

ROGERS, FINIS CV UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162171 COMPL. DATE 01/07/1997 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10560 - 10820

02	2016	N	412	-0-	-1604	-0-	405	3	7	9	Y	6	8	1			1
03	2170	N	1397	-0-	-773	-0-	1379	3	18	9	Y	16	15	1			2
04	2130	N	1455	-0-	-675	-0-	1434	3	21	9	Y	19	19	1			2
05	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1712	3	20	9	Y	18	17	1			3
06	1350	N	1180	-0-	-170	-0-	1165	3	15	9	Y	14	14	1			3
07	1519	N	1426	-0-	-93	-0-	1403	3	23	9	Y	21	22	1			2

LLOYD, C. E. WELL #: 104 RRCID -> 163745 COMPL. DATE 06/03/1997 TOTAL DEPTH 10944 PERF.10556 - 10726

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
07	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

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-

POOL, VERNON WELL #: 4 RRCID -> 164022 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10640 - 10866

02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					11
03	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			Y	-0-					11
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			Y	-0-					11
06	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			Y	-0-					11
*07	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2363	3			Y	-0-					11

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 165002 COMPL. DATE 07/19/1997 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10532 - 10832

02	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			Y	-0-					7
03	563	N	563	-0-	-0-	-0-	557	3	6	9	Y	5	8	1			4
04	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			Y	-0-					4
05	558	N	516	-0-	-42	-0-	516	3			Y	-0-					4
06	540	N	475	-0-	-65	-0-	475	3			Y	-0-					4
07	558	N	446	-0-	-112	-0-	446	3			Y	-0-					4

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
02	336	N	275	-0-	-61	-0-	275	3			Y	-0-					-0-
03	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			Y	-0-					-0-
04	300	N	505	-0-	205	-0-	505	3			Y	-0-					-0-
05	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			Y	-0-					-0-
06	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			Y	-0-					-0-
*07	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	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
02	224	N	180	-0-	-44	-0-	180	3			Y	-0-					10
03	248	N	171	-0-	-77	-0-	170	3	1	9	Y	1	10	1			1
04	240	N	164	-0-	-76	-0-	164	3			Y	-0-					1
05	186	N	159	-0-	-27	-0-	159	3			Y	-0-					1
06	180	N	154	-0-	-26	-0-	154	3			Y	-0-					1
07	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	3			Y	-0-					1

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
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-

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
02	28	N	5	-0-	-23	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	105	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	9	N	189	-0-	180	-0-	187	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	246	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			Y	-0-					-0-
*07	245	N	245	-0-	-0-	-0-	242	3	3	9	Y	3	3	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
02	1120	N	891	-0-	-229	-0-	891	3			Y	-0-					-0-
03	1147	N	911	-0-	-236	-0-	911	3			Y	-0-					-0-
04	960	N	877	-0-	-83	-0-	877	3			Y	-0-					-0-
05	992	N	822	-0-	-170	-0-	822	3			Y	-0-					-0-
06	870	N	397	-0-	-473	-0-	397	3			Y	-0-					-0-
07	899	N	690	-0-	-209	-0-	690	3			Y	-0-					-0-

ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167125 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 10901 PERF.10536 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2436	X	2234	-0-	-202	-0-	2204	3	30	9	Y	27	26	1			4
03	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	2920	3	36	9	Y	33	33	1			4
04	2520	X	3536	-0-	1016	-0-	3485	3	51	9	Y	46	45	1			5
05	3100	N	3357	-0-	257	257	3318	3	39	9	Y	35	34	1			6
06	2856	N	2599	-0-	-257	-0-	2566	3	33	9	Y	30	30	1			6
07	2697	X	2599	-0-	-98	-0-	2557	3	42	9	Y	38	40	1			4

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
02	2184	X	747	-0-	-1437	-0-	738	3	9	9	Y	8	10	1			1
03	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	2744	3	32	9	Y	29	27	1			3
04	2280	N	1766	-0-	-514	-0-	1743	3	23	9	Y	21	22	1			2
05	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1915	3	21	9	Y	19	18	1			3
06	2340	N	253	-0-	-2087	-0-	249	3	4	9	Y	4	6	1			1
07	1829	N	208	-0-	-1621	-0-	206	3	2	9	Y	2	3	1			-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 #: 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
02	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			Y	-0-					-0-
03	1364	N	1228	-0-	-136	-0-	1228	3			Y	-0-					-0-
04	1170	N	668	-0-	-502	-0-	668	3			Y	-0-					-0-
05	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	3			Y	-0-					-0-
06	1200	N	660	-0-	-540	-0-	660	3			Y	-0-					-0-
*07	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	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
02	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			Y	-0-					6
03	372	N	336	-0-	-36	-0-	333	3	3	9	Y	3	7	1			2
04	390	N	327	-0-	-63	-0-	327	3			Y	-0-					2
05	372	N	297	-0-	-75	-0-	297	3			Y	-0-					2
06	330	N	271	-0-	-59	-0-	271	3			Y	-0-					2
07	341	N	274	-0-	-67	-0-	274	3			Y	-0-					2

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
02	448	N	414	-0-	-34	-0-	414	3			Y	-0-					-0-
03	496	N	469	-0-	-27	-0-	469	3			Y	-0-					-0-
04	450	N	642	-0-	192	-0-	642	3			Y	-0-					-0-
05	465	N	455	-0-	-10	-0-	455	3			Y	-0-					-0-
06	450	N	440	-0-	-10	-0-	440	3			Y	-0-					-0-
07	527	N	435	-0-	-92	-0-	435	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
02	476	N	447	-0-	-29	-0-	447	3			Y	-0-					-0-
03	527	N	523	-0-	-4	-0-	523	3			Y	-0-					-0-
04	480	N	493	-0-	13	-0-	493	3			Y	-0-					-0-
05	496	N	478	-0-	-18	-0-	478	3			Y	-0-					-0-
06	510	N	483	-0-	-27	-0-	483	3			Y	-0-					-0-
07	496	N	482	-0-	-14	-0-	482	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
02	448	N	426	-0-	-22	-0-	426	3			Y	-0-					-0-
03	465	N	462	-0-	-3	-0-	462	3			Y	-0-					-0-
04	480	N	394	-0-	-86	-0-	394	3			Y	-0-					-0-
05	465	N	370	-0-	-95	-0-	370	3			Y	-0-					-0-
06	450	N	286	-0-	-164	-0-	286	3			Y	-0-					-0-
07	403	N	141	-0-	-262	-0-	141	3			Y	-0-					-0-

ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 167254 COMPL. DATE 12/21/1997 TOTAL DEPTH 10944 PERF.10568 - 10772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	428	N	428	-0-	-0-	-0-	422	3	6	9	Y	5	5	1			1
03	655	N	655	-0-	-0-	-0-	647	3	8	9	Y	7	7	1			1
04	360	N	692	-0-	332	-0-	682	3	10	9	Y	9	9	1			1
05	583	N	583	-0-	-0-	-0-	576	3	7	9	Y	6	6	1			1
06	534	N	534	-0-	-0-	-0-	527	3	7	9	Y	6	6	1			1
*07	602	N	602	-0-	-0-	-0-	592	3	10	9	Y	9	9	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
02	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			Y	-0-					-0-
03	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			Y	-0-					-0-
04	510	N	449	-0-	-61	-0-	449	3			Y	-0-					-0-
05	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			Y	-0-					-0-
06	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			Y	-0-					-0-
*07	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			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 #: 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
02	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			Y	-0-					26
03	930	N	630	-0-	-300	-0-	624	3	6	9	Y	5	27	1			4
04	480	N	596	-0-	116	-0-	596	3			Y	-0-					4
05	744	N	210	-0-	-534	-0-	210	3			Y	-0-					4
06	600	N	102	-0-	-498	-0-	102	3			Y	-0-					4
07	620	N	79	-0-	-541	-0-	79	3			Y	-0-					4

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		60	-0-	60	60	60	3			Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			Y	-0-					-0-
03	465	N	149	-0-	-316	-0-	149	3			Y	-0-					-0-
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					-0-
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
*07	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	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
02	252	N	230	-0-	-22	-0-	230	3			Y	-0-					-0-
03	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	3			Y	-0-					-0-
04	240	N	261	-0-	21	-0-	261	3			Y	-0-					-0-
05	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	3			Y	-0-					-0-
06	270	N	245	-0-	-25	-0-	245	3			Y	-0-					-0-
*07	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	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
02	616	N	555	-0-	-61	-0-	547	3	8	9	Y	7	7	1			1
03	639	N	639	-0-	-0-	-0-	630	3	9	9	Y	8	8	1			1
04	510	N	473	-0-	-37	-0-	465	3	8	9	Y	7	7	1			1
05	620	N	507	-0-	-113	-0-	501	3	6	9	Y	5	5	1			1
06	630	N	430	-0-	-200	-0-	424	3	6	9	Y	5	5	1			1
07	496	N	344	-0-	-152	-0-	337	3	7	9	Y	6	6	1			1

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
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-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE B G.U. WELL #: 7A RRCID -> 168166 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 11081 PERF.10604 - 10886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	644	N	387	-0-	-257	-0-	387	3			Y	-0-					-0-
03	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			Y	-0-					-0-
04	810	N	498	-0-	-312	-0-	498	3			Y	-0-					-0-
05	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			Y	-0-					-0-
06	600	N	476	-0-	-124	-0-	476	3			Y	-0-					-0-
07	527	N	429	-0-	-98	-0-	429	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168306 COMPL. DATE 02/24/1998 TOTAL DEPTH 11103 PERF.10760 - 10986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1844	3	24	9	Y	22	19	1			3
03	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1372	3	18	9	Y	16	17	1			2
04	60	N	1540	-0-	1480	-0-	1519	3	21	9	Y	19	19	1			2
05	2077	N	1598	-0-	-479	-0-	1580	3	18	9	Y	16	15	1			3
06	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1463	3	18	9	Y	16	16	1			3
07	1581	N	1367	-0-	-214	-0-	1345	3	22	9	Y	20	21	1			2

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 5 RRCID -> 168801 COMPL. DATE 01/03/1998 TOTAL DEPTH 11044 PERF.10630 - 10745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			Y	-0-					-0-
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			Y	-0-					-0-
04	150	N	175	-0-	25	-0-	175	3			Y	-0-					-0-
05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			Y	-0-					-0-
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-					-0-
07	186	N	185	-0-	-1	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	112	N	108	-0-	-4	-0-	108	3			Y	-0-					-0-
03	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3			Y	-0-					-0-
04	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	3			Y	-0-					-0-
05	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	3			Y	-0-					-0-
06	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	3			Y	-0-					-0-
07	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	3			Y	-0-					-0-

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168826 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 11119 PERF.10756 - 10984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-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-

TAYLOR, GAY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168836 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10820 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	784	N	630	-0-	-154	-0-	621	3	9	9	Y	8	8	1			1
03	868	N	756	-0-	-112	-0-	747	3	9	9	Y	8	8	1			1
04	690	N	699	-0-	9	-0-	689	3	10	9	Y	9	9	1			1
05	713	N	692	-0-	-21	-0-	684	3	8	9	Y	7	7	1			1
06	720	N	671	-0-	-49	-0-	661	3	10	9	Y	9	8	1			2
07	713	N	672	-0-	-41	-0-	661	3	11	9	Y	10	11	1			1

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
02	756	N	429	-0-	-327	-0-	417	3	12	9	Y	11	10	1			2
03	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1210	3	15	9	Y	14	14	1			2
04	600	N	1155	-0-	555	-0-	1137	3	18	9	Y	16	16	1			2
05	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1235	3	14	9	Y	13	13	1			2
06	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1204	3	18	9	Y	16	15	1			3
07	1178	N	1154	-0-	-24	-0-	1134	3	20	9	Y	18	19	1			2

TAYLOR, GAY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169030 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 11145 PERF.10810 - 11018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1819	3	22	9	Y	20	18	1			2
04	0	N	2586	-0-	2586	-0-	2547	3	39	9	Y	35	33	1			4
05	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1893	3	22	9	Y	20	20	1			4
06	1770	N	1698	-0-	-72	-0-	1676	3	22	9	Y	20	20	1			4
07	2635	N	1623	-0-	-1012	-0-	1594	3	29	9	Y	26	27	1			3

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 #: 4 RRCID -> 169155 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10570 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169198 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 11116 PERF.10720 - 10940

02	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2363	3	31	9	Y	28	27	1			4
03	2834	N	2834	-0-	-0-	-0-	2799	3	35	9	Y	32	32	1			4
04	2280	N	2424	-0-	144	-0-	2389	3	35	9	Y	32	33	1			3
05	2666	N	2289	-0-	-377	-0-	2259	3	30	9	Y	27	25	1			5
06	2730	N	1954	-0-	-776	-0-	1930	3	24	9	Y	22	23	1			4
07	2511	N	2489	-0-	-22	-0-	2448	3	41	9	Y	37	37	1			4

CRIM, LEON ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169248 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 10899 PERF.10580 - 10740

02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					-0-
03	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	997	3	12	9	Y	11	10	1			1
04	0	N	138	-0-	138	-0-	136	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
05	766	N	766	-0-	-0-	-0-	757	3	9	9	Y	8	7	1			1
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
*07	787	N	787	-0-	-0-	-0-	775	3	12	9	Y	11	10	1			1

HOLT, J. W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 169287 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 11157 PERF.10680 - 10940

02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	235	3	19	9	Y	17					28
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	276	3	12	9	Y	11	32	1			7
04	30	N	244	-0-	214	-0-	244	3			Y	-0-					7
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			Y	-0-					7
06	30	N	17	-0-	-13	-0-	16	3	1	9	Y	1	8	1			-0-
*07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					-0-

POOL, W.B. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169318 COMPL. DATE 04/30/1998 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10506 - 10766

02	1092	N	891	-0-	-201	-0-	879	3	12	9	Y	11	11	1			2
03	1147	N	1110	-0-	-37	-0-	1098	3	12	9	Y	11	12	1			1
04	1140	N	1171	-0-	31	-0-	1153	3	18	9	Y	16	15	1			2
05	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1114	3	12	9	Y	11	11	1			2
06	1080	N	278	-0-	-802	-0-	274	3	4	9	Y	4	5	1			1
07	1209	N	10	-0-	-1199	-0-	10	3			Y	-0-	1	1			-0-

POOL, W.B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169319 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 10824 PERF.10484 - 10700

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-

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169320 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10622 - 10730

02	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			Y	-0-					3
03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			Y	-0-					3
04	240	N	266	-0-	26	-0-	266	3			Y	-0-					3
05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			Y	-0-					3
06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			Y	-0-					3
*07	250	N	250	-0-	-0-	-0-	235	3	15	9	Y	14					17

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
02	28	N	5	-0-	-23	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
03	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
07	11	N	7	-0-	-4	-0-	7	3			Y	-0-					-0-

ROGERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 169597 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 10917 PERF.10682 - 10826

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-

ROMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169618 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 10904 PERF.10540 - 10695

02	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	3			Y	-0-					-0-
03	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	3			Y	-0-					-0-
04	0	N	1260	-0-	1260	-0-	1260	3			Y	-0-					-0-
05	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	3			Y	-0-					-0-
06	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	3			Y	-0-					-0-
*07	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	3			Y	-0-					-0-

CRIM, LEON ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 169619 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10570 - 10724

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1847	3	22	9	Y	20	18	1			2
04	0	N	1488	-0-	1488	-0-	1467	3	21	9	Y	19	19	1			2
05	148	N	148	-0-	-0-	-0-	147	3	1	9	Y	1	3	1			-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169911 COMPL. DATE 05/23/1998 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10656 - 10900

02	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1196	3	13	9	Y	12	13	1			2
03	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1193	3	18	9	Y	16	16	1			2
04	1380	N	1002	-0-	-378	-0-	990	3	12	9	Y	11	12	1			1
05	1333	N	1006	-0-	-327	-0-	995	3	11	9	Y	10	9	1			2
06	1170	N	946	-0-	-224	-0-	935	3	11	9	Y	10	10	1			2
07	1023	N	870	-0-	-153	-0-	857	3	13	9	Y	12	13	1			1

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 169917 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 10951 PERF.10618 - 10820

02	700	N	657	-0-	-43	-0-	657	3			Y	-0-					-0-
03	744	N	708	-0-	-36	-0-	708	3			Y	-0-					-0-
04	690	N	607	-0-	-83	-0-	607	3			Y	-0-					-0-
05	713	N	675	-0-	-38	-0-	675	3			Y	-0-					-0-
06	690	N	643	-0-	-47	-0-	643	3			Y	-0-					-0-
*07	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			Y	-0-					-0-

MCALISTER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169918 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9140 - 9442

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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
02	392	N	347	-0-	-45	-0-	343	3	4	9	Y	4	4	1			1
03	434	N	386	-0-	-48	-0-	383	3	3	9	Y	3	4	1			-0-
04	390	N	381	-0-	-9	-0-	374	3	7	9	Y	6	5	1			1
05	372	N	366	-0-	-6	-0-	362	3	4	9	Y	4	4	1			1
06	360	N	356	-0-	-4	-0-	352	3	4	9	Y	4	4	1			1
07	403	N	342	-0-	-61	-0-	336	3	6	9	Y	5	5	1			1

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
02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					Y	-0-					-0-
03	369	N	369	-0-	-0-	-0-	366	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
04	0	N	791	-0-	791	-0-	780	3	11	9	Y	10	9	1			1
05	596	N	596	-0-	-0-	-0-	589	3	7	9	Y	6	6	1			1
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 179121 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10566 - 10586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
02	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	3			Y	-0-					9
03	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2114	3	4	9	Y	4	11	1			2
04	1200	N	1753	-0-	553	-0-	1753	3			Y	-0-					2
05	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	3			Y	-0-					2
06	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	3			Y	-0-					2
*07	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2089	3	12	9	Y	11					13

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
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-

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
02	4396	X	3237	-0-	-1159	-0-	3237	3			Y	-0-					33
03	4867	X	3997	-0-	-870	-0-	3921	3	76	9	Y	69	68	1			34
04	3630	X	3706	-0-	76	-0-	3706	3			Y	-0-					34
05	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	4556	3			Y	-0-					34
06	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	3968	3			Y	-0-					34
07	3999	X	3912	-0-	-87	-0-	3890	3	22	9	Y	20					54

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
02	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	960	-0-	-63	-0-	960	3			N	-0-					-0-
04	960	N	931	-0-	-29	-0-	931	3			N	-0-					-0-
05	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
06	930	N	909	-0-	-21	-0-	909	3			N	-0-					-0-
07	961	N	930	-0-	-31	-0-	930	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
02	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	2778	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	4188	-0-	1088	1088	4188	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	4795	-0-	3775	-0-	4795	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3721	-0-	621	621	3721	3			N	-0-					-0-
06	4247	X	3626	-0-	-621	-0-	3626	3			N	-0-					-0-
*07	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	3179	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 7 RRCID -> 182604 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9072 - 10508

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
04	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 182983 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9152 - 10370

02	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	3			N	-0-					-0-
03	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	3			N	-0-					-0-
04	900	N	1822	-0-	922	-0-	1822	3			N	-0-					-0-
05	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	3			N	-0-					-0-
06	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	3			N	-0-					-0-
*07	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 182984 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9012 - 10362

02	1652	N	1582	-0-	-70	-0-	1582	3			N	-0-					-0-
03	1829	N	1599	-0-	-230	-0-	1599	3			N	-0-					-0-
04	1770	N	1507	-0-	-263	-0-	1507	3			N	-0-					-0-
05	1767	N	1487	-0-	-280	-0-	1487	3			N	-0-					-0-
06	1560	N	1398	-0-	-162	-0-	1398	3			N	-0-					-0-
07	1550	N	1445	-0-	-105	-0-	1445	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 182985 COMPL. DATE 01/20/2001 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 8987 - 10410

02	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	3			N	-0-					-0-
03	1798	N	888	-0-	-910	-0-	888	3			N	-0-					-0-
04	1530	N	734	-0-	-796	-0-	734	3			N	-0-					-0-
05	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	3			N	-0-					-0-
06	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	2501	3			N	-0-					-0-
*07	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	2472	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 182986 COMPL. DATE 02/19/2001 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 8953 - 10372

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-

OAK HILL GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 184760 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9002 - 10362

02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					-0-
03	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
04	8	N	-0-	-0-	-8	-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-

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 #: 6 RRCID -> 185025 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10478 - 10956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 6 RRCID -> 186983 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9088 - 10518

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-
03	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					-0-
04	540	N	480	-0-	-60	-0-	480	3			N	-0-					-0-
05	558	N	43	-0-	-515	-0-	43	3			N	-0-					-0-
06	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	3			N	-0-					-0-
*07	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	3			N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 9 RRCID -> 187045 COMPL. DATE 09/18/2001 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9080 - 10656

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2240	X	1799	-0-	-441	-0-	1799	3			N	-0-					-0-
03	2480	X	2300	-0-	-180	-0-	2300	3			N	-0-					-0-
04	2400	X	2062	-0-	-338	-0-	2062	3			N	-0-					-0-
05	1984	N	1960	-0-	-24	-0-	1960	3			N	-0-					-0-
06	2220	N	838	-0-	-1382	-0-	838	3			N	-0-					-0-
07	2139	N	1733	-0-	-406	-0-	1733	3			N	-0-					-0-

ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187124 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10540 - 10732

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	275					N	-0-					30
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	275					N	-0-					30
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					30
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 9 RRCID -> 187219 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 8919 - 10352

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
06	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
*07	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 16 RRCID -> 188393 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10040 - 10220

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	644	N	251	-0-	-393	-0-	251	3			N	-0-					-0-
03	341	N	149	-0-	-192	-0-	149	3			N	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
05	279	N	207	-0-	-72	-0-	207	3			N	-0-					-0-
06	150	N	62	-0-	-88	-0-	62	3			N	-0-					-0-
*07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	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

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	112	N	107	-0-	-5	-0-	99	3	8	9	Y	7					11
03	186	N	95	-0-	-91	-0-	91	3	4	9	Y	4	13	1			2
04	90	N	113	-0-	23	-0-	113	3			Y	-0-					2
05	124	N	84	-0-	-40	-0-	84	3			Y	-0-					2
06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	98	3	10	9	Y	9	9	1			2
07	124	N	89	-0-	-35	-0-	89	3			Y	-0-					2

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
02	1932	N	1220	-0-	-712	-0-	1220	3			N	-0-					-0-
03	2046	N	1838	-0-	-208	-0-	1838	3			N	-0-					-0-
04	1260	N	1866	-0-	606	-0-	1866	3			N	-0-					-0-
05	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	3			N	-0-					-0-
06	1770	N	1761	-0-	-9	-0-	1761	3			N	-0-					-0-
07	1922	N	1681	-0-	-241	-0-	1681	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
02	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	3			N	-0-					-0-
03	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	3			N	-0-					-0-
04	1830	N	1853	-0-	23	-0-	1853	3			N	-0-					-0-
05	1891	N	1840	-0-	-51	-0-	1840	3			N	-0-					-0-
06	1830	N	1712	-0-	-118	-0-	1712	3			N	-0-					-0-
07	1891	N	1602	-0-	-289	-0-	1602	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
02	1036	N	839	-0-	-197	-0-	829	3	10	9	Y	9	9	1			1
03	1085	N	972	-0-	-113	-0-	962	3	10	9	Y	9	9	1			1
04	1140	N	1043	-0-	-97	-0-	1030	3	13	9	Y	12	12	1			1
05	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1031	3	12	9	Y	11	10	1			2
06	983	N	983	-0-	-0-	-0-	980	3	3	9	Y	3	4	1			1
07	1085	N	928	-0-	-157	-0-	916	3	12	9	Y	11	11	1			1

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
02	4564	X	3532	-0-	-1032	-0-	3532	3			N	-0-					-0-
03	5053	X	4304	-0-	-749	-0-	4304	3			N	-0-					-0-
04	4110	X	3305	-0-	-805	-0-	3305	3			N	-0-					-0-
05	3906	X	2853	-0-	-1053	-0-	2853	3			N	-0-					-0-
06	4170	X	3541	-0-	-629	-0-	3541	3			N	-0-					-0-
07	4309	X	3459	-0-	-850	-0-	3459	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
02	4116	X	3928	-0-	-188	-0-	3928	3			N	-0-					-0-
03	4557	X	4414	-0-	-143	-0-	4414	3			N	-0-					-0-
04	4380	X	4307	-0-	-73	-0-	4307	3			N	-0-					-0-
05	4433	X	3898	-0-	-535	-0-	3898	3			N	-0-					-0-
06	4260	X	4091	-0-	-169	-0-	4091	3			N	-0-					-0-
07	4464	X	4362	-0-	-102	-0-	4362	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 9 RRCID -> 191957 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9272 - 10144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	392	X	73	-0-	-319	-0-	73	3			N	-0-					-0-
03	403	N	74	-0-	-329	-0-	74	3			N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
06	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-
*07	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	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
02	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	3			N	-0-					-0-
03	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	2628	3			N	-0-					-0-
04	2520	N	2482	-0-	-38	-0-	2482	3			N	-0-					-0-
05	2666	N	2261	-0-	-405	-0-	2261	3			N	-0-					-0-
06	2550	N	1019	-0-	-1531	-0-	1019	3			N	-0-					-0-
07	2573	N	1078	-0-	-1495	-0-	1078	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 #: 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
02	28	N	7	-0-	-21	-0-	7	3			N	-0-					-0-
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
04	10	N	17	-0-	7	-0-	17	3			N	-0-					-0-
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					-0-
07	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	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
02	1120	X	1031	-0-	-89	-0-	1031	3			N	-0-					-0-
03	1240	X	878	-0-	-362	-0-	878	3			N	-0-					-0-
04	1200	X	997	-0-	-203	-0-	997	3			N	-0-					-0-
05	1240	X	896	-0-	-344	-0-	896	3			N	-0-					-0-
06	840	N	801	-0-	-39	-0-	801	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	862	-0-	-161	-0-	862	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
02	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	3350	3			N	-0-					-0-
03	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	3695	3			N	-0-					-0-
04	2790	X	3351	-0-	561	-0-	3351	3			N	-0-					-0-
05	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	3552	3			N	-0-					-0-
06	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	3248	3			N	-0-					-0-
*07	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	3171	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
02	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	2692	3			N	-0-					-0-
03	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	3			N	-0-					-0-
04	1620	N	2660	-0-	1040	-0-	2660	3			N	-0-					-0-
05	1674	N	817	-0-	-857	-0-	817	3			N	-0-					-0-
06	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	3			N	-0-					-0-
07	1674	N	1423	-0-	-251	-0-	1423	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
02	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	3237	3			N	-0-					-0-
03	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	3837	3			N	-0-					-0-
04	2040	X	2549	-0-	509	-0-	2549	3			N	-0-					-0-
05	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	2708	3			N	-0-					-0-
06	2040	X	1665	-0-	-375	-0-	1665	3			N	-0-					-0-
07	2108	X	1088	-0-	-1020	-0-	1088	3			N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 10 RRCID -> 195981 COMPL. DATE 03/30/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9400 - 10210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2324	X	2045	-0-	-279	-0-	2045	3			N	-0-					-0-
03	1705	X	1514	-0-	-191	-0-	1514	3			N	-0-					-0-
04	1650	X	979	-0-	-671	-0-	979	3			N	-0-					-0-
05	2263	X	1087	-0-	-1176	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
06	2190	X	1074	-0-	-1116	-0-	1074	3			N	-0-					-0-
07	2263	X	1023	-0-	-1240	-0-	1023	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
02	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					-0-
03	310	N	220	-0-	-90	-0-	220	3			N	-0-					-0-
04	60	N	99	-0-	39	-0-	99	3			N	-0-					-0-
05	310	N	94	-0-	-216	-0-	94	3			N	-0-					-0-
06	210	N	98	-0-	-112	-0-	98	3			N	-0-					-0-
*07	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2239	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 #: 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
02	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-
03	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 201642 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 8888 - 10350

02	952	N	939	-0-	-13	-0-	939	3			N	-0-					-0-
03	1085	N	1026	-0-	-59	-0-	1026	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	996	-0-	-24	-0-	996	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	998	-0-	-56	-0-	998	3			N	-0-					-0-
06	990	N	910	-0-	-80	-0-	910	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	957	-0-	-66	-0-	957	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL WELL #: 507 RRCID -> 201681 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8937 - 10302

02	2912	X	1999	-0-	-913	-0-	1999	3			N	-0-					-0-
03	3224	X	2704	-0-	-520	-0-	2704	3			N	-0-					-0-
04	3030	X	2560	-0-	-470	-0-	2560	3			N	-0-					-0-
05	3038	X	2627	-0-	-411	-0-	2627	3			N	-0-					-0-
06	2610	X	2515	-0-	-95	-0-	2515	3			N	-0-					-0-
07	2697	X	1987	-0-	-710	-0-	1987	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 11 RRCID -> 201792 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9006 - 10458

02	2800	X	2798	-0-	-2	-0-	2798	3			N	-0-					-0-
03	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	3278	3			N	-0-					-0-
04	3000	X	3549	-0-	549	-0-	3549	3			N	-0-					-0-
05	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	3627	3			N	-0-					-0-
06	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	3390	3			N	-0-					-0-
*07	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	3289	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL WELL #: 508 RRCID -> 202510 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 8932 - 10429

02	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	3			N	-0-					-0-
03	1581	X	1321	-0-	-260	-0-	1321	3			N	-0-					-0-
04	1530	X	1092	-0-	-438	-0-	1092	3			N	-0-					-0-
05	1581	X	1055	-0-	-526	-0-	1055	3			N	-0-					-0-
06	1500	X	1143	-0-	-357	-0-	1143	3			N	-0-					-0-
07	1550	X	1156	-0-	-394	-0-	1156	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 7 RRCID -> 202755 COMPL. DATE 04/12/2004 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9006 - 10416

02	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 6 RRCID -> 202778 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8922 - 10419

02	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	3094	3			N	-0-					-0-
03	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	3438	3			N	-0-					-0-
04	3240	X	3266	-0-	26	-0-	3266	3			N	-0-					-0-
05	3348	X	3288	-0-	-60	-0-	3288	3			N	-0-					-0-
06	3240	X	1924	-0-	-1316	-0-	1924	3			N	-0-					-0-
*07	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	3350	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
02	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3			N	-0-					-0-
03	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	1333	-0-	313	-0-	1333	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	1073	-0-	-136	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
06	1350	N	812	-0-	-538	-0-	812	3			N	-0-					-0-
07	1364	N	1066	-0-	-298	-0-	1066	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
02	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
04	420	N	361	-0-	-59	-0-	361	3			N	-0-					-0-
05	403	N	365	-0-	-38	-0-	365	3			N	-0-					-0-
06	390	N	381	-0-	-9	-0-	381	3			N	-0-					-0-
*07	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	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
02	2563	X	2563	-0-	-0-	-0-	2563	3			N	-0-					-0-
03	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	2857	3			N	-0-					-0-
04	2760	X	2489	-0-	-271	-0-	2489	3			N	-0-					-0-
05	2852	X	1611	-0-	-1241	-0-	1611	3			N	-0-					-0-
06	2760	X	1638	-0-	-1122	-0-	1638	3			N	-0-					-0-
07	2852	X	1670	-0-	-1182	-0-	1670	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
02	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	3			N	-0-					-0-
03	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	2514	3			N	-0-					-0-
04	2430	N	2503	-0-	73	-0-	2503	3			N	-0-					-0-
05	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	2554	3			N	-0-					-0-
06	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2476	3			N	-0-					-0-
*07	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	2553	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
02	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	3			N	-0-					-0-
03	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	2599	3			N	-0-					-0-
04	1560	N	3125	-0-	1565	-0-	3125	3			N	-0-					-0-
05	2813	N	2813	-0-	-0-	-0-	2813	3			N	-0-					-0-
06	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	3			N	-0-					-0-
*07	2212	X	2212	-0-	-0-	-0-	2212	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 206909 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 8940 - 10384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	728	N	455	-0-	-273	-0-	455	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	559	-0-	-464	-0-	559	3			N	-0-					-0-
04	990	N	1346	-0-	356	-0-	1346	3			N	-0-					-0-
05	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	3			N	-0-					-0-
06	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	650	-0-	-373	-0-	650	3			N	-0-					-0-

BAILEY-SHEPPARD GU5 WELL #: 5 RRCID -> 207705 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 8912 - 10331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
ALFORD "B" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 207811 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10644 - 10838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1540	N	477	-0-	-1063	-0-	470	3	7	9	Y	6	5	1			1
03	886	N	886	-0-	-0-	-0-	875	3	11	9	Y	10	10	1			1
04	180	N	788	-0-	608	-0-	777	3	11	9	Y	10	10	1			1
05	891	N	891	-0-	-0-	-0-	880	3	11	9	Y	10	9	1			2
06	870	N	741	-0-	-129	-0-	731	3	10	9	Y	9	9	1			2
07	806	N	716	-0-	-90	-0-	705	3	11	9	Y	10	11	1			1

KENNEDY, MAJOR WELL #: 12 RRCID -> 207816 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 8964 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2268	X	1393	-0-	-875	-0-	1393	3			N	-0-					-0-
03	2511	X	1580	-0-	-931	-0-	1580	3			N	-0-					-0-
04	2430	X	1466	-0-	-964	-0-	1466	3			N	-0-					-0-
05	1891	X	1547	-0-	-344	-0-	1547	3			N	-0-					-0-
06	1590	X	799	-0-	-791	-0-	799	3			N	-0-					-0-
07	1581	X	499	-0-	-1082	-0-	499	3			N	-0-					-0-

OAK HILL GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 210455 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8956 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	308	N	271	-0-	-37	-0-	271	3			N	-0-					-0-
03	341	N	338	-0-	-3	-0-	338	3			N	-0-					-0-
04	210	N	619	-0-	409	-0-	619	3			N	-0-					-0-
05	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	3			N	-0-					-0-
06	330	N	288	-0-	-42	-0-	288	3			N	-0-					-0-
*07	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 14 RRCID -> 213805 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 8949 - 10406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1008	X	803	-0-	-205	-0-	803	3			N	-0-					-0-
03	2599	X	2599	-0-	-0-	-0-	2599	3			N	-0-					-0-
04	1080	X	516	-0-	-564	-0-	516	3			N	-0-					-0-
05	1116	X	743	-0-	-373	-0-	743	3			N	-0-					-0-
06	2533	X	2533	-0-	-0-	-0-	2533	3			N	-0-					-0-
*07	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 11 RRCID -> 213806 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9010 - 10437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	252	N	251	-0-	-1	-0-	251	3			N	-0-					-0-
03	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	3			N	-0-					-0-
04	270	N	205	-0-	-65	-0-	205	3			N	-0-					-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
06	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
*07	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 216321 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8880 - 10292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	3			N	-0-					-0-
03	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	3			N	-0-					-0-
04	1620	N	1689	-0-	69	-0-	1689	3			N	-0-					-0-
05	1674	N	1627	-0-	-47	-0-	1627	3			N	-0-					-0-
06	1620	N	1470	-0-	-150	-0-	1470	3			N	-0-					-0-
07	1674	N	1554	-0-	-120	-0-	1554	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 15 RRCID -> 216651 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9062 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1008	N	912	-0-	-96	-0-	912	3			N	-0-					-0-
03	1116	N	878	-0-	-238	-0-	878	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	244	-0-	-776	-0-	244	3			N	-0-					-0-
05	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	3			N	-0-					-0-
06	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	3			N	-0-					-0-
*07	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	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 #: 12 RRCID -> 217200 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9066 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2102	X	2102	-0-	-0-	-0-	2102	3			N	-0-					-0-
03	2301	X	2301	-0-	-0-	-0-	2301	3			N	-0-					-0-
04	930	X	1837	-0-	907	-0-	1837	3			N	-0-					-0-
05	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	3			N	-0-					-0-
06	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	3			N	-0-					-0-
*07	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 12 RRCID -> 218513 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9036 - 10478

02	1344	N	874	-0-	-470	-0-	874	3			N	-0-					-0-
03	1271	N	866	-0-	-405	-0-	866	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	921	-0-	-309	-0-	921	3			N	-0-					-0-
05	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	3			N	-0-					-0-
06	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-					-0-
07	961	N	761	-0-	-200	-0-	761	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 10 RRCID -> 219204 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8846 - 10434

02	1176	N	679	-0-	-497	-0-	679	3			N	-0-					-0-
03	1643	N	1158	-0-	-485	-0-	1158	3			N	-0-					-0-
04	1590	N	1893	-0-	303	-0-	1893	3			N	-0-					-0-
05	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	3			N	-0-					-0-
06	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	3			N	-0-					-0-
*07	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 12 RRCID -> 219812 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 10609 PERF. 8980 - 10424

02	504	N	377	-0-	-127	-0-	377	3			N	-0-					-0-
03	558	N	384	-0-	-174	-0-	384	3			N	-0-					-0-
04	480	N	337	-0-	-143	-0-	337	3			N	-0-					-0-
05	403	N	340	-0-	-63	-0-	340	3			N	-0-					-0-
06	360	N	309	-0-	-51	-0-	309	3			N	-0-					-0-
07	341	N	310	-0-	-31	-0-	310	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 10 RRCID -> 219814 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9380 - 10533

02	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
03	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
04	300	N	462	-0-	162	-0-	462	3			N	-0-					-0-
05	310	N	138	-0-	-172	-0-	138	3			N	-0-					-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
07	310	N	193	-0-	-117	-0-	193	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 14 RRCID -> 221002 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 10524 PERF. 8916 - 10437

02	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	3			N	-0-					-0-
03	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2307	3			N	-0-					-0-
04	750	N	2380	-0-	1630	-0-	2380	3			N	-0-					-0-
05	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	3			N	-0-					-0-
06	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	3			N	-0-					-0-
*07	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 14 RRCID -> 221702 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8866 - 10532

02	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-
03	527	N	516	-0-	-11	-0-	516	3			N	-0-					-0-
04	510	N	505	-0-	-5	-0-	505	3			N	-0-					-0-
05	527	N	446	-0-	-81	-0-	446	3			N	-0-					-0-
06	510	N	278	-0-	-232	-0-	278	3			N	-0-					-0-
07	527	N	172	-0-	-355	-0-	172	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 #: 12 RRCID -> 222427 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 10663 PERF. 9080 - 10516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1204	N	1038	-0-	-166	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
03	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	3			N	-0-					-0-
04	900	N	1260	-0-	360	-0-	1260	3			N	-0-					-0-
05	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	3			N	-0-					-0-
06	1290	N	1289	-0-	-1	-0-	1289	3			N	-0-					-0-
*07	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	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

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-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 19 RRCID -> 224105 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10504 PERF. 8910 - 10236

02	2296	N	1843	-0-	-453	-0-	1843	3			N	-0-					-0-
03	2046	N	2034	-0-	-12	-0-	2034	3			N	-0-					-0-
04	2010	N	1846	-0-	-164	-0-	1846	3			N	-0-					-0-
05	2046	N	1309	-0-	-737	-0-	1309	3			N	-0-					-0-
06	1980	N	1819	-0-	-161	-0-	1819	3			N	-0-					-0-
07	1922	N	1676	-0-	-246	-0-	1676	3			N	-0-					-0-

ROGERS, FRED UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224106 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 11052 PERF.10662 - 10830

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	106	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 17 RRCID -> 224907 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 3450 - 10380

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-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 225455 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10420 - 10763

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-

ROGERS, FRED UNIT WELL #: 5 RRCID -> 225620 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10650 - 10789

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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
JONES, ALFORD GU WELL #: 13 RRCID -> 226445 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 10732 PERF. 9524 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	280	N	171	-0-	-109	-0-	171	3			N	-0-					-0-
03	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	3			N	-0-					-0-
04	210	N	166	-0-	-44	-0-	166	3			N	-0-					-0-
05	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	3			N	-0-					-0-
06	180	N	149	-0-	-31	-0-	149	3			N	-0-					-0-
07	186	N	159	-0-	-27	-0-	159	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, B. GAS UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 226496 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10487 PERF. 8924 - 10194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112	N	99	-0-	-13	-0-	99	3			N	-0-					-0-
03	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
*07	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 228094 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 10966 PERF.10734 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3			Y	-0-					10
03	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	3			Y	-0-					10
04	1110	N	1658	-0-	548	-0-	1658	3			Y	-0-					10
05	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	3			Y	-0-					10
06	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	3			Y	-0-					10
*07	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	3			Y	-0-					10

MCWILLIAMS, J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 228466 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 11232 PERF.10820 - 10990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	612	N	612	-0-	-0-	-0-	603	3	9	9	Y	8	8	1			1
03	1240	N	1067	-0-	-173	-0-	1054	3	13	9	Y	12	12	1			1
04	960	N	1067	-0-	107	-0-	1053	3	14	9	Y	13	13	1			1
05	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1054	3	12	9	Y	11	10	1			2
06	1020	N	947	-0-	-73	-0-	935	3	12	9	Y	11	11	1			2
07	1116	N	902	-0-	-214	-0-	888	3	14	9	Y	13	14	1			1

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 15 RRCID -> 228862 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8884 - 10298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	224	N	77	-0-	-147	-0-	77	3			N	-0-					-0-
03	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
04	240	N	185	-0-	-55	-0-	185	3			N	-0-					-0-
05	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					-0-
06	240	N	88	-0-	-152	-0-	88	3			N	-0-					-0-
07	186	N	45	-0-	-141	-0-	45	3			N	-0-					-0-

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 228864 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10698 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			Y	-0-					14
03	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			Y	-0-					14
04	810	N	992	-0-	182	-0-	992	3			Y	-0-					14
05	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	3			Y	-0-					14
06	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	3			Y	-0-					14
07	837	N	701	-0-	-136	-0-	701	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
02	980	N	138	-0-	-842	-0-	137	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
03	697	N	697	-0-	-0-	-0-	688	3	9	9	Y	8	7	1			1
04	390	N	751	-0-	361	-0-	741	3	10	9	Y	9	9	1			1
05	819	N	819	-0-	-0-	-0-	809	3	10	9	Y	9	8	1			2
06	676	N	676	-0-	-0-	-0-	669	3	7	9	Y	6	7	1			1
*07	792	N	792	-0-	-0-	-0-	780	3	12	9	Y	11	11	1			1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
02	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	17	-0-	-45	-0-	17	3			N	-0-					-0-
04	15	N	23	-0-	8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-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
02	1708	N	1668	-0-	-40	-0-	1646	3	22	9	Y	20	19	1			3
03	1767	N	1278	-0-	-489	-0-	1261	3	17	9	Y	15	16	1			2
04	1290	N	1768	-0-	478	-0-	1744	3	24	9	Y	22	22	1			2
05	1860	N	1131	-0-	-729	-0-	1118	3	13	9	Y	12	12	1			2
06	1230	N	400	-0-	-830	-0-	394	3	6	9	Y	5	6	1			1
*07	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	2797	3	46	9	Y	42	39	1			4

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
02	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	2574	3			N	-0-					-0-
03	2790	N	2625	-0-	-165	-0-	2625	3			N	-0-					-0-
04	2700	N	2745	-0-	45	-0-	2745	3			N	-0-					-0-
05	2821	N	2821	-0-	-0-	-0-	2821	3			N	-0-					-0-
06	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	2739	3			N	-0-					-0-
*07	2838	N	2838	-0-	-0-	-0-	2838	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
02	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	3			Y	-0-					-0-
03	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			Y	-0-					-0-
04	150	N	514	-0-	364	-0-	514	3			Y	-0-					-0-
05	496	N	478	-0-	-18	-0-	478	3			Y	-0-					-0-
06	480	N	463	-0-	-17	-0-	463	3			Y	-0-					-0-
07	496	N	463	-0-	-33	-0-	463	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
02	280	N	130	-0-	-150	-0-	130	3			Y	-0-					-0-
03	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			Y	-0-					-0-
04	300	N	278	-0-	-22	-0-	278	3			Y	-0-					-0-
05	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			Y	-0-					-0-
06	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			Y	-0-					-0-
*07	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			Y	-0-					-0-

HOLT, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 229490 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 11108 PERF.10696 - 10990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	924	N	478	-0-	-446	-0-	444	3	34	9	Y	31					39
03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	359	3	15	9	Y	14	44	1			9
04	240	N	534	-0-	294	-0-	534	3			Y	-0-					9
05	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			Y	-0-					9
06	642	N	642	-0-	-0-	-0-	586	3	56	9	Y	51	48	1			12
*07	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			Y	-0-					12

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
02	896	N	859	-0-	-37	-0-	859	3			Y	-0-					-0-
03	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3			Y	-0-					-0-
04	930	N	989	-0-	59	-0-	989	3			Y	-0-					-0-
05	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	3			Y	-0-					-0-
06	990	N	938	-0-	-52	-0-	938	3			Y	-0-					-0-
07	1023	N	905	-0-	-118	-0-	905	3			Y	-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 #: 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
02	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	3733	3			N	-0-					-0-
03	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	3869	3			N	-0-					-0-
04	1590	X	3546	-0-	1956	-0-	3546	3			N	-0-					-0-
05	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	3512	3			N	-0-					-0-
06	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	3317	3			N	-0-					-0-
*07	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	3337	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
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	321	-0-	321	-0-	321	3			Y	-0-					-0-
05	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	3			Y	-0-					-0-
06	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			Y	-0-					-0-
*07	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	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
02	2800	N	3231	-0-	431	431	3231	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	4829	-0-	1729	2160	4829	3			N	-0-					-0-
04	1980	N	4939	-0-	2959	-0-	4939	3			N	-0-					-0-
05	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	3843	3			N	-0-					-0-
06	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	3197	3			N	-0-					-0-
*07	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	3003	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
02	1176	N	846	-0-	-330	-0-	834	3	12	9	Y	11	10	1			2
03	1271	N	996	-0-	-275	-0-	985	3	11	9	Y	10	11	1			1
04	1080	N	869	-0-	-211	-0-	857	3	12	9	Y	11	11	1			1
05	930	N	778	-0-	-152	-0-	769	3	9	9	Y	8	8	1			1
06	960	N	716	-0-	-244	-0-	706	3	10	9	Y	9	8	1			2
07	899	N	676	-0-	-223	-0-	665	3	11	9	Y	10	11	1			1

WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 230660 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 11366 PERF.10918 - 10928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 230703 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10810 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	980	N	955	-0-	-25	-0-	955	3			Y	-0-					-0-
03	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3			Y	-0-					-0-
04	1140	N	1112	-0-	-28	-0-	1112	3			Y	-0-					-0-
05	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3			Y	-0-					-0-
06	1140	N	486	-0-	-654	-0-	486	3			Y	-0-					-0-
07	1147	N	28	-0-	-1119	-0-	28	3			Y	-0-					-0-

HOLT, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 231055 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10716 - 10928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	83	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	140	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	30	N	76	-0-	46	-0-	75	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	49	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	48	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*07	46	N	46	-0-	-0-	-0-	45	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
JONES, ALFORD GU WELL #: 12 RRCID -> 231159 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9195 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	3764	-0-	964	964	3764	3			N	-0-					-0-
03	1067	N	103	-0-	-964	-0-	103	3			N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
06	570	X	42	-0-	-528	-0-	42	3			N	-0-					-0-
07	589	X	100	-0-	-489	-0-	100	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 13 RRCID -> 231312 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9310 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-

BUFORD WELL #: 7 RRCID -> 231741 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9172 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5291	X	5291	-0-	-0-	-0-	5291	3			N	-0-					-0-
03	7988	X	7988	-0-	-0-	-0-	7988	3			N	-0-					-0-
04	4260	X	7189	-0-	2929	-0-	7189	3			N	-0-					-0-
05	6538	X	6538	-0-	-0-	-0-	6538	3			N	-0-					-0-
06	5874	X	5874	-0-	-0-	-0-	5874	3			N	-0-					-0-
*07	5702	X	5702	-0-	-0-	-0-	5702	3			N	-0-					-0-

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 231802 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10864 - 10874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					-0-
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	163	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	0	N	438	-0-	438	-0-	431	3	7	9	Y	6	5	1			1
05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-	1	1			-0-
06	150	N	142	-0-	-8	-0-	141	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	465	N	83	-0-	-382	-0-	82	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

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
02	1624	N	1558	-0-	-66	-0-	1558	3			N	-0-					-0-
03	1829	N	1736	-0-	-93	-0-	1736	3			N	-0-					-0-
04	1560	N	1477	-0-	-83	-0-	1477	3			N	-0-					-0-
05	1736	N	1477	-0-	-259	-0-	1477	3			N	-0-					-0-
06	1680	N	1240	-0-	-440	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
07	1519	N	1491	-0-	-28	-0-	1491	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
02	3164	X	3070	-0-	-94	-0-	3070	3			N	-0-					-0-
03	3503	X	3228	-0-	-275	-0-	3228	3			N	-0-					-0-
04	3300	X	3072	-0-	-228	-0-	3072	3			N	-0-					-0-
05	3410	X	3171	-0-	-239	-0-	3171	3			N	-0-					-0-
06	3300	X	3096	-0-	-204	-0-	3096	3			N	-0-					-0-
07	3410	X	3043	-0-	-367	-0-	3043	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 #: 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
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-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 12 RRCID -> 234431 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 10701 PERF. 9143 - 10590

02	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	3			N	-0-					-0-
03	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	3			N	-0-					-0-
04	1410	N	1695	-0-	285	-0-	1695	3			N	-0-					-0-
05	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	3			N	-0-					-0-
06	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	3			N	-0-					-0-
07	1767	N	1691	-0-	-76	-0-	1691	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 12 RRCID -> 234443 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9066 - 10482

02	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	3602	3			N	-0-					-0-
03	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	4743	3			N	-0-					-0-
04	2610	X	4682	-0-	2072	-0-	4682	3			N	-0-					-0-
05	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	4944	3			N	-0-					-0-
06	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	4720	3			N	-0-					-0-
*07	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	4252	3			N	-0-					-0-

MADDOX ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234675 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 11031 PERF.10596 - 10770

02	616	N	-0-	-0-	-616	-0-					Y	-0-					-0-
03	336	N	336	-0-	-0-	-0-	333	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
04	0	N	333	-0-	333	-0-	329	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	262	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
06	330	N	216	-0-	-114	-0-	214	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
07	341	N	222	-0-	-119	-0-	219	3	3	9	Y	3	3	1			-0-

MADDOX ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234681 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 11103 PERF.10654 - 10832

02	784	N	-0-	-0-	-784	-0-					Y	-0-					-0-
03	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2506	3	31	9	Y	28	25	1			3
04	0	N	29	-0-	29	-0-	29	3			Y	-0-	3	1			-0-
05	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1205	3	13	9	Y	12	10	1			2
06	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1053	3	13	9	Y	12	12	1			2
*07	906	N	906	-0-	-0-	-0-	891	3	15	9	Y	14	15	1			1

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 234829 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9090 - 10374

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-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 234834 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9074 - 10388

02	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2246	3			N	-0-					-0-
03	2859	N	2859	-0-	-0-	-0-	2859	3			N	-0-					-0-
04	2100	N	2849	-0-	749	-0-	2849	3			N	-0-					-0-
05	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	2563	3			N	-0-					-0-
06	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	2791	3			N	-0-					-0-
*07	2870	N	2870	-0-	-0-	-0-	2870	3			N	-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 #: 12 RRCID -> 234920 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 10871 PERF.10473 - 10703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3192	X	1595	-0-	-1597	-0-	1595	3			Y	-0-					28
03	3534	X	1808	-0-	-1726	-0-	1774	3	34	9	Y	31	44	1			15
04	3420	X	1737	-0-	-1683	-0-	1737	3			Y	-0-					15
05	3534	X	3488	-0-	-46	-0-	3488	3			Y	-0-					15
06	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	3467	3			Y	-0-					15
*07	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	2775	3	17	9	Y	15					30

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 14 RRCID -> 235744 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9154 - 10432

02	3444	X	3190	-0-	-254	-0-	3190	3			N	-0-					-0-
03	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	4159	3			N	-0-					-0-
04	3300	X	4265	-0-	965	-0-	4265	3			N	-0-					-0-
05	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	4707	3			N	-0-					-0-
06	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	4399	3			N	-0-					-0-
*07	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	4587	3			N	-0-					-0-

KENNEDY, MAJOR WELL #: 15 RRCID -> 235765 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 8544 - 10354

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 18 RRCID -> 236070 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 9234 - 10549

02	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	3685	3			N	-0-					-0-
03	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	4532	3			N	-0-					-0-
04	3840	X	4496	-0-	656	-0-	4496	3			N	-0-					-0-
05	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	4760	3			N	-0-					-0-
06	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	4171	3			N	-0-					-0-
07	4185	X	3548	-0-	-637	-0-	3548	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 16 RRCID -> 236553 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 10688 PERF. 9189 - 10367

02	2548	X	2191	-0-	-357	-0-	2191	3			N	-0-					-0-
03	2573	X	2495	-0-	-78	-0-	2495	3			N	-0-					-0-
04	2490	X	2380	-0-	-110	-0-	2380	3			N	-0-					-0-
05	2542	X	2363	-0-	-179	-0-	2363	3			N	-0-					-0-
06	2400	X	2234	-0-	-166	-0-	2234	3			N	-0-					-0-
07	2480	X	2221	-0-	-259	-0-	2221	3			N	-0-					-0-

KENNEDY, MAJOR WELL #: 13 RRCID -> 236624 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 8948 - 10374

02	2296	N	2005	-0-	-291	-0-	2005	3			N	-0-					-0-
03	2573	N	2108	-0-	-465	-0-	2108	3			N	-0-					-0-
04	2280	N	1529	-0-	-751	-0-	1529	3			N	-0-					-0-
05	2232	N	1111	-0-	-1121	-0-	1111	3			N	-0-					-0-
06	2040	N	921	-0-	-1119	-0-	921	3			N	-0-					-0-
07	1581	N	879	-0-	-702	-0-	879	3			N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 15 RRCID -> 236742 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 10821 PERF. 9504 - 9684

02	2800	X	1775	-0-	-1025	-0-	1775	3			N	-0-					-0-
03	2790	X	2199	-0-	-591	-0-	2199	3			N	-0-					-0-
04	2580	X	2052	-0-	-528	-0-	2052	3			N	-0-					-0-
05	2161	X	2161	-0-	-0-	-0-	2161	3			N	-0-					-0-
06	2130	X	2099	-0-	-31	-0-	2099	3			N	-0-					-0-
07	2201	X	2058	-0-	-143	-0-	2058	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 #: 19 RRCID -> 236743 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 10693 PERF. 9376 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2100	X	1675	-0-	-425	-0-	1675	3			N	-0-					-0-
03	2108	X	2015	-0-	-93	-0-	2015	3			N	-0-					-0-
04	1980	N	2036	-0-	56	-0-	2036	3			N	-0-					-0-
05	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	3			N	-0-					-0-
06	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	3			N	-0-					-0-
*07	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2239	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 236840 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9206 - 10356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	3			N	-0-					-0-
03	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	2397	3			N	-0-					-0-
04	1470	N	2566	-0-	1096	-0-	2566	3			N	-0-					-0-
05	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	2509	3			N	-0-					-0-
06	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2337	3			N	-0-					-0-
*07	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	2652	3			N	-0-					-0-

MCWILLIAMS, J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 238152 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 11166 PERF.10750 - 10963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	224	N	94	-0-	-130	-0-	93	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	75	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	0	N	128	-0-	128	-0-	126	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	185	N	185	-0-	-0-	-0-	183	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
06	263	N	263	-0-	-0-	-0-	259	3	4	9	Y	4	3	1			1
*07	223	N	223	-0-	-0-	-0-	220	3	3	9	Y	3	4	1			-0-

BUFORD WELL #: 12 RRCID -> 238181 COMPL. DATE 03/23/2008 TOTAL DEPTH 10777 PERF. 9328 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	3902	3			N	-0-					-0-
03	5639	X	5639	-0-	-0-	-0-	5639	3			N	-0-					-0-
04	3420	X	4754	-0-	1334	-0-	4754	3			N	-0-					-0-
05	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	4159	3			N	-0-					-0-
06	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	3873	3			N	-0-					-0-
*07	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	3920	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 13 RRCID -> 238198 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 9223 - 10304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
03	248	N	130	-0-	-118	-0-	130	3			N	-0-					-0-
04	90	N	146	-0-	56	-0-	146	3			N	-0-					-0-
05	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
06	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
*07	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	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
02	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	3			N	-0-					-0-
03	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2258	3			N	-0-					-0-
04	1740	N	2140	-0-	400	-0-	2140	3			N	-0-					-0-
05	2418	N	1944	-0-	-474	-0-	1944	3			N	-0-					-0-
06	2190	N	1771	-0-	-419	-0-	1771	3			N	-0-					-0-
07	2201	N	1785	-0-	-416	-0-	1785	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
02	4144	X	3231	-0-	-913	-0-	3189	3	42	9	Y	38	37	1			6
03	4588	X	2761	-0-	-1827	-0-	2728	3	33	9	Y	30	33	1			3
04	3780	X	3877	-0-	97	-0-	3825	3	52	9	Y	47	45	1			5
05	3751	X	3620	-0-	-131	-0-	3581	3	39	9	Y	35	34	1			6
06	3450	X	3428	-0-	-22	-0-	3251	3	177	9	Y	161	136	1			31
07	3999	X	3228	-0-	-771	-0-	3174	3	54	9	Y	49	75	1			5

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
02	2296	X	2051	-0-	-245	-0-	2051	3			N	-0-					-0-
03	2542	X	2239	-0-	-303	-0-	2239	3			N	-0-					-0-
04	2460	X	2192	-0-	-268	-0-	2192	3			N	-0-					-0-
05	2542	X	2188	-0-	-354	-0-	2188	3			N	-0-					-0-
06	2250	X	1677	-0-	-573	-0-	1677	3			N	-0-					-0-
07	2263	X	1382	-0-	-881	-0-	1382	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
02	2212	N	1900	-0-	-312	-0-	1900	3			N	-0-					-0-
03	1860	N	1347	-0-	-513	-0-	1347	3			N	-0-					-0-
04	870	N	1000	-0-	130	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
05	2108	N	804	-0-	-1304	-0-	804	3			N	-0-					-0-
06	1290	N	1161	-0-	-129	-0-	1161	3			N	-0-					-0-
*07	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	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
02	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	3317	3			N	-0-					-0-
03	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	3793	3			N	-0-					-0-
04	3330	X	3894	-0-	564	-0-	3894	3			N	-0-					-0-
05	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	4065	3			N	-0-					-0-
06	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	3747	3			N	-0-					-0-
*07	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	3757	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
02	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	4863	-0-	1763	1763	4863	3			N	-0-					-0-
04	1170	N	4577	-0-	3407	-0-	4577	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	4154	-0-	1054	1054	4154	3			N	-0-					-0-
06	4660	X	3606	-0-	-1054	-0-	3606	3			N	-0-					-0-
07	2914	X	2906	-0-	-8	-0-	2906	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 18 RRCID -> 238766 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9135 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	3383	3			N	-0-					-0-
03	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	3700	3			N	-0-					-0-
04	2910	X	3975	-0-	1065	-0-	3975	3			N	-0-					-0-
05	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	3567	3			N	-0-					-0-
06	3390	X	3156	-0-	-234	-0-	3156	3			N	-0-					-0-
07	3503	X	3152	-0-	-351	-0-	3152	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
02	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	2722	3			N	-0-					-0-
03	2971	N	2971	-0-	-0-	-0-	2971	3			N	-0-					-0-
04	2370	N	2522	-0-	152	-0-	2522	3			N	-0-					-0-
05	3007	N	2682	-0-	-325	-0-	2682	3			N	-0-					-0-
06	2880	N	2522	-0-	-358	-0-	2522	3			N	-0-					-0-
07	2604	N	2513	-0-	-91	-0-	2513	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
02	10102	X	2710	-0-	-7392	-0-	2673	3	37	9	Y	34	35	1			5
03	5270	X	4582	-0-	-688	-0-	4538	3	44	9	Y	40	40	1			5
04	5100	X	3372	-0-	-1728	-0-	3321	3	51	9	Y	46	46	1			5
05	5270	X	2832	-0-	-2438	-0-	2797	3	35	9	Y	32	31	1			6
06	4440	X	2168	-0-	-2272	-0-	2139	3	29	9	Y	26	27	1			5
07	4588	X	2265	-0-	-2323	-0-	2225	3	40	9	Y	36	37	1			4

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
03	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	1938	-0-	1938	-0-	1938	3			N	-0-					-0-
05	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	3			N	-0-					-0-
06	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
07	1767	N	536	-0-	-1231	-0-	536	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
02	1960	N	1178	-0-	-782	-0-	1178	3			N	-0-					-0-
03	2170	N	1137	-0-	-1033	-0-	1137	3			N	-0-					-0-
04	1950	N	1043	-0-	-907	-0-	1043	3			N	-0-					-0-
05	1302	N	771	-0-	-531	-0-	771	3			N	-0-					-0-
06	1110	N	591	-0-	-519	-0-	591	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	460	-0-	-625	-0-	460	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
02	28	N	12	-0-	-16	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	5	N	30	-0-	25	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
05	454	N	454	-0-	-0-	-0-	448	3	6	9	Y	5	4	1			1
06	454	N	454	-0-	-0-	-0-	448	3	6	9	Y	5	5	1			1
*07	142	N	142	-0-	-0-	-0-	140	3	2	9	Y	2	3	1			-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
02	2912	X	2501	-0-	-411	-0-	2501	3			N	-0-					-0-
03	3224	X	2733	-0-	-491	-0-	2733	3			N	-0-					-0-
04	3030	X	2430	-0-	-600	-0-	2430	3			N	-0-					-0-
05	2759	X	2404	-0-	-355	-0-	2404	3			N	-0-					-0-
06	2670	X	1967	-0-	-703	-0-	1967	3			N	-0-					-0-
07	2759	X	2215	-0-	-544	-0-	2215	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 18 RRCID -> 242620 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 10693 PERF. 9066 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	4047	3			N	-0-					-0-
03	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	4839	3			N	-0-					-0-
04	4050	X	3919	-0-	-131	-0-	3919	3			N	-0-					-0-
05	4185	X	4016	-0-	-169	-0-	4016	3			N	-0-					-0-
06	4050	X	4007	-0-	-43	-0-	4007	3			N	-0-					-0-
07	4185	X	3913	-0-	-272	-0-	3913	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 19 RRCID -> 242621 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9120 - 10553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	3			N	-0-					-0-
03	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2473	3			N	-0-					-0-
04	2130	N	2277	-0-	147	-0-	2277	3			N	-0-					-0-
05	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2389	3			N	-0-					-0-
06	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	3			N	-0-					-0-
07	2356	N	2335	-0-	-21	-0-	2335	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 1 WELL #: 8 RRCID -> 242748 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 10571 PERF. 8992 - 10351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	2726	3			N	-0-					-0-
03	3007	X	2677	-0-	-330	-0-	2677	3			N	-0-					-0-
04	2910	X	3155	-0-	245	-0-	3155	3			N	-0-					-0-
05	3007	X	2433	-0-	-574	-0-	2433	3			N	-0-					-0-
06	2910	X	2338	-0-	-572	-0-	2338	3			N	-0-					-0-
07	3007	X	2442	-0-	-565	-0-	2442	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 #: 8 RRCID -> 243569 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 8933 - 10284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
03	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	3			N	-0-					-0-
04	120	N	87	-0-	-33	-0-	87	3			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
07	93	N	13	-0-	-80	-0-	13	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 16 RRCID -> 244444 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9174 - 10514

02	504	N	466	-0-	-38	-0-	466	3			N	-0-					-0-
03	558	N	511	-0-	-47	-0-	511	3			N	-0-					-0-
04	510	N	3919	-0-	3409	-0-	3919	3			N	-0-					-0-
05	527	N	498	-0-	-29	-0-	498	3			N	-0-					-0-
06	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-
07	558	X	491	-0-	-67	-0-	491	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 17 RRCID -> 244458 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9156 - 10611

02	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	3303	3			N	-0-					-0-
03	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	4167	3			N	-0-					-0-
04	3480	X	4023	-0-	543	-0-	4023	3			N	-0-					-0-
05	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	3870	3			N	-0-					-0-
06	3480	X	2828	-0-	-652	-0-	2828	3			N	-0-					-0-
07	3596	X	2518	-0-	-1078	-0-	2518	3			N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 22 RRCID -> 244777 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9038 - 10354

02	3920	X	3163	-0-	-757	-0-	3163	3			N	-0-					-0-
03	4309	X	4211	-0-	-98	-0-	4211	3			N	-0-					-0-
04	3990	X	3892	-0-	-98	-0-	3892	3			N	-0-					-0-
05	4092	X	3980	-0-	-112	-0-	3980	3			N	-0-					-0-
06	4080	X	3795	-0-	-285	-0-	3795	3			N	-0-					-0-
07	4216	X	3809	-0-	-407	-0-	3809	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 244780 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9052 - 10344

02	3276	X	2974	-0-	-302	-0-	2974	3			N	-0-					-0-
03	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	3413	3			N	-0-					-0-
04	2880	X	4300	-0-	1420	-0-	4300	3			N	-0-					-0-
05	3286	X	2694	-0-	-592	-0-	2694	3			N	-0-					-0-
06	3300	X	2171	-0-	-1129	-0-	2171	3			N	-0-					-0-
07	3627	X	2503	-0-	-1124	-0-	2503	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 11 RRCID -> 245107 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 10808 PERF. 8922 - 10581

02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
04	30	N	70	-0-	40	-0-	70	3			N	-0-					-0-
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
*07	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 13 RRCID -> 245109 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9202 - 10407

02	2800	N	3881	-0-	1081	1081	3881	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3083	-0-	-17	1064	3083	3			N	-0-					-0-
04	1500	N	2755	-0-	1255	-0-	2755	3			N	-0-					-0-
05	2409	X	2409	-0-	-0-	-0-	2409	3			N	-0-					-0-
06	2164	X	2164	-0-	-0-	-0-	2164	3			N	-0-					-0-
*07	2095	X	2095	-0-	-0-	-0-	2095	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 #: 11 RRCID -> 245300 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9191 - 10315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1400	N	1047	-0-	-353	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
03	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	3			N	-0-					-0-
04	840	N	688	-0-	-152	-0-	688	3			N	-0-					-0-
05	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	3			N	-0-					-0-
06	1530	N	1273	-0-	-257	-0-	1273	3			N	-0-					-0-
*07	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 15 RRCID -> 245380 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9003 - 10282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-
03	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					-0-
04	480	N	592	-0-	112	-0-	592	3			N	-0-					-0-
05	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					-0-
06	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					-0-
*07	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 9 RRCID -> 245381 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8926 - 10252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3080	X	2799	-0-	-281	-0-	2799	3			N	-0-					-0-
03	3410	X	2667	-0-	-743	-0-	2667	3			N	-0-					-0-
04	3300	X	2587	-0-	-713	-0-	2587	3			N	-0-					-0-
05	3100	X	2826	-0-	-274	-0-	2826	3			N	-0-					-0-
06	3000	X	2650	-0-	-350	-0-	2650	3			N	-0-					-0-
07	3100	X	2593	-0-	-507	-0-	2593	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 25 RRCID -> 245852 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 10708 PERF. 9153 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
03	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	3			N	-0-					-0-
04	930	N	950	-0-	20	-0-	950	3			N	-0-					-0-
05	961	N	931	-0-	-30	-0-	931	3			N	-0-					-0-
06	930	N	405	-0-	-525	-0-	405	3			N	-0-					-0-
07	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 18H RRCID -> 245989 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9738 - 12693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	3346	3			N	-0-					-0-
03	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	3468	3			N	-0-					-0-
04	3120	X	3596	-0-	476	-0-	3596	3			N	-0-					-0-
05	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	3638	3			N	-0-					-0-
06	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	3443	3			N	-0-					-0-
*07	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	3518	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 15 RRCID -> 246323 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9030 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

JONES, ALFORD GU WELL #: 14 RRCID -> 246818 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10672 PERF. 9092 - 10386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1316	N	1114	-0-	-202	-0-	1114	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3481	-0-	381	381	3481	3			N	-0-					-0-
04	1350	N	782	-0-	-568	-0-	782	3			N	-0-					-0-
05	2827	N	2827	-0-	-0-	-0-	2827	3			N	-0-					-0-
06	2278	X	2278	-0-	-0-	-0-	2278	3			N	-0-					-0-
*07	2431	X	2431	-0-	-0-	-0-	2431	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
BUFORD WELL #: 8 RRCID -> 246901 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9039 - 10292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	3549	3			N	-0-					-0-
03	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	4581	3			N	-0-					-0-
04	3750	X	4809	-0-	1059	-0-	4809	3			N	-0-					-0-
05	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	4736	3			N	-0-					-0-
06	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	4183	3			N	-0-					-0-
07	3937	X	3878	-0-	-59	-0-	3878	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL 5 WELL #: 10 RRCID -> 246955 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9238 - 10538

02	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	3			N	-0-					-0-
03	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	3			N	-0-					-0-
04	1950	N	1684	-0-	-266	-0-	1684	3			N	-0-					-0-
05	2015	N	1749	-0-	-266	-0-	1749	3			N	-0-					-0-
06	1920	N	1556	-0-	-364	-0-	1556	3			N	-0-					-0-
07	1736	N	1603	-0-	-133	-0-	1603	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 3 WELL #: 12 RRCID -> 246994 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 10573 PERF. 8973 - 10288

02	1988	N	1700	-0-	-288	-0-	1700	3			N	-0-					-0-
03	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	3			N	-0-					-0-
04	1980	N	1708	-0-	-272	-0-	1708	3			N	-0-					-0-
05	1891	N	1707	-0-	-184	-0-	1707	3			N	-0-					-0-
06	1920	N	1777	-0-	-143	-0-	1777	3			N	-0-					-0-
07	1767	N	1632	-0-	-135	-0-	1632	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 15 RRCID -> 247005 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 10521 PERF. 9208 - 10393

02	1232	N	1151	-0-	-81	-0-	1151	3			N	-0-					-0-
03	1519	N	1267	-0-	-252	-0-	1267	3			N	-0-					-0-
04	1470	N	1206	-0-	-264	-0-	1206	3			N	-0-					-0-
05	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	1203	-0-	-27	-0-	1203	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	1197	-0-	-43	-0-	1197	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 26 RRCID -> 247085 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 11810 PERF. 9231 - 10330

02	2800	N	2825	-0-	25	881	2825	3			N	-0-					-0-
03	4091	X	3210	-0-	-881	-0-	3210	3			N	-0-					-0-
04	2700	X	3308	-0-	608	-0-	3308	3			N	-0-					-0-
05	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	3146	3			N	-0-					-0-
06	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	2834	3			N	-0-					-0-
07	2790	X	2776	-0-	-14	-0-	2776	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 19 RRCID -> 247195 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9092 - 10392

02	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2541	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3136	-0-	36	36	3136	3			N	-0-					-0-
04	150	N	2396	-0-	2246	-0-	2396	3			N	-0-					-0-
05	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2281	3			N	-0-					-0-
06	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	2754	3			N	-0-					-0-
*07	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	2751	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL 5 WELL #: 17 RRCID -> 247211 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9114 - 10461

02	1988	X	1594	-0-	-394	-0-	1594	3			N	-0-					-0-
03	2498	X	2498	-0-	-0-	-0-	2498	3			N	-0-					-0-
04	2130	X	1807	-0-	-323	-0-	1807	3			N	-0-					-0-
05	2201	X	1764	-0-	-437	-0-	1764	3			N	-0-					-0-
06	2130	X	1406	-0-	-724	-0-	1406	3			N	-0-					-0-
07	1860	N	1481	-0-	-379	-0-	1481	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
02	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	3			N	-0-					-0-
03	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	3			N	-0-					-0-
04	1440	N	1401	-0-	39	-0-	1401	3			N	-0-					-0-
05	1519	N	1456	-0-	63	-0-	1456	3			N	-0-					-0-
06	1410	N	900	-0-	-510	-0-	900	3			N	-0-					-0-
07	1457	N	1416	-0-	41	-0-	1416	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
02	2884	X	1297	-0-	-1587	-0-	1297	3			N	-0-					-0-
03	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	3552	3			N	-0-					-0-
04	2460	X	2955	-0-	495	-0-	2955	3			N	-0-					-0-
05	2542	X	2506	-0-	-36	-0-	2506	3			N	-0-					-0-
06	3090	X	2560	-0-	-530	-0-	2560	3			N	-0-					-0-
07	3193	X	2498	-0-	-695	-0-	2498	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
02	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	2948	3	40	9	Y	36	32	1			5
03	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	2779	3	35	9	Y	32	33	1			4
04	2670	X	2717	-0-	47	-0-	2678	3	39	9	Y	35	35	1			4
05	2759	X	2517	-0-	-242	-0-	2488	3	29	9	Y	26	25	1			5
06	2670	X	1924	-0-	-746	-0-	1895	3	29	9	Y	26	26	1			5
07	2759	X	1946	-0-	-813	-0-	1907	3	39	9	Y	35	36	1			4

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
02	2800	X	2196	-0-	-604	-0-	2196	3			N	-0-					-0-
03	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	3269	3			N	-0-					-0-
04	2910	X	2788	-0-	-122	-0-	2788	3			N	-0-					-0-
05	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	2839	3			N	-0-					-0-
06	3150	X	2184	-0-	-966	-0-	2184	3			N	-0-					-0-
07	3255	X	2474	-0-	-781	-0-	2474	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 30 RRCID -> 252288 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 11752 PERF. 9230 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	3			N	-0-					-0-
03	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	3			N	-0-					-0-
04	2160	N	2203	-0-	43	-0-	2203	3			N	-0-					-0-
05	2170	N	2070	-0-	-100	-0-	2070	3			N	-0-					-0-
06	2160	N	2038	-0-	-122	-0-	2038	3			N	-0-					-0-
07	2232	N	2197	-0-	-35	-0-	2197	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
02	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	3			N	-0-					-0-
03	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	3			N	-0-					-0-
04	1500	N	1819	-0-	319	-0-	1819	3			N	-0-					-0-
05	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	3			N	-0-					-0-
06	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	3			N	-0-					-0-
*07	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	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
02	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	3			N	-0-					-0-
03	2849	N	2849	-0-	-0-	-0-	2849	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	2683	-0-	1453	-0-	2683	3			N	-0-					-0-
05	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	2582	3			N	-0-					-0-
06	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2468	3			N	-0-					-0-
*07	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2494	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 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
02	2576	X	2423	-0-	-153	-0-	2423	3			N	-0-					-0-
03	2852	X	2652	-0-	-200	-0-	2652	3			N	-0-					-0-
04	2670	X	2502	-0-	-168	-0-	2502	3			N	-0-					-0-
05	2697	N	2585	-0-	-112	-0-	2585	3			N	-0-					-0-
06	2580	N	2377	-0-	-203	-0-	2377	3			N	-0-					-0-
07	2573	N	2421	-0-	-152	-0-	2421	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 254839 COMPL. DATE 12/27/2009 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 9188 - 10426

02	2968	X	2702	-0-	-266	-0-	2702	3			N	-0-					-0-
03	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	3310	3			N	-0-					-0-
04	3180	X	3147	-0-	-33	-0-	3147	3			N	-0-					-0-
05	3224	X	2853	-0-	-371	-0-	2853	3			N	-0-					-0-
06	3180	X	2971	-0-	-209	-0-	2971	3			N	-0-					-0-
07	3286	X	3005	-0-	-281	-0-	3005	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 16 RRCID -> 255132 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 10634 PERF. 9012 - 10343

02	2016	N	1692	-0-	-324	-0-	1692	3			N	-0-					-0-
03	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	3			N	-0-					-0-
04	1860	N	2272	-0-	412	-0-	2272	3			N	-0-					-0-
05	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2295	3			N	-0-					-0-
06	2250	N	1821	-0-	-429	-0-	1821	3			N	-0-					-0-
07	2356	N	2163	-0-	-193	-0-	2163	3			N	-0-					-0-

ROGERS, FINIS CV UNIT WELL #: 6H RRCID -> 264679 COMPL. DATE 01/08/2012 TOTAL DEPTH 10747 PERF.11081 - 14818

02	31416	X	28772	-0-	-2644	-0-	28392	3	380	9	Y	345	340	1			52
03	34782	X	33729	-0-	-1053	-0-	33321	3	408	9	Y	371	381	1			42
04	33660	X	25244	-0-	-8416	-0-	24891	3	353	9	Y	321	330	1			33
05	34782	X	17341	-0-	-17441	-0-	16965	3	376	9	Y	342	315	1			60
06	34617	X	34617	-0-	-0-	-0-	34170	3	447	9	Y	406	387	1			79
07	33728	X	32179	-0-	-1549	-0-	31534	3	645	9	Y	586	605	1			60

ROGERS, FRED UNIT WELL #: 31H RRCID -> 265631 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 10787 PERF.10068 - 14521

02	14330	X	14330	-0-	-0-	-0-	14141	3	189	9	Y	172	171	1			26
03	15717	X	13600	-0-	-2117	-0-	13435	3	165	9	Y	150	159	1			17
04	15210	X	21460	-0-	6250	-0-	21160	3	300	9	Y	273	262	1			28
05	15717	X	15219	-0-	-498	-0-	15004	3	215	9	Y	195	189	1			34
06	17390	X	17390	-0-	-0-	-0-	17180	3	210	9	Y	191	188	1			37
*07	15854	X	15854	-0-	-0-	-0-	15606	3	248	9	Y	225	239	1			23

MADDOX ESTATE GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 266017 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 10711 PERF.10975 - 15156

02	26348	X	24146	-0-	-2202	-0-	23840	3	306	9	Y	278	273	1			42
03	29171	X	27149	-0-	-2022	-0-	26820	3	329	9	Y	299	307	1			34
04	28230	X	26114	-0-	-2116	-0-	25753	3	361	9	Y	328	328	1			34
05	28272	X	27155	-0-	-1117	-0-	26863	3	292	9	Y	265	252	1			47
06	27090	X	25721	-0-	-1369	-0-	25420	3	301	9	Y	274	267	1			54
07	27156	X	24709	-0-	-2447	-0-	24323	3	386	9	Y	351	369	1			36

LLOYD, C.E. ET AL GAS UNIT 5 WELL #: 6H RRCID -> 267372 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 10711 PERF.10942 - 15726

02	27864	X	27864	-0-	-0-	-0-	27497	3	367	9	Y	334	308	1			50
03	30287	X	29476	-0-	-811	-0-	29118	3	358	9	Y	325	338	1			37
04	27300	X	26960	-0-	-340	-0-	26582	3	378	9	Y	344	345	1			36
05	30504	X	25201	-0-	-5303	-0-	24901	3	300	9	Y	273	261	1			48
06	29520	X	27829	-0-	-1691	-0-	27523	3	306	9	Y	278	272	1			54
07	30504	X	27642	-0-	-2862	-0-	27256	3	386	9	Y	351	369	1			36

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
02	16147	X	16147	-0-	-0-	-0-	16147	3			Y	-0-					-0-
03	17798	X	17798	-0-	-0-	-0-	17798	3			Y	-0-					-0-
04	16110	X	17614	-0-	1504	-0-	17614	3			Y	-0-					-0-
05	17636	X	17636	-0-	-0-	-0-	17636	3			Y	-0-					-0-
06	17543	X	17543	-0-	-0-	-0-	17543	3			Y	-0-					-0-
*07	17653	X	17653	-0-	-0-	-0-	17653	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
02	15064	X	14090	-0-	-974	-0-	13904	3	186	9	Y	169	165	1			25
03	16678	X	15535	-0-	-1143	-0-	15346	3	189	9	Y	172	177	1			20
04	16020	X	14824	-0-	-1196	-0-	14617	3	207	9	Y	188	188	1			20
05	16244	X	11783	-0-	-4461	-0-	11617	3	166	9	Y	151	144	1			27
06	15330	X	14908	-0-	-422	-0-	14732	3	176	9	Y	160	156	1			31
07	15593	X	15124	-0-	-469	-0-	14894	3	230	9	Y	209	219	1			21

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
02	12964	X	11961	-0-	-1003	-0-	11803	3	158	9	Y	144	140	1			22
03	14353	X	13313	-0-	-1040	-0-	13151	3	162	9	Y	147	152	1			17
04	13890	X	13322	-0-	-568	-0-	13136	3	186	9	Y	169	168	1			18
05	14353	X	3346	-0-	-11007	-0-	3192	3	154	9	Y	140	133	1			25
06	13307	X	13307	-0-	-0-	-0-	13150	3	157	9	Y	143	140	1			28
07	13764	X	13452	-0-	-312	-0-	13251	3	201	9	Y	183	192	1			19

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
02	11788	X	10437	-0-	-1351	-0-	10298	3	139	9	Y	126	122	1			19
03	12927	X	-0-	-0-	-12927	-0-					Y	139	142	1			16
04	11130	X	8690	-0-	-2440	-0-	8562	3	128	9	Y	116	120	1			12
05	11563	X	8737	-0-	-2826	-0-	8625	3	112	9	Y	102	96	1			18
06	12290	X	12290	-0-	-0-	-0-	12145	3	145	9	Y	132	124	1			26
*07	12402	X	12402	-0-	-0-	-0-	12213	3	189	9	Y	172	180	1			18

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
02	15960	X	15960	-0-	-0-	-0-	15879	3	81	9	Y	74	88	1			45
03	18510	X	18510	-0-	-0-	-0-	18399	3	111	9	Y	101	94	1			52
04	13350	X	15147	-0-	1797	-0-	15067	3	80	9	Y	73	94	1			31
05	16107	X	16107	-0-	-0-	-0-	16035	3	72	9	Y	65	44	1			52
06	14870	X	14870	-0-	-0-	-0-	14793	3	77	9	Y	70	85	1			37
*07	15678	X	15678	-0-	-0-	-0-	15614	3	64	9	Y	58	45	1			50

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
02	22195	X	22195	-0-	-0-	-0-	22093	3	102	9	Y	93	91	1			37
03	26487	X	26487	-0-	-0-	-0-	26382	3	105	9	Y	95	100	1			32
04	8070	X	25335	-0-	17265	-0-	25332	3	3	9	Y	3	34	1			1
05	25437	X	25437	-0-	-0-	-0-	25352	3	85	9	Y	77					78
06	24097	X	24097	-0-	-0-	-0-	24018	3	79	9	Y	72	74	1			76
*07	24564	X	24564	-0-	-0-	-0-	24456	3	108	9	Y	98	92	1			82

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
02	19272	X	19272	-0-	-0-	-0-	19272	3			Y	-0-					65
03	18693	X	-0-	-0-	-18693	-0-					Y	-0-					65
04	18090	X	19340	-0-	1250	-0-	19340	3			Y	-0-					65
05	19519	X	19519	-0-	-0-	-0-	19519	3			Y	-0-					65
06	19396	X	19396	-0-	-0-	-0-	19396	3			Y	-0-					65
*07	19864	X	19864	-0-	-0-	-0-	19864	3			Y	-0-					65

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
02	26936	X	24431	-0-	-2505	-0-	24108	3	323	9	Y	294	287	1			44
03	29822	X	26827	-0-	-2995	-0-	26500	3	327	9	Y	297	307	1			34
04	28470	X	23634	-0-	-4836	-0-	23302	3	332	9	Y	302	305	1			31
05	29109	X	14757	-0-	-14352	-0-	14457	3	300	9	Y	273	256	1			48
06	26700	X	25967	-0-	-733	-0-	25656	3	311	9	Y	283	276	1			55
07	27063	X	25897	-0-	-1166	-0-	25497	3	400	9	Y	364	382	1			37

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
02	23464	X	22166	-0-	-1298	-0-	21872	3	294	9	Y	267	259	1			40
03	25637	X	24278	-0-	-1359	-0-	23982	3	296	9	Y	269	278	1			31
04	24810	X	21718	-0-	-3092	-0-	21411	3	307	9	Y	279	281	1			29
05	25234	X	22272	-0-	-2962	-0-	22017	3	255	9	Y	232	220	1			41
06	23760	X	18999	-0-	-4761	-0-	18757	3	242	9	Y	220	218	1			43
07	24552	X	19882	-0-	-4670	-0-	19542	3	340	9	Y	309	320	1			32

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
02	22176	X	19940	-0-	-2236	-0-	19676	3	264	9	Y	240	234	1			36
03	24552	X	22440	-0-	-2112	-0-	22167	3	273	9	Y	248	256	1			28
04	23250	X	21334	-0-	-1916	-0-	21035	3	299	9	Y	272	272	1			28
05	23684	X	5767	-0-	-17917	-0-	5517	3	250	9	Y	227	215	1			40
06	22673	X	22673	-0-	-0-	-0-	22399	3	274	9	Y	249	240	1			49
*07	23118	X	23118	-0-	-0-	-0-	22751	3	367	9	Y	334	349	1			34

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
02	23436	X	21868	-0-	-1568	-0-	21757	3	111	9	Y	101	122	1			62
03	25947	X	24206	-0-	-1741	-0-	24061	3	145	9	Y	132	126	1			68
04	25110	X	20139	-0-	-4971	-0-	20032	3	107	9	Y	97	124	1			41
05	25265	X	20293	-0-	-4972	-0-	20203	3	90	9	Y	82	58	1			65
06	23430	X	19120	-0-	-4310	-0-	19020	3	100	9	Y	91	108	1			48
07	24211	X	19379	-0-	-4832	-0-	19300	3	79	9	Y	72	58	1			62

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
02	20860	X	19944	-0-	-916	-0-	19680	3	264	9	Y	240	234	1			36
03	23095	X	22073	-0-	-1022	-0-	21805	3	268	9	Y	244	252	1			28
04	22350	X	20685	-0-	-1665	-0-	20396	3	289	9	Y	263	264	1			27
05	22692	X	12096	-0-	-10596	-0-	11856	3	240	9	Y	218	207	1			38
06	22024	X	22024	-0-	-0-	-0-	21763	3	261	9	Y	237	229	1			46
*07	22118	X	22118	-0-	-0-	-0-	21781	3	337	9	Y	306	321	1			31

GARNER GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271936 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 10948 PERF.11313 - 16712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	18103	X	18103	-0-	-0-	-0-	17991	3	112	9	Y	102	98	1			51
03	20155	X	20155	-0-	-0-	-0-	20066	3	89	9	Y	81	100	1			32
04	19320	X	19497	-0-	177	-0-	19420	3	77	9	Y	70	51	1			51
05	19964	X	19943	-0-	-21	-0-	19847	3	96	9	Y	87	99	1			39
06	19320	X	18064	-0-	-1256	-0-	17952	3	112	9	Y	102	57	1			84
07	19964	X	19044	-0-	-920	-0-	18982	3	62	9	Y	56	73	1			67

TEXAS UTILITIES GAS UNIT WELL #: 31H RRCID -> 271989 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 10746 PERF.11016 - 16848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	30996	X	25926	-0-	-5070	-0-	25795	3	131	9	Y	119	151	1			73
03	34317	X	28119	-0-	-6198	-0-	27948	3	171	9	Y	155	148	1			80
04	33210	X	27553	-0-	-5657	-0-	27410	3	143	9	Y	130	155	1			55
05	32612	X	29970	-0-	-2642	-0-	29836	3	134	9	Y	122	80	1			97
06	28380	X	27946	-0-	-434	-0-	27800	3	146	9	Y	133	160	1			70
07	28706	X	28030	-0-	-676	-0-	27913	3	117	9	Y	106	85	1			91

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
PRICE GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272647 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 10741 PERF.11099 - 14927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	20151	X	20151	-0-	-0-	-0-	20053	3	98	9	Y	89	93	1			35
03	22847	X	21425	-0-	-1422	-0-	21339	3	86	9	Y	78	87	1			26
04	22140	X	22201	-0-	61	-0-	22013	3	188	9	Y	171	153	1			44
05	22878	X	22461	-0-	-417	-0-	22386	3	75	9	Y	68					112
06	22140	X	20733	-0-	-1407	-0-	20665	3	68	9	Y	62	107	1			67
07	22940	X	21161	-0-	-1779	-0-	21067	3	94	9	Y	85	82	1			70

GARNER GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273032 COMPL. DATE 06/06/2014 TOTAL DEPTH 10914 PERF.11245 - 16950

02	27300	X	25043	-0-	-2257	-0-	24887	3	156	9	Y	142	140	1			70
03	30225	X	27050	-0-	-3175	-0-	26929	3	121	9	Y	110	137	1			43
04	29250	X	27689	-0-	-1561	-0-	27580	3	109	9	Y	99	70	1			72
05	29388	X	27927	-0-	-1461	-0-	27795	3	132	9	Y	120	138	1			54
06	27330	X	26613	-0-	-717	-0-	26595	3	18	9	Y	16	57	1			13
07	28613	X	27023	-0-	-1590	-0-	26936	3	87	9	Y	79	11	1			81

ROMAN GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 274162 COMPL. DATE 09/02/2014 TOTAL DEPTH 10762 PERF.10915 - 16833

02	32490	X	32490	-0-	-0-	-0-	32490	3			Y	-0-					-0-
03	35154	X	35151	-0-	-3	-0-	35151	3			Y	-0-					-0-
04	34020	X	33148	-0-	-872	-0-	33148	3			Y	-0-					-0-
05	35154	X	33635	-0-	-1519	-0-	33635	3			Y	-0-					-0-
06	34020	X	32029	-0-	-1991	-0-	32029	3			Y	-0-					-0-
07	35154	X	32495	-0-	-2659	-0-	32495	3			Y	-0-					-0-

BIRDSONG GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278989 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 11042 PERF.11404 - 16971

02	23716	X	22756	-0-	-960	-0-	22615	3	141	9	N	128	124	1			64
03	26257	X	24801	-0-	-1456	-0-	24692	3	109	9	N	99	124	1			39
04	25410	X	25224	-0-	-186	-0-	25125	3	99	9	N	90	64	1			65
05	26257	X	23589	-0-	-2668	-0-	23476	3	113	9	N	103	122	1			46
06	24390	X	23484	-0-	-906	-0-	23338	3	146	9	N	133	69	1			110
07	26071	X	23825	-0-	-2246	-0-	23748	3	77	9	N	70	95	1			85

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
ROGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090287 COMPL. DATE 07/11/1980 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10208 - 10688

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-

GARNETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093531 COMPL. DATE 05/09/1987 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10512 - 10634

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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
BASSETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100013 COMPL. DATE 03/29/1982 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10519 - 10689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	375	1	733	2	Y	3					8
							3	9									
03	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	431	1	796	2	Y	-0-					8
04	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	416	1	852	2	Y	-0-					8
05	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	425	1	815	2	Y	3					11
							3	9									
06	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	414	1	834	2	Y	33	40	1			4
							36	9									
*07	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	433	1	911	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

02	784	N	764	-0-	-20	-0-	42	1	721	2	Y	1					15
							1	9									
03	930	N	810	-0-	-120	-0-	40	1	770	2	Y	-0-					15
04	810	N	782	-0-	-28	-0-	39	1	743	2	Y	-0-					15
05	837	N	795	-0-	-42	-0-	42	1	753	2	Y	-0-					15
06	780	N	725	-0-	-55	-0-	38	1	687	2	Y	-0-					15
07	806	N	759	-0-	-47	-0-	39	1	719	2	Y	1					16
							1	9									

BARTON, MARTHA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 105583 COMPL. DATE 11/08/1982 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10482 - 10661

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	81	1	1402	2	Y	-0-					3
03	1519	N	1485	-0-	-34	-0-	73	1	1412	2	Y	-0-					3
04	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	77	1	1457	2	Y	-0-					3
05	1519	N	1351	-0-	-168	-0-	71	1	1280	2	Y	-0-					3
06	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	105	1	1904	2	Y	-0-					3
*07	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	86	1	1582	2	Y	-0-					3

LAMBERT WELL #: 1 RRCID -> 122680 COMPL. DATE 09/05/1986 TOTAL DEPTH 11111 PERF.10781 - 11010

02	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			Y	-0-					5
03	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			Y	-0-					5
04	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			Y	-0-					5
05	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			Y	-0-					5
06	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			Y	-0-					5
*07	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			Y	-0-					5

JACKSON, FRED B. WELL #: 1 RRCID -> 128062 COMPL. DATE 03/14/1988 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10587 - 10836

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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
ROGERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144430 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 10871 PERF.10530 - 10745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1635	X	1635	-0-	-0-	-0-	89	1	1545	2	Y	1					36
							1	9									
03	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	88	1	1714	2	Y	-0-					36
04	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	90	1	1697	2	Y	-0-					36
05	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	95	1	1711	2	Y	-0-					36
06	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	87	1	1580	2	Y	-0-					36
*07	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	88	1	1618	2	Y	3					39
							3	9									

BOLT, DORIS-BOYD, C.D. WELL #: 2 RRCID -> 144588 COMPL. DATE 12/12/1992 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10480 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	978	N	978	-0-	-0-	-0-	53	1	925	2	Y	-0-					28
03	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	54	1	1053	2	Y	-0-					28
04	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	54	1	1022	2	Y	-0-					28
05	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	58	1	1041	2	Y	-0-					28
06	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	56	1	1016	2	Y	-0-					28
*07	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	62	1	1136	2	Y	-0-					28

GARNETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144707 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10484 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	839	N	839	-0-	-0-	-0-	198	1	641	2	Y	-0-					6
03	932	N	932	-0-	-0-	-0-	232	1	699	2	Y	1					7
							1	9									
04	908	N	908	-0-	-0-	-0-	240	1	668	2	Y	-0-					7
05	947	N	947	-0-	-0-	-0-	238	1	708	2	Y	1					8
							1	9									
06	905	N	905	-0-	-0-	-0-	227	1	678	2	Y	-0-					8
*07	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	297	1	925	2	Y	1					9
							1	9									

CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 2 RRCID -> 145081 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10432 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	55	1	951	2	Y	1					22
							1	9									
03	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	55	1	1062	2	Y	-0-					22
04	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	56	1	1060	2	Y	-0-					22
05	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	63	1	1126	2	Y	-0-					22
06	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	60	1	1094	2	Y	-0-					22
*07	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	62	1	1134	2	Y	2					24
							2	9									

BASSETT, R.D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145472 COMPL. DATE 04/03/1993 TOTAL DEPTH 10887 PERF.10538 - 10735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	432	1	846	2	Y	3					9
							3	9									
03	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	510	1	942	2	Y	-0-					9
04	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	477	1	977	2	Y	-0-					9
05	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	498	1	956	2	Y	4					13
							4	9									
06	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	478	1	964	2	Y	37	46	1			4
							41	9									
*07	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	504	1	1062	2	Y	-0-					4

GARNETT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 152349 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 10882 PERF. 9245 - 10767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
ROGERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 155249 COMPL. DATE 06/20/1995 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10494 - 10723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					8
03	624	N	624	-0-	-0-	-0-	31	1	593	2	Y	-0-					8
04	514	N	514	-0-	-0-	-0-	26	1	488	2	Y	-0-					8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					8
*07	527	N	527	-0-	-0-	-0-	27	1	499	2	Y	1					9
							1	9									

KANGERGA WELL #: 1 RRCID -> 157690 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 10856 PERF.10503 - 10711

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 3 RRCID -> 160666 COMPL. DATE 10/09/1996 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10508 - 10743

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-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 161045 COMPL. DATE 11/30/1996 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10483 - 10744

02	916	N	916	-0-	-0-	-0-	50	1	865	2	Y	1					20
							1	9									
03	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	49	1	959	2	Y	-0-					20
04	993	N	993	-0-	-0-	-0-	50	1	943	2	Y	-0-					20
05	999	N	999	-0-	-0-	-0-	53	1	946	2	Y	-0-					20
06	945	N	945	-0-	-0-	-0-	49	1	896	2	Y	-0-					20
07	930	N	917	-0-	-13	-0-	47	1	869	2	Y	1					21
							1	9									

ROGERS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167065 COMPL. DATE 12/30/1997 TOTAL DEPTH 10836 PERF.10418 - 10685

02	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	80	1	1382	2	Y	1					30
							1	9									
03	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	78	1	1526	2	Y	-0-					30
04	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	81	1	1525	2	Y	-0-					30
05	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	85	1	1534	2	Y	-0-					30
06	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	78	1	1428	2	Y	-0-					30
*07	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	80	1	1471	2	Y	2					32
							2	9									

BOLT, DORIS-BOYD, C.D. WELL #: 3 RRCID -> 167344 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10444 - 10668

02	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	72	1	1246	2	Y	-0-					4
03	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	69	1	1334	2	Y	-0-					4
04	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	68	1	1286	2	Y	-0-					4
05	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	85	1	1533	2	Y	-0-					4
06	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	70	1	1269	2	Y	-0-					4
*07	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	77	1	1410	2	Y	-0-					4

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
GARNETT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 168515 COMPL. DATE 03/20/1998 TOTAL DEPTH 10834 PERF.10481 - 10709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	294	1	949	2	Y	1			10
							1	9							
03	1302	N	1168	-0-	-134	-0-	291	1	877	2	Y	-0-			10
04	1260	N	901	-0-	-359	-0-	238	1	663	2	Y	-0-			10
05	1302	N	1204	-0-	-98	-0-	302	1	900	2	Y	2			12
							2	9							
06	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	356	1	1062	2	Y	-0-			12
*07	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	332	1	1032	2	Y	1			13
							1	9							

JONES, A.G. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 180932 COMPL. DATE 01/06/2001 TOTAL DEPTH 10958 PERF.10607 - 10854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.		67	-0-	67	67	61	1	6	2	Y	-0-			-0-
05	T. A.		67	-0-	67	134	61	1	6	2	Y	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	134					Y	-0-			-0-
*07	201	X	67	-0-	-134	-0-	61	1	6	2	Y	-0-			-0-

JACKSON, FRED B. WELL #: 2 RRCID -> 181903 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 11022 PERF.10681 - 10928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10

JACKSON, FRED B. WELL #: 4 RRCID -> 183983 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10583 - 10961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1

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
02	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	1018	1	2954	2	Y	5			174
							6	9							
03	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	1144	1	2958	2	Y	3			177
							3	9							
04	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	1147	1	2843	2	Y	-0-			177
05	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	813	1	2522	2	Y	5			182
							6	9							
06	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	696	1	2440	2	Y	10			192
							11	9							
*07	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	911	1	2639	2	Y	14			206
							15	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
GARNETT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 186233 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 10906 PERF.10526 - 10798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	367	1	1185	2	Y	-0-					11
03	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	436	1	1314	2	Y	2					13
							2	9									
04	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	449	1	1249	2	Y	-0-					13
05	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	452	1	1344	2	Y	2					15
							2	9									
06	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	452	1	1348	2	Y	-0-					15
*07	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	447	1	1391	2	Y	1					16
							1	9									

ROGERS GAS UNIT WELL #: 6R RRCID -> 187017 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 10852 PERF.10498 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	94	1	1631	2	Y	2					40
							2	9									
03	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	98	1	1907	2	Y	-0-					40
04	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	98	1	1841	2	Y	-0-					40
05	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	102	1	1829	2	Y	-0-					40
06	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	96	1	1747	2	Y	-0-					40
*07	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	101	1	1851	2	Y	3					43
							3	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
02	1064	N	875	-0-	-189	-0-	48	1	826	2	Y	1					18
							1	9									
03	1178	N	946	-0-	-232	-0-	46	1	900	2	Y	-0-					18
04	946	N	946	-0-	-0-	-0-	48	1	898	2	Y	-0-					18
05	961	N	922	-0-	-39	-0-	49	1	873	2	Y	-0-					18
06	930	N	911	-0-	-19	-0-	47	1	864	2	Y	-0-					18
07	992	N	921	-0-	-71	-0-	48	1	871	2	Y	2					20
							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
02	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	484	1	948	2	Y	3					11
							3	9									
03	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	531	1	980	2	Y	-0-					11
04	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	523	1	1072	2	Y	-0-					11
05	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	568	1	1089	2	Y	5					16
							6	9									
06	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	533	1	1074	2	Y	41	52	1			5
							45	9									
*07	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	575	1	1212	2	Y	-0-					5

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
02	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	88	1	1516	2	Y	1					37
							1	9									
03	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	87	1	1698	2	Y	-0-					37
04	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	90	1	1695	2	Y	-0-					37
05	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	99	1	1777	2	Y	-0-					37
06	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	92	1	1675	2	Y	-0-					37
*07	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	94	1	1717	2	Y	3					40
							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 #: 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
02	773	N	773	-0-	-0-	-0-	42	1	731	2	Y	-0-					18
03	806	N	767	-0-	-39	-0-	38	1	729	2	Y	-0-					18
04	780	N	765	-0-	-15	-0-	39	1	726	2	Y	-0-					18
05	806	N	790	-0-	-16	-0-	42	1	748	2	Y	-0-					18
06	752	N	752	-0-	-0-	-0-	39	1	713	2	Y	-0-					18
07	806	N	796	-0-	-10	-0-	41	1	753	2	Y	2					20
							2	9									

GARNETT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 211087 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10463 - 10707

02	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	617	1	1992	2	Y	2					13
							2	9									
03	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	666	1	2009	2	Y	1					14
							1	9									
04	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	636	1	1771	2	Y	-0-					14
05	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	630	1	1875	2	Y	4					18
							4	9									
06	2250	N	2180	-0-	-70	-0-	547	1	1633	2	Y	-0-					18
*07	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	566	1	1762	2	Y	1					19
							1	9									

CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 6 RRCID -> 211088 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10502 - 10763

02	756	N	167	-0-	-589	-0-	9	1	158	2	Y	-0-					17
03	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	113	1	2187	2	Y	-0-					17
04	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	65	1	1213	2	Y	-0-					17
05	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	70	1	1261	2	Y	-0-					17
06	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	76	1	1376	2	Y	-0-					17
*07	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	68	1	1253	2	Y	2					19
							2	9									

JACKSON, FRED B. WELL #: 5 RRCID -> 212309 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10674 - 10865

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

GARNETT GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 212311 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10517 - 10750

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-

BOLT, DORIS-BOYD, C.D. WELL #: 4 RRCID -> 212335 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10396 - 10659

02	1232	N	1129	-0-	-103	-0-	62	1	1067	2	Y	-0-					8
03	1364	N	1182	-0-	-182	-0-	58	1	1124	2	Y	-0-					8
04	1320	N	984	-0-	-336	-0-	50	1	934	2	Y	-0-					8
05	1240	N	918	-0-	-322	-0-	48	1	870	2	Y	-0-					8
06	1140	N	846	-0-	-294	-0-	44	1	802	2	Y	-0-					8
07	1023	N	864	-0-	-159	-0-	45	1	819	2	Y	-0-					8

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
LAMBERT WELL #: 2 RRCID -> 212336 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10862 - 11067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-					13
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					13
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					13
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

GARNETT GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 212345 COMPL. DATE 04/18/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10582 - 10804

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-

GARNETT GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 212346 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10482 - 10745

02	629	N	629	-0-	-0-	-0-	149	1	480	2	Y	-0-					4
03	694	N	694	-0-	-0-	-0-	173	1	521	2	Y	-0-					4
04	669	N	669	-0-	-0-	-0-	177	1	492	2	Y	-0-					4
05	702	N	702	-0-	-0-	-0-	176	1	525	2	Y	1					5
							1	9									
06	626	N	626	-0-	-0-	-0-	157	1	469	2	Y	-0-					5
*07	638	N	638	-0-	-0-	-0-	155	1	483	2	Y	-0-					5

CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 8 RRCID -> 213464 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10897 PERF.10594 - 10796

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-

JACKSON, FRED B. WELL #: 7 RRCID -> 216068 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10581 - 10851

02	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	286	1	831	2	Y	1					75
							1	9									
03	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	337	1	873	2	Y	1					76
							1	9									
04	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	338	1	838	2	Y	-0-					76
05	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	590	1	1832	2	Y	4					80
							4	9									
06	2842	N	2842	-0-	-0-	-0-	629	1	2203	2	Y	9					89
							10	9									
*07	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	562	1	1626	2	Y	9					98
							10	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 #: 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
02	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	417	1	816	2	Y	2					8
							2	9									
03	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	419	1	773	2	Y	-0-					8
04	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	413	1	845	2	Y	-0-					8
05	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	400	1	768	2	Y	3					11
							3	9									
06	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	406	1	818	2	Y	32	39	1			4
							35	9									
*07	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	379	1	797	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
02	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	320	1	928	2	Y	2					93
							2	9									
03	1333	N	1137	-0-	-196	-0-	317	1	820	2	Y	-0-					93
04	1290	N	884	-0-	-406	-0-	254	1	630	2	Y	-0-					93
05	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	395	1	1227	2	Y	3					96
							3	9									
06	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	415	1	1453	2	Y	6					102
							7	9									
*07	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	325	1	941	2	Y	5					107
							6	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
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-

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
02	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			Y	-0-					23
03	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1375	2	1	9	Y	1					24
04	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			Y	-0-					24
05	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1420	2	23	9	Y	21					45
06	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1413	2	14	9	Y	13					58
*07	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1414	2	21	9	Y	19					77

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
02	1064	N	1022	-0-	-42	-0-	1022	2			Y	-0-					19
03	1178	N	992	-0-	-186	-0-	991	2	1	9	Y	1					20
04	1140	N	1075	-0-	-65	-0-	1075	2			Y	-0-					20
05	1147	N	970	-0-	-177	-0-	955	2	15	9	Y	14					34
06	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1360	2	13	9	Y	12					46
*07	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1164	2	17	9	Y	15					61

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
02	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	2			Y	-0-					18
03	2139	N	1742	-0-	-397	-0-	1736	2	6	9	Y	5					23
04	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			Y	-0-					23
05	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	2609	2			Y	-0-					23
06	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	2			Y	-0-					23
*07	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2376	2	3	9	Y	3					26

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
NEAL, M.A. WELL #: 1 RRCID -> 241837 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 11205 PERF. 9638 - 11032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

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
02	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			Y	-0-					17
03	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2133	2	6	9	Y	5					22
04	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2			Y	-0-					22
05	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2			Y	-0-					22
06	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2			Y	-0-					22
*07	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1877	2	2	9	Y	2					24

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
02	504	N	350	-0-	-154	-0-	338	2	12	9	Y	11					26
03	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			Y	-0-					26
04	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			Y	-0-					26
05	519	N	519	-0-	-0-	-0-	476	2	43	9	Y	39	42	1			23
06	450	N	95	-0-	-355	-0-	93	2	2	9	Y	2	4	1			21
07	589	N	234	-0-	-355	-0-	234	2			Y	-0-	3	1			18

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
02	1316	N	1269	-0-	-47	-0-	1268	2	1	9	Y	1					2
03	1488	N	1371	-0-	-117	-0-	1370	2	1	9	Y	1					3
04	1440	N	1350	-0-	-90	-0-	1350	2			Y	-0-					3
05	1395	N	1299	-0-	-96	-0-	1297	2	2	9	Y	2	2	1			3
06	1320	N	1299	-0-	-21	-0-	1297	2	2	9	Y	2	4	1			1
07	1395	N	1331	-0-	-64	-0-	1330	2	1	9	Y	1	1	1			1

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
02	590	N	590	-0-	-0-	-0-	589	2	1	9	Y	1					1
03	886	N	886	-0-	-0-	-0-	885	2	1	9	Y	1					2
04	660	N	487	-0-	-173	-0-	487	2			Y	-0-					2
05	651	N	600	-0-	-51	-0-	598	2	2	9	Y	2	2	1			2
06	870	N	704	-0-	-166	-0-	698	2	6	9	Y	5	7	1			-0-
07	496	N	441	-0-	-55	-0-	435	2	6	9	Y	5	5	1			-0-

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
02	560	N	477	-0-	-83	-0-	471	2	6	9	Y	5					10
03	558	N	555	-0-	-3	-0-	552	2	3	9	Y	3					13
04	510	N	501	-0-	-9	-0-	501	2			Y	-0-					13
05	527	N	187	-0-	-340	-0-	183	2	4	9	Y	4	5	1			12
06	540	N	103	-0-	-437	-0-	103	2			Y	-0-					12
07	527	N	102	-0-	-425	-0-	102	2			Y	-0-	1	1			11

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
JIMMERSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 214302 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 9636 - 10254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	224	N	196	-0-	-28	-0-	194	2	2	9	Y	2					9
03	729	N	729	-0-	-0-	-0-	725	2	4	9	Y	4					13
04	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			Y	-0-					13
05	262	N	262	-0-	-0-	-0-	255	2	7	9	Y	6	7	1			12
06	720	N	248	-0-	-472	-0-	247	2	1	9	Y	1	2	1			11
07	651	N	103	-0-	-548	-0-	102	2	1	9	Y	1	1	1			11

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
02	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1217	2	10	9	Y	9					21
03	1085	N	971	-0-	-114	-0-	965	2	6	9	Y	5					26
04	1020	N	960	-0-	-60	-0-	960	2			Y	-0-					26
05	1364	N	973	-0-	-391	-0-	953	2	20	9	Y	18	20	1			24
06	995	N	995	-0-	-0-	-0-	982	2	13	9	Y	12	23	1			13
*07	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	991	2	12	9	Y	11	12	1			12

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
02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					10
04	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			Y	-0-					10
05	657	N	657	-0-	-0-	-0-	569	2	88	9	Y	80	86	1			4
06	321	N	321	-0-	-0-	-0-	254	2	67	9	Y	61	65	1			-0-
*07	371	N	371	-0-	-0-	-0-	232	2	139	9	Y	126	126	1			-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
02	2800	N	4384	-0-	1584	1584	205	1	4179	2	N	-0-					29
03	3100	N	2085	-0-	-1015	569	97	1	1957	2	N	28					57
							31	9									
04	2833	N	2264	-0-	-569	-0-	105	1	2159	2	N	-0-					57
05	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	125	1	2495	2	N	-0-					57
06	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	111	1	2306	2	N	-0-					57
*07	2335	X	2335	-0-	-0-	-0-	106	1	2229	3	N	-0-					57

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
02	526	N	526	-0-	-0-	-0-	25	1	501	2	N	-0-					16
03	620	N	569	-0-	-51	-0-	26	1	543	2	N	-0-					16
04	506	N	506	-0-	-0-	-0-	23	1	483	2	N	-0-					16
05	718	N	718	-0-	-0-	-0-	34	1	684	2	N	-0-					16
06	430	N	430	-0-	-0-	-0-	19	1	411	2	N	-0-					16
07	527	N	394	-0-	-133	-0-	18	1	376	3	N	-0-					16

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 103634 COMPL. DATE 02/17/1992 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9194 - 10607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2268	N	1800	-0-	-468	-0-	83	1	1717	2	Y	-0-					30
03	2015	N	1953	-0-	-62	-0-	91	1	1858	2	Y	4					34
							4	9									
04	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	96	1	1973	2	Y	-0-					34
05	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	100	1	2006	2	Y	-0-					34
06	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	92	1	1912	2	Y	-0-					34
*07	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	109	1	2294	3	Y	-0-					34

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421

BOOTH-FREEMAN WELL #: 3 RRCID -> 106989 COMPL. DATE 08/26/1983 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10236 - 10561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	49	1	1005	2	N	-0-					20
03	865	N	865	-0-	-0-	-0-	41	1	824	2	N	-0-					20
04	938	N	938	-0-	-0-	-0-	44	1	894	2	N	-0-					20
05	607	N	607	-0-	-0-	-0-	29	1	578	2	N	-0-					20
06	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	57	1	1194	2	N	-0-					20
*07	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	73	1	1537	3	N	-0-					20

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 110207 COMPL. DATE 03/28/1994 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9141 - 10594

02	1120	N	1065	-0-	-55	-0-	50	1	1015	2	Y	-0-					17
03	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	58	1	1176	2	Y	3					20
							3	9									
04	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	49	1	1003	2	Y	-0-					20
05	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	50	1	1006	2	Y	-0-					20
06	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	52	1	1076	2	Y	-0-					20
07	1085	N	927	-0-	-158	-0-	42	1	885	3	Y	-0-					20

BOOTH-FREEMAN WELL #: 4 RRCID -> 113294 COMPL. DATE 03/25/1994 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9150 - 10590

02	1652	N	653	-0-	-999	-0-	31	1	622	2	N	-0-					124
03	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	85	1	1724	2	N	23					147
							25	9									
04	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	84	1	1702	2	N	13					160
							14	9									
05	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	92	1	1841	2	N	-0-					160
06	2992	N	2992	-0-	-0-	-0-	137	1	2855	2	N	-0-					160
*07	3100	N	4233	-0-	1133	1133	192	1	4035	3	N	5	147	1			18
							6	9									

BOOTH-FREEMAN WELL #: 5 RRCID -> 116830 COMPL. DATE 03/25/1994 TOTAL DEPTH 10734 PERF. 9282 - 10633

02	2548	X	1177	-0-	-1371	-0-	55	1	1122	2	N	-0-					97
03	2821	X	2646	-0-	-175	-0-	124	1	2522	2	N	-0-					97
04	2730	X	2601	-0-	-129	-0-	121	1	2480	2	N	-0-					97
05	2821	X	2548	-0-	-273	-0-	121	1	2409	2	N	16					113
							18	9									
06	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	132	1	2736	2	N	-0-					113
07	2697	X	2456	-0-	-241	-0-	111	1	2338	3	N	6					119
							7	9									

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 119813 COMPL. DATE 03/27/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9115 - 10580

02	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	111	1	2260	2	Y	-0-					38
03	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	109	1	2228	2	Y	5					43
							6	9									
04	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	97	1	1992	2	Y	-0-					43
05	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	97	1	1947	2	Y	-0-					43
06	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	91	1	1905	2	Y	-0-					43
07	2077	N	1873	-0-	-204	-0-	85	1	1788	3	Y	-0-					43

WIENER GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 133528 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8784 - 10163

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
RUDMAN WELL #: 1 RRCID -> 134009 COMPL. DATE 02/17/1990 TOTAL DEPTH 10282 PERF. 9850 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	27	-0-	-1	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
06	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
*07	56	N	56	-0-	-0-	-0-	1	1	55	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
02	224	N	149	-0-	-75	-0-	1	1	148	2	Y	-0-					7
03	310	N	128	-0-	-182	-0-	1	1	126	2	Y	1					8
							1	9									
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	1	1	63	2	Y	1					9
							1	9									
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	1	1	49	2	Y	-0-					9
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					9
07	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	3			Y	-0-					9

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
02	2464	X	1492	-0-	-972	-0-	69	1	1423	2	Y	-0-					5
03	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	145	1	2942	2	Y	-0-					5
04	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	130	1	2644	2	Y	-0-					5
05	2991	N	2991	-0-	-0-	-0-	142	1	2849	2	Y	-0-					5
06	2938	N	2938	-0-	-0-	-0-	134	1	2804	2	Y	-0-					5
*07	3100	N	3311	-0-	211	211	150	1	3146	3	Y	14					19
							15	9									

DEADMON "A" WELL #: 1 RRCID -> 135452 COMPL. DATE 01/02/1993 TOTAL DEPTH 10566 PERF. 8969 - 10345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	149	1	1329	2	N	-0-					105
03	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	135	1	1100	2	N	33					138
							36	9									
04	983	N	983	-0-	-0-	-0-	106	1	871	2	N	5					143
							6	9									
05	927	N	927	-0-	-0-	-0-	93	1	831	2	N	3					146
							3	9									
06	403	N	403	-0-	-0-	-0-	72	1	331	2	N	-0-					146
*07	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	120	1	991	3	N	-0-					146

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
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	1	1	112	2	Y	-0-					-0-
03	146	N	146	-0-	-0-	-0-	2	1	142	2	Y	2					2
							2	9									
04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	1	1	83	2	Y	1					3
							1	9									
05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	2	1	116	2	Y	-0-					3
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	1	1	119	2	Y	-0-					3
*07	298	N	298	-0-	-0-	-0-	3	1	293	3	Y	2	2	1			3
							2	9									

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
02	1596	N	759	-0-	-837	-0-	35	1	724	2	Y	-0-					4
03	1798	N	1704	-0-	-94	-0-	80	1	1624	2	Y	-0-					4
04	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	72	1	1487	2	Y	-0-					4
05	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	78	1	1580	2	Y	-0-					4
06	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	76	1	1584	2	Y	-0-					4
*07	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	82	1	1731	3	Y	8					12
							9	9									

FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 138009 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10313 PERF. 8894 - 10116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1660	X	1660	-0-	-0-	-0-	19	1	1641	2	Y	-0-					5
03	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	26	1	2026	2	Y	1					6
							1	9									
04	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	36	1	2584	2	Y	-0-					6
05	3100	N	3215	-0-	115	115	42	1	3081	2	Y	84	83	1			7
							92	9									
06	3000	N	3902	-0-	902	1017	44	1	3762	2	Y	87	87	1			7
							96	9									
*07	3100	N	4914	-0-	1814	2831	44	1	4828	3	Y	38	35	1			10
							42	9									

SANDERS WELL #: 1 RRCID -> 139169 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9204 - 10515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3360	X	2692	-0-	-668	-0-	125	1	2567	2	N	-0-					84
03	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	179	1	3617	2	N	-0-					84
04	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	183	1	3746	2	N	12					96
							13	9									
05	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	195	1	3892	2	N	-0-					96
06	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	219	1	4566	2	N	-0-					96
*07	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	203	1	4267	3	N	-0-					96

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
02	1456	N	1269	-0-	-187	-0-	13	1	1256	2	Y	-0-					-0-
03	1891	N	1747	-0-	-144	-0-	18	1	1708	2	Y	19					19
							21	9									
04	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	19	1	1634	2	Y	15					34
							17	9									
05	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	20	1	1598	2	Y	2					36
							2	9									
06	969	N	969	-0-	-0-	-0-	12	1	957	2	Y	-0-					36
*07	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	22	1	2260	3	Y	16	16	1			36
							18	9									

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
02	756	N	474	-0-	-282	-0-	5	1	469	2	Y	-0-					-0-
03	964	N	964	-0-	-0-	-0-	10	1	943	2	Y	10					10
							11	9									
04	615	N	615	-0-	-0-	-0-	7	1	601	2	Y	6					16
							7	9									
05	670	N	670	-0-	-0-	-0-	9	1	661	2	Y	-0-					16
06	955	N	955	-0-	-0-	-0-	12	1	943	2	Y	-0-					16
*07	982	N	982	-0-	-0-	-0-	9	1	965	3	Y	7	7	1			16
							8	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
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
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	1	1	146	2	Y	-0-					1
03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	1	1	166	2	Y	2					3
							2	9									
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	2	1	122	2	Y	1					4
							1	9									
05	184	N	184	-0-	-0-	-0-	2	1	182	2	Y	-0-					4
06	397	N	397	-0-	-0-	-0-	5	1	392	2	Y	-0-					4
*07	252	N	252	-0-	-0-	-0-	2	1	248	3	Y	2	2	1			4
							2	9									

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
02	252	N	251	-0-	-1	-0-	3	1	248	2	Y	-0-					1
03	403	N	379	-0-	-24	-0-	4	1	371	2	Y	4					5
							4	9									
04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	3	1	250	2	Y	2					7
							2	9									
05	367	N	367	-0-	-0-	-0-	5	1	362	2	Y	-0-					7
06	424	N	424	-0-	-0-	-0-	5	1	419	2	Y	-0-					7
*07	532	N	532	-0-	-0-	-0-	6	1	522	3	Y	4	4	1			7
							4	9									

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
02	2520	N	976	-0-	-1544	-0-	45	1	931	2	Y	-0-					9
03	2635	N	2039	-0-	-596	-0-	96	1	1943	2	Y	-0-					9
04	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	85	1	1740	2	Y	-0-					9
05	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	90	1	1800	2	Y	-0-					9
06	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	91	1	1911	2	Y	-0-					9
*07	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	106	1	2229	3	Y	10					19
							11	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
02	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	17	1	1727	2	Y	-0-					7
03	1736	N	1691	-0-	-45	-0-	17	1	1654	2	Y	18					25
							20	9									
04	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	19	1	1580	2	Y	15					40
							17	9									
05	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	22	1	1732	2	Y	2					42
							2	9									
06	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	18	1	1458	2	Y	-0-					42
07	1674	N	1338	-0-	-336	-0-	13	1	1315	3	Y	9	9	1			42
							10	9									

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					26
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	3	1	2	2	Y	-0-					26
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
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
02	2800	N	2905	-0-	105	105	30	1	2875	2	Y	-0-					11
03	3038	X	2402	-0-	-636	-0-	25	1	2348	2	Y	26					37
							29	9									
04	2940	X	2683	-0-	-257	-0-	31	1	2624	2	Y	25					62
							28	9									
05	3038	X	1679	-0-	-1359	-0-	21	1	1656	2	Y	2					64
							2	9									
06	2160	X	2006	-0-	-154	-0-	24	1	1982	2	Y	-0-					64
07	3038	X	2392	-0-	-646	-0-	23	1	2350	3	Y	17	17	1			64
							19	9									

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
02	900	N	900	-0-	-0-	-0-	9	1	891	2	Y	-0-					1
03	1271	N	1009	-0-	-262	-0-	10	1	987	2	Y	11					12
							12	9									
04	625	N	625	-0-	-0-	-0-	7	1	611	2	Y	6					18
							7	9									
05	967	N	967	-0-	-0-	-0-	12	1	954	2	Y	1					19
							1	9									
06	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	13	1	1077	2	Y	-0-					19
*07	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	12	1	1235	3	Y	9	9	1			19
							10	9									

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
02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	2	1	209	2	Y	-0-					1
03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	3	1	199	2	Y	-0-					1
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	3	1	210	2	Y	-0-					1
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	3	1	157	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	3	1	245	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
*07	300	N	300	-0-	-0-	-0-	3	1	295	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

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
02	487	N	487	-0-	-0-	-0-	78	1	409	2	Y	-0-					6
03	571	N	571	-0-	-0-	-0-	90	1	481	2	Y	-0-					6
04	527	N	527	-0-	-0-	-0-	87	1	440	2	Y	-0-					6
05	451	N	451	-0-	-0-	-0-	93	1	358	2	Y	-0-					6
06	490	N	490	-0-	-0-	-0-	90	1	400	2	Y	-0-					6
07	527	N	482	-0-	-45	-0-	93	1	389	3	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
02	196	N	141	-0-	-55	-0-	24	1	117	2	Y	-0-					13
03	155	N	46	-0-	-109	-0-	6	1	40	2	Y	-0-					13
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	12	1	59	2	Y	-0-					13
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	18	1	55	2	Y	-0-					13
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	9	1	32	2	Y	-0-					13
*07	81	N	81	-0-	-0-	-0-	18	1	63	3	Y	-0-					13

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112	N	78	-0-	-34	-0-	78	2			Y	-0-					6
03	93	N	92	-0-	-1	-0-	1	1	91	2	Y	-0-					6
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	1	1	59	2	Y	-0-					6
05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	1	1	44	2	Y	2	2	1			6
							2	9									
06	89	N	89	-0-	-0-	-0-	1	1	86	2	Y	2	2	1			6
							2	9									
*07	166	N	166	-0-	-0-	-0-	1	1	164	3	Y	1	1	1			6
							1	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	407	N	407	-0-	-0-	-0-	4	1	403	2	Y	-0-					3
03	460	N	460	-0-	-0-	-0-	5	1	455	2	Y	-0-					3
04	405	N	405	-0-	-0-	-0-	6	1	399	2	Y	-0-					3
05	387	N	387	-0-	-0-	-0-	5	1	371	2	Y	10	10	1			3
							11	9									
06	559	N	559	-0-	-0-	-0-	6	1	540	2	Y	12	12	1			3
							13	9									
*07	730	N	730	-0-	-0-	-0-	7	1	717	3	Y	5	5	1			3
							6	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	653	N	653	-0-	-0-	-0-	8	1	645	2	Y	-0-					4
03	651	N	605	-0-	-46	-0-	8	1	597	2	Y	-0-					4
04	547	N	547	-0-	-0-	-0-	7	1	540	2	Y	-0-					4
05	535	N	535	-0-	-0-	-0-	7	1	513	2	Y	14	14	1			4
							15	9									
06	624	N	624	-0-	-0-	-0-	7	1	604	2	Y	12	14	1			2
							13	9									
*07	704	N	704	-0-	-0-	-0-	6	1	692	3	Y	5	5	1			2
							6	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	644	N	581	-0-	-63	-0-	7	1	574	2	Y	-0-					4
03	713	N	664	-0-	-49	-0-	9	1	655	2	Y	-0-					4
04	175	N	175	-0-	-0-	-0-	2	1	173	2	Y	-0-					4
05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	2	1	192	2	Y	5	5	1			4
							6	9									
06	149	N	149	-0-	-0-	-0-	1	1	145	2	Y	3	3	1			4
							3	9									
*07	208	N	208	-0-	-0-	-0-	1	1	206	3	Y	1	1	1			4
							1	9									

RUDMAN WELL #: 4 RRCID -> 145619 COMPL. DATE 04/28/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8735 - 10083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	420	N	237	-0-	-183	-0-	3	1	234	2	Y	-0-					2
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	2	1	163	2	Y	-0-					2
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	3	1	210	2	Y	-0-					2
05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	2	1	187	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
06	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-					2
07	217	N	67	-0-	-150	-0-	1	1	65	3	Y	1	1	1			2
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
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
02	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	15	1	1273	2	Y	-0-					6
03	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	14	1	1105	2	Y	1					7
							1	9									
04	625	N	625	-0-	-0-	-0-	8	1	617	2	Y	-0-					7
05	642	N	642	-0-	-0-	-0-	9	1	614	2	Y	17	17	1			7
							19	9									
06	638	N	638	-0-	-0-	-0-	7	1	618	2	Y	12	14	1			5
							13	9									
*07	818	N	818	-0-	-0-	-0-	7	1	804	3	Y	6	6	1			5
							7	9									

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
02	56	N	41	-0-	-15	-0-	41	2			Y	-0-					2
03	93	N	45	-0-	-48	-0-	1	1	44	2	Y	-0-					2
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					2
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	1	1	103	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	1	1	120	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
*07	165	N	165	-0-	-0-	-0-	2	1	162	3	Y	1	1	1			2
							1	9									

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
02	924	N	778	-0-	-146	-0-	9	1	769	2	Y	-0-					3
03	1271	N	652	-0-	-619	-0-	8	1	644	2	Y	-0-					3
04	667	N	667	-0-	-0-	-0-	9	1	658	2	Y	-0-					3
05	615	N	615	-0-	-0-	-0-	8	1	589	2	Y	16	16	1			3
							18	9									
06	579	N	579	-0-	-0-	-0-	6	1	561	2	Y	11	13	1			1
							12	9									
*07	724	N	724	-0-	-0-	-0-	6	1	712	3	Y	5	5	1			1
							6	9									

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
02	949	N	949	-0-	-0-	-0-	11	1	938	2	Y	-0-					4
03	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	15	1	1166	2	Y	1					5
							1	9									
04	970	N	970	-0-	-0-	-0-	13	1	957	2	Y	-0-					5
05	910	N	910	-0-	-0-	-0-	12	1	872	2	Y	24	24	1			5
							26	9									
06	899	N	899	-0-	-0-	-0-	10	1	869	2	Y	18	20	1			3
							20	9									
*07	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	10	1	1041	3	Y	8	8	1			3
							9	9									

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
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	672	N	647	-0-	-25	-0-	21	1	626	2	Y	-0-					5
03	657	N	657	-0-	-0-	-0-	21	1	636	2	Y	-0-					5
04	580	N	580	-0-	-0-	-0-	20	1	560	2	Y	-0-					5
05	518	N	518	-0-	-0-	-0-	19	1	499	2	Y	-0-					5
06	475	N	475	-0-	-0-	-0-	18	1	457	2	Y	-0-					5
07	589	N	547	-0-	-42	-0-	16	1	527	3	Y	4	4	1			5
							4	9									

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
02	876	N	876	-0-	-0-	-0-	27	1	849	2	Y	-0-					5
03	930	N	864	-0-	-66	-0-	27	1	837	2	Y	-0-					5
04	706	N	706	-0-	-0-	-0-	24	1	682	2	Y	-0-					5
05	584	N	584	-0-	-0-	-0-	21	1	563	2	Y	-0-					5
06	786	N	786	-0-	-0-	-0-	29	1	757	2	Y	-0-					5
*07	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	32	1	1059	3	Y	8	8	1			5
							9	9									

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
02	1792	N	1028	-0-	-764	-0-	33	1	995	2	Y	-0-					16
03	1643	N	1300	-0-	-343	-0-	41	1	1259	2	Y	-0-					16
04	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	45	1	1272	2	Y	-0-					16
05	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	53	1	1404	2	Y	-0-					16
06	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	43	1	1120	2	Y	-0-					16
*07	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	41	1	1353	3	Y	10	10	1			16
							11	9									

CL&F OPERATING LLC 154789
BURTON, BERTHA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 091228 COMPL. DATE 08/17/1980 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10456 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	352	N	352	-0-	-0-	-0-	2	1	350	2	Y	-0-					15
03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	2	1	298	2	Y	1	1	8			15
							1	9									
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	1	1	215	2	Y	-0-					15
05	403	N	217	-0-	-186	-0-	2	1	215	2	Y	-0-					15
06	300	N	179	-0-	-121	-0-	1	1	178	2	Y	-0-					15
*07	250	N	250	-0-	-0-	-0-	2	1	248	2	Y	-0-					15

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
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	1	1	145	2	Y	-0-					9
03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	1	1	260	2	Y	-0-					9
04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	1	1	138	2	Y	-0-					9
05	155	N	134	-0-	-21	-0-	1	1	133	2	Y	-0-					9
06	240	N	102	-0-	-138	-0-	1	1	101	2	Y	-0-					9
07	155	N	111	-0-	-44	-0-	1	1	110	2	Y	-0-					9

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
02	2352	X	1354	-0-	-998	-0-	1348	2	6	9	N	5					73
03	2046	X	1837	-0-	-209	-0-	1837	2			N	-0-					73
04	2101	X	2101	-0-	-0-	-0-	2101	2			N	-0-					73
05	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2			N	-0-					73
06	1770	N	1499	-0-	-271	-0-	1499	2			N	-0-					73
07	2170	N	1907	-0-	-263	-0-	1907	2			N	-0-					73

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789
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
02	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			N	-0-					56
03	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2390	2	1	9	N	1	1	8			56
04	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	2			N	-0-					56
05	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2352	2			N	-0-					56
06	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	2765	2			N	-0-					56
*07	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	2649	2			N	-0-					56

BURTON, BERTHA GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 169217 COMPL. DATE 05/21/1998 TOTAL DEPTH 10838 PERF.10722 - 9596

02	939	N	939	-0-	-0-	-0-	5	1	934	2	Y	-0-					18
03	1209	N	805	-0-	-404	-0-	4	1	801	2	Y	-0-					18
04	960	N	947	-0-	-13	-0-	6	1	941	2	Y	-0-					18
05	1054	N	905	-0-	-149	-0-	7	1	898	2	Y	-0-					18
06	780	N	558	-0-	-222	-0-	4	1	554	2	Y	-0-					18
07	992	N	888	-0-	-104	-0-	6	1	882	2	Y	-0-					18

BURTON, BERTHA GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 196562 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10488 - 10688

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-

BURTON, BERTHA GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 196949 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10546 - 10780

02	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	19	1	3356	2	Y	-0-					36
03	2945	X	2082	-0-	-863	-0-	11	1	2071	2	Y	-0-					36
04	2250	X	1348	-0-	-902	-0-	9	1	1339	2	Y	-0-					36
05	3751	X	1684	-0-	-2067	-0-	13	1	1671	2	Y	-0-					36
06	3630	X	2733	-0-	-897	-0-	20	1	2713	2	Y	-0-					36
07	3751	X	2106	-0-	-1645	-0-	15	1	2091	2	Y	-0-					36

BURTON, BERTHA GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 197535 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10502 - 10759

02	2576	X	2143	-0-	-433	-0-	12	1	2131	2	Y	-0-					52
03	1891	X	1554	-0-	-337	-0-	8	1	1546	2	Y	-0-					52
04	1560	X	1230	-0-	-330	-0-	8	1	1222	2	Y	-0-					52
05	2387	N	1585	-0-	-802	-0-	12	1	1573	2	Y	-0-					52
06	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	13	1	1771	2	Y	-0-					52
*07	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	10	1	1396	2	Y	-0-					52

MINOR, L. V. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199835 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 10952 PERF.10216 - 10764

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	1	1	191	2	Y	-0-					10
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					10
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	1	1	129	2	Y	-0-					10
06	60	N	9	-0-	-51	-0-	9	2			Y	-0-					10
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					10

BURTON, BERTHA GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 199983 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10432 - 10704

02	999	N	999	-0-	-0-	-0-	6	1	993	2	Y	-0-					23
03	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	5	1	1003	2	Y	-0-					23
04	759	N	759	-0-	-0-	-0-	5	1	754	2	Y	-0-					23
05	1116	N	975	-0-	-141	-0-	7	1	968	2	Y	-0-					23
06	990	N	834	-0-	-156	-0-	6	1	828	2	Y	-0-					23
*07	954	N	954	-0-	-0-	-0-	7	1	947	2	Y	-0-					23

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789
BURTON, BERTHA GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 201714 COMPL. DATE 04/11/2004 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10566 - 10768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2352	X	948	-0-	-1404	-0-	6	1	942	2	Y	-0-					39
03	2604	X	1058	-0-	-1546	-0-	6	1	1052	2	Y	-0-					39
04	2520	X	1367	-0-	-1153	-0-	9	1	1358	2	Y	-0-					39
05	2604	X	974	-0-	-1630	-0-	7	1	967	2	Y	-0-					39
06	1860	X	692	-0-	-1168	-0-	5	1	687	2	Y	-0-					39
07	1426	X	665	-0-	-761	-0-	4	1	661	2	Y	-0-					39

MINOR, L. V. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 202401 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10562 - 10785

02	3948	X	2656	-0-	-1292	-0-	15	1	2630	2	Y	10					79
							11	9									
03	7056	X	7056	-0-	-0-	-0-	38	1	7007	2	Y	10					89
							11	9									
04	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	33	1	4970	2	Y	-0-					89
05	4495	X	3579	-0-	-916	-0-	27	1	3552	2	Y	-0-					89
06	6330	X	3095	-0-	-3235	-0-	23	1	3072	2	Y	-0-					89
07	6541	X	3257	-0-	-3284	-0-	23	1	3234	2	Y	-0-					89

MINOR, L. V. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202869 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10625 - 10830

02	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	8	1	1392	2	Y	6					80
							7	9									
03	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	7	1	1227	2	Y	2					82
							2	9									
04	998	N	998	-0-	-0-	-0-	6	1	992	2	Y	-0-					82
05	1550	N	1002	-0-	-548	-0-	7	1	995	2	Y	-0-					82
06	1200	N	987	-0-	-213	-0-	7	1	980	2	Y	-0-					82
07	1023	N	1018	-0-	-5	-0-	7	1	1011	2	Y	-0-					82

MINOR, L. V. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203195 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10659 - 11016

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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/11/2018 - PLUGGED 05/11/18

MINOR, L. V. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 205912 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 11299 PERF.10838 - 11480

02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					26
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	1	1	92	2	Y	-0-					26
04	404	N	404	-0-	-0-	-0-	3	1	401	2	Y	-0-					26
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	1	1	120	2	Y	-0-					26
*07	177	N	177	-0-	-0-	-0-	1	1	176	2	Y	-0-					26

BURTON, BERTHA G.U. 1 WELL #: 9 RRCID -> 206432 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10536 - 10794

02	568	N	568	-0-	-0-	-0-	3	1	565	2	Y	-0-					13
03	456	N	456	-0-	-0-	-0-	3	1	453	2	Y	-0-					13
04	329	N	329	-0-	-0-	-0-	2	1	327	2	Y	-0-					13
05	620	N	400	-0-	-220	-0-	3	1	397	2	Y	-0-					13
06	450	N	424	-0-	-26	-0-	3	1	421	2	Y	-0-					13
*07	444	N	444	-0-	-0-	-0-	3	1	441	2	Y	-0-					13

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789
BURTON, BERTHA GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 218939 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10282 - 10712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		29	-0-	29	29	29	2			Y	-0-					1
03	T. A.		2	-0-	2	31	2	2			Y	-0-					1
04	T. A.		7	-0-	7	38	7	2			Y	-0-					1
05	38	X	-0-	-0-	-38	-0-					Y	-0-					1
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					1
*07	594	N	594	-0-	-0-	-0-	4	1	590	2	Y	-0-					1

RAGLE WELL #: 1H RRCID -> 261098 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 10786 PERF.11210 - 14300

02	10920	X	10010	-0-	-910	-0-	9955	2	55	9	N	50					216
03	12090	X	11020	-0-	-1070	-0-	11020	2			N	-0-					216
04	11430	X	10461	-0-	-969	-0-	10461	2			N	-0-					216
05	11284	X	10774	-0-	-510	-0-	10774	2			N	-0-					216
06	10920	X	10360	-0-	-560	-0-	10360	2			N	-0-					216
07	11098	X	10468	-0-	-630	-0-	10468	2			N	-0-					216

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
CHRISTIAN, C.O. WELL #: 1 RRCID -> 079262 COMPL. DATE 10/18/1978 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10160 - 10392

02	252	N	184	-0-	-68	-0-	14 11	1 3	159	2	Y	-0-					59
03	279	N	145	-0-	-134	-0-	7 9	1 3	129	2	Y	-0-					59
04	270	N	228	-0-	-42	-0-	12 31	1 3	185	2	Y	-0-					59
05	217	N	216	-0-	-1	-0-	10 30	1 3	176	2	Y	-0-					59
06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	7 24	1 3	140	2	Y	-0-					59
07	248	N	202	-0-	-46	-0-	8 28	1 3	166	2	Y	-0-					59

RUST ESTATE 1 WELL #: 1 RRCID -> 098172 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9889 - 10157

02	1680	N	294	-0-	-1386	-0-	22 27	1 3	245	2	Y	-0-					-0-
03	1860	N	841	-0-	-1019	-0-	46 84	1 3	711	2	Y	-0-					-0-
04	1410	N	401	-0-	-1009	-0-	21 39	1 3	341	2	Y	-0-					-0-
*05	363	N	363	-0-	-0-	-0-	26 27	1 3	310	2	Y	-0-					-0-
06	810	N	336	-0-	-474	-0-	27 25	1 3	284	2	Y	-0-					-0-
07	403	N	286	-0-	-117	-0-	42 22	1 3	222	2	Y	-0-					-0-

RUST ESTATE 2 WELL #: 1 RRCID -> 101579 COMPL. DATE 08/18/1982 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9869 - 10157

02	459	N	459	-0-	-0-	-0-	34 42	1 3	383	2	Y	-0-					-0-
03	370	N	370	-0-	-0-	-0-	20 37	1 3	313	2	Y	-0-					-0-
04	437	N	437	-0-	-0-	-0-	23 42	1 3	372	2	Y	-0-					-0-
*05	378	N	378	-0-	-0-	-0-	27 28	1 3	323	2	Y	-0-					-0-
06	506	N	506	-0-	-0-	-0-	41 37	1 3	428	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	109	-0-	-201	-0-	16 8	1 3	85	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
RUST, ARNOLD UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 103408 COMPL. DATE 11/18/1982 TOTAL DEPTH 10414 PERF. 9903 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	441	N	441	-0-	-0-	-0-	33	1	368	2	Y	-0-					-0-
							40	3									
03	310	N	273	-0-	-37	-0-	15	1	231	2	Y	-0-					-0-
							27	3									
04	678	N	678	-0-	-0-	-0-	35	1	577	2	Y	-0-					-0-
							66	3									
*05	623	N	623	-0-	-0-	-0-	45	1	532	2	Y	-0-					-0-
							46	3									
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	24	1	255	2	Y	-0-					-0-
							22	3									
*07	362	N	362	-0-	-0-	-0-	53	1	281	2	Y	-0-					-0-
							28	3									

RUST, ARNOLD UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 104316 COMPL. DATE 01/21/1983 TOTAL DEPTH 10388 PERF. 9894 - 10232

02	112	N	68	-0-	-44	-0-	5	1	57	2	Y	-0-					-0-
							6	3									
03	62	N	6	-0-	-56	-0-	5	2	1	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	64	-0-	-26	-0-	3	1	54	2	Y	-0-					-0-
							7	3									
*05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	56	2	Y	-0-					-0-
							5	3									
06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	17	1	180	2	Y	-0-					-0-
							16	3									
*07	85	N	85	-0-	-0-	-0-	13	1	66	2	Y	-0-					-0-
							6	3									

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 1 RRCID -> 104810 COMPL. DATE 03/14/1983 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10552 - 10824

*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							
10	248	N	185	-0-	-63	-0-	12	1	160	2	Y	3					16
							10	3	3	9							
11	231	N	231	-0-	-0-	-0-	16	1	205	2	Y	1					17
							9	3	1	9							
12	279	N	238	-0-	-41	-0-	16	1	209	2	Y	3					20
							10	3	3	9							
01	203	N	203	-0-	-0-	-0-	14	1	179	2	Y	2					22
							8	3	2	9							
02	250	N	250	-0-	-0-	-0-	16	1	218	2	Y	2					24
							14	3	2	9							
03	248	N	230	-0-	-18	-0-	14	1	203	2	Y	1					25
							12	3	1	9							
04	210	N	205	-0-	-5	-0-	15	1	161	2	Y	1					26
							28	3	1	9							
05	248	N	217	-0-	-31	-0-	13	1	169	2	Y	6					32
							28	3	7	9							
06	228	N	228	-0-	-0-	-0-	13	1	182	2	Y	1	23	1			10
							32	3	1	9							
*07	221	N	221	-0-	-0-	-0-	13	1	177	2	Y	-0-	5	1			5
							31	3									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
PIRTLE, WEST GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 105456 COMPL. DATE 04/22/1983 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10601 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	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
10	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					92
11	360	N	325	-0-	-35	-0-	318	2	7	9	N	6					98
12	403	N	374	-0-	-29	-0-	374	2			N	-0-					98
01	434	N	232	-0-	-202	-0-	232	2			N	-0-					98
02	478	N	478	-0-	-0-	-0-	456	2	22	9	N	20					118
03	372	N	332	-0-	-40	-0-	330	2	2	9	N	2					120
04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					120
05	434	N	326	-0-	-108	-0-	326	2			N	-0-					120
06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					120
07	341	N	255	-0-	-86	-0-	254	2	1	9	N	1	108	1			13

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 2 RRCID -> 107815 COMPL. DATE 10/01/1983 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10584 - 10907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	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									
10	336	N	336	-0-	-0-	-0-	22	1	296	2	N	-0-					20
							18	3									
11	290	N	290	-0-	-0-	-0-	19	1	258	2	N	-0-					20
							13	3									
12	372	N	280	-0-	-92	-0-	20	1	249	2	N	-0-					20
							11	3									
01	341	N	300	-0-	-41	-0-	20	1	267	2	N	-0-					20
							13	3									
02	317	N	317	-0-	-0-	-0-	20	1	279	2	N	-0-					20
							18	3									
03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	23	1	329	2	N	-0-					20
							20	3									
04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	29	1	315	2	N	-0-					20
							55	3									
05	390	N	390	-0-	-0-	-0-	23	1	314	2	N	-0-					20
							53	3									
06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	20	1	293	2	N	-0-					20
							53	3									
07	372	N	337	-0-	-35	-0-	19	1	270	2	N	-0-					20
							48	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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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							
10	443	N	443	-0-	-0-	-0-	29	1	379	2	N	12					107
							22	3	13	9							
11	416	N	416	-0-	-0-	-0-	27	1	364	2	N	6					113
							18	3	7	9							
12	434	N	418	-0-	-16	-0-	29	1	371	2	N	-0-					113
							18	3									
01	434	N	429	-0-	-5	-0-	28	1	373	2	N	9					122
							18	3	10	9							
02	392	N	351	-0-	-41	-0-	23	1	309	2	N	-0-					122
							19	3									
03	403	N	380	-0-	-23	-0-	24	1	331	2	N	5					127
							19	3	6	9							
04	420	N	344	-0-	-76	-0-	24	1	267	2	N	5					132
							47	3	6	9							
05	403	N	353	-0-	-50	-0-	21	1	279	2	N	5					137
							47	3	6	9							
06	360	N	346	-0-	-14	-0-	19	1	271	2	N	6					143
							49	3	7	9							
*07	433	N	433	-0-	-0-	-0-	21	1	293	2	N	61	177	1			27
							52	3	67	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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	616	N	614	-0-	-2	-0-	38	1	550	2	N	1					30
							25	3	1	9							
03	735	N	735	-0-	-0-	-0-	44	1	661	2	N	-0-					30
							30	3									
04	690	N	666	-0-	-24	-0-	47	1	558	2	N	-0-					30
							61	3									
05	682	N	649	-0-	-33	-0-	38	1	551	2	N	-0-					30
							60	3									
06	720	N	691	-0-	-29	-0-	37	1	585	2	N	-0-					30
							69	3									
*07	707	N	707	-0-	-0-	-0-	39	1	597	2	N	-0-					30
							71	3									

DUNKLIN, STANLEY J. WELL #: 1 RRCID -> 111132 COMPL. DATE 05/21/1984 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10709 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	812	N	725	-0-	-87	-0-	43	1	634	2	N	16					30
							30	3	18	9							
03	760	N	760	-0-	-0-	-0-	46	1	683	2	N	-0-					30
							31	3									
04	720	N	706	-0-	-14	-0-	49	1	591	2	N	-0-					30
							66	3									
05	806	N	717	-0-	-89	-0-	41	1	609	2	N	-0-					30
							67	3									
06	750	N	690	-0-	-60	-0-	37	1	584	2	N	-0-					30
							69	3									
*07	760	N	760	-0-	-0-	-0-	42	1	642	2	N	-0-					30
							76	3									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
RUDMAN UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 112599 COMPL. DATE 08/27/1984 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9954 - 10174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	88	1	995	2	Y	-0-					-0-
							110	3									
03	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	84	1	1301	2	Y	-0-					-0-
							154	3									
04	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	57	1	935	2	Y	-0-					-0-
							108	3									
*05	824	N	824	-0-	-0-	-0-	59	1	704	2	Y	-0-					-0-
							61	3									
06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	29	1	310	2	Y	-0-					-0-
							27	3									
07	372	N	73	-0-	-299	-0-	11	1	57	2	Y	-0-					-0-
							5	3									

HEMUS-REDGRAVE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 114378 COMPL. DATE 10/12/1984 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10702 - 11040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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							
10	115	N	115	-0-	-0-	-0-	8	1	101	2	N	-0-					53
							6	3									
11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	7	1	88	2	N	-0-					53
							4	3									
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	49	2	N	10					63
							2	3	11	9							
01	124	N	63	-0-	-61	-0-	4	1	56	2	N	-0-					63
							3	3									
02	84	N	45	-0-	-39	-0-	3	1	40	2	N	-0-					63
							2	3									
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	58	2	N	-0-					63
							3	3									
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	11	1	121	2	N	-0-					63
							21	3									
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	10	1	137	2	N	19					82
							23	3	21	9							
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	7	1	98	2	N	-0-					82
							18	3									
07	155	N	111	-0-	-44	-0-	6	1	89	2	N	-0-					82
							16	3									

SHAW UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 116545 COMPL. DATE 01/14/2000 TOTAL DEPTH 10395 PERF. 8820 - 9078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	74	1	834	2	Y	-0-					-0-
							92	3									
03	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	61	1	943	2	Y	-0-					-0-
							112	3									
04	870	N	823	-0-	-47	-0-	43	1	700	2	Y	-0-					-0-
							80	3									
*05	1116	N	1066	-0-	-50	-0-	76	1	911	2	Y	-0-					-0-
							79	3									
06	1080	N	773	-0-	-307	-0-	62	1	654	2	Y	-0-					-0-
							57	3									
07	837	N	396	-0-	-441	-0-	59	1	308	2	Y	-0-					-0-
							29	3									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
SHAW UNIT 1 WELL #: 1 T RRCID -> 116793 COMPL. DATE 02/28/1985 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9912 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	748	N	748	-0-	-0-	-0-	38	1	433	2	Y	208	196	1			130
							48	3	229	9							
03	651	N	439	-0-	-212	-0-	15	1	239	2	Y	142	196	1			76
							29	3	156	9							
04	481	N	481	-0-	-0-	-0-	13	1	211	2	Y	212	184	1			104
							24	3	233	9							
*05	901	N	901	-0-	-0-	-0-	49	1	582	2	Y	200	191	1			113
							50	3	220	9							
06	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	102	1	1071	2	Y	-0-	113	1			-0-
							93	3									
07	496	N	183	-0-	-313	-0-	27	1	142	2	Y	-0-					-0-
							14	3									

SHAW UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 117039 COMPL. DATE 05/24/1985 TOTAL DEPTH 10395 PERF. 9924 - 10242

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-

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 2 RRCID -> 122675 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9106 - 9646

02	190	N	190	-0-	-0-	-0-	14	1	165	2	Y	-0-					22
							11	3									
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	8	1	144	2	Y	-0-					22
							10	3									
04	150	N	135	-0-	-15	-0-	7	1	109	2	Y	-0-					22
							19	3									
05	155	N	88	-0-	-67	-0-	4	1	72	2	Y	-0-					22
							12	3									
06	150	N	54	-0-	-96	-0-	2	1	44	2	Y	-0-					22
							8	3									
07	155	N	31	-0-	-124	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					22
							4	3									

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 3 RRCID -> 134310 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9476 - 10465

02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	8	1	90	2	Y	-0-					27
							6	3									
03	124	N	86	-0-	-38	-0-	4	1	76	2	Y	-0-					27
							6	3									
04	120	N	106	-0-	-14	-0-	6	1	86	2	Y	-0-					27
							14	3									
05	124	N	115	-0-	-9	-0-	5	1	94	2	Y	-0-					27
							16	3									
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	5	1	88	2	Y	-0-					27
							14	3									
*07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	5	1	109	2	Y	-0-					27
							18	3									

RUST, ARNOLD UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 135578 COMPL. DATE 06/14/1990 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9890 - 10224

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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
JAMESON, ANGUS WELL #: 2 RRCID -> 135875 COMPL. DATE 08/03/1990 TOTAL DEPTH 10585 PERF.10164 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	659	N	659	-0-	-0-	-0-	49	1	576	2	N	-0-					16
							34	3									
03	837	N	674	-0-	-163	-0-	34	1	604	2	N	-0-					16
							36	3									
04	750	N	713	-0-	-37	-0-	38	1	586	2	N	-0-					16
							89	3									
05	744	N	687	-0-	-57	-0-	33	1	568	2	N	-0-					16
							86	3									
06	660	N	600	-0-	-60	-0-	26	1	497	2	N	-0-					16
							77	3									
07	744	N	459	-0-	-285	-0-	17	1	382	2	N	-0-					16
							60	3									

ARNOLD ESTATE UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 136351 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 8978 - 9165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84	N	40	-0-	-44	-0-	3	1	33	2	Y	-0-					-0-
							4	3									
03	124	N	99	-0-	-25	-0-	5	1	84	2	Y	-0-					-0-
							10	3									
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	64	2	Y	-0-					-0-
							7	3									
*05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	7	1	81	2	Y	-0-					-0-
							7	3									
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	93	N	80	-0-	-13	-0-	12	1	62	2	Y	-0-					-0-
							6	3									

WEST PIRTLE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 154714 COMPL. DATE 03/09/1995 TOTAL DEPTH 11099 PERF.10634 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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									
10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	13	1	168	2	N	-0-					58
							10	3									
11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	12	1	161	2	N	-0-					58
							8	3									
12	186	N	160	-0-	-26	-0-	11	1	142	2	N	-0-					58
							7	3									
01	186	N	171	-0-	-15	-0-	11	1	152	2	N	-0-					58
							8	3									
02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	15	1	207	2	N	-0-					58
							13	3									
03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	16	1	232	2	N	-0-					58
							14	3									
04	263	N	263	-0-	-0-	-0-	19	1	208	2	N	-0-					58
							36	3									
05	263	N	263	-0-	-0-	-0-	16	1	212	2	N	-0-					58
							35	3									
06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	15	1	221	2	N	1	44	1			15
							40	3	1	9							
07	279	N	251	-0-	-28	-0-	14	1	201	2	N	-0-					15
							36	3									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 4 RRCID -> 155253 COMPL. DATE 06/21/1995 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10610 - 10891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	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									
10	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	69	1	913	2	N	-0-					68
							54	3									
11	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	71	1	941	2	N	-0-					68
							45	3									
12	1147	N	989	-0-	-158	-0-	66	1	852	2	N	27					95
							41	3	30	9							
01	1023	N	1012	-0-	-11	-0-	68	1	901	2	N	-0-					95
							43	3									
02	980	N	957	-0-	-23	-0-	60	1	825	2	N	18					113
							52	3	20	9							
03	992	N	932	-0-	-60	-0-	59	1	825	2	N	-0-					113
							48	3									
04	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	80	1	879	2	N	-0-					113
							154	3									
05	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	64	1	862	2	N	-0-					113
							145	3									
06	978	N	978	-0-	-0-	-0-	54	1	782	2	N	-0-					113
							142	3									
07	1147	N	561	-0-	-586	-0-	32	1	446	2	N	3	83	1			33
							80	3	3	9							

WEST PIRTLE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 155309 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 11052 PERF.10622 - 10925

*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	39	1			14
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

SHAW UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 170899 COMPL. DATE 09/15/1998 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8862 - 10134

02	611	N	611	-0-	-0-	-0-	45	1	510	2	Y	-0-					-0-
							56	3									
03	728	N	728	-0-	-0-	-0-	40	1	615	2	Y	-0-					-0-
							73	3									
04	871	N	871	-0-	-0-	-0-	45	1	741	2	Y	-0-					-0-
							85	3									
*05	747	N	747	-0-	-0-	-0-	53	1	638	2	Y	-0-					-0-
							56	3									
06	851	N	851	-0-	-0-	-0-	68	1	720	2	Y	-0-					-0-
							63	3									
07	682	N	221	-0-	-461	-0-	33	1	172	2	Y	-0-					-0-
							16	3									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
SHAW UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 171119 COMPL. DATE 10/15/1998 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8810 - 10138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1031	N	1031	-0-		-0-	-0-	76	1	860	2	Y	-0-					-0-
								95	3									
03	682	N	418	-0-		-264	-0-	23	1	353	2	Y	-0-					-0-
								42	3									
04	661	N	661	-0-		-0-	-0-	35	1	562	2	Y	-0-					-0-
								64	3									
*05	682	N	576	-0-		-106	-0-	41	1	492	2	Y	-0-					-0-
								43	3									
06	426	N	426	-0-		-0-	-0-	34	1	360	2	Y	-0-					-0-
								32	3									
07	682	N	81	-0-		-601	-0-	12	1	63	2	Y	-0-					-0-
								6	3									

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 7 RRCID -> 175073 COMPL. DATE 08/14/1999 TOTAL DEPTH 11102 PERF.10580 - 10880

*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							
10	1365	N	1365	-0-		-0-	-0-	91	1	1194	2	Y	9					55
								70	3	10	9							
11	1387	N	1387	-0-		-0-	-0-	92	1	1227	2	Y	8					63
								59	3	9	9							
12	1911	N	1911	-0-		-0-	-0-	131	1	1686	2	Y	12					75
								81	3	13	9							
01	1364	N	1284	-0-		-80	-0-	85	1	1136	2	Y	7					82
								55	3	8	9							
02	1204	N	1179	-0-		-25	-0-	76	1	1032	2	Y	6					88
								64	3	7	9							
03	1333	N	1195	-0-		-138	-0-	75	1	1054	2	Y	4					92
								62	3	4	9							
04	1230	N	946	-0-		-284	-0-	68	1	742	2	Y	5					97
								130	3	6	9							
05	1664	N	1664	-0-		-0-	-0-	97	1	1316	2	Y	26					123
								222	3	29	9							
06	1325	N	1325	-0-		-0-	-0-	73	1	1057	2	Y	3	81	1			45
								192	3	3	9							
*07	1655	N	1655	-0-		-0-	-0-	93	1	1324	2	Y	-0-	24	1			21
								238	3									

SHAW UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 176907 COMPL. DATE 02/04/2000 TOTAL DEPTH 10349 PERF.10240 - 10550

02	1512	N	1467	-0-		-45	-0-	109	1	1224	2	Y	-0-					-0-
								134	3									
03	1302	N	1271	-0-		-31	-0-	69	1	1074	2	Y	-0-					-0-
								128	3									
04	1476	N	1476	-0-		-0-	-0-	77	1	1255	2	Y	-0-					-0-
								144	3									
*05	1612	N	1333	-0-		-279	-0-	95	1	1139	2	Y	-0-					-0-
								99	3									
06	1230	N	1086	-0-		-144	-0-	87	1	919	2	Y	-0-					-0-
								80	3									
07	1519	N	573	-0-		-946	-0-	85	1	445	2	Y	-0-					-0-
								43	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. (I) GAS 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	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	156	1	1766	2	Y	32	30	1			20
							195	3	35	9							
03	2046	N	1629	-0-	-417	-0-	87	1	1357	2	Y	22	30	1			12
							161	3	24	9							
04	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	138	1	2253	2	Y	32	28	1			16
							258	3	35	9							
*05	2356	N	1450	-0-	-906	-0-	101	1	1211	2	Y	30	29	1			17
							105	3	33	9							
06	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	138	1	1455	2	Y	61	56	1			22
							127	3	67	9							
07	2356	N	1497	-0-	-859	-0-	216	1	1134	2	Y	34					56
							110	3	37	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	172	1	1944	2	Y	-0-					-0-
							214	3									
03	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	134	1	2077	2	Y	-0-					-0-
							246	3									
04	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	110	1	1789	2	Y	-0-					-0-
							205	3									
*05	2170	N	1951	-0-	-219	-0-	140	1	1667	2	Y	-0-					-0-
							144	3									
06	2100	N	1724	-0-	-376	-0-	138	1	1459	2	Y	-0-					-0-
							127	3									
07	2170	N	752	-0-	-1418	-0-	111	1	584	2	Y	-0-					-0-
							57	3									

RUST ESTATE 2 WELL #: 2 RRCID -> 179366 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8761 - 9060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	309	1	3492	2	Y	38	36	1			24
							385	3	42	9							
03	3503	X	3376	-0-	-127	-0-	182	1	2829	2	Y	26	36	1			14
							336	3	29	9							
04	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	187	1	3053	2	Y	39	34	1			19
							350	3	43	9							
*05	3503	X	3403	-0-	-100	-0-	241	1	2872	2	Y	38	36	1			21
							248	3	42	9							
06	3390	X	3382	-0-	-8	-0-	270	1	2843	2	Y	20	34	1			7
							247	3	22	9							
07	3503	X	1628	-0-	-1875	-0-	239	1	1255	2	Y	11					18
							122	3	12	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	1008	N	-0-	-0-	-1008	-0-	Y	-0-	-0-
03	961	N	-0-	-0-	-961	-0-	Y	-0-	-0-
04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-	Y	-0-	-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

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
02	2856	X	2272	-0-	-584	-0-	168	1	1895	2	Y	-0-			-0-
							209	3							
03	2945	X	1876	-0-	-1069	-0-	102	1	1586	2	Y	-0-			-0-
							188	3							
04	2850	X	2296	-0-	-554	-0-	120	1	1953	2	Y	-0-			-0-
							223	3							
*05	2945	X	1956	-0-	-989	-0-	140	1	1671	2	Y	-0-			-0-
							145	3							
06	2430	X	2333	-0-	-97	-0-	187	1	1974	2	Y	-0-			-0-
							172	3							
07	2511	X	1300	-0-	-1211	-0-	192	1	1010	2	Y	-0-			-0-
							98	3							

RUDMAN UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 179877 COMPL. DATE 09/23/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9895 - 10128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	105	1	1181	2	Y	-0-			-0-
							130	3							
03	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	93	1	1442	2	Y	-0-			-0-
							171	3							
04	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	62	1	1004	2	Y	-0-			-0-
							115	3							
*05	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	81	1	970	2	Y	-0-			-0-
							84	3							
06	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	100	1	1052	2	Y	-0-			-0-
							91	3							
07	1023	N	355	-0-	-668	-0-	53	1	276	2	Y	-0-			-0-
							26	3							

RUST, ARNOLD UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 180496 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8819 - 10188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	197	1	2226	2	Y	-0-			-0-
							246	3							
03	2573	N	1889	-0-	-684	-0-	103	1	1597	2	Y	-0-			-0-
							189	3							
04	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	122	1	1984	2	Y	-0-			-0-
							227	3							
*05	2573	N	1699	-0-	-874	-0-	122	1	1452	2	Y	-0-			-0-
							125	3							
06	1830	N	1146	-0-	-684	-0-	92	1	970	2	Y	-0-			-0-
							84	3							
07	2418	N	762	-0-	-1656	-0-	113	1	592	2	Y	-0-			-0-
							57	3							

ARNOLD RUST UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 180566 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8782 - 10182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

RUDMAN UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 181023 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 10023 - 10275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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-

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
02	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	79	1	891	2	Y	-0-					-0-
							98	3									
03	899	N	432	-0-	-467	-0-	24	1	365	2	Y	-0-					-0-
							43	3									
04	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	101	1	1643	2	Y	-0-					-0-
							188	3									
*05	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	119	1	1426	2	Y	-0-					-0-
							124	3									
06	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	145	1	1529	2	Y	22	14	1			8
							133	3	24	9							
07	1984	N	632	-0-	-1352	-0-	91	1	481	2	Y	12					20
							47	3	13	9							

RUDMAN UNIT 2 WELL #: 10 RRCID -> 182424 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 10496 PERF. 8984 - 10352

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-

HOPKINS ET AL WELL #: 2 RRCID -> 182878 COMPL. DATE 05/06/2001 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10130 - 10374

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-

RUDMAN UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 183178 COMPL. DATE 05/19/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10259 - 10464

02	432	N	432	-0-	-0-	-0-	32	1	360	2	Y	-0-					-0-
							40	3									
03	341	N	336	-0-	-5	-0-	18	1	284	2	Y	-0-					-0-
							34	3									
04	491	N	491	-0-	-0-	-0-	26	1	418	2	Y	-0-					-0-
							47	3									
*05	401	N	401	-0-	-0-	-0-	29	1	343	2	Y	-0-					-0-
							29	3									
06	363	N	363	-0-	-0-	-0-	29	1	307	2	Y	-0-					-0-
							27	3									
07	372	N	367	-0-	-5	-0-	54	1	285	2	Y	-0-					-0-
							28	3									

RUDMAN UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 183903 COMPL. DATE 07/21/2001 TOTAL DEPTH 10268 PERF. 9902 - 10156

02	448	N	405	-0-	-43	-0-	28	1	316	2	Y	24	23	1			15
							35	3	26	9							
03	522	N	522	-0-	-0-	-0-	26	1	410	2	Y	34	31	1			18
							49	3	37	9							
04	480	N	350	-0-	-130	-0-	15	1	250	2	Y	51	44	1			25
							29	3	56	9							
*05	685	N	685	-0-	-0-	-0-	45	1	541	2	Y	47	45	1			27
							47	3	52	9							
06	547	N	547	-0-	-0-	-0-	43	1	450	2	Y	14	36	1			5
							39	3	15	9							
07	372	N	308	-0-	-64	-0-	44	1	232	2	Y	8					13
							23	3	9	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
CHRISTIAN, C.O. WELL #: 6 RRCID -> 186404 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9084 - 9229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	756	N	604	-0-	-152	-0-	45 1	517	2	Y	6			24
							35 3	7	9					
03	832	N	832	-0-	-0-	-0-	42 1	737	2	Y	3			27
							50 3	3	9					
04	750	N	705	-0-	-45	-0-	37 1	571	2	Y	-0-			27
							97 3							
05	719	N	719	-0-	-0-	-0-	34 1	586	2	Y	-0-			27
							99 3							
06	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	49 1	938	2	Y	4			31
							157 3	4	9					
07	744	N	636	-0-	-108	-0-	24 1	524	2	Y	-0-			31
							88 3							

WASHBURN, J. C. G. U. #1 WELL #: 3 RRCID -> 194439 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 10887 PERF.10472 - 10718

02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-				N	-0-			32
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			32
04	30	N	-0-	-0-	-30	-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

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 3R RRCID -> 197636 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10612 - 10929

*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11

WASHBURN, J. C. G. U. #1 WELL #: 4 RRCID -> 198197 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10702 - 10794

02	308	N	191	-0-	-117	-0-	12 1	171	2	N	-0-			22
							8 3							
03	403	N	180	-0-	-223	-0-	11 1	162	2	N	-0-			22
							7 3							
04	300	N	173	-0-	-127	-0-	12 1	145	2	N	-0-			22
							16 3							
05	356	N	356	-0-	-0-	-0-	21 1	302	2	N	-0-			22
							33 3							
06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	10 1	170	2	N	-0-			22
							21 3							
*07	315	N	315	-0-	-0-	-0-	17 1	266	2	N	-0-			22
							32 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
02	2045	X	2045	-0-	-0-	-0-	1909	2	130	3	N	5					70
							6	9									
03	1922	X	1712	-0-	-210	-0-	1590	2	119	3	N	3					73
							3	9									
04	1860	X	1792	-0-	-68	-0-	1683	2	109	3	N	-0-					73
05	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	1992	2	112	3	N	-0-					73
06	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1596	2	67	3	N	-0-					73
07	1860	N	1840	-0-	-20	-0-	1774	2	66	3	N	-0-					73

SHAW UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 205710 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 10317 PERF. 8852 - 10028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	140	N	122	-0-	-18	-0-	9	1	102	2	Y	-0-					-0-
							11	3									
03	124	N	83	-0-	-41	-0-	5	1	70	2	Y	-0-					-0-
							8	3									
04	227	N	227	-0-	-0-	-0-	12	1	193	2	Y	-0-					-0-
							22	3									
*05	234	N	234	-0-	-0-	-0-	17	1	200	2	Y	-0-					-0-
							17	3									
06	953	N	953	-0-	-0-	-0-	76	1	806	2	Y	-0-					-0-
							71	3									
*07	173	N	173	-0-	-0-	-0-	25	1	134	2	Y	-0-					-0-
							14	3									

SHAW UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 206013 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8780 - 10168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	392	N	127	-0-	-265	-0-	9	1	106	2	Y	-0-					-0-
							12	3									
03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	10	1	152	2	Y	-0-					-0-
							18	3									
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	13	1	205	2	Y	-0-					-0-
							23	3									
*05	363	N	363	-0-	-0-	-0-	26	1	310	2	Y	-0-					-0-
							27	3									
06	337	N	337	-0-	-0-	-0-	27	1	285	2	Y	-0-					-0-
							25	3									
07	248	N	50	-0-	-198	-0-	7	1	39	2	Y	-0-					-0-
							4	3									

HEARNE, D.M. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 206037 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9914 - 10699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 5 RRCID -> 206041 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 9044 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	102	1	1167	2	Y	7					43
							78	3	8	9							
03	1705	N	1017	-0-	-688	-0-	52	1	898	2	Y	6					49
							60	3	7	9							
04	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	70	1	1065	2	Y	5					54
							180	3	6	9							
05	1488	N	1305	-0-	-183	-0-	62	1	1063	2	Y	-0-					54
							180	3									
06	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	72	1	1386	2	Y	10					64
							233	3	11	9							
*07	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	64	1	1383	2	Y	4					68
							232	3	4	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
SHAW UNIT 1 WELL #: 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
02	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	276	1	3115	2	Y	-0-					-0-
							343	3									
03	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	154	1	2393	2	Y	-0-					-0-
							284	3									
04	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	163	1	2656	2	Y	-0-					-0-
							304	3									
*05	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	198	1	2358	2	Y	-0-					-0-
							204	3									
06	2640	X	1464	-0-	-1176	-0-	114	1	1205	2	Y	36	23	1			13
							105	3	40	9							
07	2728	X	487	-0-	-2241	-0-	69	1	361	2	Y	20					33
							35	3	22	9							

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 7 RRCID -> 206668 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9140 - 9643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1428	N	1421	-0-	-7	-0-	107	1	1229	2	Y	3					58
							82	3	3	9							
03	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	98	1	1709	2	Y	7					65
							115	3	8	9							
04	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	96	1	1458	2	Y	1					66
							246	3	1	9							
05	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	79	1	1356	2	Y	5					71
							229	3	6	9							
06	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	80	1	1534	2	Y	12					83
							257	3	13	9							
*07	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	70	1	1524	2	Y	-0-					83
							256	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
02	644	N	553	-0-	-91	-0-	41	1	477	2	Y	3					30
							32	3	3	9							
03	961	N	434	-0-	-527	-0-	22	1	386	2	Y	-0-					30
							26	3									
04	889	N	889	-0-	-0-	-0-	47	1	720	2	Y	-0-					30
							122	3									
05	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	48	1	831	2	Y	-0-					30
							141	3									
06	475	N	475	-0-	-0-	-0-	20	1	389	2	Y	-0-					30
							66	3									
07	930	N	738	-0-	-192	-0-	28	1	603	2	Y	5					35
							101	3	6	9							

HEARNE, D.M. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 207765 COMPL. DATE 12/27/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10024 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	2295	2	156	3	N	2					97
							2	9									
03	2666	N	2477	-0-	-189	-0-	2298	2	173	3	N	5					102
							6	9									
04	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2257	2	146	3	N	-0-					102
05	2697	N	2391	-0-	-306	-0-	2257	2	127	3	N	6					108
							7	9									
06	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	2381	2	101	3	N	9	67	1			50
							10	9									
*07	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	2603	2	97	3	N	2					52
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
CHRISTIAN, C.O. WELL #: 8 RRCID -> 208060 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 10613 PERF. 9078 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	85	1	978	2	Y	-0-					33
							65	3									
03	979	N	979	-0-	-0-	-0-	50	1	868	2	Y	3					36
							58	3	3	9							
04	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	67	1	1017	2	Y	1					37
							171	3	1	9							
05	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	54	1	935	2	Y	-0-					37
							158	3									
06	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	48	1	928	2	Y	3					40
							156	3	3	9							
07	1085	N	809	-0-	-276	-0-	31	1	666	2	Y	-0-					40
							112	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. (I) GAS 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	663	N	663	-0-	-0-	-0-	50	1	575	2	Y	-0-					79
							38	3									
03	492	N	492	-0-	-0-	-0-	25	1	427	2	Y	11					90
							28	3	12	9							
04	733	N	733	-0-	-0-	-0-	39	1	594	2	Y	-0-					90
							100	3									
05	778	N	778	-0-	-0-	-0-	37	1	634	2	Y	-0-					90
							107	3									
06	500	N	500	-0-	-0-	-0-	21	1	410	2	Y	-0-					90
							69	3									
07	372	N	322	-0-	-50	-0-	12	1	265	2	Y	-0-					90
							45	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. (I) GAS 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	1400	N	1214	-0-	-186	-0-	91	1	1041	2	Y	12					89
							69	3	13	9							
03	1519	N	711	-0-	-808	-0-	36	1	631	2	Y	1					90
							43	3	1	9							
04	1380	N	1127	-0-	-253	-0-	60	1	913	2	Y	-0-					90
							154	3									
05	1333	N	1209	-0-	-124	-0-	57	1	985	2	Y	-0-					90
							167	3									
06	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	60	1	1160	2	Y	-0-					90
							195	3									
*07	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	64	1	1394	2	Y	15					105
							235	3	17	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. (I) GAS 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	1120	N	979	-0-	-141	-0-	73	1	842	2	Y	7					31
							56	3	8	9							
03	1240	N	1159	-0-	-81	-0-	59	1	1027	2	Y	4					35
							69	3	4	9							
04	1110	N	881	-0-	-229	-0-	47	1	714	2	Y	-0-					35
							120	3									
05	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	58	1	992	2	Y	-0-					35
							167	3									
06	1110	N	1084	-0-	-26	-0-	46	1	889	2	Y	-0-					35
							149	3									
*07	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	46	1	983	2	Y	-0-					35
							165	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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	103	1	1186	2	Y	10					59
							79	3	11	9							
03	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	89	1	1543	2	Y	-0-					59
							104	3									
04	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	93	1	1424	2	Y	1					60
							241	3	1	9							
05	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	72	1	1239	2	Y	3					63
							209	3	3	9							
06	1320	N	1298	-0-	-22	-0-	55	1	1064	2	Y	-0-					63
							179	3									
*07	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	53	1	1148	2	Y	15					78
							193	3	17	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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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							
10	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	136	1	1790	2	N	15					147
							106	3	17	9							
11	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	126	1	1673	2	N	14	84	1			77
							80	3	15	9							
12	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	150	1	1931	2	N	26					103
							93	3	29	9							
01	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	136	1	1817	2	N	15					118
							89	3	17	9							
02	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	121	1	1645	2	N	17					135
							103	3	19	9							
03	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	136	1	1918	2	N	20					155
							113	3	22	9							
04	1980	N	1499	-0-	-481	-0-	107	1	1165	2	N	22					177
							203	3	24	9							
05	2046	N	1806	-0-	-240	-0-	107	1	1442	2	N	13					190
							243	3	14	9							
06	1980	N	1894	-0-	-86	-0-	104	1	1501	2	N	15					205
							272	3	17	9							
*07	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	117	1	1664	2	N	26	179	1			52
							299	3	29	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WEST PIRTLE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 223936 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10664 - 10898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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									
10	775	N	424	-0-	-351	-0-	28	1	374	2	N	-0-					68
							22	3									
11	570	N	393	-0-	-177	-0-	26	1	345	2	N	5					73
							16	3	6	9							
12	279	N	195	-0-	-84	-0-	13	1	162	2	N	12					85
							7	3	13	9							
01	434	N	293	-0-	-141	-0-	20	1	261	2	N	-0-					85
							12	3									
02	364	N	335	-0-	-29	-0-	20	1	280	2	N	15					100
							18	3	17	9							
03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	18	1	253	2	N	-0-					100
							15	3									
04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	22	1	242	2	N	-0-					100
							42	3									
05	372	N	289	-0-	-83	-0-	17	1	233	2	N	-0-					100
							39	3									
06	270	N	101	-0-	-169	-0-	5	1	74	2	N	8					108
							13	3	9	9							
07	310	N	198	-0-	-112	-0-	11	1	155	2	N	4	74	1			38
							28	3	4	9							

DUNKLIN, STANLEY J. WELL #: 2 RRCID -> 227086 COMPL. DATE 10/07/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10738 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	8	1	115	2	N	-0-					16
							5	3									
03	146	N	146	-0-	-0-	-0-	9	1	131	2	N	-0-					16
							6	3									
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	9	1	111	2	N	-0-					16
							13	3									
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	8	1	117	2	N	-0-					16
							13	3									
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	10	1	160	2	N	-0-					16
							19	3									
*07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	7	1	112	2	N	-0-					16
							14	3									

HEARNE, D.M. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 227325 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10010 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1271	2	86	3	N	11					68
							12	9									
03	1457	N	1425	-0-	-32	-0-	1325	2	100	3	N	-0-					68
04	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1323	2	86	3	N	-0-					68
05	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1523	2	85	3	N	-0-					68
06	1380	N	1379	-0-	-1	-0-	1323	2	56	3	N	-0-					68
*07	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1456	2	54	3	N	-0-					68

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040

SHAW UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 227441 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 8795 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2387	X	2387	-0-	-0-	-0-	173	1	1957	2	Y	37	35	1			23
							216	3	41	9							
03	2201	X	1351	-0-	-850	-0-	72	1	1118	2	Y	25	35	1			13
							133	3	28	9							
04	2130	X	1414	-0-	-716	-0-	72	1	1166	2	Y	39	33	1			19
							133	3	43	9							
*05	2334	X	2334	-0-	-0-	-0-	164	1	1961	2	Y	35	34	1			20
							170	3	39	9							
06	2130	X	1727	-0-	-403	-0-	137	1	1447	2	Y	15	30	1			5
							126	3	17	9							
07	2201	X	429	-0-	-1772	-0-	62	1	325	2	Y	9					14
							32	3	10	9							

SHAW UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 227444 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 10387 PERF. 8798 - 10261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	2802	-0-	2	2	207	1	2337	2	Y	-0-					-0-
							258	3									
03	2214	N	2212	-0-	-2	-0-	120	1	1870	2	Y	-0-					-0-
							222	3									
04	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	137	1	2229	2	Y	-0-					-0-
							255	3									
*05	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	172	1	2059	2	Y	-0-					-0-
							179	3									
06	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	225	1	2368	2	Y	23	15	1			8
							206	3	25	9							
07	1860	N	942	-0-	-918	-0-	137	1	720	2	Y	14					22
							70	3	15	9							

SHAW UNIT 3 WELL #: 4 RRCID -> 227471 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8922 - 10252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2464	N	1620	-0-	-844	-0-	120	1	1351	2	Y	-0-					-0-
							149	3									
03	2728	N	1933	-0-	-795	-0-	105	1	1634	2	Y	-0-					-0-
							194	3									
04	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	58	1	942	2	Y	-0-					-0-
							108	3									
*05	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	172	1	2051	2	Y	-0-					-0-
							177	3									
06	1860	N	1701	-0-	-159	-0-	137	1	1439	2	Y	-0-					-0-
							125	3									
07	1147	N	1004	-0-	-143	-0-	148	1	780	2	Y	-0-					-0-
							76	3									

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 13 RRCID -> 227676 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9117 - 10494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	125	1	1439	2	Y	8					50
							96	3	9	9							
03	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	87	1	1523	2	Y	17					67
							103	3	19	9							
04	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	100	1	1525	2	Y	4					71
							258	3	4	9							
05	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	94	1	1611	2	Y	3					74
							272	3	3	9							
06	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	86	1	1663	2	Y	10					84
							279	3	11	9							
*07	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	85	1	1848	2	Y	4					88
							311	3	4	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
HEMUS-REDGRAVE WELL #: 5 RRCID -> 228827 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10780 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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									
10	432	N	432	-0-	-0-	-0-	29	1	381	2	N	-0-					65
							22	3									
11	510	N	443	-0-	-67	-0-	29	1	387	2	N	8					73
							18	3	9	9							
12	572	N	572	-0-	-0-	-0-	40	1	508	2	N	-0-					73
							24	3									
01	611	N	611	-0-	-0-	-0-	40	1	538	2	N	5					78
							27	3	6	9							
02	420	N	359	-0-	-61	-0-	22	1	301	2	N	15					93
							19	3	17	9							
03	605	N	605	-0-	-0-	-0-	37	1	522	2	N	14					107
							31	3	15	9							
04	600	N	556	-0-	-44	-0-	40	1	439	2	N	-0-					107
							77	3									
05	633	N	633	-0-	-0-	-0-	37	1	504	2	N	6					113
							85	3	7	9							
06	600	N	599	-0-	-1	-0-	32	1	471	2	N	9	107	1			15
							86	3	10	9							
07	589	N	421	-0-	-168	-0-	24	1	337	2	N	-0-					15
							60	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	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							
10	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	71	1	937	2	N	-0-					107
							56	3									
11	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	82	1	1090	2	N	11					118
							52	3	12	9							
12	1209	N	1178	-0-	-31	-0-	81	1	1037	2	N	10					128
							49	3	11	9							
01	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	95	1	1272	2	N	22					150
							62	3	24	9							
02	1148	N	1143	-0-	-5	-0-	73	1	998	2	N	8					158
							63	3	9	9							
03	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	78	1	1096	2	N	-0-					158
							64	3									
04	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	96	1	1045	2	N	10					168
							183	3	11	9							
05	1271	N	1243	-0-	-28	-0-	73	1	992	2	N	9					177
							168	3	10	9							
06	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	66	1	958	2	N	13					190
							174	3	14	9							
07	1364	N	1325	-0-	-39	-0-	74	1	1055	2	N	6	171	1			25
							189	3	7	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WASHBURN, J. C. G. U. #1 WELL #: 7 RRCID -> 229407 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 11088 PERF.10647 - 10912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	893	N	893	-0-	-0-	-0-	55	1	801	2	N	-0-					63
							37	3									
03	933	N	933	-0-	-0-	-0-	55	1	820	2	N	19					82
							37	3	21	9							
04	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	74	1	879	2	N	-0-					82
							97	3									
05	992	N	902	-0-	-90	-0-	52	1	766	2	N	-0-					82
							84	3									
06	900	N	823	-0-	-77	-0-	44	1	696	2	N	-0-					82
							83	3									
07	1085	N	973	-0-	-112	-0-	53	1	807	2	N	15					97
							96	3	17	9							

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
02	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	107	1	1233	2	Y	18					49
							83	3	20	9							
03	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	87	1	1507	2	Y	11					60
							101	3	12	9							
04	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	81	1	1234	2	Y	-0-					60
							208	3									
05	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	78	1	1349	2	Y	18					78
							229	3	20	9							
06	1320	N	1148	-0-	-172	-0-	48	1	933	2	Y	9					87
							157	3	10	9							
*07	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	60	1	1304	2	Y	3					90
							219	3	3	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
*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									
10	178	N	178	-0-	-0-	-0-	12	1	157	2	N	-0-					40
							9	3									
11	180	N	150	-0-	-30	-0-	10	1	134	2	N	-0-					40
							6	3									
12	155	N	62	-0-	-93	-0-	4	1	55	2	N	-0-					40
							3	3									
01	389	N	389	-0-	-0-	-0-	22	1	295	2	N	52					92
							15	3	57	9							
02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	20	1	273	2	N	-0-					92
							17	3									
03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	16	1	226	2	N	-0-					92
							13	3									
04	240	N	155	-0-	-85	-0-	11	1	117	2	N	6					98
							20	3	7	9							
05	248	N	219	-0-	-29	-0-	13	1	176	2	N	-0-					98
							30	3									
06	240	N	83	-0-	-157	-0-	5	1	66	2	N	-0-					98
							12	3									
*07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	13	1	184	2	N	16	65	1			49
							33	3	18	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 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
*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							
10	1054	N	993	-0-	-61	-0-	65	1	858	2	N	17					117
							51	3	19	9							
11	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	68	1	902	2	N	11	98	1			30
							43	3	12	9							
12	899	N	891	-0-	-8	-0-	61	1	784	2	N	7					37
							38	3	8	9							
01	992	N	589	-0-	-403	-0-	39	1	524	2	N	-0-					37
							26	3									
02	952	N	764	-0-	-188	-0-	48	1	653	2	N	20					57
							41	3	22	9							
03	899	N	805	-0-	-94	-0-	49	1	698	2	N	15					72
							41	3	17	9							
04	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	82	1	890	2	N	23					95
							155	3	25	9							
05	965	N	965	-0-	-0-	-0-	57	1	767	2	N	11					106
							129	3	12	9							
06	986	N	986	-0-	-0-	-0-	54	1	778	2	N	12	73	1			45
							141	3	13	9							
07	1116	N	990	-0-	-126	-0-	55	1	783	2	N	10					55
							141	3	11	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
02	784	N	481	-0-	-303	-0-	36	1	420	2	N	-0-					25
							25	3									
03	771	N	771	-0-	-0-	-0-	39	1	686	2	N	5					30
							40	3	6	9							
04	639	N	639	-0-	-0-	-0-	34	1	520	2	N	5					35
							79	3	6	9							
05	716	N	716	-0-	-0-	-0-	34	1	592	2	N	-0-					35
							90	3									
06	750	N	596	-0-	-154	-0-	25	1	494	2	N	-0-					35
							77	3									
07	651	N	592	-0-	-59	-0-	23	1	493	2	N	-0-					35
							76	3									

RUDMAN UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 232050 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9898 - 10142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	968	N	968	-0-	-0-	-0-	68	1	768	2	Y	43	41	1			27
							85	3	47	9							
03	837	N	727	-0-	-110	-0-	40	1	615	2	Y	-0-	27	1			-0-
							72	3									
04	985	N	985	-0-	-0-	-0-	51	1	838	2	Y	-0-					-0-
							96	3									
*05	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	72	1	857	2	Y	-0-					-0-
							74	3									
06	690	N	603	-0-	-87	-0-	48	1	510	2	Y	-0-					-0-
							45	3									
07	837	N	475	-0-	-362	-0-	70	1	369	2	Y	-0-					-0-
							36	3									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WASHBURN, J. C. G. U. #1 WELL #: 8 RRCID -> 232052 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 11074 PERF.10474 - 10996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	78	1	1147	2	N	6					53
							54	3	7	9							
03	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	82	1	1211	2	N	-0-					53
							54	3									
04	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	84	1	997	2	N	-0-					53
							110	3									
05	1426	N	1039	-0-	-387	-0-	60	1	882	2	N	-0-					53
							97	3									
06	1290	N	953	-0-	-337	-0-	51	1	806	2	N	-0-					53
							96	3									
07	1240	N	883	-0-	-357	-0-	49	1	746	2	N	-0-					53
							88	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
02	672	N	622	-0-	-50	-0-	46	1	519	2	Y	-0-					-0-
							57	3									
03	735	N	735	-0-	-0-	-0-	39	1	602	2	Y	21	10	1			11
							71	3	23	9							
04	644	N	644	-0-	-0-	-0-	32	1	519	2	Y	31	27	1			15
							59	3	34	9							
*05	821	N	821	-0-	-0-	-0-	57	1	674	2	Y	29	28	1			16
							58	3	32	9							
06	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	95	1	1003	2	Y	9	22	1			3
							88	3	10	9							
07	651	N	384	-0-	-267	-0-	56	1	294	2	Y	5					8
							28	3	6	9							

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
02	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1756	2	119	3	N	4					137
							4	9									
03	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1692	2	127	3	N	-0-					137
04	1890	N	1626	-0-	-264	-0-	1527	2	99	3	N	-0-					137
05	1953	N	1697	-0-	-256	-0-	1607	2	90	3	N	-0-					137
06	1770	N	1386	-0-	-384	-0-	1330	2	56	3	N	-0-	110	1			27
07	1674	N	1377	-0-	-297	-0-	1328	2	49	3	N	-0-					27

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
05	4		4	-0-	-0-	-0-	3	2	1	3	Y	-0-					28
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28

RUDMAN UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 233696 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9886 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	131	1	1483	2	Y	-0-					-0-
							164	3									
03	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	81	1	1264	2	Y	-0-					-0-
							150	3									
04	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	85	1	1383	2	Y	-0-					-0-
							158	3									
*05	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	133	1	1592	2	Y	-0-					-0-
							138	3									
06	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	122	1	1283	2	Y	-0-					-0-
							111	3									
07	1488	N	648	-0-	-840	-0-	96	1	503	2	Y	-0-					-0-
							49	3									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
SHAW UNIT 3 WELL #: 5 RRCID -> 234506 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 8810 - 10216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	346	1	3910	2	Y	-0-					-0-
							431	3									
03	4247	X	1972	-0-	-2275	-0-	107	1	1667	2	Y	-0-					-0-
							198	3									
04	4110	X	2212	-0-	-1898	-0-	116	1	1881	2	Y	-0-					-0-
							215	3									
*05	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	304	1	3630	2	Y	-0-					-0-
							314	3									
06	4110	X	3451	-0-	-659	-0-	277	1	2920	2	Y	-0-					-0-
							254	3									
07	4247	X	1123	-0-	-3124	-0-	166	1	872	2	Y	-0-					-0-
							85	3									

RUST, ARNOLD UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 234837 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8838 - 10201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	176	1	1984	2	Y	-0-					-0-
							219	3									
03	3100	N	3185	-0-	85	85	173	1	2692	2	Y	-0-					-0-
							320	3									
04	2726	N	2641	-0-	-85	-0-	138	1	2246	2	Y	-0-					-0-
							257	3									
*05	3100	N	3175	-0-	75	75	227	1	2713	2	Y	-0-					-0-
							235	3									
06	2449	X	2374	-0-	-75	-0-	191	1	2009	2	Y	-0-					-0-
							174	3									
07	1860	X	1258	-0-	-602	-0-	186	1	977	2	Y	-0-					-0-
							95	3									

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
02	1148	N	972	-0-	-176	-0-	72	1	811	2	Y	-0-					-0-
							89	3									
03	1209	N	1112	-0-	-97	-0-	61	1	940	2	Y	-0-					-0-
							111	3									
04	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	104	1	1698	2	Y	-0-					-0-
							195	3									
*05	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	132	1	1580	2	Y	-0-					-0-
							137	3									
06	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	157	1	1655	2	Y	19	12	1			7
							144	3	21	9							
*07	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	234	1	1230	2	Y	10					17
							120	3	11	9							

JAMESON, ANGUS WELL #: 5 RRCID -> 238021 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 10719 PERF. 9090 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1036	N	934	-0-	-102	-0-	70	1	809	2	N	7					55
							47	3	8	9							
03	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	54	1	954	2	N	12					67
							56	3	13	9							
04	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	59	1	910	2	N	3					70
							139	3	3	9							
05	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	51	1	899	2	N	3					73
							137	3	3	9							
06	1050	N	1003	-0-	-47	-0-	42	1	830	2	N	2					75
							129	3	2	9							
07	1147	N	1064	-0-	-83	-0-	40	1	871	2	N	15					90
							136	3	17	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
02	1820	N	1331	-0-	-489	-0-	99	1	1154	2	N	10					60
							67	3	11	9							
03	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	100	1	1754	2	N	7					67
							103	3	8	9							
04	2310	N	1553	-0-	-757	-0-	83	1	1276	2	N	-0-					67
							194	3									
05	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	86	1	1506	2	N	3					70
							230	3	3	9							
06	1890	N	1764	-0-	-126	-0-	74	1	1459	2	N	3					73
							228	3	3	9							
*07	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	71	1	1558	2	N	22					95
							243	3	24	9							

DANMARK ENERGY SERVICES, INC. 199614
HEMBY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078140 COMPL. DATE 08/01/1978 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10222 - 10393

02	756	N	731	-0-	-25	-0-	725	2	6	9	Y	5	16	1			18
03	899	N	525	-0-	-374	-0-	524	2	1	9	Y	1					19
04	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2376	2	22	9	Y	20					39
05	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2230	2	20	9	Y	18	1	8			56
06	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1273	2	9	9	Y	8	35	1			29
07	1457	N	847	-0-	-610	-0-	840	2	7	9	Y	6					35

HEMBY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 224083 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9044 - 10420

02	728	N	728	-0-	-0-	-0-	725	2	3	9	Y	3	12	1			4
03	837	N	546	-0-	-291	-0-	544	2	2	9	Y	2					6
04	846	N	846	-0-	-0-	-0-	842	2	4	9	Y	4					10
05	910	N	910	-0-	-0-	-0-	903	2	7	9	Y	6					16
06	919	N	919	-0-	-0-	-0-	915	2	4	9	Y	4	16	1			4
*07	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1105	2	4	9	Y	4					8

HEMBY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224660 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 10484 PERF. 8988 - 10352

02	1596	N	1561	-0-	-35	-0-	1541	2	20	9	Y	18	62	1			10
03	1829	N	979	-0-	-850	-0-	964	2	15	9	Y	14					24
04	1590	N	1159	-0-	-431	-0-	1151	2	8	9	Y	7					31
05	1736	N	700	-0-	-1036	-0-	693	2	7	9	Y	6					37
06	960	N	826	-0-	-134	-0-	819	2	7	9	Y	6	27	1			16
07	1209	N	897	-0-	-312	-0-	891	2	6	9	Y	5					21

HEMBY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 242487 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9074 - 10420

02	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1355	2	10	9	Y	9	31	1			5
03	1302	N	495	-0-	-807	-0-	494	2	1	9	Y	1					6
04	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1595	2	26	9	Y	24					30
05	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1369	2	18	9	Y	16					46
06	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1372	2	13	9	Y	12	52	1			6
*07	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1754	2	12	9	Y	11					17

HEMBY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 242688 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9184 - 10376

02	2604	X	2400	-0-	-204	-0-	2377	2	23	9	Y	21	56	1			-0-
03	2883	X	854	-0-	-2029	-0-	844	2	10	9	Y	9					9
04	2790	X	1850	-0-	-940	-0-	1826	2	24	9	Y	22					31
05	2821	X	1908	-0-	-913	-0-	1886	2	22	9	Y	20					51
06	2580	X	1814	-0-	-766	-0-	1801	2	13	9	Y	12	53	1			10
07	2666	X	2445	-0-	-221	-0-	2432	2	13	9	Y	12					22

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK

DPMP ENERGY LLC 227740
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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
BALDWIN HEIRS CV WELL #: 1 RRCID -> 230844 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 10074 PERF. 9716 - 9899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			Y	-0-					-0-
03	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			Y	-0-					-0-
04	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-					-0-
05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			Y	-0-					-0-
*06	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-					-0-
07	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
CARTER RANCH WELL #: 1H RRCID -> 264500 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 10765 PERF.11080 - 14445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5544	X	4585	-0-	-959	-0-	4585	2			N	-0-					130
03	6138	X	5017	-0-	-1121	-0-	4961	2	56	9	N	51	153	1			28
04	5520	X	4865	-0-	-655	-0-	4861	2	4	9	N	4					32
05	5549	X	5111	-0-	-438	-0-	5078	2	33	9	N	30					62
*06	5370	X	4776	-0-	-594	-0-	4776	2			N	-0-					62
07	5115	X	4813	-0-	-302	-0-	4812	2	1	9	N	1	1	8			62

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
02	1260	N	1221	-0-	-39	-0-	1218	2	3	9	N	3					43
03	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1319	2	11	9	N	10					53
04	1170	N	1276	-0-	106	-0-	1256	2	20	9	N	18					71
05	1364	N	1298	-0-	-66	-0-	1292	2	6	9	N	5					76
06	1290	N	1241	-0-	-49	-0-	1237	2	4	9	N	4					80
07	1333	N	1285	-0-	-48	-0-	1279	2	6	9	N	5					85

JAMESON, CHARLES R. WELL #: 1 RRCID -> 122227 COMPL. DATE 05/09/1986 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10106 - 10409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			N	-0-					175
03	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			N	-0-					175
04	1230	N	1592	-0-	362	-0-	1592	2			N	-0-					175
05	1643	N	1617	-0-	-26	-0-	1595	2	22	9	N	20					195
06	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			N	-0-	172	1			23
*07	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			N	-0-					23

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
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098003 COMPL. DATE 02/12/1982 TOTAL DEPTH 10568 PERF. 9140 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	143	1	1655	2	N	5	1	8			49
							6	9									
03	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	229	1	1929	2	N	4	1	8			52
							4	9									
04	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	208	1	1879	2	N	1	1	8			52
							1	9									
05	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	240	1	1940	2	N	2	1	8			53
							2	9									
06	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	269	1	1839	2	N	3	3	8			53
							3	9									
07	2170	N	2104	-0-	-66	-0-	192	1	1912	2	N	-0-					53

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
02	933	N	933	-0-	-0-	-0-	211	1	722	2	Y	-0-					4
03	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	253	1	790	2	Y	2					6
							2	9									
04	780	N	603	-0-	-177	-0-	59	1	541	2	Y	3					9
							3	9									
05	1023	N	623	-0-	-400	-0-	28	1	591	2	Y	4	8	1			5
							4	9									
06	1020	N	602	-0-	-418	-0-	31	1	569	2	Y	2	1	8			6
							2	9									
07	620	N	608	-0-	-12	-0-	47	1	561	2	Y	-0-					6

WILLIAMSON WELL #: 2 RRCID -> 104257 COMPL. DATE 10/29/1982 TOTAL DEPTH 10560 PERF.10158 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	133	1	971	2	N	1	1	8			14
							1	9									
03	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	122	1	1052	2	N	-0-					14
04	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	126	1	1261	2	N	-0-					14
05	1209	N	1181	-0-	-28	-0-	151	1	1030	2	N	-0-					14
06	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	173	1	1133	2	N	1	1	8			14
							1	9									
*07	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	274	1	1299	2	N	-0-					14

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143879 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9200 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	914	N	914	-0-	-0-	-0-	207	1	707	2	Y	-0-					6
03	969	N	969	-0-	-0-	-0-	234	1	731	2	Y	4					10
							4	9									
04	900	N	882	-0-	-18	-0-	86	1	792	2	Y	4					14
							4	9									
05	1023	N	252	-0-	-771	-0-	11	1	240	2	Y	1	13	1			2
							1	9									
06	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					2
07	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					2

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 170516 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9012 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	444	1	1521	2	Y	2	1	8			12
							2	9									
03	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	657	1	2057	2	Y	8	1	8			19
							9	9									
04	2010	N	1725	-0-	-285	-0-	169	1	1545	2	Y	10	1	8			28
							11	9									
05	2170	N	1860	-0-	-310	-0-	84	1	1757	2	Y	17	27	1	1	8	17
							19	9									
06	2640	N	1597	-0-	-1043	-0-	81	1	1512	2	Y	4	1	8			20
							4	9									
07	1798	N	1724	-0-	-74	-0-	133	1	1590	2	Y	1					21
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 171166 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9030 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3752	X	3492	-0-	-260	-0-	789	1	2701	2	Y	2	1	8			20
							2	9									
03	3875	X	3513	-0-	-362	-0-	848	1	2653	2	Y	11	1	8			30
							12	9									
04	3750	X	3420	-0-	-330	-0-	336	1	3064	2	Y	18	2	8			46
							20	9									
05	3875	X	2932	-0-	-943	-0-	132	1	2775	2	Y	23	44	1	1	8	24
							25	9									
06	3750	X	2802	-0-	-948	-0-	142	1	2651	2	Y	8	3	8			29
							9	9									
07	3875	X	2786	-0-	-1089	-0-	214	1	2570	2	Y	2					31
							2	9									

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 171701 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9022 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3304	X	3067	-0-	-237	-0-	693	1	2372	2	Y	2	1	8			9
							2	9									
03	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	1000	1	3130	2	Y	8	1	8			16
							9	9									
04	2700	X	1354	-0-	-1346	-0-	133	1	1212	2	Y	8	1	8			23
							9	9									
05	3410	X	1539	-0-	-1871	-0-	69	1	1455	2	Y	14	22	1	1	8	14
							15	9									
06	3600	X	1521	-0-	-2079	-0-	77	1	1440	2	Y	4	1	8			17
							4	9									
07	3720	X	1626	-0-	-2094	-0-	125	1	1500	2	Y	1					18
							1	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
02	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	286	1	977	2	Y	2	1	8			11
							2	9									
03	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	294	1	919	2	Y	4					15
							4	9									
04	1710	N	140	-0-	-1570	-0-	14	1	125	2	Y	1					16
							1	9									
05	1395	N	218	-0-	-1177	-0-	10	1	207	2	Y	1	15	1			2
							1	9									
06	1170	N	168	-0-	-1002	-0-	9	1	158	2	Y	1					3
							1	9									
*07	253	N	253	-0-	-0-	-0-	20	1	233	2	Y	-0-					3

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
02	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	96	1	1116	2	N	1	1	8			25
							1	9									
03	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	158	1	1330	2	N	2	2	8			25
							2	9									
04	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	152	1	1376	2	N	2	2	8			25
							2	9									
05	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	183	1	1482	2	N	1	1	8			25
							1	9									
06	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	202	1	1375	2	N	2	2	8			25
							2	9									
*07	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	146	1	1452	2	N	-0-					25

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847

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
02	812	N	812	-0-	-0-	-0-	64	1	748	2	N	-0-					27
03	836	N	836	-0-	-0-	-0-	88	1	748	2	N	-0-					27
04	888	N	888	-0-	-0-	-0-	89	1	799	2	N	-0-					27
05	899	N	847	-0-	-52	-0-	93	1	754	2	N	-0-					27
06	810	N	804	-0-	-6	-0-	103	1	701	2	N	-0-					27
07	930	N	836	-0-	-94	-0-	76	1	760	2	N	-0-					27

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 174362 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9030 - 10454

02	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	88	1	1019	2	N	2					50
							2	9									
03	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	130	1	1101	2	N	2					52
							2	9									
04	1170	N	1114	-0-	-56	-0-	111	1	1002	2	N	1					53
							1	9									
05	1240	N	1190	-0-	-50	-0-	131	1	1059	2	N	-0-					53
06	1200	N	1190	-0-	-10	-0-	152	1	1038	2	N	-0-					53
07	1147	N	983	-0-	-164	-0-	90	1	893	2	N	-0-					53

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 174363 COMPL. DATE 02/02/2011 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8996 - 10423

02	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	182	1	2115	2	N	3	1	8			67
							3	9									
03	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	269	1	2271	2	N	4	1	8			70
							4	9									
04	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	221	1	1994	2	N	1	1	8			70
							1	9									
05	2542	N	2423	-0-	-119	-0-	266	1	2154	2	N	3	1	8			72
							3	9									
06	2460	N	2322	-0-	-138	-0-	297	1	2021	2	N	4	1	8			75
							4	9									
*07	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	225	1	2235	2	N	2					77
							2	9									

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 174896 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9009 - 10436

02	615	N	615	-0-	-0-	-0-	49	1	563	2	N	3					55
							3	9									
03	824	N	824	-0-	-0-	-0-	87	1	736	2	N	1	1	8			55
							1	9									
04	780	N	742	-0-	-38	-0-	74	1	668	2	N	-0-					55
05	913	N	913	-0-	-0-	-0-	100	1	811	2	N	2					57
							2	9									
06	964	N	964	-0-	-0-	-0-	123	1	838	2	N	3					60
							3	9									
*07	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	115	1	1146	2	N	3					63
							3	9									

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 175040 COMPL. DATE 10/15/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9012 - 10429

02	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	93	1	1086	2	N	4					57
							4	9									
03	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	124	1	1044	2	N	2	1	8			58
							2	9									
04	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	171	1	1541	2	N	1	1	8			58
							1	9									
05	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	197	1	1598	2	N	4					62
							4	9									
06	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	219	1	1497	2	N	6	3	8			65
							7	9									
07	1767	N	1732	-0-	-35	-0-	158	1	1574	2	N	-0-					65

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847

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
02	912	N	912	-0-	-0-	-0-	72	1	837	2	N	3					55
							3	9									
03	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	106	1	897	2	N	2					57
							2	9									
04	1020	N	933	-0-	-87	-0-	93	1	840	2	N	-0-					57
05	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	113	1	911	2	N	-0-					57
06	960	N	940	-0-	-20	-0-	120	1	817	2	N	3					60
							3	9									
07	961	N	922	-0-	-39	-0-	84	1	836	2	N	2					62
							2	9									

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 176957 COMPL. DATE 02/28/2000 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 9020 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	282	1	965	2	Y	1	1	8			9
							1	9									
03	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	317	1	990	2	Y	4					13
							4	9									
04	1440	N	695	-0-	-745	-0-	68	1	623	2	Y	4					17
							4	9									
05	1395	N	861	-0-	-534	-0-	39	1	815	2	Y	6	16	1			7
							7	9									
06	1260	N	747	-0-	-513	-0-	38	1	706	2	Y	3	1	8			9
							3	9									
*07	912	N	912	-0-	-0-	-0-	70	1	842	2	Y	-0-					9

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
02	3024	X	2712	-0-	-312	-0-	613	1	2097	2	Y	2	1	8			16
							2	9									
03	3441	X	3090	-0-	-351	-0-	746	1	2333	2	Y	10	1	8			25
							11	9									
04	3330	X	2000	-0-	-1330	-0-	196	1	1791	2	Y	12	1	8			36
							13	9									
05	3007	X	1968	-0-	-1039	-0-	89	1	1860	2	Y	17	34	1	1	8	18
							19	9									
06	3000	X	1858	-0-	-1142	-0-	94	1	1757	2	Y	6	2	8			22
							7	9									
07	3100	X	2206	-0-	-894	-0-	170	1	2035	2	Y	1					23
							1	9									

WILLIAMSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181266 COMPL. DATE 12/19/2000 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10218 - 10272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	32
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	32
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	32
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	32
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	32
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	32

WILLIAMSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 186515 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10204 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	27

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847

WILLIAMSON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 186541 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 10588 PERF.10197 - 10487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	785	N	785	-0-	-0-	-0-	95	1	690	2	N	-0-					45
03	937	N	937	-0-	-0-	-0-	98	1	837	2	N	2					47
							2	9									
04	982	N	982	-0-	-0-	-0-	83	1	837	2	N	56	75	1			28
							62	9									
05	952	N	952	-0-	-0-	-0-	122	1	830	2	N	-0-					28
06	900	N	892	-0-	-8	-0-	118	1	774	2	N	-0-					28
07	1023	N	910	-0-	-113	-0-	158	1	752	2	N	-0-					28

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
02	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	250	1	1822	2	N	10					50
							11	9									
03	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	240	1	2055	2	N	10					60
							11	9									
04	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	201	1	2016	2	N	28	60	1			28
							31	9									
05	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	292	1	1998	2	N	4					32
							4	9									
06	2220	N	2107	-0-	-113	-0-	279	1	1826	2	N	2	1	8			33
							2	9									
07	2325	N	2242	-0-	-83	-0-	391	1	1851	2	N	-0-					33

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
02	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	155	1	1131	2	N	-0-					25
03	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	196	1	1686	2	N	-0-					25
04	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	128	1	1287	2	N	-0-					25
05	1364	N	1334	-0-	-30	-0-	170	1	1164	2	N	-0-					25
06	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	188	1	1227	2	N	1	1	8			25
							1	9									
*07	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	266	1	1261	2	N	-0-					25

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
02	4592	X	4085	-0-	-507	-0-	324	1	3759	2	N	2	2	8			32
							2	9									
03	5084	X	4466	-0-	-618	-0-	472	1	3992	2	N	2	2	8			32
							2	9									
04	4920	X	4129	-0-	-791	-0-	412	1	3715	2	N	2	2	8			32
							2	9									
05	5084	X	4435	-0-	-649	-0-	487	1	3947	2	N	1	1	8			32
							1	9									
06	4380	X	4309	-0-	-71	-0-	550	1	3755	2	N	4	3	8			33
							4	9									
*07	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	416	1	4138	2	N	-0-					33

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
02	3976	X	3858	-0-	-118	-0-	305	1	3542	2	N	10	3	8			77
							11	9									
03	4247	X	4119	-0-	-128	-0-	435	1	3678	2	N	5	2	8			80
							6	9									
04	4110	X	3728	-0-	-382	-0-	372	1	3354	2	N	2	2	8			80
							2	9									
05	4278	X	4035	-0-	-243	-0-	443	1	3586	2	N	5	1	8			84
							6	9									
06	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	548	1	3740	2	N	6	3	8			87
							7	9									
*07	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	392	1	3902	2	N	10					97
							11	9									

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
02	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	132	1	959	2	N	-0-					28
								9									
03	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	127	1	1090	2	N	-0-					28
								9									
04	1170	N	1165	-0-	-5	-0-	105	1	1060	2	N	-0-					28
								9									
05	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	153	1	1046	2	N	12					40
							13	9									
06	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	175	1	1147	2	N	17	2	8			55
							19	9									
*07	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	224	1	1062	2	N	23					78
							25	9									

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
02	4004	X	3690	-0-	-314	-0-	293	1	3395	2	N	2	2	8			43
							2	9									
03	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	453	1	3829	2	N	2	2	8			43
							2	9									
04	3900	X	3866	-0-	-34	-0-	386	1	3478	2	N	2	2	8			43
							2	9									
05	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	464	1	3754	2	N	6	1	8			48
							7	9									
06	4140	X	4098	-0-	-42	-0-	524	1	3572	2	N	2	2	8			48
							2	9									
07	4278	X	4159	-0-	-119	-0-	380	1	3779	2	N	-0-					48

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
02	3248	X	2327	-0-	-921	-0-	184	1	2140	2	N	3					30
							3	9									
03	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	412	1	3480	2	N	12	2	8			40
							13	9									
04	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	298	1	2685	2	N	-0-					40
05	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	357	1	2893	2	N	6	1	8			45
							7	9									
06	3780	X	2932	-0-	-848	-0-	375	1	2557	2	N	-0-					45
07	3906	X	2905	-0-	-1001	-0-	265	1	2640	2	N	-0-					45

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
02	2296	X	2199	-0-	-97	-0-	174	1	2021	2	N	4	2	8			42
							4	9									
03	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	435	1	3678	2	N	8	2	8			48
							9	9									
04	2490	X	2166	-0-	-324	-0-	216	1	1948	2	N	2	2	8			48
							2	9									
05	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	288	1	2335	2	N	7	3	8			52
							8	9									
06	3090	X	2571	-0-	-519	-0-	328	1	2236	2	N	6	3	8			55
							7	9									
07	3193	X	2442	-0-	-751	-0-	223	1	2217	2	N	2					57
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 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
02	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	741	1 2 9	2534	2	N	2	2	8			27
03	3596	X	3415	-0-	-181	-0-	827	1 1 9	2587	2	N	1	1	8			27
04	3450	X	2411	-0-	-1039	-0-	238	1 2 9	2171	2	N	2	2	8			27
05	3627	X	2501	-0-	-1126	-0-	114	1 1 9	2386	2	N	1	1	8			27
06	3510	X	2470	-0-	-1040	-0-	125	1 6 9	2339	2	N	5	5	8			27
07	3627	X	2536	-0-	-1091	-0-	195	1	2341	2	N	-0-					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
02	4452	X	4224	-0-	-228	-0-	954	1 4 9	3266	2	N	4	1	8			43
03	4774	X	4634	-0-	-140	-0-	1121	1 7 9	3506	2	N	6	1	8			48
04	4620	X	4451	-0-	-169	-0-	440	1 1 9	4010	2	N	1	1	8			48
05	4743	X	4569	-0-	-174	-0-	207	1 1 9	4361	2	N	1	1	8			48
06	4530	X	4429	-0-	-101	-0-	225	1 8 9	4196	2	N	7	2	8			53
07	4681	X	4567	-0-	-114	-0-	351	1 2 9	4214	2	N	2					55

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
02	3360	X	3060	-0-	-300	-0-	690	1 10 9	2360	2	N	9	2	8			52
03	3720	X	3648	-0-	-72	-0-	882	1 8 9	2758	2	N	7	2	8			57
04	3600	X	2850	-0-	-750	-0-	281	1 7 9	2562	2	N	6	3	8			60
05	3720	X	2581	-0-	-1139	-0-	117	1 4 9	2460	2	N	4	2	8			62
06	3570	X	2519	-0-	-1051	-0-	128	1 7 9	2384	2	N	6	6	8			62
07	3658	X	2620	-0-	-1038	-0-	201	1	2419	2	N	-0-					62

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
02	4704	X	4482	-0-	-222	-0-	1013	1 2 9	3467	2	N	2	2	8			30
03	5270	X	4490	-0-	-780	-0-	1087	1 2 9	3401	2	N	2	2	8			30
04	5100	X	4625	-0-	-475	-0-	457	1 1 9	4167	2	N	1	1	8			30
05	5177	X	2917	-0-	-2260	-0-	132	1 2 9	2783	2	N	2	2	8			30
06	4800	X	2807	-0-	-1993	-0-	143	1 4 9	2660	2	N	4	4	8			30
07	4960	X	2670	-0-	-2290	-0-	205	1	2465	2	N	-0-					30

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
02	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	1000	1 2 9	3424	2	N	2	2	8			27
03	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	1114	1 2 9	3484	2	N	2	2	8			27
04	3930	X	3430	-0-	-500	-0-	339	1 2 9	3089	2	N	2	2	8			27
05	4309	X	3397	-0-	-912	-0-	154	1 1 9	3242	2	N	1	1	8			27
06	4170	X	3381	-0-	-789	-0-	172	1 6 9	3203	2	N	5	5	8			27
07	4309	X	3375	-0-	-934	-0-	260	1	3115	2	N	-0-					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
02	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	150	1 1 9	1098	2	N	1	1	8			27
03	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	144	1	1243	2	N	-0-					27
04	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	125	1 1 9	1262	2	N	1	1	8			27
05	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	184	1 1 9	1261	2	N	1					28
06	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	184	1 2 9	1204	2	N	2					30
07	1426	N	1348	-0-	-78	-0-	235	1	1113	2	N	-0-					30

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
02	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	182	1 3 9	2112	2	N	3	3	8			78
03	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	262	1 3 9	2209	2	N	3	1	8			80
04	2430	N	2408	-0-	-22	-0-	240	1 1 9	2167	2	N	1	1	8			80
05	2542	N	2041	-0-	-501	-0-	223	1 8 9	1810	2	N	7					87
06	2400	N	2221	-0-	-179	-0-	284	1 2 9	1935	2	N	2	2	8			87
07	2480	N	2313	-0-	-167	-0-	211	1	2102	2	N	-0-					87

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
02	2800	X	2553	-0-	-247	-0-	202	1 7 9	2344	2	N	6	2	8			57
03	3100	X	3034	-0-	-66	-0-	320	1 6 9	2708	2	N	5	2	8			60
04	3090	X	2989	-0-	-101	-0-	298	1 1 9	2690	2	N	1	1	8			60
05	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	351	1 4 9	2841	2	N	4	1	8			63
06	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	398	1 4 9	2713	2	N	4	2	8			65
07	3100	X	2888	-0-	-212	-0-	264	1	2624	2	N	-0-					65

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
02	3080	X	2565	-0-	-515	-0-	579	1 3 9	1983	2	N	3	3	8			27
03	3317	X	2484	-0-	-833	-0-	601	1 3 9	1880	2	N	3	3	8			27
04	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	339	1 3 9	3089	2	N	3	3	8			27
05	3131	X	2660	-0-	-471	-0-	121	1 2 9	2537	2	N	2	2	8			27
06	3030	X	2397	-0-	-633	-0-	122	1 7 9	2268	2	N	6	6	8			27
07	3410	X	2602	-0-	-808	-0-	200	1	2402	2	N	-0-					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
02	3108	X	3047	-0-	-61	-0-	688	1 3 9	2356	2	N	3	2	8			53
03	3286	X	3089	-0-	-197	-0-	747	1 6 9	2336	2	N	5	1	8			57
04	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	341	1 6 9	3107	2	N	5	5	8			57
05	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	164	1 4 9	3455	2	N	4	1	8			60
06	3270	X	3248	-0-	-22	-0-	165	1 8 9	3075	2	N	7	4	8			63
07	3565	X	3215	-0-	-350	-0-	247	1 2 9	2966	2	N	2					65

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
02	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	272	1 89 9	1982	2	N	81	77	1	1	8	73
03	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	249	1	2141	2	N	-0-					73
04	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	188	1	1883	2	N	-0-					73
05	2418	N	2287	-0-	-131	-0-	290	1 12 9	1985	2	N	11					84
06	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	334	1 1 9	2184	2	N	1	1	8			84
*07	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	419	1 9 9	1987	2	N	8	65	1			27

WILLIAMSON UNIT WELL #: 12 RRCID -> 242183 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10256 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	252	1 19 9	1835	2	N	17	102	1			30
03	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	240	1	2059	2	N	-0-					30
04	2340	N	2218	-0-	-122	-0-	201	1	2017	2	N	-0-					30
05	2325	N	2065	-0-	-260	-0-	263	1	1802	2	N	-0-					30
06	2220	N	2070	-0-	-150	-0-	275	1	1795	2	N	-0-					30
*07	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	402	1	1903	2	N	-0-					30

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
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
02	883	N	883	-0-	-0-	-0-	106	1	771	2	N	5					50
							6	9									
03	914	N	914	-0-	-0-	-0-	95	1	816	2	N	3					53
							3	9									
04	940	N	940	-0-	-0-	-0-	85	1	855	2	N	-0-					53
05	992	N	936	-0-	-56	-0-	119	1	817	2	N	-0-					53
06	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	160	1	1044	2	N	2	2	8			53
							2	9									
*07	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	208	1	983	2	N	-0-					53

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
02	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	262	1	1907	2	N	11					48
							12	9									
03	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	245	1	2102	2	N	15					63
							17	9									
04	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	207	1	2073	2	N	15					78
							17	9									
05	2418	N	2217	-0-	-201	-0-	282	1	1927	2	N	7					85
							8	9									
06	2280	N	1978	-0-	-302	-0-	262	1	1710	2	N	5					90
							6	9									
07	2387	N	2218	-0-	-169	-0-	385	1	1825	2	N	7					97
							8	9									

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
02	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	235	1	1718	2	N	15	2	8			63
							17	9									
03	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	139	1	1198	2	N	-0-					63
04	2220	N	1241	-0-	-979	-0-	112	1	1129	2	N	-0-					63
05	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	330	1	2258	2	N	7					70
							8	9									
06	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	327	1	2136	2	N	2					72
							2	9									
*07	2859	N	2859	-0-	-0-	-0-	497	1	2355	2	N	6					78
							7	9									

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
02	4704	X	4675	-0-	-29	-0-	371	1	4302	2	N	2	2	8			27
							2	9									
03	5522	X	5522	-0-	-0-	-0-	584	1	4930	2	N	7	2	8			32
							8	9									
04	5130	X	4810	-0-	-320	-0-	480	1	4327	2	N	3	3	8			32
							3	9									
05	5177	X	5023	-0-	-154	-0-	551	1	4464	2	N	7	1	8			38
							8	9									
06	5340	X	4852	-0-	-488	-0-	619	1	4221	2	N	11	4	8			45
							12	9									
07	5518	X	4575	-0-	-943	-0-	417	1	4152	2	N	5					50
							6	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847

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
02	3808	X	3459	-0-	-349	-0-	274	1	3177	2	N	7	2	8			70
							8	9									
03	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	430	1	3631	2	N	9	2	8			77
							10	9									
04	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	382	1	3442	2	N	2	1	8			78
							2	9									
05	3875	X	3854	-0-	-21	-0-	423	1	3423	2	N	7	1	8			84
							8	9									
06	3930	X	3714	-0-	-216	-0-	474	1	3231	2	N	8	3	8			89
							9	9									
07	4061	X	3237	-0-	-824	-0-	296	1	2941	2	N	-0-					89

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
02	4200	X	3273	-0-	-927	-0-	259	1	3011	2	N	3	2	8			43
							3	9									
03	4650	X	3673	-0-	-977	-0-	388	1	3281	2	N	4	2	8			45
							4	9									
04	4500	X	4148	-0-	-352	-0-	414	1	3732	2	N	2	2	8			45
							2	9									
05	4247	X	3883	-0-	-364	-0-	426	1	3451	2	N	5	2	8			48
							6	9									
06	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	549	1	3741	2	N	3	3	8			48
							3	9									
07	4278	X	3349	-0-	-929	-0-	306	1	3043	2	N	-0-					48

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
02	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	153	1	1780	2	N	5	3	8			65
							6	9									
03	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	224	1	1894	2	N	4	2	8			67
							4	9									
04	2100	N	2005	-0-	-95	-0-	200	1	1803	2	N	2	2	8			67
							2	9									
05	2139	N	1995	-0-	-144	-0-	219	1	1772	2	N	4	1	8			70
							4	9									
06	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	261	1	1782	2	N	6	3	8			73
							7	9									
07	2077	N	1970	-0-	-107	-0-	180	1	1790	2	N	-0-					73

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	47
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	47
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	47
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	47
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	47
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	47

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
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
02	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	461	1 2 9	1577	2	N	2	2	8			67
03	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	547	1 1 9	1713	2	N	1	1	8			67
04	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	214	1 1 9	1955	2	N	1	1	8			67
05	2263	N	2242	-0-	-21	-0-	102	1 2 9	2138	2	N	2	2	8			67
06	2190	N	2163	-0-	-27	-0-	110	1 4 9	2049	2	N	4	4	8			67
07	2232	N	2203	-0-	-29	-0-	170	1	2033	2	N	-0-					67

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
02	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	194	1 2 9	2251	2	N	2	2	8			110
03	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	285	1 4 9	2404	2	N	4	2	8			112
04	2640	N	2605	-0-	-35	-0-	259	1 10 9	2336	2	N	9	92	1	2	8	27
05	2697	N	2663	-0-	-34	-0-	292	1 4 9	2367	2	N	4	1	8			30
06	2610	N	2573	-0-	-37	-0-	328	1 7 9	2238	2	N	6	3	8			33
07	2697	N	2641	-0-	-56	-0-	241	1 4 9	2396	2	N	4					37

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
02	3276	X	3192	-0-	-84	-0-	721	1 2 9	2469	2	N	2	1	8			33
03	3534	X	3455	-0-	-79	-0-	835	1 9 9	2611	2	N	8	1	8			40
04	3540	X	3433	-0-	-107	-0-	339	1 6 9	3088	2	N	5	2	8			43
05	3658	X	3516	-0-	-142	-0-	159	1 1 9	3356	2	N	1	1	8			43
06	3420	X	3382	-0-	-38	-0-	172	1 9 9	3201	2	N	8	4	8			47
07	3534	X	3461	-0-	-73	-0-	266	1	3195	2	N	-0-					47

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
02	3220	X	3160	-0-	-60	-0-	714	1 2 9	2444	2	N	2	2	8			53
03	3565	X	3395	-0-	-170	-0-	822	1 1 9	2572	2	N	1	1	8			53
04	3390	X	3247	-0-	-143	-0-	321	1 2 9	2924	2	N	2	2	8			53
05	3503	X	3306	-0-	-197	-0-	151	1 1 9	3154	2	N	1	1	8			53
06	3390	X	3182	-0-	-208	-0-	162	1 3 9	3017	2	N	3	3	8			53
07	3503	X	3205	-0-	-298	-0-	246	1 4 9	2955	2	N	4					57

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
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
02	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	120	1	881	2	N	3					50
							3	9									
03	867	N	867	-0-	-0-	-0-	89	1	769	2	N	8					58
							9	9									
04	1050	N	546	-0-	-504	-0-	49	1	495	2	N	2					60
							2	9									
05	1116	N	652	-0-	-464	-0-	82	1	564	2	N	5					65
							6	9									
06	840	N	698	-0-	-142	-0-	93	1	602	2	N	3					68
							3	9									
*07	924	N	924	-0-	-0-	-0-	161	1	763	2	N	-0-					68

INDIGO MINERALS LLC 423834
ROSS, RALPH WELL #: 1 RRCID -> 090851 COMPL. DATE 06/26/1980 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9152 - 10621

02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	286	2	1	9	Y	1					12
03	392	N	392	-0-	-0-	-0-	391	2	1	9	Y	1					13
04	240	N	239	-0-	-1	-0-	238	2	1	9	Y	1					14
05	310	N	292	-0-	-18	-0-	292	2			Y	-0-					14
06	390	N	281	-0-	-109	-0-	279	2	2	9	Y	2					16
*07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	254	2	3	9	Y	3					19

ROSS, RALPH WELL #: 2 RRCID -> 147634 COMPL. DATE 10/21/1993 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10490 - 10604

02	2422	X	2422	-0-	-0-	-0-	2420	2	2	9	Y	2					24
03	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	3178	2	3	9	Y	3					27
04	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	2899	2	1	9	Y	1					28
05	2697	X	2326	-0-	-371	-0-	2326	2			Y	-0-					28
06	3090	X	3021	-0-	-69	-0-	3014	2	7	9	Y	6					34
07	3193	X	2638	-0-	-555	-0-	2631	2	7	9	Y	6					40

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 157955 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 9300 - 10460

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

ROSS, RALPH WELL #: 3 RRCID -> 203334 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 10808 PERF. 9298 - 10718

02	840	N	764	-0-	-76	-0-	763	2	1	9	Y	1					16
03	837	N	657	-0-	-180	-0-	655	2	2	9	Y	2					18
04	859	N	859	-0-	-0-	-0-	858	2	1	9	Y	1					19
05	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			Y	-0-					19
06	732	N	732	-0-	-0-	-0-	729	2	3	9	Y	3					22
07	899	N	744	-0-	-155	-0-	738	2	6	9	Y	5					27

ROSS, RALPH WELL #: 4 RRCID -> 203467 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 10977 PERF.10584 - 10890

02	588	N	339	-0-	-249	-0-	338	2	1	9	Y	1					11
03	526	N	526	-0-	-0-	-0-	524	2	2	9	Y	2					13
04	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			Y	-0-					13
05	372	N	299	-0-	-73	-0-	299	2			Y	-0-					13
06	510	N	245	-0-	-265	-0-	242	2	3	9	Y	3					16
*07	412	N	412	-0-	-0-	-0-	409	2	3	9	Y	3					19

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
ROSS, RALPH WELL #: 5 RRCID -> 205222 COMPL. DATE 09/16/2004 TOTAL DEPTH 10662 PERF. 9106 - 10562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			Y	-0-					-0-
03	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			Y	-0-					-0-
04	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			Y	-0-					-0-
05	841	N	841	-0-	-0-	-0-	837	2	4	9	Y	4					4
06	630	N	531	-0-	-99	-0-	531	2			Y	-0-					4
*07	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			Y	-0-					4

ROSS, RALPH WELL #: 6 RRCID -> 205223 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9340 - 10784

02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	22	-0-	-71	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			Y	-0-					-0-

ROSS, RALPH WELL #: 7 RRCID -> 212219 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9340 - 10796

02	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			Y	-0-					9
03	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2			Y	-0-					9
04	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	2			Y	-0-					9
05	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1919	2	3	9	Y	3	8	1			4
06	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2			Y	-0-					4
*07	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2			Y	-0-					4

ROSS, RALPH WELL #: 8 RRCID -> 213656 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10674 PERF. 9386 - 10826

02	1456	N	1104	-0-	-352	-0-	1104	2			Y	-0-					155
03	1612	N	1367	-0-	-245	-0-	1367	2			Y	-0-					155
04	1380	N	1188	-0-	-192	-0-	1149	2	39	9	Y	35					190
05	1209	N	1195	-0-	-14	-0-	1192	2	3	9	Y	3	175	1			18
06	1320	N	1047	-0-	-273	-0-	1047	2			Y	-0-					18
*07	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			Y	-0-					18

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 219397 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 10771 PERF.10040 - 10867

02	140	N	85	-0-	-55	-0-	18	1	67	2	Y	-0-					69
03	155	N	118	-0-	-37	-0-	34	1	84	2	Y	-0-					69
04	150	N	120	-0-	-30	-0-	22	1	98	2	Y	-0-					69
05	153	N	153	-0-	-0-	-0-	31	1	122	2	Y	-0-					69
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	24	1	105	2	Y	-0-					69
07	124	N	117	-0-	-7	-0-	21	1	81	2	Y	14					83
							15	9									

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 219400 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 10728 PERF. 9270 - 10728

02	56	N	45	-0-	-11	-0-	10	1	35	2	Y	-0-					26
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	18	1	45	2	Y	-0-					26
04	90	N	72	-0-	-18	-0-	13	1	59	2	Y	-0-					26
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	22	1	85	2	Y	-0-					26
06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	15	1	65	2	Y	-0-					26
07	62	N	59	-0-	-3	-0-	11	1	41	2	Y	6					32
							7	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
BATON, HOSEA WELL #: 2 RRCID -> 235204 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10618 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

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
02	84	N	51	-0-	-33	-0-	51	4			N	-0-					135
03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	4			N	-0-					135
04	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	4			N	-0-					135
05	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	4			N	-0-					135
*06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	4			N	-0-					135
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					135

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
02	224	N	110	-0-	-114	-0-	110	2			Y	-0-					22
03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-					22
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			Y	-0-					22
05	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			Y	-0-					22
06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	303	2	2	9	Y	2					24
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	2436	X	2057	-0-	-379	-0-	2054	2	3	9	Y	3					34
03	2418	X	2400	-0-	-18	-0-	2398	2	2	9	Y	2					36
04	2570	X	2570	-0-	-0-	-0-	2570	2			Y	-0-					36
05	2464	X	2464	-0-	-0-	-0-	2461	2	3	9	Y	3					39
06	2398	X	2398	-0-	-0-	-0-	2396	2	2	9	Y	2					41
07	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					317
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					317
04	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2			N	-0-					317
05	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			N	-0-					317
06	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					317
07	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-

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
02	1316	X	637	-0-	-679	-0-	624	2	13	9	Y	12					48
03	1187	X	1187	-0-	-0-	-0-	1184	2	3	9	Y	3					51
04	1140	X	700	-0-	-440	-0-	676	2	24	9	Y	22	43	1			30
05	1178	X	1057	-0-	-121	-0-	1043	2	14	9	Y	13					43
06	1140	X	1138	-0-	-2	-0-	1118	2	20	9	Y	18	47	1			14
07	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
LONG TRUSTS, THE //CONT.// 507585
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
02	1652	X	1178	-0-	-474	-0-	1178	2			Y	-0-					22
03	1829	X	1292	-0-	-537	-0-	1292	2			Y	-0-					22
04	1500	X	1049	-0-	-451	-0-	1049	2			Y	-0-					22
05	1457	X	951	-0-	-506	-0-	951	2			Y	-0-					22
06	1260	X	1081	-0-	-179	-0-	1079	2	2	9	Y	2					24
07	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	1120	X	585	-0-	-535	-0-	585	2			Y	-0-					22
03	1240	X	800	-0-	-440	-0-	800	2			Y	-0-					22
04	780	X	605	-0-	-175	-0-	605	2			Y	-0-					22
05	806	X	693	-0-	-113	-0-	693	2			Y	-0-					22
06	892	X	892	-0-	-0-	-0-	890	2	2	9	Y	2					24
07	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	756	X	649	-0-	-107	-0-	646	2	3	9	Y	3					34
03	1240	X	647	-0-	-593	-0-	645	2	2	9	Y	2					36
04	1200	X	335	-0-	-865	-0-	335	2			Y	-0-					36
05	1240	X	593	-0-	-647	-0-	590	2	3	9	Y	3					39
06	1110	X	790	-0-	-320	-0-	788	2	2	9	Y	2					41
07	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	2436	X	1286	-0-	-1150	-0-	1273	2	13	9	Y	12					48
03	2418	X	1486	-0-	-932	-0-	1483	2	3	9	Y	3					51
04	2100	X	2096	-0-	-4	-0-	2072	2	24	9	Y	22	43	1			30
05	2170	X	1782	-0-	-388	-0-	1768	2	14	9	Y	13					43
06	2100	X	1781	-0-	-319	-0-	1761	2	20	9	Y	18	47	1			14
07	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	4872	X	3269	-0-	-1603	-0-	3256	2	13	9	Y	12					48
03	5394	X	3928	-0-	-1466	-0-	3925	2	3	9	Y	3					51
04	5220	X	4110	-0-	-1110	-0-	4086	2	24	9	Y	22	43	1			30
05	5053	X	4165	-0-	-888	-0-	4151	2	14	9	Y	13					43
06	4710	X	4654	-0-	-56	-0-	4634	2	20	9	Y	18	47	1			14
07	4247	X	-0-	-0-	-4247	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	2184	X	1868	-0-	-316	-0-	1865	2	3	9	Y	3					34
03	2418	X	2129	-0-	-289	-0-	2127	2	2	9	Y	2					36
04	2340	X	1763	-0-	-577	-0-	1763	2			Y	-0-					36
05	2077	X	1937	-0-	-140	-0-	1934	2	3	9	Y	3					39
06	2196	X	2196	-0-	-0-	-0-	2194	2	2	9	Y	2					41
07	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	2856	X	2286	-0-	-570	-0-	2286	2			Y	-0-					22
03	3162	X	2679	-0-	-483	-0-	2679	2			Y	-0-					22
04	3060	X	2476	-0-	-584	-0-	2476	2			Y	-0-					22
05	3007	X	2641	-0-	-366	-0-	2641	2			Y	-0-					22
06	2580	X	2075	-0-	-505	-0-	2073	2	2	9	Y	2					24
07	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
LONG TRUSTS, THE //CONT.// 507585
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
02	1848	X	1418	-0-	-430	-0-	1418	2			Y	-0-					22
03	2046	X	1569	-0-	-477	-0-	1569	2			Y	-0-					22
04	1560	X	1285	-0-	-275	-0-	1285	2			Y	-0-					22
05	1762	X	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			Y	-0-					22
06	1918	X	1918	-0-	-0-	-0-	1916	2	2	9	Y	2					24
07	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	1876	X	1758	-0-	-118	-0-	1755	2	3	9	Y	3					34
03	2139	X	1848	-0-	-291	-0-	1846	2	2	9	Y	2					36
04	2070	X	1598	-0-	-472	-0-	1598	2			Y	-0-					36
05	2139	X	1424	-0-	-715	-0-	1421	2	3	9	Y	3					39
06	2069	X	2069	-0-	-0-	-0-	2067	2	2	9	Y	2					41
07	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	1736	X	511	-0-	-1225	-0-	498	2	13	9	Y	12					48
03	1798	X	948	-0-	-850	-0-	945	2	3	9	Y	3					51
04	1020	X	607	-0-	-413	-0-	583	2	24	9	Y	22	43	1			30
05	1054	X	718	-0-	-336	-0-	704	2	14	9	Y	13					43
06	978	X	978	-0-	-0-	-0-	958	2	20	9	Y	18	47	1			14
07	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					85
04	90	N	-0-	-0-	-90	-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-					-0-

LUMINANT MINING COMPANY LLC 512777
GRANT, JOHN M. ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082720 COMPL. DATE 10/12/1979 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10141 - 10233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	1672	-0-	-1128	3665	1670	2	2	9	Y	2	2	1			1
03	3100	N	1917	-0-	-1183	2482	2	1	1913	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
04	3000	N	1759	-0-	-1241	1241	1758	2	1	9	Y	1	3	1			-0-
05	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-					-0-
06	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-					Y	-0-					-0-
07	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-					-0-

GRANT, JOHN M. ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139316 COMPL. DATE 08/25/1991 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9149 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	1130	-0-	-1670	3245	1127	2	3	9	Y	3	4	1			2
03	3100	N	1746	-0-	-1354	1891	3	1	1739	2	Y	4	2	1			4
							4	9									
04	3000	N	2113	-0-	-887	1004	2112	2	1	9	Y	1	5	1			-0-
05	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					-0-
06	1680	N	-0-	-0-	-1680	-0-					Y	-0-					-0-
07	2170	N	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PALMER PETROLEUM INC. 636222
LAIRD WELL #: A 1 RRCID -> 100012 COMPL. DATE 02/22/1982 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10493 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1680	N	1490	-0-	-190	-0-	40	1	1450	2	Y	-0-					117
03	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	62	1	1758	2	Y	-0-					117
04	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	60	1	1618	2	Y	-0-					117
05	1643	N	1453	-0-	-190	-0-	62	1	1388	2	Y	3					120
							3	9									
06	1770	N	1342	-0-	-428	-0-	56	1	1286	2	Y	-0-					120
07	1736	N	1102	-0-	-634	-0-	62	1	1039	2	Y	1	1	8			120
							1	9									

FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 100101 COMPL. DATE 11/26/1982 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10560 - 10882

02	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	32	1	3817	2	N	-0-					57
03	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	62	1	3887	2	N	-0-					57
04	5479	X	5479	-0-	-0-	-0-	60	1	5419	2	N	-0-					57
05	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	58	1	4373	2	N	-0-					57
06	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	34	1	4261	2	N	3					60
							3	9									
07	2945	X	2680	-0-	-265	-0-	62	1	2611	2	N	6	1	8			65
							7	9									

SOUTH OAK HILL UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 102079 COMPL. DATE 09/28/1982 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10136 - 10434

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	520	N	520	-0-	-0-	-0-	43	1	477	2	N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	510	N	469	-0-	-41	-0-	28	1	441	2	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEAN WELL #: 1 RRCID -> 102746 COMPL. DATE 10/13/1982 TOTAL DEPTH 10854 PERF.10457 - 10684

02	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	28	1	1030	2	N	2					214
							2	9									
03	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	62	1	1447	2	N	3					217
							3	9									
04	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	60	1	1176	2	N	2					219
							2	9									
05	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	62	1	1431	2	N	10					229
							11	9									
06	1470	N	1052	-0-	-418	-0-	60	1	992	2	N	-0-					229
07	1271	N	1121	-0-	-150	-0-	62	1	1059	2	N	-0-					229

LAIRD, S. S. B WELL #: 3 RRCID -> 103435 COMPL. DATE 12/09/1982 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10578 - 10810

02	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	56	1	1863	2	N	43					160
							47	9									
03	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	62	1	2015	2	N	-0-					160
04	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	60	1	1939	2	N	-0-					160
05	2170	N	1846	-0-	-324	-0-	62	1	1784	2	N	-0-					160
06	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	60	1	1917	2	N	74					234
							81	9									
*07	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	62	1	2046	2	N	6					240
							7	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
02	1820	N	1399	-0-	-421	-0-	28	1	1371	2	N	-0-					132
03	1860	N	1706	-0-	-154	-0-	62	1	1611	2	N	30					162
							33	9									
04	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	60	1	1799	2	N	14	148	1			28
							15	9									
05	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	62	1	1600	2	N	-0-					28
06	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	60	1	1929	2	N	-0-					28
*07	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	62	1	1967	2	N	30					58
							33	9									

LAIRD WELL #: A 2 RRCID -> 109199 COMPL. DATE 02/03/1984 TOTAL DEPTH 10923 PERF.10462 - 10677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	896	N	802	-0-	-94	-0-	20	1	782	2	N	-0-					125
03	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	62	1	1331	2	N	10					135
							11	9									
04	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	60	1	976	2	N	9					144
							10	9									
05	958	N	958	-0-	-0-	-0-	62	1	895	2	N	1					145
							1	9									
06	1350	N	1145	-0-	-205	-0-	60	1	1085	2	N	-0-					145
*07	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	62	1	1166	2	N	7					152
							8	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
02	1484	N	821	-0-	-663	-0-	32	1	789	2	N	-0-					27
03	1395	N	1362	-0-	-33	-0-	62	1	1300	2	N	-0-					27
04	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	60	1	1599	2	N	-0-					27
05	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	62	1	1366	2	N	-0-					27
06	1320	N	1257	-0-	-63	-0-	60	1	1197	2	N	-0-					27
07	1705	N	1605	-0-	-100	-0-	62	1	1543	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
02	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	30	1	1989	2	N	-0-					137
03	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	62	1	2597	2	N	-0-					137
04	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	60	1	2437	2	N	115	177	1			75
							127	9									
05	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	62	1	2601	2	N	24					99
							26	9									
06	2580	N	2461	-0-	-119	-0-	60	1	2389	2	N	11					110
							12	9									
*07	3100	N	3163	-0-	63	63	62	1	3090	2	N	10					120
							11	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
02	2240	X	1774	-0-	-466	-0-	40	1	1728	2	N	5					159
							6	9									
03	3100	N	3219	-0-	119	119	62	1	3145	2	N	11					170
							12	9									
04	2712	N	2593	-0-	-119	-0-	60	1	2525	2	N	7					177
							8	9									
05	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	62	1	2384	2	N	7					184
							8	9									
06	3000	X	1902	-0-	-1098	-0-	60	1	1839	2	N	3					187
							3	9									
07	3100	X	2324	-0-	-776	-0-	62	1	2262	2	N	-0-					187

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
02	864	N	864	-0-	-0-	-0-	16	1	848	2	N	-0-					71
03	620	N	353	-0-	-267	-0-	22	1	331	2	N	-0-					71
04	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					71
05	961	N	304	-0-	-657	-0-	14	1	290	2	N	-0-					71
06	610	N	610	-0-	-0-	-0-	32	1	578	2	N	-0-					71
*07	364	N	364	-0-	-0-	-0-	16	1	348	2	N	-0-					71

LAIRD WELL #: A 4 RRCID -> 142091 COMPL. DATE 07/22/1992 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10444 - 10784

02	1568	N	1534	-0-	-34	-0-	30	1	1504	2	N	-0-					140
03	1550	N	1385	-0-	-165	-0-	62	1	1323	2	N	-0-					140
04	1440	N	1249	-0-	-191	-0-	60	1	1189	2	N	-0-					140
05	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	62	1	1618	2	N	39					179
							43	9									
06	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	60	1	1584	2	N	19					198
							21	9									
*07	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	62	1	1466	2	N	8	169	1			37
							9	9									

FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 142960 COMPL. DATE 10/21/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10509 - 10834

02	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	32	1	1503	2	N	-0-					18
03	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	62	1	2503	2	N	114					132
							125	9									
04	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	60	1	2083	2	N	88					220
							97	9									
05	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	62	1	2033	2	N	-0-	185	1			35
06	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	60	1	1963	2	N	77					112
							85	9									
07	2108	N	2021	-0-	-87	-0-	62	1	1959	2	N	-0-					112

TORKELSON WELL #: 3 RRCID -> 143482 COMPL. DATE 11/25/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10702 - 10476

02	980	N	842	-0-	-138	-0-	36	1	806	2	N	-0-					35
03	1519	N	1289	-0-	-230	-0-	62	1	1227	2	N	-0-					35
04	1320	N	1054	-0-	-266	-0-	60	1	994	2	N	-0-					35
05	930	N	843	-0-	-87	-0-	62	1	781	2	N	-0-					35
06	1260	N	635	-0-	-625	-0-	28	1	607	2	N	-0-					35
*07	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	62	1	1569	2	N	-0-					35

LAIRD, S. S. B WELL #: 6 RRCID -> 146203 COMPL. DATE 07/22/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10521 - 10830

02	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	56	1	1617	2	N	-0-					75
03	1860	N	1675	-0-	-185	-0-	56	1	1619	2	N	-0-					75
04	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	60	1	2039	2	N	3					78
							3	9									
05	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	62	1	2003	2	N	-0-					78
06	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	60	1	1995	2	N	-0-					78
07	1860	N	1683	-0-	-177	-0-	62	1	1621	2	N	-0-					78

LAIRD, S. S. B WELL #: 7 RRCID -> 146699 COMPL. DATE 08/25/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10639 - 10935

02	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	56	1	1157	2	N	-0-					127
03	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	62	1	1184	2	N	-0-					127
04	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	60	1	983	2	N	-0-					127
05	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	62	1	1221	2	N	-0-					127
06	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	60	1	1184	2	N	-0-					127
*07	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	62	1	1013	2	N	-0-					127

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PALMER PETROLEUM INC. //CONT.// 636222
LAIRD, S. S. B WELL #: 8 RRCID -> 158373 COMPL. DATE 12/02/1995 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 1111 - 10905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

BEAN WELL #: 2 RRCID -> 165713 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10482 - 10694

02	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	32	1	2040	2	N	-0-					10
03	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	62	1	2690	2	N	-0-					10
04	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	60	1	2052	2	N	-0-					10
05	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	62	1	2362	2	N	-0-					10
06	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	60	1	1769	2	N	-0-					10
*07	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	62	1	1751	2	N	-0-					10

LAIRD WELL #: A 5 RRCID -> 168134 COMPL. DATE 03/14/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10467 - 10781

02	504	N	124	-0-	-380	-0-	6	1	118	2	Y	-0-					75
03	757	N	757	-0-	-0-	-0-	26	1	731	2	Y	-0-					75
04	459	N	459	-0-	-0-	-0-	18	1	441	2	Y	-0-					75
05	419	N	419	-0-	-0-	-0-	14	1	405	2	Y	-0-					75
06	720	N	467	-0-	-253	-0-	26	1	441	2	Y	-0-					75
*07	813	N	813	-0-	-0-	-0-	20	1	793	2	Y	-0-					75

TORKELSON WELL #: 5 RRCID -> 168620 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10745 - 10959

02	1316	N	1121	-0-	-195	-0-	34	1	1087	2	N	-0-					185
03	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	62	1	1734	2	N	32					217
							35	9									
04	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	60	1	1507	2	N	4	159	1			62
							4	9									
05	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	62	1	1439	2	N	8					70
							9	9									
06	1770	N	1691	-0-	-79	-0-	60	1	1622	2	N	8					78
							9	9									
*07	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	62	1	1793	2	N	4					82
							4	9									

FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 169132 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10556 - 10866

02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-					155
03	709	N	709	-0-	-0-	-0-	12	1	697	2	N	-0-					155
04	465	N	465	-0-	-0-	-0-	12	1	453	2	N	-0-					155
05	389	N	389	-0-	-0-	-0-	6	1	383	2	N	-0-					155
06	690	N	669	-0-	-21	-0-	16	1	653	2	N	-0-					155
*07	527	N	527	-0-	-0-	-0-	14	1	513	2	N	-0-					155

LAIRD, S.S. B WELL #: 9 RRCID -> 169308 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10528 - 10845

02	364	N	24	-0-	-340	-0-	2	1	22	2	N	-0-					192
03	493	N	493	-0-	-0-	-0-	8	1	485	2	N	-0-					192
04	480	N	190	-0-	-290	-0-	8	1	182	2	N	-0-					192
05	369	N	369	-0-	-0-	-0-	8	1	361	2	N	-0-					192
06	480	N	389	-0-	-91	-0-	14	1	375	2	N	-0-					192
*07	498	N	498	-0-	-0-	-0-	14	1	484	2	N	-0-					192

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PALMER PETROLEUM INC. //CONT.// 636222
LAIRD WELL #: A 6 RRCID -> 170095 COMPL. DATE 08/11/1998 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10410 - 10735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

CHEROKEE EAGLE WELL #: 1 RRCID -> 170333 COMPL. DATE 08/15/1998 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9120 - 10512

02	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	140	1	1820	2	Y	-0-					-0-
03	2294	X	2101	-0-	-193	-0-	61	1	2040	2	Y	-0-					-0-
04	2220	X	1076	-0-	-1144	-0-	29	1	1047	2	Y	-0-					-0-
05	2294	X	2181	-0-	-113	-0-	71	1	2110	2	Y	-0-					-0-
06	2433	X	2433	-0-	-0-	-0-	75	1	2358	2	Y	-0-					-0-
07	2170	X	2163	-0-	-7	-0-	71	1	2092	2	Y	-0-					-0-

DUNBAR WELL #: 1 RRCID -> 170896 COMPL. DATE 06/06/1999 TOTAL DEPTH 10581 PERF. 9077 - 10439

02	168	N	132	-0-	-36	-0-	8	1	124	2	N	-0-					-0-
03	186	N	147	-0-	-39	-0-	5	1	142	2	N	-0-					-0-
04	210	N	182	-0-	-28	-0-	6	1	176	2	N	-0-					-0-
05	183	N	183	-0-	-0-	-0-	4	1	179	2	N	-0-					-0-
06	175	N	175	-0-	-0-	-0-	1	1	174	2	N	-0-					-0-
07	186	N	182	-0-	-4	-0-	6	1	176	2	N	-0-					-0-

FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 170925 COMPL. DATE 09/24/1998 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10516 - 10806

02	1036	N	854	-0-	-182	-0-	30	1	824	2	N	-0-					22
03	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	62	1	1337	2	N	-0-					22
04	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	60	1	1358	2	N	-0-					22
05	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	62	1	1587	2	N	-0-					22
06	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	60	1	1428	2	N	-0-					22
*07	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	62	1	1479	2	N	-0-					22

FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 171120 COMPL. DATE 10/24/1998 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10608 - 10906

02	840	N	273	-0-	-567	-0-	38	1	235	2	N	-0-					68
03	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	62	1	1592	2	N	-0-					68
04	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	60	1	1595	2	N	-0-					68
05	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	62	1	1844	2	N	-0-					68
06	1590	N	1268	-0-	-322	-0-	60	1	1208	2	N	-0-					68
*07	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	62	1	1685	2	N	-0-					68

FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 171545 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10592 - 10901

02	1204	N	993	-0-	-211	-0-	28	1	965	2	N	-0-					30
03	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	62	1	1375	2	N	6					36
							7	9									
04	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	60	1	1228	2	N	8					44
							9	9									
05	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	62	1	1591	2	N	5					49
							6	9									
06	1410	N	1316	-0-	-94	-0-	60	1	1254	2	N	2					51
							2	9									
*07	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	62	1	1517	2	N	4					55
							4	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PALMER PETROLEUM INC. //CONT.// 636222
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
02	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	209	1	2756	2	Y	-0-					-0-
03	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	105	1	3502	2	Y	-0-					-0-
04	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	108	1	3916	2	Y	-0-					-0-
05	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	153	1	4456	2	Y	-0-					-0-
06	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	103	1	3313	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*07	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	111	1	3248	2	Y	-0-					-0-

LAIRD WELL #: A 7 RRCID -> 180579 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10480 - 10701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1316	N	850	-0-	-466	-0-	22	1	828	2	N	-0-					28
03	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	62	1	1905	2	N	36					64
							40	9									
04	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	60	1	1307	2	N	-0-					64
05	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	62	1	1916	2	N	-0-					64
06	1860	N	1332	-0-	-528	-0-	50	1	1282	2	N	-0-					64
07	1426	N	43	-0-	-1383	-0-	2	1	17	2	N	22					86
							24	9									

TORKELSON WELL #: 6 RRCID -> 180838 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10558 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	38	1	1659	2	N	-0-					73
03	2046	N	1983	-0-	-63	-0-	62	1	1921	2	N	-0-					73
04	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	60	1	1737	2	N	-0-					73
05	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	62	1	2079	2	N	26					99
							29	9									
06	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	60	1	1966	2	N	-0-					99
07	1860	N	1663	-0-	-197	-0-	62	1	1601	2	N	-0-					99

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
02	1316	N	1137	-0-	-179	-0-	36	1	1101	2	N	-0-					42
03	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	62	1	1171	2	N	6					48
							7	9									
04	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	60	1	1212	2	N	5					53
							6	9									
05	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	62	1	1227	2	N	15					68
							17	9									
06	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	60	1	1232	2	N	2					70
							2	9									
07	1333	N	1239	-0-	-94	-0-	62	1	1175	2	N	2					72
							2	9									

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 6 RRCID -> 188224 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10590 - 10923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	56	1	1156	2	N	-0-					72
03	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	60	1	1638	2	N	8					80
							9	9									
04	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	60	1	1605	2	N	42					122
							46	9									
05	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	62	1	1570	2	N	8					130
							9	9									
06	1650	N	1524	-0-	-126	-0-	60	1	1464	2	N	-0-					130
07	1767	N	1474	-0-	-293	-0-	62	1	1412	2	N	-0-					130

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PALMER PETROLEUM INC. //CONT.// 636222
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
02	2212	N	2201	-0-	-11	-0-	56	1	2145	2	N	-0-					100
03	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	62	1	2730	2	N	-0-					100
04	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	60	1	2673	2	N	-0-					100
05	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	62	1	2717	2	N	35					135
							39	9									
06	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	60	1	2422	2	N	32					167
							35	9									
*07	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	62	1	2503	2	N	5	5	8			167
							6	9									

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
02	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	56	1	1535	2	N	-0-					126
03	1147	N	704	-0-	-443	-0-	48	1	656	2	N	-0-					126
04	1350	N	954	-0-	-396	-0-	46	1	908	2	N	-0-					126
05	1767	N	1144	-0-	-623	-0-	48	1	1030	2	N	60	149	1			37
							66	9									
06	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	42	1	1000	2	N	4					41
							4	9									
07	992	N	768	-0-	-224	-0-	38	1	730	2	N	-0-					41

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
02	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	183	1	2384	2	Y	-0-					-0-
03	3224	X	2753	-0-	-471	-0-	80	1	2673	2	Y	-0-					-0-
04	3120	X	2672	-0-	-448	-0-	73	1	2598	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	2852	X	2201	-0-	-651	-0-	72	1	2129	2	Y	-0-					-0-
06	2760	X	2273	-0-	-487	-0-	70	1	2201	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
07	2852	X	2198	-0-	-654	-0-	72	1	2126	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
02	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	140	1	1848	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	2728	N	1976	-0-	-752	-0-	57	1	1919	2	Y	-0-					-0-
04	2460	N	1370	-0-	-1090	-0-	37	1	1332	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	2201	N	1371	-0-	-830	-0-	45	1	1325	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	62	1	1978	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
*07	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	69	1	2034	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
02	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	19	1	1889	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
03	2808	N	2808	-0-	-0-	-0-	28	1	2776	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
04	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	26	1	2544	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
05	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	25	1	2458	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
06	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	24	1	2418	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
*07	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	27	1	2636	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PALMER PETROLEUM INC. //CONT.// 636222
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
02	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	18	1	1783	2	Y	-0-					-0-
03	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	20	1	2012	2	Y	-0-					-0-
04	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	20	1	2018	2	Y	172	172	1			-0-
							189	9									
05	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	22	1	2201	2	Y	-0-					-0-
06	1980	N	1436	-0-	-544	-0-	14	1	1422	2	Y	-0-					-0-
07	2201	N	1185	-0-	-1016	-0-	12	1	1173	2	Y	-0-					-0-

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
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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

PRINCE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 115875 COMPL. DATE 03/14/1985 TOTAL DEPTH 11018 PERF.10648 - 10953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	283	N	283	-0-	-0-	-0-	17	1	266	3	Y	-0-					7
03	306	N	306	-0-	-0-	-0-	18	1	288	3	Y	-0-					7
04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	21	1	273	3	Y	-0-					7
05	333	N	333	-0-	-0-	-0-	19	1	314	3	Y	-0-					7
06	326	N	326	-0-	-0-	-0-	18	1	307	3	Y	1					8
							1	9									
*07	316	N	316	-0-	-0-	-0-	17	1	299	3	Y	-0-					8

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
02	420	N	403	-0-	-17	-0-	25	1	378	3	Y	-0-					-0-
03	499	N	499	-0-	-0-	-0-	30	1	469	3	Y	-0-					-0-
04	462	N	462	-0-	-0-	-0-	33	1	429	3	Y	-0-					-0-
05	459	N	459	-0-	-0-	-0-	27	1	432	3	Y	-0-					-0-
06	450	N	422	-0-	-28	-0-	22	1	400	3	Y	-0-					-0-
07	465	N	293	-0-	-172	-0-	16	1	277	3	Y	-0-					-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
02	1148	N	1016	-0-	-132	-0-	63	1	953	3	Y	-0-					23
03	1054	N	847	-0-	-207	-0-	51	1	796	3	Y	-0-					23
04	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	90	1	1193	3	Y	-0-					23
05	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	68	1	1094	3	Y	-0-					23
06	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	55	1	972	3	Y	-0-					23
07	1271	N	1147	-0-	-124	-0-	63	1	1084	3	Y	-0-					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
02	1764	N	1436	-0-	-328	-0-	64	1	1372	2	N	-0-					-0-
03	2046	N	1630	-0-	-416	-0-	73	1	1557	2	N	-0-					-0-
04	1830	N	1448	-0-	-382	-0-	65	1	1383	2	N	-0-					-0-
05	1581	N	1538	-0-	-43	-0-	69	1	1469	2	N	-0-					-0-
06	1590	N	1125	-0-	-465	-0-	51	1	1074	2	N	-0-					-0-
07	1488	N	1250	-0-	-238	-0-	56	1	1194	2	N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
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
02	1064	N	1031	-0-	-33	-0-	46	1	985	2	N	-0-			-0-
03	1178	N	1119	-0-	-59	-0-	50	1	1069	2	N	-0-			-0-
04	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	47	1	1003	2	N	-0-			-0-
05	1147	N	1031	-0-	-116	-0-	47	1	984	2	N	-0-			-0-
06	1080	N	1046	-0-	-34	-0-	47	1	999	2	N	-0-			-0-
*07	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	49	1	1039	2	N	-0-			-0-

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
02	762	N	762	-0-	-0-	-0-	47	1	715	3	Y	-0-			62
03	899	N	795	-0-	-104	-0-	48	1	745	3	Y	2			64
							2	9							
04	840	N	773	-0-	-67	-0-	55	1	718	3	Y	-0-			64
05	837	N	833	-0-	-4	-0-	48	1	778	3	Y	6			70
							7	9							
06	828	N	828	-0-	-0-	-0-	44	1	784	3	Y	-0-			70
*07	951	N	951	-0-	-0-	-0-	52	1	899	3	Y	-0-			70

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
02	T. A.		9	-0-	9	9	1	1	8	3	Y	-0-			37
03	T. A.		8	-0-	8	17	1	1	7	3	Y	-0-			37
04	T. A.		1	-0-	1	18	1	3			Y	-0-			37
05	23	X	5	-0-	-18	-0-	1	1	4	3	Y	-0-			37
06	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-			37
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			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
02	840	N	821	-0-	-19	-0-	50	1	771	3	Y	-0-			16
03	930	N	876	-0-	-54	-0-	53	1	822	3	Y	1			17
							1	9							
04	900	N	846	-0-	-54	-0-	59	1	787	3	Y	-0-			17
05	949	N	949	-0-	-0-	-0-	55	1	894	3	Y	-0-			17
06	868	N	868	-0-	-0-	-0-	47	1	819	3	Y	2			19
							2	9							
07	868	N	813	-0-	-55	-0-	45	1	768	3	Y	-0-			19

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
02	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	72	1	1102	3	Y	-0-			16
03	1116	N	1075	-0-	-41	-0-	65	1	1009	3	Y	1			17
							1	9							
04	1320	N	1158	-0-	-162	-0-	81	1	1077	3	Y	-0-			17
05	1302	N	1181	-0-	-121	-0-	68	1	1113	3	Y	-0-			17
06	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	64	1	1132	3	Y	4			21
							4	9							
07	1209	N	1081	-0-	-128	-0-	60	1	1021	3	Y	-0-			21

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201

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
02	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	77	1	1184	3	Y	-0-					120
03	1395	N	1132	-0-	-263	-0-	68	1	1056	3	Y	7					127
							8	9									
04	1320	N	549	-0-	-771	-0-	39	1	510	3	Y	-0-					127
05	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	81	1	1329	3	Y	-0-					127
06	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	72	1	1272	3	Y	-0-					127
*07	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	72	1	1246	3	Y	2					129
							2	9									

FERGUSON GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 220442 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 11174 PERF.10744 - 10964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1372	N	880	-0-	-492	-0-	54	1	826	3	Y	-0-					72
03	1488	N	1396	-0-	-92	-0-	85	1	1311	3	Y	-0-					72
04	1440	N	1433	-0-	-7	-0-	100	1	1333	3	Y	-0-					72
05	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	81	1	1335	3	Y	-0-					72
06	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	73	1	1288	3	Y	2					74
							2	9									
07	1488	N	1392	-0-	-96	-0-	77	1	1315	3	Y	-0-					74

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
02	778	N	778	-0-	-0-	-0-	48	1	730	3	Y	-0-					45
03	718	N	718	-0-	-0-	-0-	44	1	674	3	Y	-0-					45
04	660	N	339	-0-	-321	-0-	24	1	315	3	Y	-0-					45
05	895	N	895	-0-	-0-	-0-	52	1	843	3	Y	-0-					45
06	738	N	738	-0-	-0-	-0-	39	1	699	3	Y	-0-					45
*07	709	N	709	-0-	-0-	-0-	39	1	670	3	Y	-0-					45

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
02	409	N	409	-0-	-0-	-0-	25	1	384	3	Y	-0-					43
03	434	N	385	-0-	-49	-0-	23	1	362	3	Y	-0-					43
04	420	N	185	-0-	-235	-0-	13	1	172	3	Y	-0-					43
05	465	N	405	-0-	-60	-0-	24	1	381	3	Y	-0-					43
06	370	N	370	-0-	-0-	-0-	20	1	350	3	Y	-0-					43
*07	404	N	404	-0-	-0-	-0-	22	1	382	3	Y	-0-					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
02	812	N	431	-0-	-381	-0-	26	1	405	3	Y	-0-					69
03	899	N	633	-0-	-266	-0-	38	1	595	3	Y	-0-					69
04	750	N	425	-0-	-325	-0-	30	1	394	3	Y	1					70
							1	9									
05	594	N	594	-0-	-0-	-0-	34	1	560	3	Y	-0-					70
06	600	N	593	-0-	-7	-0-	32	1	561	3	Y	-0-					70
*07	654	N	654	-0-	-0-	-0-	36	1	618	3	Y	-0-					70

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
02	2800	N	1689	-0-	-1111	1210	103	1	1585	3	Y	1					21
							1	9									
03	3027	N	1817	-0-	-1210	-0-	110	1	1706	3	Y	1					22
							1	9									
04	1800	N	1745	-0-	-55	-0-	123	1	1622	3	Y	-0-					22
05	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	109	1	1778	3	Y	-0-					22
06	1770	N	1388	-0-	-382	-0-	74	1	1308	3	Y	5					27
							6	9									
07	1798	N	1495	-0-	-303	-0-	83	1	1412	3	Y	-0-					27

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
02	830	N	830	-0-	-0-	-0-	51	1	779	3	Y	-0-					124
03	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	68	1	1053	3	Y	-0-					124
04	960	N	870	-0-	-90	-0-	61	1	809	3	Y	-0-					124
05	930	N	792	-0-	-138	-0-	47	1	745	3	Y	-0-					124
06	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	53	1	948	3	Y	-0-					124
*07	949	N	949	-0-	-0-	-0-	52	1	896	3	Y	1					125
							1	9									

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
02	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1415	2	31	9	N	28					179
03	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1390	2	37	9	N	34					213
04	1500	N	1202	-0-	-298	-0-	1168	2	34	9	N	31					244
05	1550	N	1126	-0-	-424	-0-	1096	2	30	9	N	27					271
06	1380	N	986	-0-	-394	-0-	958	2	28	9	N	25					296
*07	1240	N	970	-0-	-270	-0-	946	2	24	9	N	22					318

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
02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					63
03	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					63
04	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					63
05	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					63
06	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					63
07	434	N	NO RPT	-0-	-434	-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
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
07	14B	DENY	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
02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					36
03	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					36
04	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					36
05	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					36
06	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					36
07	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					36

LEATH, V. C. WELL #: 1 RRCID -> 163248 COMPL. DATE 02/07/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10528 - 10689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					145
03	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					145
04	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					145
05	372	N	312	-0-	-60	-0-	312	2			N	-0-					145
06	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					145
07	310	N	NO RPT	-0-	-310	-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
02	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	144	1	2226	2	N	-0-					-0-
03	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	144	1	1791	2	N	-0-					-0-
04	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	144	1	1380	2	N	-0-					-0-
*05	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	144	1	1427	2	N	-0-					-0-
06	1500	N	1463	-0-	-37	-0-	144	1	1319	2	N	-0-					-0-
07	1550	N	331	-0-	-1219	-0-	144	1	187	2	N	-0-					-0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890

ROGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071350 COMPL. DATE 04/22/1988 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 9080 - 10462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	85	1	1749	2	Y	3	1	1	2	8	1
							3	9									
03	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	82	1	1655	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	95	1	1934	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	130	1	2599	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	98	1	2053	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*07	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	95	1	1983	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

GRAY, B. B. ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 072337 COMPL. DATE 06/10/1977 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9068 - 10453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	139	1	2875	2	Y	5	1	1	3	8	1
							6	9									
03	3224	X	3202	-0-	-22	-0-	150	1	3050	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	3090	X	2980	-0-	-110	-0-	139	1	2840	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	3348	X	3164	-0-	-184	-0-	150	1	3012	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
06	3240	X	2993	-0-	-247	-0-	137	1	2855	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	3348	X	3037	-0-	-311	-0-	138	1	2897	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 072446 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10569 PERF. 9164 - 10292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

TURNER, SYBIL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 072505 COMPL. DATE 07/15/1977 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9158 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3024	X	2463	-0-	-561	-0-	115	1	2345	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	139	1	2826	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
04	2790	X	2599	-0-	-191	-0-	121	1	2476	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	154	1	3089	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
06	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	139	1	2889	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
*07	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	141	1	2953	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
02	364	N	273	-0-	-91	-0-	68	1	205	2	N	-0-					131
03	345	N	345	-0-	-0-	-0-	72	1	215	2	N	53	172	1			12
							58	9									
04	330	N	272	-0-	-58	-0-	74	1	198	2	N	-0-					12
05	539	N	539	-0-	-0-	-0-	143	1	396	2	N	-0-					12
06	487	N	487	-0-	-0-	-0-	130	1	357	2	N	-0-					12
*07	571	N	571	-0-	-0-	-0-	111	1	460	2	N	-0-					12

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
02	164	N	164	-0-	-0-	-0-	7	1	157	2	Y	-0-					-0-
03	279	N	146	-0-	-133	-0-	7	1	139	2	Y	-0-					-0-
04	261	N	261	-0-	-0-	-0-	12	1	249	2	Y	-0-					-0-
05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	9	1	181	2	Y	-0-					-0-
06	207	N	207	-0-	-0-	-0-	9	1	198	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	115	-0-	-164	-0-	5	1	110	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
02	3836	X	3185	-0-	-651	-0-	146	1	3029	2	Y	9	5	1	4	8	2
							10	9									
03	4216	X	3397	-0-	-819	-0-	159	1	3232	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
04	3720	X	3643	-0-	-77	-0-	169	1	3470	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	3844	X	3425	-0-	-419	-0-	163	1	3255	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
06	3510	X	3064	-0-	-446	-0-	140	1	2921	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	3751	X	3346	-0-	-405	-0-	152	1	3191	2	Y	3	3	1			1
							3	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
02	2576	N	2403	-0-	-173	-0-	110	1	2286	2	Y	6	3	1	3	8	4
							7	9									
03	2852	N	2494	-0-	-358	-0-	105	1	2386	2	Y	3	6	1			1
							3	9									
04	2550	N	2543	-0-	-7	-0-	96	1	2445	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	2666	N	2596	-0-	-70	-0-	123	1	2469	2	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
06	2400	N	2173	-0-	-227	-0-	99	1	2071	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
*07	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	125	1	2635	2	Y	2	2	1			1
							2	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
02	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	91	1	1854	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
03	1984	N	1940	-0-	-44	-0-	91	1	1842	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
04	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	87	1	1779	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
05	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	102	1	2047	2	Y	6	7	1			1
							7	9									
06	1890	N	1616	-0-	-274	-0-	74	1	1536	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
*07	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	99	1	2087	2	Y	4	3	1			2
							4	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
02	1272	N	1272	-0-		-0-	-0-	59	1	1211	2	Y	2	3	1			1
								2	9									
03	1364	N	1259	-0-		-105	-0-	59	1	1192	2	Y	7	5	1			3
								8	9									
04	1350	N	1233	-0-		-117	-0-	57	1	1170	2	Y	5	6	1			2
								6	9									
05	1395	N	1275	-0-		-120	-0-	60	1	1207	2	Y	7	8	1			1
								8	9									
06	1230	N	1031	-0-		-199	-0-	47	1	980	2	Y	4	4	1			1
								4	9									
07	1271	N	1222	-0-		-49	-0-	55	1	1163	2	Y	4	3	1			2
								4	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
02	2830	X	2727	-0-		-103	-0-	126	1	2597	2	Y	4	1	1	3	8	1
								4	9									
03	3602	X	3602	-0-		-0-	-0-	169	1	3429	2	Y	4	4	1			1
								4	9									
04	3060	X	3012	-0-		-48	-0-	140	1	2872	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	3162	X	3058	-0-		-104	-0-	145	1	2913	2	Y	-0-					-0-
06	3060	X	2781	-0-		-279	-0-	127	1	2651	2	Y	3	2	1			1
								3	9									
07	3162	X	2880	-0-		-282	-0-	131	1	2747	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
02	1227	N	1227	-0-		-0-	-0-	57	1	1169	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
03	1409	N	1409	-0-		-0-	-0-	66	1	1342	2	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
04	1367	N	1367	-0-		-0-	-0-	64	1	1303	2	Y	-0-					-0-
05	1535	N	1535	-0-		-0-	-0-	73	1	1462	2	Y	-0-					-0-
06	1557	N	1557	-0-		-0-	-0-	71	1	1486	2	Y	-0-					-0-
*07	1604	N	1604	-0-		-0-	-0-	73	1	1531	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
02	3724	X	3612	-0-		-112	-0-	168	1	3441	2	Y	3	4	1			2
								3	9									
03	4123	X	3981	-0-		-142	-0-	187	1	3787	2	Y	6	6	1			2
								7	9									
04	3930	X	3657	-0-		-273	-0-	170	1	3483	2	Y	4	5	1			1
								4	9									
05	4061	X	3754	-0-		-307	-0-	178	1	3573	2	Y	3	3	1			1
								3	9									
06	3930	X	3810	-0-		-120	-0-	174	1	3632	2	Y	4	4	1			1
								4	9									
07	3999	X	3908	-0-		-91	-0-	178	1	3728	2	Y	2	2	1			1
								2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
02	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	112	1	2318	2	Y	9	6	1	3	8	2
							10	9									
03	2697	N	2488	-0-	-209	-0-	117	1	2364	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
04	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	128	1	2617	2	Y	8	5	1			5
							9	9									
05	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	131	1	2617	2	Y	3	8	1			-0-
							3	9									
06	2400	N	2295	-0-	-105	-0-	105	1	2186	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
07	2697	N	2178	-0-	-519	-0-	99	1	2078	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080360 COMPL. DATE 11/29/1978 TOTAL DEPTH 10652 PERF. 9291 - 10539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	50	1	1025	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	434	N	377	-0-	-57	-0-	17	1	360	2	Y	-0-					-0-
04	390	N	125	-0-	-265	-0-	6	1	119	2	Y	-0-					-0-
05	609	N	609	-0-	-0-	-0-	29	1	580	2	Y	-0-					-0-
06	424	N	424	-0-	-0-	-0-	19	1	405	2	Y	-0-					-0-
*07	338	N	338	-0-	-0-	-0-	15	1	323	2	Y	-0-					-0-

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081303 COMPL. DATE 01/01/1979 TOTAL DEPTH 10656 PERF.10311 - 10580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

STRONG, W.C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081719 COMPL. DATE 01/01/1979 TOTAL DEPTH 10688 PERF. 9264 - 10615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	588	N	504	-0-	-84	-0-	23	1	479	2	Y	2	1	1	1	8	-0-
							2	9									
03	562	N	562	-0-	-0-	-0-	24	1	536	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	608	N	608	-0-	-0-	-0-	28	1	578	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	572	N	572	-0-	-0-	-0-	27	1	544	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
06	590	N	590	-0-	-0-	-0-	27	1	562	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*07	699	N	699	-0-	-0-	-0-	32	1	666	2	Y	1					1
							1	9									

MALONEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081928 COMPL. DATE 03/31/1979 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9258 - 10557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
NORRIS, N.C. WELL #: 1 RRCID -> 082715 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9283 - 10707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	896	N	802	-0-	-94	-0-	37	1	765	2	Y	-0-					-0-
03	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	48	1	989	2	Y	8	4	1			4
							9	9									
04	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	54	1	1119	2	Y	6	6	1			4
							7	9									
05	899	N	839	-0-	-60	-0-	39	1	792	2	Y	7	10	1			1
							8	9									
06	1020	N	823	-0-	-197	-0-	37	1	764	2	Y	20	14	1			7
							22	9									
07	1085	N	988	-0-	-97	-0-	44	1	925	2	Y	17	14	1			10
							19	9									

BRADLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082883 COMPL. DATE 01/01/1998 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9028 - 10472

02	840	N	747	-0-	-93	-0-	139	1	608	2	N	-0-					58
03	873	N	873	-0-	-0-	-0-	160	1	713	2	N	-0-					58
04	840	N	801	-0-	-39	-0-	154	1	647	2	N	-0-					58
05	837	N	809	-0-	-28	-0-	157	1	652	2	N	-0-					58
06	840	N	751	-0-	-89	-0-	152	1	599	2	N	-0-					58
07	837	N	643	-0-	-194	-0-	121	1	522	2	N	-0-					58

CUNNINGHAM "A" WELL #: 1 RRCID -> 083503 COMPL. DATE 06/24/1979 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10226 - 10515

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
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

PRITCHARD, T. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 083727 COMPL. DATE 06/02/1995 TOTAL DEPTH 10738 PERF.10380 - 10622

02	638	N	638	-0-	-0-	-0-	29	1	608	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	651	N	644	-0-	-7	-0-	30	1	614	2	Y	-0-					-0-
04	630	N	611	-0-	-19	-0-	28	1	583	2	Y	-0-					-0-
05	713	N	644	-0-	-69	-0-	31	1	613	2	Y	-0-					-0-
06	630	N	542	-0-	-88	-0-	25	1	517	2	Y	-0-					-0-
07	620	N	605	-0-	-15	-0-	27	1	578	2	Y	-0-					-0-

MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 086766 COMPL. DATE 07/04/1979 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9212 - 10531

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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

STEPHENS, EUNICE B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 086767 COMPL. DATE 10/20/1979 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10123 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2296	N	2184	-0-	-112	-0-	101	1	2080	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
03	2542	N	1448	-0-	-1094	-0-	67	1	1380	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	2400	N	1616	-0-	-784	-0-	75	1	1541	2	Y	-0-					-0-
05	2418	N	1259	-0-	-1159	-0-	60	1	1199	2	Y	-0-					-0-
06	1410	N	1261	-0-	-149	-0-	58	1	1203	2	Y	-0-					-0-
07	1674	N	1330	-0-	-344	-0-	60	1	1270	2	Y	-0-					-0-

WITCHER, WM. GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 086952 COMPL. DATE 11/21/1979 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9744 - 10508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	61	1	1252	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	63	1	1284	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	58	1	1185	2	Y	-0-					-0-
05	1457	N	1218	-0-	-239	-0-	58	1	1160	2	Y	-0-					-0-
06	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	60	1	1239	2	Y	-0-					-0-
07	1271	N	1261	-0-	-10	-0-	57	1	1204	2	Y	-0-					-0-

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 087042 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9576 - 10562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	366	N	366	-0-	-0-	-0-	17	1	349	2	Y	-0-					-0-
03	403	N	382	-0-	-21	-0-	18	1	364	2	Y	-0-					-0-
04	390	N	314	-0-	-76	-0-	15	1	299	2	Y	-0-					-0-
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-

BRADLEY UNIT "A" WELL #: 1A RRCID -> 087165 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9012 - 10497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	812	N	698	-0-	-114	-0-	116	1	582	2	Y	-0-					11
03	622	N	622	-0-	-0-	-0-	100	1	522	2	Y	-0-					11
04	565	N	565	-0-	-0-	-0-	82	1	464	2	Y	17					28
							19	9									
05	775	N	495	-0-	-280	-0-	82	1	413	2	Y	-0-					28
06	600	N	450	-0-	-150	-0-	85	1	365	2	Y	-0-					28
*07	626	N	626	-0-	-0-	-0-	110	1	516	2	Y	-0-					28

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
02	306	N	306	-0-	-0-	-0-	14	1	292	2	Y	-0-					-0-
03	347	N	347	-0-	-0-	-0-	16	1	331	2	Y	-0-					-0-
04	339	N	339	-0-	-0-	-0-	16	1	323	2	Y	-0-					-0-
05	364	N	364	-0-	-0-	-0-	17	1	347	2	Y	-0-					-0-
06	346	N	346	-0-	-0-	-0-	16	1	330	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	179	-0-	-131	-0-	8	1	171	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
02	315	N	315	-0-	-0-	-0-	15	1	299	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	15	1	295	2	Y	-0-					-0-
04	209	N	209	-0-	-0-	-0-	9	1	200	2	Y	-0-					-0-
05	341	N	221	-0-	-120	-0-	10	1	211	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	80	-0-	-220	-0-	4	1	76	2	Y	-0-					-0-
*07	234	N	234	-0-	-0-	-0-	10	1	224	2	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
02	336	N	158	-0-	-178	-0-	7	1	151	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	283	-0-	-27	-0-	13	1	261	2	Y	8	5	1			3
							9	9									
04	206	N	206	-0-	-0-	-0-	9	1	194	2	Y	3	5	1			1
							3	9									
05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	13	1	262	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	14	1	290	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	11	1	238	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	2	1			1
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	1			1
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	2	1			2
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	5	1			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
02	3528	X	2873	-0-	-655	-0-	133	1	2731	2	Y	8	3	1	4	8	2
							9	9									
03	3906	X	2795	-0-	-1111	-0-	132	1	2656	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
04	3330	X	3205	-0-	-125	-0-	149	1	3052	2	Y	4	2	1			4
							4	9									
05	3441	X	3154	-0-	-287	-0-	149	1	2997	2	Y	7	10	1			1
							8	9									
06	3330	X	2919	-0-	-411	-0-	133	1	2783	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	3317	X	2898	-0-	-419	-0-	132	1	2764	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

LINNIE "M" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089095 COMPL. DATE 03/10/1994 TOTAL DEPTH 10718 PERF. 9309 - 10657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		328	-0-	328	328	15	1	313	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		253	-0-	253	581	12	1	241	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		120	-0-	120	701	6	1	114	2	Y	-0-					-0-
05	812	X	111	-0-	-701	-0-	5	1	106	2	Y	-0-					-0-
06	91	X	91	-0-	-0-	-0-	4	1	87	2	Y	-0-					-0-
*07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	6	1	135	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
02	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	56	1	1160	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1333	N	1313	-0-	-20	-0-	56	1	1257	2	Y	-0-					-0-
04	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	47	1	1205	2	Y	-0-					-0-
05	1333	N	1265	-0-	-68	-0-	60	1	1205	2	Y	-0-					-0-
06	1260	N	1175	-0-	-85	-0-	54	1	1121	2	Y	-0-					-0-
07	1302	N	1241	-0-	-61	-0-	56	1	1185	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
02	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	53	1	1089	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	79	1	1603	2	Y	-0-					-0-
04	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	63	1	1298	2	Y	-0-					-0-
05	1271	N	1006	-0-	-265	-0-	48	1	958	2	Y	-0-					-0-
06	1470	N	1438	-0-	-32	-0-	66	1	1372	2	Y	-0-					-0-
07	1395	N	1187	-0-	-208	-0-	54	1	1133	2	Y	-0-					-0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 089951 COMPL. DATE 09/13/1980 TOTAL DEPTH 10632 PERF.10314 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1820	N	1667	-0-	-153	-0-	77	1	1586	2	Y	4	3	1	2	8	1
							4	9									
03	1984	N	1670	-0-	-314	-0-	78	1	1588	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	1860	N	1684	-0-	-176	-0-	78	1	1604	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	88	1	1770	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
06	1620	N	1532	-0-	-88	-0-	70	1	1459	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
07	1736	N	1554	-0-	-182	-0-	71	1	1482	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

ROGERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 090006 COMPL. DATE 09/19/1980 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 9060 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3024	X	2848	-0-	-176	-0-	131	1	2709	2	Y	7	4	1	3	8	2
							8	9									
03	3348	X	2202	-0-	-1146	-0-	103	1	2096	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
04	3210	X	2056	-0-	-1154	-0-	95	1	1959	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	3162	X	2141	-0-	-1021	-0-	102	1	2038	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
06	3060	X	2146	-0-	-914	-0-	98	1	2047	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	3162	X	3033	-0-	-129	-0-	138	1	2893	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 090390 COMPL. DATE 03/02/1994 TOTAL DEPTH 10681 PERF. 9211 - 10567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1540	N	1331	-0-	-209	-0-	62	1	1268	2	Y	1	1	8			1
							1	9									
03	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	68	1	1390	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	1410	N	1395	-0-	-15	-0-	65	1	1330	2	Y	-0-					-0-
05	1488	N	1427	-0-	-61	-0-	68	1	1359	2	Y	-0-					-0-
06	1410	N	1331	-0-	-79	-0-	61	1	1270	2	Y	-0-					-0-
07	1457	N	1348	-0-	-109	-0-	61	1	1287	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
02	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	120	1	2477	2	Y	4	1	1	3	8	1
							4	9									
03	2996	N	2996	-0-	-0-	-0-	141	1	2851	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	2790	N	2651	-0-	-139	-0-	123	1	2525	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
05	2883	N	2624	-0-	-259	-0-	125	1	2497	2	Y	2	4	1			-0-
							2	9									
06	2790	N	2582	-0-	-208	-0-	118	1	2461	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
07	2728	N	2694	-0-	-34	-0-	122	1	2571	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

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
02	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	67	1	1390	2	Y	4	1	1	2	8	1
							4	9									
03	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	75	1	1518	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	1530	N	1256	-0-	-274	-0-	58	1	1198	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	1612	N	1524	-0-	-88	-0-	72	1	1450	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	1530	N	1347	-0-	-183	-0-	62	1	1284	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*07	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	63	1	1327	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

TANNER, SE GU WELL #: 1 RRCID -> 091269 COMPL. DATE 09/12/1980 TOTAL DEPTH 10837 PERF.10436 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

GRAY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 091275 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9034 - 10435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3584	X	3430	-0-	-154	-0-	160	1	3269	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	3968	X	3831	-0-	-137	-0-	180	1	3650	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	3720	X	3682	-0-	-38	-0-	171	1	3509	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	3844	X	3796	-0-	-48	-0-	180	1	3614	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
06	3720	X	3609	-0-	-111	-0-	165	1	3443	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	3844	X	3631	-0-	-213	-0-	165	1	3465	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 091564 COMPL. DATE 01/20/1981 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9560 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	420	N	374	-0-	-46	-0-	17	1	357	2	Y	-0-					-0-
03	434	N	290	-0-	-144	-0-	13	1	277	2	Y	-0-					-0-
04	889	N	889	-0-	-0-	-0-	41	1	838	2	Y	9					9
							10	9									
05	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	79	1	1579	2	Y	7	15	1			1
							8	9									
06	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	69	1	1450	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
*07	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	73	1	1539	2	Y	4	3	1			2
							4	9									

MALONEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 091668 COMPL. DATE 11/05/1980 TOTAL DEPTH 10664 PERF. 9570 - 10567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3892	X	2954	-0-	-938	-0-	138	1	2815	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
03	4278	X	3308	-0-	-970	-0-	155	1	3150	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
04	3630	X	2721	-0-	-909	-0-	126	1	2591	2	Y	4	2	1			3
							4	9									
05	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	175	1	3511	2	Y	5	7	1			1
							6	9									
06	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	170	1	3551	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
*07	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	164	1	3454	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

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
02	4116	X	3453	-0-	-663	-0-	159	1	3285	2	Y	8	3	1	4	8	2
							9	9									
03	4557	X	3913	-0-	-644	-0-	184	1	3726	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
04	4410	X	3804	-0-	-606	-0-	177	1	3621	2	Y	5	3	1			3
							6	9									
05	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	185	1	3707	2	Y	4	6	1			1
							4	9									
06	3780	X	3689	-0-	-91	-0-	169	1	3514	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
07	3937	X	3922	-0-	-15	-0-	178	1	3742	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
02	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	518	1	3791	2	Y	3	2	1			26
							3	9									
03	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	771	1	3776	2	Y	14	34	1			6
							15	9									
04	4470	X	3853	-0-	-617	-0-	719	1	3130	2	Y	4	6	1			4
							4	9									
05	4619	X	3676	-0-	-943	-0-	429	1	3244	2	Y	3	4	1			3
							3	9									
06	4470	X	3827	-0-	-643	-0-	446	1	3377	2	Y	4	3	1			4
							4	9									
07	4619	X	4300	-0-	-319	-0-	480	1	3820	2	Y	-0-	1	1			3

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
02	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	176	1	3626	2	Y	8	5	1	4	8	1
							9	9									
03	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	190	1	3852	2	Y	6	5	1			2
							7	9									
04	4080	X	3743	-0-	-337	-0-	174	1	3565	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
05	4216	X	3810	-0-	-406	-0-	181	1	3625	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
06	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	192	1	4015	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	4216	X	3416	-0-	-800	-0-	155	1	3259	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 094230 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9221 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	540	N	540	-0-	-0-	-0-	24	1	515	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	558	N	433	-0-	-125	-0-	20	1	413	2	Y	-0-					-0-
04	650	N	650	-0-	-0-	-0-	31	1	619	2	Y	-0-					-0-
05	691	N	691	-0-	-0-	-0-	33	1	658	2	Y	-0-					-0-
06	564	N	564	-0-	-0-	-0-	26	1	536	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*07	755	N	755	-0-	-0-	-0-	34	1	718	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

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
02	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	50	1	1031	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	56	1	1129	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	55	1	1130	2	Y	-0-					-0-
05	1209	N	1097	-0-	-112	-0-	52	1	1045	2	Y	-0-					-0-
06	1140	N	1083	-0-	-57	-0-	50	1	1033	2	Y	-0-					-0-
07	1240	N	1152	-0-	-88	-0-	52	1	1100	2	Y	-0-					-0-

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
02	1092	N	993	-0-	-99	-0-	46	1	946	2	Y	1	1	8			23
							1	9									
03	1209	N	1000	-0-	-209	-0-	47	1	951	2	Y	2	1	1			24
							2	9									
04	1170	N	1008	-0-	-162	-0-	46	1	951	2	Y	10	29	1			5
							11	9									
05	1085	N	966	-0-	-119	-0-	46	1	919	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
06	961	N	961	-0-	-0-	-0-	44	1	916	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
07	1054	N	986	-0-	-68	-0-	45	1	937	2	Y	4					9
							4	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
02	980	N	965	-0-	-15	-0-	45	1	919	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	51	1	1037	2	Y	-0-					-0-
04	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	48	1	973	2	Y	-0-					-0-
05	1054	N	1049	-0-	-5	-0-	50	1	999	2	Y	-0-					-0-
06	1050	N	1009	-0-	-41	-0-	46	1	963	2	Y	-0-					-0-
07	1054	N	1036	-0-	-18	-0-	47	1	989	2	Y	-0-					-0-

BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 094978 COMPL. DATE 08/03/1981 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 9294 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
04	328	N	328	-0-	-0-	-0-	16	1	312	2	Y	-0-					-0-
05	330	N	330	-0-	-0-	-0-	16	1	314	2	Y	-0-					-0-
06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	8	1	163	2	Y	-0-					-0-
*07	179	N	179	-0-	-0-	-0-	8	1	171	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
02	164	X	164	-0-	-0-	-0-	8	1	156	2	Y	-0-					-0-
03	155	X	24	-0-	-131	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					-0-
04	270	X	32	-0-	-238	-0-	1	1	31	2	Y	-0-					-0-
05	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	1	1	1			-0-
06	270	X	149	-0-	-121	-0-	7	1	142	2	Y	-0-					-0-
07	186	X	143	-0-	-43	-0-	7	1	136	2	Y	-0-					-0-

MALONEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 095327 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 10755 PERF.10338 - 10613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2010	X	2010	-0-	-0-	-0-	93	1	1914	2	Y	3	1	1	3	8	-0-
							3	9									
03	2290	X	2290	-0-	-0-	-0-	107	1	2180	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
04	2347	X	2347	-0-	-0-	-0-	109	1	2236	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
05	2437	X	2437	-0-	-0-	-0-	116	1	2317	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
06	2240	X	2240	-0-	-0-	-0-	102	1	2134	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	2418	X	2304	-0-	-114	-0-	105	1	2197	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

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
02	2912	X	2659	-0-	-253	-0-	111	1	2544	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
03	3224	X	2960	-0-	-264	-0-	126	1	2830	2	Y	4	6	1			1
							4	9									
04	3090	X	2912	-0-	-178	-0-	110	1	2800	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	3193	X	2821	-0-	-372	-0-	134	1	2681	2	Y	5	6	1			-0-
							6	9									
06	2940	X	2776	-0-	-164	-0-	127	1	2645	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
07	3007	X	2682	-0-	-325	-0-	122	1	2558	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 095394 COMPL. DATE 09/08/1981 TOTAL DEPTH 10566 PERF. 9109 - 10473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

RAIDER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 095678 COMPL. DATE 09/29/1981 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 10229 - 10465

02	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	101	1	2104	2	Y	5	2	1	3	8	1
							6	9									
03	2325	N	1905	-0-	-420	-0-	81	1	1822	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	94	1	2392	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	121	1	2427	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
06	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	101	1	2114	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	2573	N	2292	-0-	-281	-0-	104	1	2186	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

OVERTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 095994 COMPL. DATE 10/13/1981 TOTAL DEPTH 10581 PERF. 9126 - 10497

02	224	N	93	-0-	-131	-0-	4	1	89	2	Y	-0-					-0-
03	248	N	122	-0-	-126	-0-	6	1	116	2	Y	-0-					-0-
04	240	N	95	-0-	-145	-0-	4	1	91	2	Y	-0-					-0-
05	201	N	201	-0-	-0-	-0-	10	1	191	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	96	-0-	-24	-0-	4	1	92	2	Y	-0-					-0-
*07	119	N	119	-0-	-0-	-0-	5	1	114	2	Y	-0-					-0-

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096086 COMPL. DATE 10/20/1981 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 9006 - 10444

02	56	N	37	-0-	-19	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					-0-
03	372	N	21	-0-	-351	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	4	-0-	-86	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
*07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	49	2	Y	-0-					-0-

LINNIE -M- GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 096114 COMPL. DATE 03/11/1994 TOTAL DEPTH 10806 PERF. 9496 - 10649

02	924	N	857	-0-	-67	-0-	40	1	816	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1054	N	944	-0-	-110	-0-	44	1	900	2	Y	-0-					-0-
04	960	N	888	-0-	-72	-0-	41	1	847	2	Y	-0-					-0-
05	961	N	922	-0-	-39	-0-	44	1	878	2	Y	-0-					-0-
06	900	N	844	-0-	-56	-0-	39	1	805	2	Y	-0-					-0-
07	930	N	851	-0-	-79	-0-	39	1	812	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096685 COMPL. DATE 11/27/1981 TOTAL DEPTH 10539 PERF. 9057 - 10417

02	505	N	505	-0-	-0-	-0-	23	1	482	2	Y	-0-					-0-
03	518	N	518	-0-	-0-	-0-	24	1	494	2	Y	-0-					-0-
04	576	N	576	-0-	-0-	-0-	27	1	549	2	Y	-0-					-0-
05	558	N	515	-0-	-43	-0-	24	1	491	2	Y	-0-					-0-
06	510	N	476	-0-	-34	-0-	21	1	455	2	Y	-0-					-0-
*07	605	N	605	-0-	-0-	-0-	27	1	578	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
02	532	N	391	-0-	-141	-0-	97	1	294	2	N	-0-					-0-
03	558	N	426	-0-	-132	-0-	108	1	318	2	N	-0-					-0-
04	480	N	376	-0-	-104	-0-	102	1	274	2	N	-0-					-0-
05	813	N	813	-0-	-0-	-0-	216	1	597	2	N	-0-					-0-
06	838	N	838	-0-	-0-	-0-	222	1	616	2	N	-0-					-0-
*07	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	306	1	1256	2	N	-0-					-0-

STEPHENS, EUNICE B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 097205 COMPL. DATE 11/09/1981 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10351 - 10633

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-

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 097408 COMPL. DATE 01/04/1982 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9098 - 10453

02	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	156 10	1 9	3243	2	Y	9	8	1			3
03	3627	X	3335	-0-	-292	-0-	156 7	1 9	3172	2	Y	6	7	1			2
04	3510	X	3426	-0-	-84	-0-	159 4	1 9	3263	2	Y	4	5	1			1
05	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	175 6	1 9	3516	2	Y	5	5	1			1
06	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	167 3	1 9	3477	2	Y	3	3	1			1
07	3627	X	3545	-0-	-82	-0-	161 1	1 9	3383	2	Y	1	1	1			1

PRICE, C. S. ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097655 COMPL. DATE 01/23/1982 TOTAL DEPTH 10769 PERF. 9235 - 10600

02	2604	X	2475	-0-	-129	-0-	114 8	1 9	2353	2	Y	7	2	1	3	8	3
03	2790	X	2347	-0-	-443	-0-	110 2	1 9	2235	2	Y	2	3	1			2
04	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	133	1	2723	2	Y	-0-	2	1			-0-
05	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	134	1	2686	2	Y	-0-					-0-
06	2640	X	2521	-0-	-119	-0-	115 2	1 9	2404	2	Y	2	1	1			1
07	2945	X	2575	-0-	-370	-0-	117 6	1 9	2452	2	Y	5	4	1			2

STRONG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097808 COMPL. DATE 02/06/1982 TOTAL DEPTH 10667 PERF. 9146 - 10555

02	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	87 3	1 9	1786	2	Y	3	1	1	2	8	24
03	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	92 2	1 9	1870	2	Y	2	1	1			25
04	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	87 10	1 9	1792	2	Y	9	29	1			5
05	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	99 1	1 9	1978	2	Y	1	1	1			5
06	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	85 1	1 9	1781	2	Y	1	1	1			5
07	1922	N	1877	-0-	-45	-0-	85 4	1 9	1788	2	Y	4					9

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 098070 COMPL. DATE 01/27/1982 TOTAL DEPTH 10672 PERF.10322 - 10566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	924	N	897	-0-	-27	-0-	41	1	853	2	Y	3	2	1	1	8	1
							3	9									
03	1023	N	1000	-0-	-23	-0-	47	1	951	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	960	N	942	-0-	-18	-0-	44	1	896	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	992	N	972	-0-	-20	-0-	46	1	925	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
06	960	N	944	-0-	-16	-0-	43	1	900	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*07	966	N	966	-0-	-0-	-0-	44	1	922	2	Y	-0-					-0-

CUNNINGHAM -A- WELL #: 3 RRCID -> 098071 COMPL. DATE 01/23/1982 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10268 - 10546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2520	N	2067	-0-	-453	-0-	293	1	1773	2	Y	1	1	1			26
							1	9									
03	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	274	1	2222	2	Y	9	32	1			3
							10	9									
04	2130	N	2053	-0-	-77	-0-	145	1	1907	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
05	2263	N	2003	-0-	-260	-0-	233	1	1769	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
06	2430	N	1986	-0-	-444	-0-	231	1	1743	2	Y	11					14
							12	9									
07	2108	N	2004	-0-	-104	-0-	224	1	1780	2	Y	-0-					14

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
02	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	74	1	1526	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
03	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	84	1	1713	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	79	1	1611	2	Y	-0-					-0-
05	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	83	1	1665	2	Y	-0-					-0-
06	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	76	1	1581	2	Y	-0-					-0-
*07	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	77	1	1619	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
02	700	N	570	-0-	-130	-0-	142	1	428	2	Y	-0-					-0-
03	868	N	607	-0-	-261	-0-	151	1	456	2	Y	-0-					-0-
04	548	N	548	-0-	-0-	-0-	149	1	399	2	Y	-0-					-0-
05	628	N	628	-0-	-0-	-0-	167	1	461	2	Y	-0-					-0-
06	600	N	563	-0-	-37	-0-	151	1	412	2	Y	-0-					-0-
07	558	N	502	-0-	-56	-0-	99	1	403	2	Y	-0-					-0-

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
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/28/2018 - PLUGGED 03/28/18

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
02	2940	X	2831	-0-	-109	-0-	132	1 9	2698	2	Y	1	2	1			1
03	3255	X	2816	-0-	-439	-0-	132	1 6 9	2678	2	Y	5	5	1			1
04	3150	X	2410	-0-	-740	-0-	112	1 2 9	2296	2	Y	2	2	1			1
05	3131	X	2461	-0-	-670	-0-	117	1 2 9	2342	2	Y	2	3	1			-0-
06	3030	X	2346	-0-	-684	-0-	107	1 2 9	2237	2	Y	2	2	1			-0-
07	3131	X	2609	-0-	-522	-0-	119	1 2 9	2488	2	Y	2	1	1			1

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
02	2016	X	1981	-0-	-35	-0-	92	1 4 9	1885	2	Y	4	2	1	2	8	1
03	2263	X	2149	-0-	-114	-0-	101	1 3 9	2045	2	Y	3	3	1			1
04	2190	X	2125	-0-	-65	-0-	99	1 2 9	2024	2	Y	2	2	1			1
05	2327	X	2327	-0-	-0-	-0-	111	1 1 9	2215	2	Y	1	2	1			-0-
06	2424	X	2424	-0-	-0-	-0-	111	1 4 9	2309	2	Y	4	3	1			1
*07	2483	X	2483	-0-	-0-	-0-	113	1 2 9	2368	2	Y	2	2	1			1

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100015 COMPL. DATE 12/08/1981 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9206 - 10569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	560	N	537	-0-	-23	-0-	25	1 1 9	511	2	Y	1	1	8			-0-
03	589	N	580	-0-	-9	-0-	27	1	553	2	Y	-0-					-0-
04	578	N	578	-0-	-0-	-0-	27	1	551	2	Y	-0-					-0-
05	589	N	580	-0-	-9	-0-	28	1	552	2	Y	-0-					-0-
06	570	N	543	-0-	-27	-0-	25	1	518	2	Y	-0-					-0-
07	589	N	500	-0-	-89	-0-	23	1	477	2	Y	-0-					-0-

KANGERA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 100152 COMPL. DATE 02/04/1982 TOTAL DEPTH 10822 PERF. 9244 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2688	X	2510	-0-	-178	-0-	116	1 7 9	2387	2	Y	6	3	1	3	8	2
03	2976	X	2844	-0-	-132	-0-	133	1 4 9	2707	2	Y	4	4	1			2
04	2790	N	2704	-0-	-86	-0-	126	1 2 9	2576	2	Y	2	3	1			1
05	2853	N	2853	-0-	-0-	-0-	135	1 6 9	2712	2	Y	5	5	1			1
06	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	126	1 4 9	2634	2	Y	4	4	1			1
*07	2841	N	2841	-0-	-0-	-0-	129	1 4 9	2708	2	Y	4	3	1			2

TURLINGTON, M. P. WELL #: 1 RRCID -> 100268 COMPL. DATE 06/09/1982 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10114 - 10316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	886	N	886	-0-	-0-	-0-	155	1	731	2	Y	-0-					-0-
03	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	140	1	876	2	Y	-0-					-0-
04	970	N	970	-0-	-0-	-0-	140	1	830	2	Y	-0-					-0-
05	975	N	975	-0-	-0-	-0-	132	1	843	2	Y	-0-					-0-
06	973	N	973	-0-	-0-	-0-	144	1	829	2	Y	-0-					-0-
07	961	N	887	-0-	-74	-0-	132	1	755	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
KANGERGA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100850 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9636 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	64	1	1319	2	Y	4	2	1	2	8	1
							4	9									
03	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	71	1	1433	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	65	1	1338	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	68	1	1361	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
06	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	62	1	1288	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*07	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	59	1	1249	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

WARNER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 103632 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9352 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	344	1	1625	2	Y	3	2	1	1	8	1
							3	9									
03	2232	N	2170	-0-	-62	-0-	299	1	1864	2	Y	6	5	1			2
							7	9									
04	2190	N	2110	-0-	-80	-0-	304	1	1803	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
05	2170	N	1879	-0-	-291	-0-	253	1	1609	2	Y	15	5	1			12
							17	9									
06	2100	N	2058	-0-	-42	-0-	303	1	1754	2	Y	1					13
							1	9									
07	2170	N	2124	-0-	-46	-0-	316	1	1808	2	Y	-0-					13

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
02	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	52	1	1073	2	Y	4	2	1	1	8	2
							4	9									
03	1209	N	1127	-0-	-82	-0-	52	1	1068	2	Y	6	5	1			3
							7	9									
04	1110	N	1104	-0-	-6	-0-	52	1	1049	2	Y	3	5	1			1
							3	9									
05	1240	N	1092	-0-	-148	-0-	51	1	1034	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
06	1080	N	1058	-0-	-22	-0-	48	1	1007	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
*07	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	56	1	1184	2	Y	6	4	1			3
							7	9									

STRONG, W. C. WELL #: 2 RRCID -> 105724 COMPL. DATE 05/10/1983 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9173 - 10637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

MINOR, J. G. WELL #: 4 RRCID -> 106301 COMPL. DATE 04/30/1983 TOTAL DEPTH 11216 PERF.10912 - 11211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	952	N	677	-0-	-275	-0-	169	1	508	2	Y	-0-					-0-
03	1240	N	708	-0-	-532	-0-	179	1	529	2	Y	-0-					-0-
04	684	N	684	-0-	-0-	-0-	186	1	498	2	Y	-0-					-0-
05	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
06	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-					-0-
07	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

TURLINGTON, M. P. WELL #: 2 RRCID -> 109323 COMPL. DATE 02/03/1984 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10104 - 10356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	588	N	572	-0-	-16	-0-	100	1	472	2	Y	-0-					-0-
03	717	N	717	-0-	-0-	-0-	99	1	618	2	Y	-0-					-0-
04	712	N	712	-0-	-0-	-0-	103	1	609	2	Y	-0-					-0-
05	931	N	931	-0-	-0-	-0-	234	1	684	2	Y	12					12
							13	9									
06	759	N	759	-0-	-0-	-0-	112	1	646	2	Y	1					13
							1	9									
*07	770	N	770	-0-	-0-	-0-	115	1	655	2	Y	-0-					13

CUNNINGHAM "A" WELL #: 4 RRCID -> 109974 COMPL. DATE 03/10/1984 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10268 - 10548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2856	X	1268	-0-	-1588	-0-	271	1	996	2	Y	1	1	1			25
							1	9									
03	3162	X	1897	-0-	-1265	-0-	259	1	1627	2	Y	10	32	1			3
							11	9									
04	2790	X	2221	-0-	-569	-0-	355	1	1865	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
05	2480	X	1583	-0-	-897	-0-	178	1	1404	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
06	2400	X	1948	-0-	-452	-0-	229	1	1707	2	Y	11					14
							12	9									
*07	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	281	1	2306	2	Y	-0-					14

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
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-

YOUNG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 119499 COMPL. DATE 11/30/1985 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9064 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	145	1	3017	2	Y	11	5	1	4	8	3
							12	9									
03	3503	X	3367	-0-	-136	-0-	158	1	3203	2	Y	5	6	1			2
							6	9									
04	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	162	1	3329	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
05	3503	X	3440	-0-	-63	-0-	163	1	3271	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
06	3390	X	2695	-0-	-695	-0-	123	1	2572	2	Y	-0-	1	1			-0-
*07	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	160	1	3351	2	Y	5	3	1			2
							6	9									

TURLINGTON, M. P. WELL #: 3 RRCID -> 136547 COMPL. DATE 11/07/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10068 - 10372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	588	N	583	-0-	-5	-0-	102	1	481	2	Y	-0-					-0-
03	683	N	683	-0-	-0-	-0-	94	1	589	2	Y	-0-					-0-
04	628	N	628	-0-	-0-	-0-	91	1	537	2	Y	-0-					-0-
05	903	N	903	-0-	-0-	-0-	135	1	755	2	Y	12					12
							13	9									
06	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	169	1	981	2	Y	1					13
							1	9									
*07	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	179	1	1021	2	Y	-0-					13

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

BIRD GAS UNIT WELL #: 6A RRCID -> 145189 COMPL. DATE 02/22/1993 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9481 - 10108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1848	N	1832	-0-	-16	-0-	85	1	1745	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
03	2046	N	1997	-0-	-49	-0-	94	1	1903	2	Y	-0-					-0-
04	1980	N	1933	-0-	-47	-0-	90	1	1843	2	Y	-0-					-0-
05	2015	N	1980	-0-	-35	-0-	94	1	1886	2	Y	-0-					-0-
06	1920	N	1875	-0-	-45	-0-	86	1	1789	2	Y	-0-					-0-
07	1984	N	1929	-0-	-55	-0-	88	1	1841	2	Y	-0-					-0-

PAUL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145190 COMPL. DATE 02/20/1993 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9054 - 10445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2072	N	2019	-0-	-53	-0-	94	1	1921	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
03	2294	N	2177	-0-	-117	-0-	102	1	2068	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
04	2220	N	2122	-0-	-98	-0-	99	1	2019	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
05	2232	N	2149	-0-	-83	-0-	102	1	2041	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
06	2100	N	1998	-0-	-102	-0-	91	1	1904	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	2201	N	2041	-0-	-160	-0-	93	1	1946	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

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
02	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	602	1	2844	2	Y	10	6	1	2	8	3
							11	9									
03	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	525	1	3287	2	Y	16	14	1			5
							18	9									
04	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	527	1	3129	2	Y	10	9	1			6
							11	9									
05	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	494	1	3147	2	Y	21	14	1			13
							23	9									
06	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	525	1	3028	2	Y	1	1	1			13
							1	9									
*07	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	545	1	3115	2	Y	-0-					13

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
02	2828	X	2652	-0-	-176	-0-	123	1	2528	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	3131	X	2906	-0-	-225	-0-	136	1	2767	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
04	3030	X	2905	-0-	-125	-0-	135	1	2768	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
05	3100	X	3043	-0-	-57	-0-	145	1	2896	2	Y	2	4	1			-0-
							2	9									
06	3000	X	2929	-0-	-71	-0-	134	1	2793	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	3007	X	2839	-0-	-168	-0-	129	1	2708	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
02	2996	X	2862	-0-	-134	-0-	133	1	2725	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
03	3317	X	3183	-0-	-134	-0-	149	1	3028	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
04	3210	X	2754	-0-	-456	-0-	128	1	2624	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
05	3317	X	3104	-0-	-213	-0-	147	1	2955	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
06	3210	X	2663	-0-	-547	-0-	122	1	2539	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*07	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	149	1	3121	2	Y	3	2	1			1
							3	9									

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
02	2884	X	2844	-0-	-40	-0-	119	1	2722	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
03	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	142	1	3194	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
04	3090	X	3083	-0-	-7	-0-	116	1	2966	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	158	1	3175	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
06	3090	X	2938	-0-	-152	-0-	134	1	2801	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
07	3193	X	2998	-0-	-195	-0-	136	1	2861	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

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
02	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	72	1	1473	2	Y	8	7	1			4
							9	9									
03	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	80	1	1624	2	Y	9	11	1			2
							10	9									
04	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	76	1	1548	2	Y	5	4	1			3
							6	9									
05	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	80	1	1607	2	Y	5	7	1			1
							6	9									
06	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	71	1	1491	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	1612	N	1580	-0-	-32	-0-	72	1	1506	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

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
02	196	N	166	-0-	-30	-0-	8	1	158	2	Y	-0-					-0-
03	434	N	89	-0-	-345	-0-	4	1	85	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	5	-0-	-175	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	7	1	159	2	Y	-0-					-0-
*07	136	N	136	-0-	-0-	-0-	6	1	130	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
02	3248	X	2934	-0-	-314	-0-	135	1 8 9	2791	2	Y	7	3	1	3	8	2
03	3596	X	3376	-0-	-220	-0-	158	1 6 9	3212	2	Y	5	5	1			2
04	3480	X	2976	-0-	-504	-0-	138	1 6 9	2832	2	Y	5	4	1			3
05	3534	X	2266	-0-	-1268	-0-	107	1 6 9	2153	2	Y	5	7	1			1
06	3300	X	2046	-0-	-1254	-0-	93	1 4 9	1949	2	Y	4	4	1			1
07	3379	X	2893	-0-	-486	-0-	131	1 1 9	2761	2	Y	1	1	1			1

TURNER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149647 COMPL. DATE 03/27/1994 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9055 - 10435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3696	X	3588	-0-	-108	-0-	167	1 6 9	3415	2	Y	5	5	1			2
03	4092	X	3945	-0-	-147	-0-	185	1 7 9	3753	2	Y	6	6	1			2
04	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	190	1 4 9	3879	2	Y	4	4	1			2
05	4123	X	4042	-0-	-81	-0-	192	1 4 9	3846	2	Y	4	5	1			1
06	3990	X	3628	-0-	-362	-0-	166	1 3 9	3459	2	Y	3	3	1			1
07	4092	X	3788	-0-	-304	-0-	172	1 2 9	3614	2	Y	2	2	1			1

VINSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149738 COMPL. DATE 04/10/1994 TOTAL DEPTH 10676 PERF. 9131 - 10557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	114	1 2 9	2341	2	Y	2	2	1			2
03	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	120	1 6 9	2441	2	Y	5	5	1			2
04	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	122	1 3 9	2508	2	Y	3	3	1			2
05	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	124	1 4 9	2480	2	Y	4	5	1			1
06	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	110	1 3 9	2288	2	Y	3	3	1			1
07	2480	N	2473	-0-	-7	-0-	112	1 2 9	2359	2	Y	2	2	1			1

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
02	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	108	1 6 9	2226	2	Y	5	4	1			2
03	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	115	1 1 9	2318	2	Y	1	3	1			-0-
04	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	116	1	2395	2	Y	-0-					-0-
05	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	130	1 1 9	2607	2	Y	1	1	1			-0-
06	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	118	1 2 9	2453	2	Y	2	2	1			-0-
*07	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	123	1 2 9	2593	2	Y	2	1	1			1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
02	1120	N	-0-	-0-	-1120	-0-					Y	1	1	1			1
03	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	1	1	1			1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	1			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STRONG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150244 COMPL. DATE 05/26/1994 TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9110 - 10509

02	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	130 4	1 9	2690	2	Y	4	1	1	3	8	30
03	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	147 2	1 9	2986	2	Y	2	1	1			31
04	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	140 12	1 9	2869	2	Y	11	36	1			6
05	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	149 2	1 9	2991	2	Y	2	3	1			5
06	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	143 2	1 9	2991	2	Y	2	2	1			5
*07	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	135 6	1 9	2830	2	Y	5	1	1			9

ROGERS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 150316 COMPL. DATE 06/12/1994 TOTAL DEPTH 10588 PERF. 9520 - 10421

02	2800	N	3080	-0-	280	516	143 8	1 9	2929	2	Y	7	7	1			5
03	3100	N	3760	-0-	660	1176	176 9	1 9	3575	2	Y	8	10	1			3
04	4507	X	3331	-0-	-1176	-0-	155 6	1 9	3170	2	Y	5	6	1			2
05	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	165 6	1 9	3300	2	Y	5	6	1			1
06	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	150 4	1 9	3131	2	Y	4	4	1			1
*07	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	146 6	1 9	3057	2	Y	5	4	1			2

MALONEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 150670 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 10744 PERF. 9281 - 10119

02	10920	X	4293	-0-	-6627	-0-	196 4	1 9	4093	2	Y	4	1	1	4	8	3
03	12090	X	7587	-0-	-4503	-0-	356 1	1 9	7230	2	Y	1	4	1			-0-
04	11700	X	5376	-0-	-6324	-0-	249 1	1 9	5126	2	Y	1	1	1			-0-
05	8153	X	5735	-0-	-2418	-0-	273 1	1 9	5461	2	Y	1	1	1			-0-
06	7890	X	4804	-0-	-3086	-0-	219 1	1 9	4584	2	Y	1	1	1			-0-
07	6882	X	5297	-0-	-1585	-0-	240	1	5057	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3416	X	3189	-0-	-227		-0-		133	1 4 9	3052 2	Y	4	4	1		2
03	3782	X	3407	-0-	-375		-0-		144	1 7 9	3256 2	Y	6	6	1		2
04	3660	X	3051	-0-	-609		-0-		115	1 3 9	2933 2	Y	3	3	1		2
05	3720	X	2882	-0-	-838		-0-		137	1 7 9	2738 2	Y	6	7	1		1
06	3600	X	2644	-0-	-956		-0-		121	1 3 9	2520 2	Y	3	3	1		1
07	3162	X	2827	-0-	-335		-0-		128	1 2 9	2697 2	Y	2	2	1		1

GRAY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 151093 COMPL. DATE 08/07/1994 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9037 - 10433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

VINSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 151171 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9062 - 10465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1777	N	1777	-0-	-0-		-0-		82	1 3 9	1692 2	Y	3	1	1	2 8	1
03	1957	N	1957	-0-	-0-		-0-		92	1 3 9	1862 2	Y	3	3	1		1
04	1860	N	1850	-0-	-10		-0-		86	1 1 9	1763 2	Y	1	1	1		1
05	1953	N	1878	-0-	-75		-0-		89	1 1 9	1788 2	Y	1	2	1		-0-
06	1890	N	1776	-0-	-114		-0-		81	1 1 9	1694 2	Y	1	1	1		-0-
*07	2014	N	2014	-0-	-0-		-0-		91	1 2 9	1921 2	Y	2	1	1		1

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 151631 COMPL. DATE 09/11/1994 TOTAL DEPTH 10557 PERF. 9103 - 10437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4091	X	4091	-0-	-0-		-0-		191	1 4 9	3896 2	Y	4	3	1		2
03	4024	X	4024	-0-	-0-		-0-		189	1 3 9	3832 2	Y	3	4	1		1
04	3457	X	3457	-0-	-0-		-0-		161	1 4 9	3292 2	Y	4	3	1		2
05	2587	X	2587	-0-	-0-		-0-		123	1 3 9	2461 2	Y	3	5	1		-0-
06	4178	X	4178	-0-	-0-		-0-		191	1 7 9	3980 2	Y	6	5	1		1
*07	3101	X	3101	-0-	-0-		-0-		141	1 3 9	2957 2	Y	3	2	1		2

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
02	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	119	1 9	2446	2	Y	8	5	1	3	8	2
03	2847	N	2847	-0-	-0-	-0-	133	1 9	2707	2	Y	6	7	1			1
04	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	126	1 9	2570	2	Y	4	4	1			1
05	2861	N	2861	-0-	-0-	-0-	136	1 9	2718	2	Y	6	6	1			1
06	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	122	1 9	2541	2	Y	4	4	1			1
*07	2828	N	2828	-0-	-0-	-0-	128	1 9	2697	2	Y	3	3	1			1

TURNER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 152452 COMPL. DATE 10/16/1994 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 9116 - 10487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	119	1 9	2435	2	Y	5	5	1			2
03	2829	N	2829	-0-	-0-	-0-	133	1 9	2690	2	Y	5	5	1			2
04	2730	N	2679	-0-	-51	-0-	125	1 9	2551	2	Y	3	3	1			2
05	2821	N	2635	-0-	-186	-0-	125	1 9	2504	2	Y	5	6	1			1
06	2730	N	2474	-0-	-256	-0-	113	1 9	2357	2	Y	4	4	1			1
07	2759	N	2516	-0-	-243	-0-	114	1 9	2399	2	Y	3	2	1			2

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
02	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	97	1 9	2010	2	Y	4	1	1	3	8	28
03	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	127	1 9	2573	2	Y	4	2	1			30
04	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	120	1 9	2455	2	Y	14	37	1			7
05	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	119	1 9	2391	2	Y	5	6	1			6
06	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	98	1 9	2061	2	Y	2	3	1			5
*07	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	101	1 9	2126	2	Y	5	1	1			9

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
02	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	56	1 9	1147	2	Y	1	1	8			-0-
03	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	62	1 9	1254	2	Y	1	1	1			-0-
04	1230	N	1211	-0-	-19	-0-	56	1 9	1154	2	Y	1	1	1			-0-
05	1271	N	1046	-0-	-225	-0-	50	1 9	995	2	Y	1	1	1			-0-
06	2992	N	2992	-0-	-0-	-0-	137	1 9	2835	2	Y	18	14	1			4
*07	3097	N	3097	-0-	-0-	-0-	140	1 9	2944	2	Y	12	10	1			6

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 153232 COMPL. DATE 01/03/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9187 - 10583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	3054	-0-	254	1783	140	1 8 9	2906	2	Y	7	5	1	3	8	2
03	5725	X	3942	-0-	-1783	-0-	184	1 13 9	3745	2	Y	12	10	1			4
04	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	171	1 4 9	3491	2	Y	4	6	1			2
05	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	176	1 10 9	3532	2	Y	9	10	1			1
06	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	157	1 4 9	3271	2	Y	4	4	1			1
*07	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	168	1 2 9	3522	2	Y	2	2	1			1

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 153275 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 10757 PERF. 9244 - 10657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	110	1 6 9	2274	2	Y	5	2	1	3	8	1
03	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	80	1 2 9	1617	2	Y	2	2	1			1
04	1650	N	1437	-0-	-213	-0-	67	1 2 9	1368	2	Y	2	2	1			1
05	1705	N	1456	-0-	-249	-0-	69	1 2 9	1385	2	Y	2	3	1			-0-
06	2995	N	2995	-0-	-0-	-0-	136	1 4 9	2855	2	Y	4	3	1			1
*07	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	109	1 2 9	2278	2	Y	2	2	1			1

MALONEY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 153494 COMPL. DATE 02/01/1995 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9816 - 10562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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	840	N	529	-0-	-311	-0-	25	1 1 9	503	2	Y	1	1	1	1	8	-0-
03	672	N	672	-0-	-0-	-0-	32	1 1 9	639	2	Y	1	1	1			-0-
04	900	N	557	-0-	-343	-0-	25	1 1 9	531	2	Y	1	1	1			-0-
05	837	N	837	-0-	-0-	-0-	40	1 2 9	795	2	Y	2	2	1			-0-
06	2837	N	2837	-0-	-0-	-0-	129	1 10 9	2698	2	Y	9	6	1			3
*07	3100	N	3862	-0-	762	762	175	1 8 9	3679	2	Y	7	6	1			4

STRONG, W.C. WELL #: 3 RRCID -> 154669 COMPL. DATE 12/10/1994 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 10823 - 11106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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	700	N	663	-0-	-37	-0-	30	1 4 9	629	2	Y	4	3	1	1	8	2
03	775	N	684	-0-	-91	-0-	29	1 3 9	652	2	Y	3	3	1			2
04	750	N	652	-0-	-98	-0-	30	1 3 9	619	2	Y	3	3	1			2
05	744	N	588	-0-	-156	-0-	28	1 4 9	556	2	Y	4	3	1			3
06	660	N	504	-0-	-156	-0-	23	1 4 9	477	2	Y	4	3	1			4
07	682	N	505	-0-	-177	-0-	23	1 2 9	480	2	Y	2	3	1			3

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
CUNNINGHAM "A" WELL #: 5 RRCID -> 158877 COMPL. DATE 03/25/1996 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10292 - 10574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	86	1	1194	2	Y	1	1	8			24
							1	9									
03	1271	N	1264	-0-	-7	-0-	76	1	1178	2	Y	9	30	1			3
							10	9									
04	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	78	1	1158	2	Y	-0-					3
05	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	152	1	1151	2	Y	-0-					3
06	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	152	1	1145	2	Y	11					14
							12	9									
*07	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	157	1	1247	2	Y	-0-					14

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	140	1	1937	2	Y	1	1	1			15
							1	9									
03	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	127	1	1963	2	Y	14	25	1			4
							15	9									
04	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	132	1	1979	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
05	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	310	1	2342	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
06	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	179	1	1341	2	Y	12	1	1			14
							13	9									
*07	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	151	1	1201	2	Y	1	1	1			14
							1	9									

CUNNINGHAM "A" WELL #: 6 RRCID -> 159223 COMPL. DATE 05/28/1996 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9213 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	125	1	2588	2	Y	3	3	8			17
							3	9									
03	2938	N	2938	-0-	-0-	-0-	138	1	2793	2	Y	6	2	1			21
							7	9									
*04	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	128	1	2609	2	Y	2					23
							2	9									
*05	3100	N	3252	-0-	152	152	155	1	3097	2	Y	-0-					23
*06	3000	N	3245	-0-	245	397	148	1	3085	2	Y	11					34
							12	9									
*07	3100	N	3519	-0-	419	816	160	1	3359	2	Y	-0-					34

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 160165 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 10656 PERF. 9168 - 10524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	129	1	2632	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	116	1	2358	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
04	3000	N	2218	-0-	-782	-0-	103	1	2112	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
05	3038	N	1832	-0-	-1206	-0-	87	1	1743	2	Y	2	4	1			-0-
							2	9									
06	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	112	1	2336	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
*07	2813	N	2813	-0-	-0-	-0-	128	1	2684	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
VINSON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 160365 COMPL. DATE 09/30/1996 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9027 - 10419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	144	1 7 9	2970	2	Y	6	1	1	4	8	2
03	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	166	1 4 9	3371	2	Y	4	4	1			2
04	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	149	1 4 9	3054	2	Y	4	3	1			3
05	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	173	1 4 9	3479	2	Y	4	6	1			1
06	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	150	1 3 9	3122	2	Y	3	3	1			1
*07	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	158	1 3 9	3316	2	Y	3	2	1			2

ROGERS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 160487 COMPL. DATE 09/30/1996 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9055 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2884	X	2859	-0-	-25	-0-	132	1 8 9	2719	2	Y	7	4	1	3	8	2
03	3658	X	3246	-0-	-412	-0-	152	1 6 9	3088	2	Y	5	5	1			2
04	3540	X	3260	-0-	-280	-0-	152	1 2 9	3106	2	Y	2	3	1			1
05	3658	X	2303	-0-	-1355	-0-	109	1 2 9	2192	2	Y	2	3	1			-0-
06	3150	X	2959	-0-	-191	-0-	135	1 2 9	2822	2	Y	2	2	1			-0-
07	3286	X	2286	-0-	-1000	-0-	103	1 3 9	2180	2	Y	3	2	1			1

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 160933 COMPL. DATE 10/08/1996 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9273 - 10561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2268	N	2229	-0-	-39	-0-	103	1 6 9	2120	2	Y	5	2	1	3	8	1
03	2511	N	2253	-0-	-258	-0-	106	1 4 9	2143	2	Y	4	3	1			2
04	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	94	1 2 9	1914	2	Y	2	3	1			1
05	2480	N	2097	-0-	-383	-0-	99	1 4 9	1994	2	Y	4	4	1			1
06	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	103	1 3 9	2156	2	Y	3	3	1			1
*07	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	102	1 3 9	2131	2	Y	3	3	1			1

ALFORD, E. B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 161098 COMPL. DATE 11/10/1996 TOTAL DEPTH 10732 PERF. 10359 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1092	N	1071	-0-	-21	-0-	49	1 2 9	1020	2	Y	2	1	1	1	8	-0-
03	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	58	1 1 9	1184	2	Y	1	1	1			-0-
04	1170	N	1124	-0-	-46	-0-	52	1	1072	2	Y	-0-					-0-
05	1178	N	1163	-0-	-15	-0-	55	1	1108	2	Y	-0-					-0-
06	1170	N	1092	-0-	-78	-0-	50	1	1042	2	Y	-0-					-0-
*07	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	52	1	1104	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
TERRELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161607 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 10591 PERF. 9097 - 10474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	131	1 4 9	2688	2	Y	4	4	1			2
03	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	144	1 6 9	2926	2	Y	5	5	1			2
04	2970	X	2929	-0-	-41	-0-	136	1 3 9	2790	2	Y	3	3	1			2
05	3100	X	2968	-0-	-132	-0-	141	1 4 9	2823	2	Y	4	5	1			1
06	3030	X	2783	-0-	-247	-0-	127	1 3 9	2653	2	Y	3	3	1			1
07	3131	X	2686	-0-	-445	-0-	122	1 2 9	2562	2	Y	2	2	1			1

BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161630 COMPL. DATE 12/15/1996 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9556 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	103	1 9 9	2115	2	Y	8	4	1	3	8	2
03	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	102	1 4 9	2060	2	Y	4	4	1			2
04	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	102	1 7 9	2081	2	Y	6	4	1			4
05	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	123	1 2 9	2471	2	Y	2	6	1			-0-
06	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	105	1 3 9	2188	2	Y	3	2	1			1
*07	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	111	1 1 9	2332	2	Y	1	1	1			1

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
02	2214	N	2092	-0-	-122	-0-	97	1 1 9	1994	2	Y	1	2	1			1
03	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	115	1 3 9	2322	2	Y	3	3	1			1
04	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	87	1 3 9	1803	2	Y	3	2	1			2
05	2945	N	2945	-0-	-0-	-0-	139	1 6 9	2800	2	Y	5	6	1			1
06	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	76	1 3 9	1594	2	Y	3	3	1			1
*07	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	91	1 1 9	1908	2	Y	1	1	1			1

TURNER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 162091 COMPL. DATE 12/03/1996 TOTAL DEPTH 10624 PERF. 9165 - 10526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	134	1 4 9	2747	2	Y	4	4	1			2
03	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	142	1 6 9	2888	2	Y	5	5	1			2
04	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	136	1 3 9	2790	2	Y	3	3	1			2
05	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	142	1 4 9	2855	2	Y	4	5	1			1
06	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	132	1 3 9	2760	2	Y	3	3	1			1
*07	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	133	1 2 9	2797	2	Y	2	2	1			1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 162097 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10692 PERF. 9157 - 10551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2772	X	2255	-0-	-517	-0-	104	1	2147	2	Y	4	1	1	3	8	1
							4	9									
03	3007	X	2706	-0-	-301	-0-	127	1	2576	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
04	2850	X	2524	-0-	-326	-0-	117	1	2405	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	2945	X	2593	-0-	-352	-0-	123	1	2468	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
06	2790	X	2506	-0-	-284	-0-	115	1	2390	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*07	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	136	1	2848	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

RAIDER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 162179 COMPL. DATE 02/23/1997 TOTAL DEPTH 10598 PERF. 9116 - 10427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2156	N	1949	-0-	-207	-0-	89	1	1856	2	Y	4	2	1	2	8	1
							4	9									
03	2325	N	1119	-0-	-1206	-0-	47	1	1069	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
04	2100	N	32	-0-	-2068	-0-	1	1	31	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	2170	N	57	-0-	-2113	-0-	3	1	54	2	Y	-0-					-0-
06	1080	N	801	-0-	-279	-0-	36	1	765	2	Y	-0-					-0-
*07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	2	Y	-0-					-0-

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
02	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	167	1	3438	2	Y	11	8	1	4	8	2
							12	9									
03	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	190	1	3840	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
04	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	188	1	3859	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
05	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	166	1	3320	2	Y	9	10	1			1
							10	9									
06	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	163	1	3436	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
*07	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	157	1	3309	2	Y	5	5	1			1
							6	9									

BOOTH-FREEMAN WELL #: 7 RRCID -> 162530 COMPL. DATE 06/09/1999 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9112 - 10534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	129	1	2649	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	3069	X	2697	-0-	-372	-0-	127	1	2566	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	2970	X	2483	-0-	-487	-0-	116	1	2366	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	3069	X	2309	-0-	-760	-0-	110	1	2198	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
06	2970	X	2062	-0-	-908	-0-	94	1	1967	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	3069	X	2427	-0-	-642	-0-	110	1	2314	2	Y	3	2	1			1
							3	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

POPE WELL #: 1 RRCID -> 162548 COMPL. DATE 01/14/1997 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9062 - 10194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	385	N	385	-0-	-0-	-0-	47	1	337	2	Y	1					1
							1	9									
03	434	N	158	-0-	-276	-0-	22	1	136	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	420	N	113	-0-	-307	-0-	16	1	97	2	Y	-0-					-0-
05	434	N	177	-0-	-257	-0-	23	1	152	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	150	N	62	-0-	-88	-0-	9	1	52	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	124	N	48	-0-	-76	-0-	8	1	40	2	Y	-0-					-0-

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 162980 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 10636 PERF. 9126 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2884	X	2733	-0-	-151	-0-	126	1	2601	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
03	3193	X	3166	-0-	-27	-0-	149	1	3013	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
04	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	143	1	2933	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
05	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	155	1	3106	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	140	1	2928	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
07	3193	X	3167	-0-	-26	-0-	144	1	3022	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TANNER, SE GU WELL #: 2 RRCID -> 163073 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 10819 PERF.10284 - 10648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	896	N	766	-0-	-130	-0-	35	1	730	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	812	N	812	-0-	-0-	-0-	38	1	774	2	Y	-0-					-0-
04	851	N	851	-0-	-0-	-0-	40	1	811	2	Y	-0-					-0-
05	837	N	738	-0-	-99	-0-	35	1	703	2	Y	-0-					-0-
06	837	N	837	-0-	-0-	-0-	38	1	799	2	Y	-0-					-0-
*07	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	102	1	2142	2	Y	1	1	1			-0-
							1	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
02	2996	X	2929	-0-	-67	-0-	135	1	2787	2	Y	6	2	1	3	8	18
							7	9									
03	3286	X	3215	-0-	-71	-0-	151	1	3063	2	Y	1	2	1			17
							1	9									
04	3180	X	3129	-0-	-51	-0-	146	1	2981	2	Y	2	2	1			17
							2	9									
05	3286	X	2999	-0-	-287	-0-	142	1	2854	2	Y	3	3	1			17
							3	9									
06	3150	X	2825	-0-	-325	-0-	129	1	2679	2	Y	15	29	1			3
							17	9									
07	3255	X	2856	-0-	-399	-0-	130	1	2725	2	Y	1	1	1			3
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2035	N	2035	-0-		-0-		-0-	95	1	1938	2	Y	2	2	1			1
									2	9									
03	2065	N	2065	-0-		-0-		-0-	97	1	1965	2	Y	3	3	1			1
									3	9									
04	2047	N	2047	-0-		-0-		-0-	95	1	1950	2	Y	2	2	1			1
									2	9									
05	2149	N	2149	-0-		-0-		-0-	102	1	2045	2	Y	2	3	1			-0-
									2	9									
06	2125	N	2125	-0-		-0-		-0-	97	1	2024	2	Y	4	3	1			1
									4	9									
*07	2358	N	2358	-0-		-0-		-0-	107	1	2250	2	Y	1	1	1			1
									1	9									

VINSON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163439 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 10692 PERF. 9156 - 10569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2272	N	2272	-0-		-0-		-0-	105	1	2161	2	Y	5	1	1	3	8	2
									6	9									
03	2458	N	2458	-0-		-0-		-0-	115	1	2339	2	Y	4	4	1			2
									4	9									
04	2345	N	2345	-0-		-0-		-0-	109	1	2233	2	Y	3	3	1			2
									3	9									
05	2363	N	2363	-0-		-0-		-0-	112	1	2248	2	Y	3	5	1			-0-
									3	9									
06	2245	N	2245	-0-		-0-		-0-	102	1	2139	2	Y	4	3	1			1
									4	9									
*07	2381	N	2381	-0-		-0-		-0-	108	1	2271	2	Y	2	2	1			1
									2	9									

BURTON, J.L. ESTATE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 163509 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 10686 PERF. 9230 - 10553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2492	N	2081	-0-		-411		-0-	96	1	1976	2	Y	8	5	1	3	8	2
									9	9									
03	2759	N	2307	-0-		-452		-0-	108	1	2192	2	Y	6	6	1			2
									7	9									
04	2370	N	2270	-0-		-100		-0-	105	1	2157	2	Y	7	5	1			4
									8	9									
05	2294	N	2061	-0-		-233		-0-	98	1	1961	2	Y	2	6	1			-0-
									2	9									
06	2220	N	1885	-0-		-335		-0-	86	1	1795	2	Y	4	3	1			1
									4	9									
07	2356	N	1792	-0-		-564		-0-	81	1	1710	2	Y	1	1	1			1
									1	9									

ROGERS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163581 COMPL. DATE 03/14/1997 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9100 - 10421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2257	N	2257	-0-		-0-		-0-	104	1	2146	2	Y	6	3	1	3	8	1
									7	9									
03	2552	N	2552	-0-		-0-		-0-	120	1	2429	2	Y	3	3	1			1
									3	9									
04	2359	N	2359	-0-		-0-		-0-	110	1	2247	2	Y	2	2	1			1
									2	9									
05	2402	N	2402	-0-		-0-		-0-	114	1	2287	2	Y	1	2	1			-0-
									1	9									
06	1961	N	1961	-0-		-0-		-0-	90	1	1870	2	Y	1	1	1			-0-
									1	9									
*07	2548	N	2548	-0-		-0-		-0-	116	1	2430	2	Y	2	1	1			1
									2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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 (-)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-

TERRELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 163674 COMPL. DATE 07/04/1999 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9314 - 10743

02	1232	N	1140	-0-	-92	-0-	52	1	1086	2	Y	2	1	1	1	8	1
							2	9										
03	1271	N	1267	-0-	-4	-0-	59	1	1206	2	Y	2	2	1			1
							2	9										
04	1230	N	1006	-0-	-224	-0-	47	1	958	2	Y	1	1	1			1
							1	9										
05	1271	N	1088	-0-	-183	-0-	52	1	1035	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9										
06	1230	N	1034	-0-	-196	-0-	47	1	986	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9										
*07	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	49	1	1022	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9										

MALONEY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 163724 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10323 - 10608

02	1904	X	1388	-0-	-516	-0-	64	1	1321	2	Y	3	1	1	2	8	1
							3	9										
03	2258	X	2258	-0-	-0-	-0-	105	1	2151	2	Y	2	2	1			1
							2	9										
04	2040	X	1891	-0-	-149	-0-	88	1	1801	2	Y	2	1	1			2
							2	9										
05	1674	X	1390	-0-	-284	-0-	66	1	1322	2	Y	2	4	1			-0-
							2	9										
06	2190	X	1633	-0-	-557	-0-	74	1	1555	2	Y	4	3	1			1
							4	9										
07	2263	X	1651	-0-	-612	-0-	75	1	1575	2	Y	1	1	1			1
							1	9										

TANNER, SE GU WELL #: 3 RRCID -> 164169 COMPL. DATE 07/04/1997 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10440 - 10880

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-

WITCHER, WM. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 164486 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 10679 PERF. 9202 - 10546

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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

TURNER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 164802 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9280 - 10589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	110	1	2265	2	Y	7	4	1	3	8	2
							8	9									
03	2387	N	2334	-0-	-53	-0-	109	1	2222	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
04	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	105	1	2147	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
05	2573	N	2259	-0-	-314	-0-	107	1	2149	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
06	2250	N	2171	-0-	-79	-0-	99	1	2068	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
07	2325	N	2291	-0-	-34	-0-	104	1	2186	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

OVERTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 165101 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9130 - 10480

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-

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 165158 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9148 - 10500

02	2464	X	2328	-0-	-136	-0-	107	1	2215	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
03	2573	X	2508	-0-	-65	-0-	118	1	2387	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
04	2474	X	2474	-0-	-0-	-0-	115	1	2356	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
05	2573	X	2277	-0-	-296	-0-	108	1	2166	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	2490	X	1923	-0-	-567	-0-	87	1	1835	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
07	2573	X	2375	-0-	-198	-0-	108	1	2267	2	Y	-0-					-0-

GRAY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 165370 COMPL. DATE 09/26/1997 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9134 - 10459

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	2	1			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
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-

TANNER, SE GU WELL #: 5 RRCID -> 166099 COMPL. DATE 11/08/1997 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10464 - 10737

02	861	N	861	-0-	-0-	-0-	40 1 9	820	2	Y	1	1	8				-0-
03	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	59 1	1197	2	Y	-0-						-0-
04	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	56 1	1145	2	Y	-0-						-0-
05	961	N	880	-0-	-81	-0-	42 1	838	2	Y	-0-						-0-
06	1230	N	1015	-0-	-215	-0-	46 1 9	968	2	Y	1	1	1				-0-
07	1240	N	1177	-0-	-63	-0-	53 1 3 9	1121	2	Y	3	3	1				-0-

WARNER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 166320 COMPL. DATE 12/07/1997 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8992 - 10424

02	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	211 1 9 9	1005	2	Y	8	6	1				3
03	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	202 1 19 9	1260	2	Y	17	15	1				5
04	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	190 1 12 9	1128	2	Y	11	10	1				6
05	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	222 1 24 9	1130	2	Y	22	15	1				13
06	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	188 1 1 9	1086	2	Y	1	1	1				13
*07	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	205 1	1170	2	Y	-0-						13

YOUNG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 166950 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9083 - 10445

02	3024	X	2693	-0-	-331	-0-	122 1 7 9	2564	2	Y	6	1	1	5	8		1
03	3348	X	3059	-0-	-289	-0-	143 1	2916	2	Y	-0-	1	1				-0-
04	3000	X	2836	-0-	-164	-0-	131 1 1 9	2704	2	Y	1	1	1				-0-
05	3100	X	2903	-0-	-197	-0-	137 1 1 9	2765	2	Y	1	1	1				-0-
06	3000	X	2725	-0-	-275	-0-	125 1	2600	2	Y	-0-						-0-
07	3069	X	2947	-0-	-122	-0-	134 1	2813	2	Y	-0-						-0-

NORRIS, N.C. WELL #: 5 RRCID -> 167137 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 10818 PERF. 9232 - 10663

02	2772	X	2540	-0-	-232	-0-	118 1 13 9	2409	2	Y	12	12	1				6
03	3069	X	2953	-0-	-116	-0-	138 1 18 9	2797	2	Y	16	18	1				4
04	2730	X	2304	-0-	-426	-0-	107 1 8 9	2189	2	Y	7	7	1				4
05	2790	X	2158	-0-	-632	-0-	102 1 8 9	2048	2	Y	7	10	1				1
06	2850	X	1929	-0-	-921	-0-	88 1 6 9	1835	2	Y	5	5	1				1
07	2387	N	1898	-0-	-489	-0-	86 1 3 9	1809	2	Y	3	2	1				2

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
02	950	N	950	-0-	-0-	-0-	44	1	905	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	53	1	1080	2	Y	-0-					-0-
04	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	56	1	1143	2	Y	-0-					-0-
05	1054	N	1034	-0-	-20	-0-	49	1	985	2	Y	-0-					-0-
06	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	54	1	1138	2	Y	-0-					-0-
*07	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	64	1	1347	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 167887 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 10688 PERF. 9372 - 10561

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-

WITCHER, WM. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 168303 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9240 - 10600

02	2044	N	1720	-0-	-324	-0-	79	1	1639	2	Y	2	2	8			1
							2	9									
03	2263	N	1808	-0-	-455	-0-	85	1	1719	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	106	1	2174	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	108	1	2173	2	Y	-0-					-0-
06	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	97	1	2031	2	Y	-0-					-0-
07	2263	N	2142	-0-	-121	-0-	97	1	2045	2	Y	-0-					-0-

BRADLEY UNIT "A" WELL #: 2A RRCID -> 168523 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 10607 PERF. 9014 - 10475

02	4256	X	2634	-0-	-1622	-0-	487	1	2147	2	Y	-0-					27
03	4712	X	3191	-0-	-1521	-0-	584	1	2607	2	Y	-0-					27
04	3060	X	3004	-0-	-56	-0-	569	1	2415	2	Y	18					45
							20	9									
05	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	623	1	2595	2	Y	-0-					45
06	3090	X	2972	-0-	-118	-0-	594	1	2378	2	Y	-0-					45
07	3193	X	3021	-0-	-172	-0-	564	1	2457	2	Y	-0-					45

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 168797 COMPL. DATE 05/02/1998 TOTAL DEPTH 10607 PERF. 9106 - 9584

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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

PRITCHARD, T. ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 168809 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 10778 PERF.10359 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	72	1	1500	2	Y	2	2	8			1
							2	9									
03	1612	N	1565	-0-	-47	-0-	73	1	1492	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	80	1	1647	2	Y	-0-					-0-
05	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	86	1	1719	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1500	N	1366	-0-	-134	-0-	63	1	1303	2	Y	-0-					-0-
*07	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	84	1	1771	2	Y	-0-					-0-

WARNER ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 169230 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8942 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	268	1	1314	2	Y	8	6	1			3
							9	9									
03	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	255	1	1590	2	Y	17	15	1			5
							19	9									
04	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	266	1	1578	2	Y	11	10	1			6
							12	9									
05	1767	N	1753	-0-	-14	-0-	261	1	1468	2	Y	22	15	1			13
							24	9									
06	1740	N	1683	-0-	-57	-0-	249	1	1433	2	Y	1	1	1			13
							1	9									
07	1798	N	1709	-0-	-89	-0-	255	1	1454	2	Y	-0-					13

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169736 COMPL. DATE 07/08/1998 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9274 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
02	648	N	648	-0-	-0-	-0-	30	1	617	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	620	N	554	-0-	-66	-0-	26	1	528	2	Y	-0-					-0-
04	619	N	619	-0-	-0-	-0-	29	1	590	2	Y	-0-					-0-
05	676	N	676	-0-	-0-	-0-	32	1	644	2	Y	-0-					-0-
06	694	N	694	-0-	-0-	-0-	31	1	663	2	Y	-0-					-0-
*07	664	N	664	-0-	-0-	-0-	30	1	634	2	Y	-0-					-0-

BURTON, J.L. ESTATE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 170419 COMPL. DATE 08/13/1998 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9225 - 9376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 170952 COMPL. DATE 09/29/1998 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9286 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1344	N	-0-	-0-	-1344	-0-					Y	-0-					-0-
03	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
TANNER, SE GU WELL #: 7 RRCID -> 171645 COMPL. DATE 12/03/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10399 - 10673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 172463 COMPL. DATE 02/10/1999 TOTAL DEPTH 10758 PERF. 9295 - 10629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 172998 COMPL. DATE 02/27/1999 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9194 - 10526

02	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	95 4	1 9	1957	2	Y	4	2	1	2	8	1
03	2108	N	2041	-0-	-67	-0-	96 4	1 9	1941	2	Y	4	4	1			1
04	1620	N	1460	-0-	-160	-0-	68 2	1 9	1390	2	Y	2	2	1			1
05	2263	N	1893	-0-	-370	-0-	90 2	1 9	1801	2	Y	2	3	1			-0-
06	1980	N	1589	-0-	-391	-0-	73 2	1 9	1514	2	Y	2	2	1			-0-
*07	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	78 1	1 9	1631	2	Y	1	1	1			-0-

PRITCHARD, T. ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 173317 COMPL. DATE 04/05/1999 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 9284 - 10635

02	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	59 2	1 9	1191	2	Y	2	1	1			2
03	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	64	1	1316	2	Y	-0-	2	1			-0-
04	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	57	1	1190	2	Y	-0-					-0-
05	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	61 8	1 9	1219	2	Y	7	7	1			-0-
06	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	67 1	1 9	1401	2	Y	1	1	1			-0-
*07	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	56 1	1 9	1168	2	Y	1	1	1			-0-

BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 173328 COMPL. DATE 03/28/1999 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9256 - 10604

02	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	107 9	1 9	2201	2	Y	8	4	1	3	8	2
03	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	117 4	1 9	2367	2	Y	4	4	1			2
04	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	94 8	1 9	1926	2	Y	7	4	1			5
05	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	107 4	1 9	2133	2	Y	4	8	1			1
06	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	99 3	1 9	2069	2	Y	3	3	1			1
*07	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	103 2	1 9	2156	2	Y	2	2	1			1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 173426 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9324 - 10557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

ALFORD, E.G. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 173674 COMPL. DATE 05/31/1999 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9306 - 10678

	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
02	1008	N	692	-0-	-316	-0-	32	1	659	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	899	N	801	-0-	-98	-0-	38	1	763	2	Y	-0-					-0-
04	810	N	735	-0-	-75	-0-	34	1	701	2	Y	-0-					-0-
05	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	57	1	1134	2	Y	-0-					-0-
06	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	76	1	1588	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*07	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	64	1	1351	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 174254 COMPL. DATE 07/16/1999 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9118 - 10433

	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
02	1064	X	369	-0-	-695	-0-	17	1	352	2	Y	-0-					1
03	961	X	372	-0-	-589	-0-	17	1	355	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	600	X	555	-0-	-45	-0-	26	1	529	2	Y	-0-					-0-
05	620	X	494	-0-	-126	-0-	23	1	471	2	Y	-0-					-0-
06	600	X	466	-0-	-134	-0-	21	1	445	2	Y	-0-					-0-
07	589	X	519	-0-	-70	-0-	23	1	496	2	Y	-0-					-0-

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 174313 COMPL. DATE 08/13/1999 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9154 - 10512

	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
02	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	124	1	2558	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
03	3100	N	3111	-0-	11	11	145	1	2958	2	Y	7	6	1			3
							8	9									
04	3019	X	3008	-0-	-11	-0-	140	1	2865	2	Y	3	5	1			1
							3	9									
05	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	163	1	3267	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	154	1	3207	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
*07	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	145	1	3049	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

	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
02	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	103	1	2106	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
03	2418	N	1580	-0-	-838	-0-	74	1	1503	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
04	2100	N	1305	-0-	-795	-0-	61	1	1241	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
05	2449	N	2443	-0-	-6	-0-	116	1	2325	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
06	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	104	1	2170	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*07	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	107	1	2242	2	Y	3	2	1			1
							3	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
STRONG GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175530 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9212 - 10569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

BENNETT, R.D. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 175538 COMPL. DATE 11/25/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9143 - 10504

02	2436	N	1437	-0-	-999	-0-	67	1	1366	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
03	2511	N	2242	-0-	-269	-0-	105	1	2134	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
04	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	123	1	2511	2	Y	5	3	1			3
							6	9									
05	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	122	1	2447	2	Y	4	6	1			1
							4	9									
06	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	119	1	2482	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
*07	2892	N	2892	-0-	-0-	-0-	131	1	2760	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

VINSON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 175722 COMPL. DATE 12/08/1999 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 9104 - 10502

02	2800	N	3228	-0-	428	699	149	1	3071	2	Y	7	2	1	4	8	2
							8	9									
03	3100	N	3522	-0-	422	1121	165	1	3348	2	Y	8	7	1			3
							9	9									
04	4435	X	3314	-0-	-1121	-0-	154	1	3156	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
05	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	169	1	3385	2	Y	6	8	1			1
							7	9									
06	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	151	1	3159	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
*07	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	151	1	3162	2	Y	4	3	1			2
							4	9									

BOOTH-FREEMAN WELL #: 6 RRCID -> 176284 COMPL. DATE 12/23/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9200 - 10643

02	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	147	1	3012	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
03	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	163	1	3305	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
04	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	152	1	3106	2	Y	-0-					-0-
05	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	162	1	3251	2	Y	-0-					-0-
06	3240	X	3185	-0-	-55	-0-	146	1	3037	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
07	3348	X	3286	-0-	-62	-0-	149	1	3134	2	Y	3	2	1			2
							3	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

TURNER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 176444 COMPL. DATE 01/05/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9180 - 10514

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2433	X	2433	-0-	-0-	-0-	113	1 6 9	2314	2	Y	5	5	1			2
03	2697	X	2314	-0-	-383	-0-	108	1 7 9	2199	2	Y	6	6	1			2
04	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	124	1 4 9	2535	2	Y	4	4	1			2
05	2697	X	2158	-0-	-539	-0-	103	1 4 9	2051	2	Y	4	5	1			1
06	2610	X	2118	-0-	-492	-0-	97	1 3 9	2018	2	Y	3	3	1			1
07	2759	X	2269	-0-	-490	-0-	103	1 1 9	2165	2	Y	1	1	1			1

RAIDER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 176464 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 10672 PERF. 9156 - 10514

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	363	1 10 9	2328	2	Y	9	10	1			3
03	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	152	1 12 9	3089	2	Y	11	11	1			3
04	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	128	1 6 9	2614	2	Y	5	5	1			3
05	2393	X	2393	-0-	-0-	-0-	112	1 13 9	2268	2	Y	12	14	1			1
06	2712	X	2712	-0-	-0-	-0-	122	1 9 9	2581	2	Y	8	7	1			2
07	2356	X	1903	-0-	-453	-0-	86	1 7 9	1810	2	Y	6	5	1			3

TANNER, SE GU WELL #: 4 RRCID -> 176529 COMPL. DATE 12/12/1999 TOTAL DEPTH 10884 PERF.10437 - 10702

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	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-

GRAY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 176758 COMPL. DATE 02/20/2000 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9082 - 10449

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2968	X	2648	-0-	-320	-0-	122	1 3 9	2523	2	Y	3	3	8			2
03	3069	X	3022	-0-	-47	-0-	142	1 3 9	2877	2	Y	3	4	1			1
04	2940	X	2925	-0-	-15	-0-	136	1 2 9	2787	2	Y	2	1	1			2
05	3007	X	2824	-0-	-183	-0-	134	1 3 9	2687	2	Y	3	5	1			-0-
06	2910	X	2874	-0-	-36	-0-	131	1 1 9	2742	2	Y	1	1	1			-0-
07	3038	X	2954	-0-	-84	-0-	134	1 2 9	2818	2	Y	2	1	1			1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 176773 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9316 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	70	1	1437	2	Y	6	2	1	2	8	3
							7	9									
03	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	77	1	1567	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
04	1620	N	1520	-0-	-100	-0-	71	1	1448	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	82	1	1648	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	1590	N	1573	-0-	-17	-0-	72	1	1500	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	72	1	1508	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

STRONG GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177077 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9201 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	118	1	2433	2	Y	5	1	1	3	8	25
							6	9									
03	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	131	1	2655	2	Y	5	3	1			27
							6	9									
04	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	124	1	2526	2	Y	12	33	1			6
							13	9									
05	2899	N	2899	-0-	-0-	-0-	138	1	2758	2	Y	3	4	1			5
							3	9									
06	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	125	1	2603	2	Y	3	2	1			6
							3	9									
*07	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	127	1	2659	2	Y	4	1	1			9
							4	9									

TERRELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177117 COMPL. DATE 01/05/2000 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 9276 - 10725

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-

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 177163 COMPL. DATE 02/10/2000 TOTAL DEPTH 10737 PERF. 9121 - 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
02	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	99	1	2041	2	Y	5	1	1	3	8	18
							6	9									
03	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	120	1	2441	2	Y	1	2	1			17
							1	9									
04	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	117	1	2392	2	Y	1	1	1			17
							1	9									
05	3100	N	3295	-0-	195	195	156	1	3136	2	Y	3	3	1			17
							3	9									
06	2566	N	2371	-0-	-195	-0-	108	1	2246	2	Y	15	29	1			3
							17	9									
*07	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	101	1	2114	2	Y	2	2	1			3
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
02	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	140	1 2 9	2857	2	Y	2	2	1			2
03	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	158	1 8 9	3212	2	Y	7	7	1			2
04	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	183	1 3 9	3750	2	Y	3	3	1			2
05	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	195	1 4 9	3913	2	Y	4	5	1			1
06	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	166	1 4 9	3461	2	Y	4	4	1			1
*07	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	174	1 4 9	3659	2	Y	4	3	1			2

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	186	1 10 9	3842	2	Y	9	3	1	5	8	2
03	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	170	1 3 9	3451	2	Y	3	4	1			1
04	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	180	1 6 9	3711	2	Y	5	3	1			3
05	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	204	1 4 9	4089	2	Y	4	6	1			1
06	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	184	1 6 9	3831	2	Y	5	5	1			1
07	3441	X	2406	-0-	-1035	-0-	109	1 2 9	2295	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
02	2884	X	2852	-0-	-32	-0-	132	1 7 9	2713	2	Y	6	3	1	3	8	1
03	3193	X	3142	-0-	-51	-0-	147	1 3 9	2992	2	Y	3	3	1			1
04	3090	X	3034	-0-	-56	-0-	141	1 2 9	2891	2	Y	2	2	1			1
05	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	151	1 1 9	3034	2	Y	1	2	1			-0-
06	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	143	1 1 9	2985	2	Y	1	1	1			-0-
*07	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	147	1 3 9	3083	2	Y	3	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
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
02	900	N	900	-0-	-0-	-0-	41	1	858	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	644	N	644	-0-	-0-	-0-	30	1	614	2	Y	-0-					-0-
04	480	N	471	-0-	-9	-0-	23	1	448	2	Y	-0-					-0-
05	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	116	1	2303	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	3531	-0-	531	531	162	1	3368	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*07	3100	N	3658	-0-	558	1089	166	1	3490	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 8 RRCID -> 178203 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9345 - 10606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	9	1	194	2	Y	-0-					1
03	775	N	261	-0-	-514	-0-	12	1	249	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	270	N	230	-0-	-40	-0-	11	1	219	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	88	-0-	-129	-0-	4	1	84	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	145	-0-	-95	-0-	7	1	138	2	Y	-0-					-0-
*07	284	N	284	-0-	-0-	-0-	13	1	271	2	Y	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 178522 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9090 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	167	1	3409	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
03	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	183	1	3703	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
04	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	167	1	3419	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
05	3937	X	3930	-0-	-7	-0-	187	1	3741	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
06	3840	X	3632	-0-	-208	-0-	166	1	3464	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	3844	X	3692	-0-	-152	-0-	168	1	3521	2	Y	3	2	1			1
							3	9									

GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 178523 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10370 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	908	N	908	-0-	-0-	-0-	42	1	865	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	761	N	761	-0-	-0-	-0-	36	1	725	2	Y	-0-					-0-
04	936	N	936	-0-	-0-	-0-	44	1	892	2	Y	-0-					-0-
05	750	N	750	-0-	-0-	-0-	35	1	715	2	Y	-0-					-0-
06	675	N	675	-0-	-0-	-0-	31	1	644	2	Y	-0-					-0-
*07	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	51	1	1073	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 179018 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10354 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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. 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
02	1008	N	953	-0-		-55	-0-		44	1	908	2	Y	1	1	8			-0-
									1	9									
03	1085	N	995	-0-		-90	-0-		47	1	947	2	Y	1	1	1			-0-
									1	9									
04	1110	N	938	-0-		-172	-0-		44	1	894	2	Y	-0-					-0-
05	1054	N	971	-0-		-83	-0-		46	1	925	2	Y	-0-					-0-
06	960	N	878	-0-		-82	-0-		40	1	838	2	Y	-0-					-0-
07	961	N	886	-0-		-75	-0-		40	1	846	2	Y	-0-					-0-

VINSON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 179056 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 9192 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
02	2296	N	1669	-0-		-627	-0-		77	1	1589	2	Y	3	1	1	2	8	1
									3	9									
03	2480	N	1862	-0-		-618	-0-		87	1	1772	2	Y	3	3	1			1
									3	9									
04	1772	N	1772	-0-		-0-	-0-		82	1	1689	2	Y	1	1	1			1
									1	9									
05	1860	N	1835	-0-		-25	-0-		87	1	1747	2	Y	1	2	1			-0-
									1	9									
06	1827	N	1827	-0-		-0-	-0-		84	1	1742	2	Y	1	1	1			-0-
									1	9									
*07	1907	N	1907	-0-		-0-	-0-		87	1	1818	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. 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
02	2471	X	2471	-0-		-0-	-0-		114	1	2351	2	Y	5	2	1	3	8	1
									6	9									
03	2683	X	2683	-0-		-0-	-0-		126	1	2554	2	Y	3	3	1			1
									3	9									
04	2650	X	2650	-0-		-0-	-0-		123	1	2525	2	Y	2	2	1			1
									2	9									
05	2730	X	2730	-0-		-0-	-0-		130	1	2598	2	Y	2	3	1			-0-
									2	9									
06	2640	X	2562	-0-		-78	-0-		117	1	2444	2	Y	1	1	1			-0-
									1	9									
07	2728	X	2528	-0-		-200	-0-		115	1	2411	2	Y	2	1	1			1
									2	9									

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. 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
02	2772	X	-0-	-0-		-2772	-0-						Y	-0-					1
03	3069	X	-0-	-0-		-3069	-0-						Y	-0-	1	1			-0-
04	2970	X	-0-	-0-		-2970	-0-						Y	-0-					-0-
05	1767	X	-0-	-0-		-1767	-0-						Y	-0-					-0-
06	2716	X	2716	-0-		-0-	-0-		122	1	2593	2	Y	1	1	1			-0-
									1	9									
*07	1101	X	1101	-0-		-0-	-0-		50	1	1051	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
02	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	111	1 9	2308	2	Y	8	5	1	3	8	2
03	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	103	1 7 9	2316	2	Y	6	6	1			2
04	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	87	1 3 9	2218	2	Y	3	3	1			2
05	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	107	1 9 9	2157	2	Y	8	9	1			1
06	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	97	1 4 9	2033	2	Y	4	4	1			1
*07	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	110	1 4 9	2315	2	Y	4	3	1			2

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
02	2436	N	2297	-0-	-139	-0-	105	1 9 9	2183	2	Y	8	5	1	3	8	2
03	2573	N	2572	-0-	-1	-0-	109	1 7 9	2456	2	Y	6	6	1			2
04	2610	N	2556	-0-	-54	-0-	96	1 3 9	2457	2	Y	3	3	1			2
05	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	124	1 8 9	2473	2	Y	7	8	1			1
06	2490	N	2323	-0-	-167	-0-	106	1 4 9	2213	2	Y	4	4	1			1
07	2635	N	2432	-0-	-203	-0-	110	1 4 9	2318	2	Y	4	3	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
02	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	181	1 1 9	2546	2	Y	1	1	1			25
03	3100	N	3284	-0-	184	184	199	1 10 9	3075	2	Y	9	31	1			3
04	3000	N	2952	-0-	-48	136	185	1 1 9	2766	2	Y	1	1	1			3
05	3100	N	2989	-0-	-111	25	348	1 2 9	2639	2	Y	2	2	1			3
06	2656	X	2631	-0-	-25	-0-	309	1 2 9	2320	2	Y	2	2	1			3
*07	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	354	1 2 9	2816	2	Y	2	2	1			3

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
02	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	101	1 6 9	2088	2	Y	5	3	1	2	8	2
03	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	108	1 4 9	2196	2	Y	4	4	1			2
04	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	93	1 4 9	1905	2	Y	4	4	1			2
05	2805	N	2805	-0-	-0-	-0-	134	1 4 9	2667	2	Y	4	5	1			1
06	3000	N	3169	-0-	169	169	145	1 6 9	3018	2	Y	5	5	1			1
*07	3100	N	2971	-0-	-129	40	135	1 7 9	2829	2	Y	6	5	1			2

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
02	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	104	1 1 9	2132	2	Y	1	1	1			1
03	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	116	1	2361	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	110	1 2 9	2245	2	Y	2	1	1			1
05	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	115	1 1 9	2301	2	Y	1	2	1			-0-
06	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	110	1 1 9	2293	2	Y	1	1	1			-0-
07	2356	N	2339	-0-	-17	-0-	106	1 1 9	2232	2	Y	1	1	1			-0-

MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 182029 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9930 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	99	1 4 9	2037	2	Y	4	2	1	2	8	1
03	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	113	1 3 9	2291	2	Y	3	3	1			1
04	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	105	1 2 9	2160	2	Y	2	2	1			1
05	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	128	1 2 9	2568	2	Y	2	3	1			-0-
06	2817	N	2817	-0-	-0-	-0-	129	1 2 9	2686	2	Y	2	2	1			-0-
*07	2925	N	2925	-0-	-0-	-0-	133	1 2 9	2790	2	Y	2	2	1			-0-

RAIDER GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 182030 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 10557 PERF. 9722 - 10462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3164	X	3130	-0-	-34	-0-	143	1 8 9	2979	2	Y	7	3	1	4	8	1
03	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	160	1 3 9	3597	2	Y	3	3	1			1
04	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	132	1 2 9	3376	2	Y	2	2	1			1
05	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	167	1 4 9	3353	2	Y	4	5	1			-0-
06	3390	X	3384	-0-	-6	-0-	155	1 3 9	3226	2	Y	3	2	1			1
07	3503	X	3469	-0-	-34	-0-	158	1 2 9	3309	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
02	1764	X	1704	-0-	-60	-0-	79	1 3 9	1622	2	Y	3	3	1			1
03	2072	X	2072	-0-	-0-	-0-	97	1 4 9	1971	2	Y	4	4	1			1
04	1970	X	1970	-0-	-0-	-0-	92	1 6 9	1872	2	Y	5	4	1			2
05	2008	X	2008	-0-	-0-	-0-	95	1 6 9	1907	2	Y	5	6	1			1
06	2010	X	2005	-0-	-5	-0-	92	1 8 9	1905	2	Y	7	6	1			2
07	2077	X	1938	-0-	-139	-0-	88	1 6 9	1844	2	Y	5	5	1			2

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
TURLINGTON, M. P. WELL #: 6 RRCID -> 182869 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 9670 - 10378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

OVERTON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 183217 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9112 - 10492

02	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	104	1	2154	2	Y	5	2	1	3	8	1
							6	9									
03	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	105	1	2142	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
04	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	122	1	2503	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
05	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	104	1	2086	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
06	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	102	1	2131	2	Y	9	6	1			3
							10	9									
*07	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	96	1	2017	2	Y	1	1	1			3
							1	9									

BURTON, J.L. ESTATE UNIT WELL #: 7R RRCID -> 184079 COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 10292 - 10568

02	1204	N	1086	-0-	-118	-0-	50	1	1033	2	Y	3	2	1	1	8	1
							3	9									
03	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	76	1	1538	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	75	1	1546	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	80	1	1601	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
06	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	72	1	1492	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*07	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	71	1	1487	2	Y	-0-					-0-

WITCHER, WM. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 184207 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9260 - 10598

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-

YOUNG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 184257 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 10629 PERF. 9304 - 10522

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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
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-

TERRELL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 184682 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9042 - 10460

02	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	119	1	2430	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
03	2949	N	2949	-0-	-0-	-0-	138	1	2804	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
04	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	125	1	2564	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
05	2784	N	2784	-0-	-0-	-0-	132	1	2646	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
06	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	118	1	2453	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
*07	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	121	1	2546	2	Y	4	3	1			2
							4	9									

WITCHER, WM. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185316 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9226 - 10580

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-

BOOTH-FREEMAN WELL #: 9 RRCID -> 185542 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9248 - 10606

02	3080	X	2992	-0-	-88	-0-	139	1	2849	2	Y	4	2	1			3
							4	9									
03	3441	X	3363	-0-	-78	-0-	158	1	3198	2	Y	6	8	1			1
							7	9									
04	3330	X	3275	-0-	-55	-0-	152	1	3119	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	3441	X	3268	-0-	-173	-0-	155	1	3106	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
06	3240	X	3099	-0-	-141	-0-	142	1	2956	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
07	3379	X	2922	-0-	-457	-0-	133	1	2787	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

GRAY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 185669 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9062 - 9888

02	455	N	455	-0-	-0-	-0-	21	1	433	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	498	N	498	-0-	-0-	-0-	23	1	475	2	Y	-0-					-0-
04	480	N	472	-0-	-8	-0-	22	1	450	2	Y	-0-					-0-
05	496	N	469	-0-	-27	-0-	22	1	447	2	Y	-0-					-0-
06	480	N	450	-0-	-30	-0-	21	1	429	2	Y	-0-					-0-
07	496	N	454	-0-	-42	-0-	21	1	433	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 185735 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 10208 PERF. 9184 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

VINSON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 186311 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9226 - 10622

02	1400	N	1365	-0-	-35	-0-	63	1 9	1301	2	Y	1	1	1			1
03	1426	N	1290	-0-	-136	-0-	60	1 9	1227	2	Y	3	3	1			1
04	1410	N	1206	-0-	-204	-0-	56	1 9	1149	2	Y	1	1	1			1
05	1519	N	1214	-0-	-305	-0-	58	1 9	1154	2	Y	2	3	1			-0-
06	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	59	1 9	1236	2	Y	1	1	1			-0-
*07	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	60	1 9	1265	2	Y	2	1	1			1

BOOTH-FREEMAN WELL #: 10 RRCID -> 186312 COMPL. DATE 10/16/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9362 - 10654

02	2296	N	2192	-0-	-104	-0-	102	1 9	2087	2	Y	3	2	1			2
03	2573	N	2537	-0-	-36	-0-	119	1 9	2411	2	Y	6	7	1			1
04	2370	N	2282	-0-	-88	-0-	106	1 9	2173	2	Y	3	3	1			1
05	2418	N	2186	-0-	-232	-0-	104	1 9	2078	2	Y	4	5	1			-0-
06	2460	N	2248	-0-	-212	-0-	103	1 9	2144	2	Y	1	1	1			-0-
07	2356	N	2219	-0-	-137	-0-	101	1 9	2116	2	Y	2	1	1			1

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 186326 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9178 - 10598

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-

CUNNINGHAM "A" WELL #: 9 RRCID -> 186949 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9190 - 10542

02	3080	X	2997	-0-	-83	-0-	138	1 6 9	2853	2	Y	5	2	1	3	8	121
03	3410	X	3165	-0-	-245	-0-	148	1 8 9	3009	2	Y	7	6	1			122
04	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	153	1 1 9	3125	2	Y	1	1	1			122
05	3317	X	3260	-0-	-57	-0-	154	1 6 9	3100	2	Y	5	5	1			122
06	3210	X	2942	-0-	-268	-0-	134	1 6 9	2802	2	Y	5	5	1			122
07	3379	X	2808	-0-	-571	-0-	128	1 1 9	2679	2	Y	1	1	1			122

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
STEPHENS, EUNICE B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187433 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 10777 PERF. 9240 - 10632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2548	N	2388	-0-	-160	-0-	110	1	2275	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
03	3100	N	3616	-0-	516	516	170	1	3445	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	3000	N	2713	-0-	-287	229	126	1	2587	2	Y	-0-					-0-
05	2762	N	2533	-0-	-229	-0-	120	1	2413	2	Y	-0-					-0-
06	2880	X	2318	-0-	-562	-0-	106	1	2212	2	Y	-0-					-0-
07	2976	X	2400	-0-	-576	-0-	109	1	2291	2	Y	-0-					-0-

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 188362 COMPL. DATE 03/24/2002 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9150 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2380	N	2263	-0-	-117	-0-	104	1	2152	2	Y	6	2	1	3	8	18
							7	9									
03	2635	N	2483	-0-	-152	-0-	116	1	2366	2	Y	1	2	1			17
							1	9									
04	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	129	1	2651	2	Y	2	2	1			17
							2	9									
05	2909	N	2909	-0-	-0-	-0-	138	1	2767	2	Y	4	4	1			17
							4	9									
06	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	126	1	2618	2	Y	16	30	1			3
							18	9									
*07	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	125	1	2623	2	Y	3	2	1			4
							3	9									

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
02	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	198	1	2004	2	Y	-0-					38
03	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	182	1	1697	2	Y	-0-					38
04	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	206	1	2008	2	Y	-0-					38
05	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	164	1	1841	2	Y	-0-					38
06	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	149	1	1373	2	Y	-0-					38
*07	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	149	1	1484	2	Y	-0-					38

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
02	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	115	1	1017	2	Y	-0-					68
03	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	144	1	1176	2	Y	4	47	1			25
							4	9									
04	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	117	1	979	2	Y	2					27
							2	9									
05	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	141	1	1254	2	Y	-0-					27
06	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	168	1	1288	2	Y	-0-					27
*07	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	136	1	1109	2	Y	-0-					27

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
02	1876	N	1788	-0-	-88	-0-	312	1	1475	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	2108	N	1893	-0-	-215	-0-	261	1	1632	2	Y	-0-					-0-
04	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	252	1	1499	2	Y	-0-					-0-
05	1984	N	1857	-0-	-127	-0-	251	1	1593	2	Y	12					12
							13	9									
06	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	272	1	1570	2	Y	1					13
							1	9									
*07	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	289	1	1649	2	Y	-0-					13

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2184	N	2087	-0-	-97	-0-	96	1	1987	2	Y	4	1	1	2	8	18
							4	9									
03	2387	N	2193	-0-	-194	-0-	103	1	2089	2	Y	1	2	1			17
							1	9									
04	2310	N	2139	-0-	-171	-0-	100	1	2038	2	Y	1	1	1			17
							1	9									
05	2325	N	2225	-0-	-100	-0-	106	1	2117	2	Y	2	2	1			17
							2	9									
06	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	99	1	2065	2	Y	14	28	1			3
							15	9									
*07	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	101	1	2113	2	Y	1	1	1			3
							1	9									

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1876	N	1790	-0-	-86	-0-	83	1	1698	2	Y	8	7	1			4
							9	9									
03	2015	N	1887	-0-	-128	-0-	88	1	1789	2	Y	9	11	1			2
							10	9									
04	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	95	1	1936	2	Y	5	4	1			3
							6	9									
05	1984	N	1910	-0-	-74	-0-	90	1	1814	2	Y	5	7	1			1
							6	9									
06	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	89	1	1860	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
*07	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	100	1	2101	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

NORRIS, N.C. WELL #: 7 RRCID -> 190146 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9244 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2632	X	2501	-0-	-131	-0-	116	1	2374	2	Y	10	10	1			5
							11	9									
03	2914	X	2723	-0-	-191	-0-	127	1	2581	2	Y	14	16	1			3
							15	9									
04	2820	X	2444	-0-	-376	-0-	113	1	2323	2	Y	7	6	1			4
							8	9									
05	2821	X	2369	-0-	-452	-0-	112	1	2251	2	Y	5	8	1			1
							6	9									
06	2700	X	2295	-0-	-405	-0-	105	1	2184	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
07	2759	X	2400	-0-	-359	-0-	109	1	2287	2	Y	4	3	1			2
							4	9									

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2548	N	2374	-0-	-174	-0-	109	1	2259	2	Y	5	2	1	3	8	15
							6	9									
03	2821	N	2598	-0-	-223	-0-	122	1	2474	2	Y	2	2	1			15
							2	9									
04	2700	N	2535	-0-	-165	-0-	118	1	2415	2	Y	2	2	1			15
							2	9									
05	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	128	1	2572	2	Y	3	3	1			15
							3	9									
06	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	116	1	2428	2	Y	14	26	1			3
							15	9									
07	2635	N	2587	-0-	-48	-0-	118	1	2468	2	Y	1	1	1			3
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
02	1372	N	1161	-0-	-211	-0-	54	1	1106	2	Y	1	1	1	1	8	-0-
							1	9									
03	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	63	1	1273	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	62	1	1265	2	Y	-0-					-0-
05	1271	N	1120	-0-	-151	-0-	54	1	1066	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	3482	-0-	482	482	159	1	3321	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*07	3100	N	2921	-0-	-179	303	133	1	2786	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 203039 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10460 - 10732

02	392	N	296	-0-	-96	-0-	14	1	280	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	1116	N	155	-0-	-961	-0-	7	1	147	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	330	N	142	-0-	-188	-0-	7	1	135	2	Y	-0-					-0-
05	464	N	464	-0-	-0-	-0-	22	1	441	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	750	N	750	-0-	-0-	-0-	33	1	717	2	Y	-0-					-0-
*07	996	N	996	-0-	-0-	-0-	45	1	951	2	Y	-0-					-0-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 203184 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10428 - 10704

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		3442	-0-	3442	3442	155	1	3287	2	Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		4465	-0-	4465	7907	203	1	4259	2	Y	3	1	1			2
							3	9									

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 203806 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 10847 PERF.10268 - 10746

02	14B2 EXT		136	-0-	136	136	6	1	130	2	Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	136					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	136					Y	-0-					-0-
05	136	X	-0-	-0-	-136	-0-					Y	-0-					-0-
06	63	X	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	Y	-0-					-0-
07	1364	X	-0-	-0-	-1364	-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

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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
02	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	133	1	2715	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
03	2790	X	2726	-0-	-64	-0-	128	1	2595	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
04	2700	X	2587	-0-	-113	-0-	120	1	2463	2	Y	4	2	1			3
							4	9									
05	2790	X	2764	-0-	-26	-0-	131	1	2629	2	Y	4	7	1			-0-
							4	9									
06	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	133	1	2786	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
*07	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	138	1	2888	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

NORRIS, N.C. WELL #: 8 RRCID -> 206235 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9320 - 10738

02	616	N	188	-0-	-428	-0-	8	1	180	2	Y	-0-					-0-
03	496	N	351	-0-	-145	-0-	16	1	335	2	Y	-0-					-0-
04	420	N	394	-0-	-26	-0-	19	1	375	2	Y	-0-					-0-
05	415	N	415	-0-	-0-	-0-	20	1	395	2	Y	-0-					-0-
06	425	N	425	-0-	-0-	-0-	19	1	406	2	Y	-0-					-0-
07	403	N	374	-0-	-29	-0-	17	1	357	2	Y	-0-					-0-

TOON GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 206349 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 10734 PERF. 9530 - 10840

02	14B2 EXT		813	-0-	813	813	38	1	775	2	Y	-0-					-0-
03	2246	X	1433	-0-	-813	-0-	68	1	1365	2	Y	-0-					-0-
04	696	X	696	-0-	-0-	-0-	32	1	664	2	Y	-0-					-0-
05	1674	X	1074	-0-	-600	-0-	52	1	1022	2	Y	-0-					-0-
06	1897	X	1897	-0-	-0-	-0-	87	1	1810	2	Y	-0-					-0-
*07	1859	X	1859	-0-	-0-	-0-	84	1	1775	2	Y	-0-					-0-

BACON CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 206975 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10034 - 10734

02	2884	X	1108	-0-	-1776	-0-	51	1	1040	2	Y	15	14	1			2
							17	9									
03	3193	X	696	-0-	-2497	-0-	32	1	663	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
04	3090	X	694	-0-	-2396	-0-	32	1	662	2	Y	-0-					-0-
05	3193	X	1230	-0-	-1963	-0-	58	1	1161	2	Y	10	9	1			1
							11	9									
06	1764	X	1764	-0-	-0-	-0-	80	1	1677	2	Y	6	5	1			2
							7	9									
*07	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	135	1	2845	2	Y	2	2	1			2
							2	9									

DEADMON "A" WELL #: 3 RRCID -> 207606 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9016 - 10467

02	2800	N	1963	-0-	-837	-0-	196	1	1766	2	Y	1					69
							1	9									
03	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	257	1	2117	2	Y	38	47	1			60
							42	9									
04	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	226	1	1886	2	Y	21					81
							23	9									
05	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	262	1	2353	2	Y	14					95
							15	9									
06	2340	N	2214	-0-	-126	-0-	253	1	1961	2	Y	-0-					95
07	2201	N	1980	-0-	-221	-0-	215	1	1765	2	Y	-0-					95

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
*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-

BURTON, J. L. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 210005 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9270 - 10558

02	3472	X	2837	-0-	-635	-0-	132	1	2705	2	Y	-0-					1
03	3410	X	3145	-0-	-265	-0-	148	1	2997	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	3150	X	3064	-0-	-86	-0-	144	1	2920	2	Y	-0-					-0-
05	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	152	1	3055	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	146	1	3043	2	Y	-0-					-0-
07	3162	X	3144	-0-	-18	-0-	143	1	3001	2	Y	-0-					-0-

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 210579 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9292 - 10566

02	2632	X	2266	-0-	-366	-0-	105	1	2157	2	Y	4	5	1			2
							4	9									
03	2392	X	2392	-0-	-0-	-0-	112	1	2269	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
04	2470	X	2470	-0-	-0-	-0-	115	1	2348	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
05	2511	X	2494	-0-	-17	-0-	118	1	2374	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
06	2526	X	2526	-0-	-0-	-0-	115	1	2401	2	Y	9	8	1			2
							10	9									
*07	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	116	1	2442	2	Y	3	3	1			2
							3	9									

TOON GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 210610 COMPL. DATE 01/31/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9886 - 10672

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-

TOON GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 210612 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 10765 PERF. 9796 - 10604

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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
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		1337	-0-	1337	1337	64	1	1273	2	Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		2361	-0-	2361	3698	108	1	2252	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*07	5954	X	2256	-0-	-3698	-0-	102	1	2154	2	Y	-0-					-0-

TOON GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 211633 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 10786 PERF. 9854 - 10640

02	9520	X	339	-0-	-9181	-0-	16	1	323	2	Y	-0-					-0-
03	10540	X	340	-0-	-10200	-0-	16	1	324	2	Y	-0-					-0-
04	10200	X	307	-0-	-9893	-0-	14	1	293	2	Y	-0-					-0-
05	5983	X	613	-0-	-5370	-0-	29	1	584	2	Y	-0-					-0-
06	480	X	438	-0-	-42	-0-	20	1	418	2	Y	-0-					-0-
*07	457	X	457	-0-	-0-	-0-	21	1	436	2	Y	-0-					-0-

TOON GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 212734 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10088 - 10866

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					Y	-0-					-0-
04	1470	X	-0-	-0-	-1470	-0-					Y	-0-					-0-
05	1519	X	165	-0-	-1354	-0-	8	1	157	2	Y	-0-					-0-
06	210	X	173	-0-	-37	-0-	8	1	165	2	Y	-0-					-0-
*07	289	X	289	-0-	-0-	-0-	13	1	276	2	Y	-0-					-0-

BOOTH-FREEMAN WELL #: 12 RRCID -> 213451 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9246 - 10647

02	1260	N	1191	-0-	-69	-0-	56	1	1135	2	Y	-0-					1
03	1364	N	1275	-0-	-89	-0-	60	1	1214	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	1320	N	1206	-0-	-114	-0-	56	1	1149	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1302	N	1208	-0-	-94	-0-	57	1	1150	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	72	1	1507	2	Y	-0-					-0-
*07	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	99	1	2086	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

TURNER GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 214823 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9294 - 10589

02	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	110	1	2243	2	Y	6	6	1			3
							7	9									
03	2821	N	2354	-0-	-467	-0-	110	1	2230	2	Y	13	9	1			7
							14	9									
04	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	112	1	2300	2	Y	7	12	1			2
							8	9									
05	2604	N	2366	-0-	-238	-0-	112	1	2252	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
06	2280	N	2247	-0-	-33	-0-	102	1	2128	2	Y	15	11	1			5
							17	9									
07	2511	N	2291	-0-	-220	-0-	104	1	2181	2	Y	5	5	1			5
							6	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
02	2464	X	2246	-0-	-218	-0-	104	1	2138	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
03	2821	X	2059	-0-	-762	-0-	96	1	1956	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
04	2730	X	1735	-0-	-995	-0-	81	1	1650	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
05	2821	X	1868	-0-	-953	-0-	88	1	1776	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
06	2550	X	2010	-0-	-540	-0-	91	1	1916	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	2480	X	1601	-0-	-879	-0-	73	1	1526	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
02	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	52	1	1069	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	50	1	1015	2	Y	2					2
							2	9									
04	995	N	995	-0-	-0-	-0-	46	1	949	2	Y	-0-	2	1			-0-
05	972	N	972	-0-	-0-	-0-	46	1	925	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	880	N	880	-0-	-0-	-0-	40	1	840	2	Y	-0-					-0-
*07	949	N	949	-0-	-0-	-0-	43	1	905	2	Y	1					1
							1	9									

WARNER ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 216071 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9062 - 10453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	426	1	2011	2	Y	9	6	1	1	8	3
							10	9									
03	2759	N	2603	-0-	-156	-0-	356	1	2228	2	Y	17	15	1			5
							19	9									
04	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	375	1	2223	2	Y	11	10	1			6
							12	9									
05	2697	N	2593	-0-	-104	-0-	394	1	2175	2	Y	22	15	1			13
							24	9									
06	2520	N	2492	-0-	-28	-0-	368	1	2123	2	Y	1	1	1			13
							1	9									
07	2697	N	2563	-0-	-134	-0-	382	1	2181	2	Y	-0-					13

LINNIE "M" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 216080 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9414 - 10645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1819	X	156	-0-	-1663	-0-	7	1	148	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	154	X	154	-0-	-0-	-0-	7	1	144	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
04	1350	X	112	-0-	-1238	-0-	5	1	107	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	310	X	164	-0-	-146	-0-	8	1	156	2	Y	-0-					-0-
06	300	X	106	-0-	-194	-0-	5	1	101	2	Y	-0-					-0-
07	186	X	80	-0-	-106	-0-	4	1	76	2	Y	-0-					-0-

DEADMON "A" WELL #: 5 RRCID -> 216363 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9094 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2408	X	2121	-0-	-287	-0-	215	1	1906	2	Y	-0-					42
03	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	302	1	2505	2	Y	-0-					42
04	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	305	1	2569	2	Y	-0-					42
05	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	342	1	3075	2	Y	-0-					42
06	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	321	1	2470	2	Y	-0-					42
*07	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	379	1	2998	2	Y	-0-					42

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
02	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	134	1	2767	2	Y	5	2	1	3	8	1
							6	9									
03	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	155	1	3138	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
04	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	148	1	3022	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	157	1	3148	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	135	1	2811	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*07	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	141	1	2964	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 217110 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 10845 PERF. 9915 - 10639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	2	Y	-0-	3	1			-0-
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	35	-0-	-25	-0-	2	1	33	2	Y	-0-					-0-
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	70	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	13	-0-	-17	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	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
02	14B2 EXT		778	-0-	778	1443	35	1	737	2	Y	5	3	1	1	8	1
							6	9									
03	14B2 EXT		938	-0-	938	2381	44	1	891	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
04	14B2 EXT		797	-0-	797	3178	37	1	760	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	4764	X	1586	-0-	-3178	-0-	75	1	1510	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1757	X	1757	-0-	-0-	-0-	80	1	1676	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*07	1748	X	1748	-0-	-0-	-0-	79	1	1669	2	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
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-

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
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	4	1	82	2	Y	-0-					-0-
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	42	-0-	-48	-0-	2	1	40	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	267	N	267	-0-	-0-	-0-	12	1	255	2	Y	-0-					-0-
*07	147	N	147	-0-	-0-	-0-	7	1	140	2	Y	-0-					-0-

BACON CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 217268 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 10903 PERF. 9602 - 11002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		187	-0-	187	187	9	1	178	2	Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		1711	-0-	1711	1898	81	1	1630	2	Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1898					Y	-0-					-0-
*07	1970	X	72	-0-	-1898	-0-	3	1	69	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
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	501	-0-	501	501	24	1	477	2	Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	102	-0-	102	603	5	1	97	2	Y	-0-					-0-
*07	710	X	107	-0-	-603	-0-	5	1	102	2	Y	-0-					-0-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 217497 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10492 - 10756

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-

TANNER, SE GU WELL #: 8 RRCID -> 217850 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10027 - 10711

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	1	1			1
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		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

02		14B2 EXT	1094	-0-	1094	2690	50	1	1043	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03		14B2 EXT	1099	-0-	1099	3789	52	1	1047	2	Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	992	-0-	992	4781	46	1	946	2	Y	-0-					-0-
05	6930	X	2149	-0-	-4781	-0-	102	1	2047	2	Y	-0-					-0-
06	1560	X	1560	-0-	-0-	-0-	71	1	1489	2	Y	-0-					-0-
*07	1716	X	1716	-0-	-0-	-0-	78	1	1638	2	Y	-0-					-0-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 218343 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 10861 PERF.10540 - 10750

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-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 218586 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10548 - 10758

02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
07	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
02	14B2	EXT	417	-0-	417	901	19	1 2 9	396	2	Y	2	2	1			-0-
03	14B2	EXT	3818	-0-	3818	4719	178	1 6 9	3634	2	Y	5	4	1			1
04	14B2	EXT	2085	-0-	2085	6804	96	1	1989	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	8272	X	1468	-0-	-6804	-0-	70	1 1 9	1397	2	Y	1	1	1			-0-
06	1665	X	1665	-0-	-0-	-0-	76	1 1 9	1588	2	Y	1	1	1			-0-
07	2480	X	1768	-0-	-712	-0-	80	1	1688	2	Y	-0-					-0-

BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 10 RRCID -> 218700 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9506 - 10600

02	476	N	454	-0-	-22	-0-	21	1	433	2	Y	-0-					-0-
03	531	N	531	-0-	-0-	-0-	25	1	506	2	Y	-0-					-0-
04	559	N	559	-0-	-0-	-0-	27	1	532	2	Y	-0-					-0-
05	626	N	626	-0-	-0-	-0-	30	1	596	2	Y	-0-					-0-
06	685	N	685	-0-	-0-	-0-	31	1	654	2	Y	-0-					-0-
*07	648	N	648	-0-	-0-	-0-	29	1	619	2	Y	-0-					-0-

TURLINGTON, M. P. WELL #: 5 RRCID -> 219250 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 9253 - 10377

02	1148	N	961	-0-	-187	-0-	168	1	793	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	5112	-0-	2012	2012	696	1	4416	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	4394	-0-	1394	3406	634	1	3760	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	3991	-0-	891	4297	599	1	3392	2	Y	-0-					-0-
06	8017	X	3720	-0-	-4297	-0-	550	1	3170	2	Y	-0-					-0-
*07	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	559	1	3188	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

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-

BOOTH-FREEMAN WELL #: 14 RRCID -> 220385 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9267 - 10577

02	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	135	1 6 9	2799	2	Y	5	2	1	3	8	1
03	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	160	1 2 9	3256	2	Y	2	3	1			-0-
04	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	156	1 2 9	3185	2	Y	2	1	1			1
05	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	150	1	3016	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	144	1 1 9	2991	2	Y	1	1	1			-0-
*07	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	146	1 2 9	3075	2	Y	2	1	1			1

TOON GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 220891 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10434 - 10650

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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
KANGERGA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 220978 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9482 - 10615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	185	1 8 9	3829	2	Y	7	3	1	5	8	1
03	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	206	1 4 9	4189	2	Y	4	4	1			1
04	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	192	1 3 9	3930	2	Y	3	3	1			1
05	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	194	1 6 9	3888	2	Y	5	5	1			1
06	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	185	1 4 9	3864	2	Y	4	4	1			1
*07	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	189	1 4 9	3962	2	Y	4	3	1			2

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 221199 COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9183 - 10601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2968	X	2858	-0-	-110	-0-	132	1 7 9	2719	2	Y	6	2	1	3	8	45
03	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	157	1 4 9	3187	2	Y	4	3	1			46
04	3120	X	3044	-0-	-76	-0-	142	1 1 9	2901	2	Y	1	2	1			45
05	3224	X	3127	-0-	-97	-0-	148	1 3 9	2976	2	Y	3	3	1			45
06	3240	X	2937	-0-	-303	-0-	134	1 4 9	2799	2	Y	4	4	1			45
07	3255	X	2941	-0-	-314	-0-	134	1 2 9	2805	2	Y	2	1	1			46

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 221535 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9550 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2716	X	2655	-0-	-61	-0-	124	1 1 9	2530	2	Y	1	2	1			1
03	3007	X	2798	-0-	-209	-0-	131	1 6 9	2661	2	Y	5	5	1			1
04	2880	X	2538	-0-	-342	-0-	118	1 2 9	2418	2	Y	2	2	1			1
05	2914	N	2342	-0-	-572	-0-	111	1 3 9	2228	2	Y	3	4	1			-0-
06	2700	N	2269	-0-	-431	-0-	104	1 3 9	2162	2	Y	3	2	1			1
07	2635	N	2242	-0-	-393	-0-	102	1 1 9	2139	2	Y	1	1	1			1

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 221553 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 10859 PERF. 10568 - 10736

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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
02	1904	N	1882	-0-	-22	-0-	87	1 6 9	1789	2	Y	5	4	1			2
03	2108	N	2097	-0-	-11	-0-	98	1 3 9	1996	2	Y	3	4	1			1
04	2040	N	1969	-0-	-71	-0-	92	1 2 9	1875	2	Y	2	2	1			1
05	2077	N	2063	-0-	-14	-0-	98	1 1 9	1964	2	Y	1	2	1			-0-
06	2040	N	1663	-0-	-377	-0-	76	1 1 9	1586	2	Y	1	1	1			-0-
07	1984	N	1555	-0-	-429	-0-	71	1	1484	2	Y	-0-					-0-

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
02	2408	X	2179	-0-	-229	-0-	289	1 7 9	1883	2	Y	6	4	1	1	8	3
03	2666	X	2389	-0-	-277	-0-	350	1 4 9	2035	2	Y	4	3	1			4
04	2520	X	2306	-0-	-214	-0-	344	1 3 9	1959	2	Y	3	5	1			2
05	2511	X	2406	-0-	-105	-0-	349	1 20 9	2037	2	Y	18	19	1			1
06	2430	X	2253	-0-	-177	-0-	351	1 17 9	1885	2	Y	15	12	1			4
07	2418	X	2279	-0-	-139	-0-	364	1 9 9	1906	2	Y	8	6	1			6

BRADLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223117 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9064 - 10532

02	14B2 EXT		284	-0-	284	448	42	1	242	2	N	-0-					33
03	14B2 EXT		137	-0-	137	585	24	1	113	2	N	-0-					33
04	14B2 EXT		182	-0-	182	767	34	1	148	2	N	-0-					33
05	14B2 EXT		34	-0-	34	801	7	1	27	2	N	-0-					33
06	14B2 EXT		42	-0-	42	843	9	1	33	2	N	-0-					33
*07	1371	X	528	-0-	-843	-0-	73	1	455	2	N	-0-					33

BOOTH-FREEMAN WELL #: 15 RRCID -> 223288 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 10788 PERF. 9272 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3136	X	2726	-0-	-410	-0-	127	1 7 9	2592	2	Y	6	4	1			4
03	3472	X	2813	-0-	-659	-0-	131	1 10 9	2672	2	Y	9	11	1			2
04	3360	X	2814	-0-	-546	-0-	131	1 4 9	2679	2	Y	4	5	1			1
05	3472	X	2400	-0-	-1072	-0-	113	1 9 9	2278	2	Y	8	8	1			1
06	3240	X	2083	-0-	-1157	-0-	95	1 2 9	1986	2	Y	2	2	1			1
07	3007	X	2183	-0-	-824	-0-	99	1 1 9	2083	2	Y	1	1	1			1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
02	3164	X	2751	-0-	-413	-0-	127	1	2610	2	Y	13	12	1	3	8	4
							14	9									
03	3503	X	3500	-0-	-3	-0-	148	1	3335	2	Y	15	13	1			6
							17	9									
04	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	166	1	3409	2	Y	12	10	1			8
							13	9									
05	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	181	1	3618	2	Y	9	13	1			4
							10	9									
06	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	171	1	3565	2	Y	9	8	1			5
							10	9									
*07	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	173	1	3625	2	Y	6	6	1			5
							7	9									

MALONEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 228831 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9325 - 10609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	7	1	146	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	7	1	148	2	Y	-0-					-0-
04	202	N	202	-0-	-0-	-0-	10	1	192	2	Y	-0-					-0-
05	275	N	275	-0-	-0-	-0-	13	1	262	2	Y	-0-					-0-
06	209	N	209	-0-	-0-	-0-	10	1	199	2	Y	-0-					-0-
*07	230	N	230	-0-	-0-	-0-	10	1	220	2	Y	-0-					-0-

NORRIS, N.C. WELL #: 9 RRCID -> 230571 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 10813 PERF. 9286 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	94	1	1925	2	Y	10	10	1			5
							11	9									
03	2232	N	2164	-0-	-68	-0-	101	1	2046	2	Y	15	16	1			4
							17	9									
04	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	98	1	2009	2	Y	9	7	1			6
							10	9									
05	2232	N	2136	-0-	-96	-0-	101	1	2026	2	Y	8	13	1			1
							9	9									
06	2100	N	2023	-0-	-77	-0-	92	1	1922	2	Y	8	7	1			2
							9	9									
07	2201	N	2013	-0-	-188	-0-	91	1	1919	2	Y	3	3	1			2
							3	9									

BOOTH-FREEMAN WELL #: 16 RRCID -> 233350 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 12427 PERF. 9175 - 12352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3136	X	2990	-0-	-146	-0-	139	1	2850	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	3472	X	3234	-0-	-238	-0-	152	1	3076	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
04	3330	X	3112	-0-	-218	-0-	145	1	2965	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	3410	X	3167	-0-	-243	-0-	150	1	3015	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
06	3270	X	3194	-0-	-76	-0-	146	1	3046	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	3317	X	3225	-0-	-92	-0-	146	1	3076	2	Y	3	2	1			1
							3	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
TOON GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 234108 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9358 - 10688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	X	2589	-0-	-211	-0-	120	1 6 9	2463	2	Y	5	1	1	3	8	2
03	3100	X	2498	-0-	-602	-0-	117	1 6 9	2375	2	Y	5	5	1			2
04	3000	X	2757	-0-	-243	-0-	128	1 7 9	2622	2	Y	6	7	1			1
05	3069	X	2994	-0-	-75	-0-	142	1 4 9	2848	2	Y	4	3	1			2
06	2760	X	2708	-0-	-52	-0-	124	1 6 9	2578	2	Y	5	5	1			2
07	2852	X	2525	-0-	-327	-0-	115	1 1 9	2409	2	Y	1	2	1			1

DEADMON "A" WELL #: 6 RRCID -> 234662 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 9001 - 10461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1148	N	1059	-0-	-89	-0-	107	1 1 9	951	2	Y	1					137
03	1116	N	601	-0-	-515	-0-	66	1 1 9	534	2	Y	1	94	1			44
04	1320	N	840	-0-	-480	-0-	90	1	750	2	Y	-0-					44
05	1178	N	960	-0-	-218	-0-	97	1	863	2	Y	-0-					44
06	837	N	837	-0-	-0-	-0-	97	1	740	2	Y	-0-					44
07	868	N	773	-0-	-95	-0-	85	1	688	2	Y	-0-					44

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
02	2436	N	2090	-0-	-346	-0-	97	1 11 9	1982	2	Y	10	10	1			5
03	2573	N	2257	-0-	-316	-0-	105	1 17 9	2135	2	Y	15	16	1			4
04	2340	N	2054	-0-	-286	-0-	95	1 7 9	1952	2	Y	6	6	1			4
05	2294	N	2115	-0-	-179	-0-	100	1 8 9	2007	2	Y	7	10	1			1
06	2190	N	2057	-0-	-133	-0-	94	1 6 9	1957	2	Y	5	5	1			1
07	2108	N	2068	-0-	-40	-0-	94	1	1974	2	Y	-0-					1

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
02	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	90	1 3 9	1847	2	Y	3	1	1	2	8	1
03	2077	N	2030	-0-	-47	-0-	86	1 2 9	1942	2	Y	2	3	1			-0-
04	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	100	1 2 9	2039	2	Y	2	1	1			1
05	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	105	1 4 9	2109	2	Y	4	4	1			1
06	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	97	1 3 9	2014	2	Y	3	3	1			1
*07	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	99	1 2 9	2082	2	Y	2	1	1			2

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
02	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	82	1	1687	2	Y	6	4	1	2	8	2
							7	9									
03	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	83	1	1679	2	Y	10	8	1			4
							11	9									
04	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	79	1	1626	2	Y	7	9	1			2
							8	9									
05	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	83	1	1659	2	Y	12	12	1			2
							13	9									
06	1680	N	1626	-0-	-54	-0-	74	1	1545	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
07	1736	N	1634	-0-	-102	-0-	74	1	1556	2	Y	4	4	1			2
							4	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
02	2800	X	2687	-0-	-113	-0-	124	1	2559	2	Y	4	1	1	3	8	1
							4	9									
03	3100	X	3082	-0-	-18	-0-	144	1	2931	2	Y	6	5	1			2
							7	9									
04	3000	X	2838	-0-	-162	-0-	132	1	2702	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
05	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	148	1	2960	2	Y	3	6	1			-0-
							3	9									
06	2970	N	2826	-0-	-144	-0-	129	1	2693	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
07	2945	X	2886	-0-	-59	-0-	131	1	2753	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
02	2828	X	2502	-0-	-326	-0-	116	1	2380	2	Y	5	6	1			2
							6	9									
03	3131	X	2850	-0-	-281	-0-	133	1	2710	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
04	3030	X	2781	-0-	-249	-0-	129	1	2648	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
05	3100	X	2657	-0-	-443	-0-	126	1	2525	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
06	2760	X	2284	-0-	-476	-0-	104	1	2177	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	2666	X	2514	-0-	-152	-0-	114	1	2398	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 275396 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 12604 PERF. 9226 - 10627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3192	X	2880	-0-	-312	-0-	132	1	2741	2	Y	6	2	1	3	8	45
							7	9									
03	3503	X	3379	-0-	-124	-0-	158	1	3215	2	Y	5	4	1			46
							6	9									
04	3300	X	3038	-0-	-262	-0-	141	1	2895	2	Y	2	3	1			45
							2	9									
05	3379	X	3133	-0-	-246	-0-	149	1	2980	2	Y	4	4	1			45
							4	9									
06	3270	X	2815	-0-	-455	-0-	129	1	2680	2	Y	5	5	1			45
							6	9									
07	3255	X	2943	-0-	-312	-0-	134	1	2807	2	Y	2	1	1			46
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
STRONG, W. C. WELL #: 7H RRCID -> 276749 COMPL. DATE 07/28/2016 TOTAL DEPTH 10611 PERF.10958 - 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
02	25312	X	23420	-0-	-1892	-0-	1080	1	22109	2	Y	210	213	1			114
							231	9									
03	27745	X	25568	-0-	-2177	-0-	1188	1	24117	2	Y	239	216	1			137
							263	9									
04	26460	X	24066	-0-	-2394	-0-	1110	1	22723	2	Y	212	200	1			149
							233	9									
05	26598	X	24662	-0-	-1936	-0-	1157	1	23198	2	Y	279	216	1			212
							307	9									
06	25440	X	22928	-0-	-2512	-0-	1039	1	21677	2	Y	193	208	1			197
							212	9									
07	25916	X	23296	-0-	-2620	-0-	1050	1	22057	2	Y	172	196	1			173
							189	9									

NORRIS, N.C. WELL #: 11H RRCID -> 276942 COMPL. DATE 07/09/2016 TOTAL DEPTH 10662 PERF.10983 - 15846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	20580	X	19625	-0-	-955	-0-	913	1	18688	2	Y	22	25	1			28
							24	9									
03	22785	X	20402	-0-	-2383	-0-	956	1	19412	2	Y	31	49	1			10
							34	9									
04	21990	X	19277	-0-	-2713	-0-	896	1	18358	2	Y	21	20	1			11
							23	9									
05	22196	X	19508	-0-	-2688	-0-	925	1	18559	2	Y	22	29	1			4
							24	9									
06	21330	X	18054	-0-	-3276	-0-	825	1	17205	2	Y	22	21	1			5
							24	9									
07	21731	X	18020	-0-	-3711	-0-	818	1	17184	2	Y	16	13	1			8
							18	9									

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
02	1344	N	971	-0-	-373	-0-	971	2			N	-0-					271
03	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1530	2	106	9	N	96	180	1			187
04	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1416	2	33	9	N	30					217
05	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1415	2	12	9	N	11	166	1			62
06	1440	N	1211	-0-	-229	-0-	1211	2			N	-0-					62
07	1488	N	1302	-0-	-186	-0-	1302	2			N	-0-					62

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
02	896	N	647	-0-	-249	-0-	647	2			N	-0-					222
03	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1020	2	55	9	N	50	179	1			93
04	945	N	945	-0-	-0-	-0-	944	2	1	9	N	1					94
05	980	N	980	-0-	-0-	-0-	943	2	37	9	N	34					128
06	1050	N	807	-0-	-243	-0-	807	2			N	-0-					128
07	992	N	870	-0-	-122	-0-	868	2	2	9	N	2					130

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
GLADNEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086849 COMPL. DATE 12/04/1994 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9048 - 9940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	726	1	2290	2	N	-0-					65
03	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	808	1	2524	2	N	-0-					65
04	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	787	1	2669	2	N	-0-					65
05	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	750	1	2626	2	N	-0-					65
06	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	789	1	2388	2	N	1	1	8			65
							1	9									
*07	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	817	1	2384	2	N	1	1	8			65
							1	9									

DORSEY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 091226 COMPL. DATE 12/23/1980 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10518 - 10762

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-

CANNON, T. P. GU WELL #: 1 RRCID -> 095674 COMPL. DATE 09/18/1981 TOTAL DEPTH 10873 PERF.10517 - 10772

02	420	N	359	-0-	-61	-0-	359	2			N	-0-					110
03	403	N	400	-0-	-3	-0-	400	2			N	-0-					110
04	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					110
05	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					110
06	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					110
07	465	N	463	-0-	-2	-0-	463	2			N	-0-					110

GIBSON, VERNON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 096437 COMPL. DATE 09/16/1981 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10551 - 10770

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

GARRETT GU WELL #: 1 RRCID -> 097478 COMPL. DATE 12/22/1981 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10535 - 10721

02	825	N	825	-0-	-0-	-0-	173	1	646	2	N	5					162
							6	9									
03	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	340	1	866	2	N	9					171
							10	9									
04	852	N	852	-0-	-0-	-0-	223	1	626	2	N	3					174
							3	9									
05	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	300	1	753	2	N	1	1	8			174
							1	9									
06	1170	N	523	-0-	-647	-0-	95	1	428	2	N	-0-					174
*07	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	172	1	813	2	N	21	168	1			27
							23	9									

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097656 COMPL. DATE 01/15/1996 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9079 - 10395

02	373	N	373	-0-	-0-	-0-	73	1	300	2	Y	-0-					-0-
03	532	N	532	-0-	-0-	-0-	132	1	400	2	Y	-0-					-0-
04	360	N	250	-0-	-110	-0-	63	1	187	2	Y	-0-					-0-
05	403	N	359	-0-	-44	-0-	59	1	300	2	Y	-0-					-0-
06	653	N	653	-0-	-0-	-0-	122	1	531	2	Y	-0-					-0-
*07	775	N	775	-0-	-0-	-0-	152	1	623	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
02	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	228	1	912	2	Y	-0-					24
03	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	313	1	1033	2	Y	-0-					24
04	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	305	1	885	2	Y	-0-					24
05	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	263	1	877	2	Y	-0-					24
06	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	272	1	836	2	Y	-0-					24
*07	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	289	1	878	2	Y	-0-					24

GANDY, VIRGINIA A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099234 COMPL. DATE 04/16/1982 TOTAL DEPTH 10914 PERF.10532 - 10712

02	896	N	829	-0-	-67	-0-	117	1	712	2	Y	-0-					23
03	930	N	821	-0-	-109	-0-	110	1	711	2	Y	-0-					23
04	810	N	787	-0-	-23	-0-	120	1	666	2	Y	1	1	8			23
							1	9									
05	930	N	765	-0-	-165	-0-	112	1	653	2	Y	-0-					23
06	840	N	840	-0-	-0-	-0-	130	1	710	2	Y	-0-					23
07	806	N	791	-0-	-15	-0-	116	1	674	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100704 COMPL. DATE 08/17/1993 TOTAL DEPTH 10848 PERF. 9862 - 10345

02	1765	X	1765	-0-	-0-	-0-	99	1	1666	2	Y	-0-					42
03	2294	X	1894	-0-	-400	-0-	106	1	1729	2	Y	54					96
							59	9									
04	2220	X	2081	-0-	-139	-0-	118	1	1963	2	Y	-0-					96
05	2602	X	2602	-0-	-0-	-0-	152	1	2449	2	Y	1	1	8			96
							1	9									
06	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	162	1	2550	2	Y	2	2	8			96
							2	9									
07	2139	X	2068	-0-	-71	-0-	126	1	1941	2	Y	1	1	8			96
							1	9									

GLASPIE, CLARA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101103 COMPL. DATE 07/23/1982 TOTAL DEPTH 10702 PERF.10154 - 10446

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-

CURRY, W. W. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 102077 COMPL. DATE 09/22/1982 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10644 - 10738

02	476	N	465	-0-	-11	-0-	465	2			N	-0-					33
03	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					33
04	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					33
05	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					33
06	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					33
07	806	N	434	-0-	-372	-0-	390	2	44	9	N	40					73

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
02	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	127	1	1935	2	N	-0-					124
03	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	139	1	2114	2	N	-0-					124
04	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	105	1	1592	2	N	-0-					124
05	2294	N	2238	-0-	-56	-0-	136	1	2102	2	N	-0-					124
06	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	171	1	2562	2	N	-0-					124
*07	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	183	1	2582	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
02	560	N	-0-	-0-	-560	-0-					Y	-0-					8
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					8
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
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

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
02	504	X	401	-0-	-103	-0-	73	1	293	2	Y	32					53
							35	9									
03	496	X	434	-0-	-62	-0-	100	1	328	2	Y	5					58
							6	9									
04	480	X	390	-0-	-90	-0-	100	1	290	2	Y	-0-					58
05	496	X	415	-0-	-81	-0-	93	1	311	2	Y	10					68
							11	9									
06	480	X	419	-0-	-61	-0-	101	1	312	2	Y	5					73
							6	9									
*07	523	X	523	-0-	-0-	-0-	125	1	379	2	Y	17					90
							19	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
02	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	287	1	1743	2	Y	-0-					-0-
03	2170	N	1929	-0-	-241	-0-	258	1	1671	2	Y	-0-					-0-
04	2100	N	1884	-0-	-216	-0-	287	1	1597	2	Y	-0-					-0-
05	2263	N	1842	-0-	-421	-0-	270	1	1572	2	Y	-0-					-0-
06	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	299	1	1626	2	Y	-0-					-0-
*07	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	298	1	1736	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 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
02	802	N	802	-0-	-0-	-0-	32	1	549	2	Y	201	180	1			21
							221	9									
03	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	106	1	1730	2	Y	-0-					21
04	2871	N	2871	-0-	-0-	-0-	164	1	2706	2	Y	1	21	1	1	8	-0-
							1	9									
05	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	114	1	1829	2	Y	12	12	8			-0-
							13	9									
06	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	123	1	1938	2	Y	7	7	8			-0-
							8	9									
*07	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	126	1	1948	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 140626 COMPL. DATE 09/04/1994 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9097 - 9990

02	392	X	111	-0-	-281	-0-	2	1	109	2	Y	-0-					32
03	434	X	243	-0-	-191	-0-	243	2			Y	-0-					32
04	420	X	110	-0-	-310	-0-	110	2			Y	-0-					32
05	155	X	123	-0-	-32	-0-	1	1	122	2	Y	-0-					32
06	240	X	209	-0-	-31	-0-	1	1	208	2	Y	-0-					32
07	248	X	214	-0-	-34	-0-	1	1	213	2	Y	-0-					32

RESCH GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 142286 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10185 - 10517

02	1064	X	287	-0-	-777	-0-	6	1	281	2	Y	-0-					25
03	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					25
04	690	X	371	-0-	-319	-0-	2	1	369	2	Y	-0-					25
05	558	X	233	-0-	-325	-0-	3	1	230	2	Y	-0-					25
06	699	X	699	-0-	-0-	-0-	3	1	696	2	Y	-0-					25
*07	516	X	516	-0-	-0-	-0-	3	1	513	2	Y	-0-					25

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 147001 COMPL. DATE 10/03/1993 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8784 - 10218

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-

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 147813 COMPL. DATE 11/05/1993 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8936 - 10226

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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 148256 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8995 - 10266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	784	N	559	-0-	-225	-0-	28 63	1 9	468	2	Y	57	43	1	1	8	13
03	620	N	234	-0-	-386	-0-	13 2	1 9	219	2	Y	2	2	8			13
04	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-	13	1			-0-
05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 148536 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8791 - 10306

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-

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 148927 COMPL. DATE 01/01/1994 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8846 - 10300

02	792	N	792	-0-	-0-	-0-	41 63	1 9	688	2	Y	57	44	1			13
03	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	117	1	1910	2	Y	-0-					13
04	3000	N	4021	-0-	1021	1021	215 244	1 9	3562	2	Y	222	167	1	1	8	67
05	3100	N	3964	-0-	864	1885	231 8	1 9	3725	2	Y	7	7	8			67
06	3000	N	2970	-0-	-30	1855	177 3	1 9	2790	2	Y	3	3	8			67
*07	4597	X	2742	-0-	-1855	-0-	155 197	1 9	2390	2	Y	179	179	1			67

SHELTON WELL #: 1 RRCID -> 153265 COMPL. DATE 11/28/1994 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10416 - 9112

02	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	155	1	1494	2	Y	-0-					136
03	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	143	1	1436	2	Y	-0-					136
04	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	102	1	1089	2	Y	-0-					136
05	1705	N	1631	-0-	-74	-0-	159	1	1472	2	Y	-0-					136
06	1530	N	1211	-0-	-319	-0-	157	1	1054	2	Y	-0-					136
*07	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	130	1	1142	2	Y	-0-					136

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 4 L RRCID -> 153344 COMPL. DATE 12/22/1994 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9422 - 10395

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 156922 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8976 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	132	1	1910	2	Y	1	1	8			63
							1	9									
03	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	147	1	2037	2	Y	-0-					63
04	2040	N	1953	-0-	-87	-0-	147	1	1806	2	Y	-0-					63
05	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	174	1	2108	2	Y	3	3	8			63
							3	9									
06	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	174	1	1942	2	Y	1	1	8			63
							1	9									
*07	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	186	1	1989	2	Y	1	1	8			63
							1	9									

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 159131 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 8982 - 10386

02	812	N	5	-0-	-807	-0-	5	2			Y	-0-					28
03	465	N	69	-0-	-396	-0-	5	1	64	2	Y	-0-					28
04	900	N	567	-0-	-333	-0-	43	1	524	2	Y	-0-					28
05	367	N	367	-0-	-0-	-0-	28	1	339	2	Y	-0-					28
06	645	N	645	-0-	-0-	-0-	53	1	591	2	Y	1	1	8			28
							1	9									
*07	672	N	672	-0-	-0-	-0-	57	1	612	2	Y	3	3	8			28
							3	9									

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161560 COMPL. DATE 12/24/1996 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8998 - 10428

02	2100	X	1844	-0-	-256	-0-	114	1	1730	2	Y	-0-					10
03	2325	X	1724	-0-	-601	-0-	106	1	1618	2	Y	-0-					10
04	2250	X	1534	-0-	-716	-0-	94	1	1440	2	Y	-0-					10
05	2349	X	2349	-0-	-0-	-0-	143	1	2206	2	Y	-0-					10
06	2122	X	2122	-0-	-0-	-0-	133	1	1989	2	Y	-0-					10
07	2046	X	1765	-0-	-281	-0-	117	1	1648	2	Y	-0-					10

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 7 RRCID -> 162166 COMPL. DATE 01/16/1997 TOTAL DEPTH 10478 PERF. 8889 - 10283

02	1596	N	939	-0-	-657	-0-	53	1	886	2	Y	-0-	87	1			-0-
03	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					-0-
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
05	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 6 RRCID -> 162328 COMPL. DATE 02/21/1997 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 8965 - 10284

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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 163271 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8972 - 10252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1932	N	1479	-0-	-453	-0-	83	1	1394	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
03	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	122	1	1998	2	Y	8	8	8			-0-
							9	9									
04	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	109	1	1810	2	Y	-0-					-0-
05	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	122	1	1970	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
06	2070	N	-0-	-0-	-2070	-0-					Y	3	3	8			-0-
07	1984	N	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	2	2	8			-0-

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
02	1680	N	1320	-0-	-360	-0-	140	1	1180	2	N	-0-					101
03	1860	N	1756	-0-	-104	-0-	150	1	1606	2	N	-0-					101
04	1800	N	1643	-0-	-157	-0-	125	1	1518	2	N	-0-					101
05	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	155	1	1678	2	N	-0-					101
06	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	150	1	1712	2	N	1	1	8			101
							1	9									
*07	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	145	1	1612	2	N	-0-					101

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 4 RRCID -> 164542 COMPL. DATE 04/13/1997 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9190 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	276	1	1374	2	Y	-0-					2
03	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	301	1	1479	2	Y	-0-					2
04	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	278	1	1576	2	Y	-0-					2
05	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	305	1	1584	2	Y	-0-					2
06	1710	N	1585	-0-	-125	-0-	264	1	1321	2	Y	-0-					2
07	1922	N	1413	-0-	-509	-0-	243	1	1170	2	Y	-0-					2

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 164598 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8936 - 10285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	560	X	339	-0-	-221	-0-	19	1	320	2	Y	-0-					-0-
03	837	X	837	-0-	-0-	-0-	48	1	789	2	Y	-0-					-0-
04	600	X	461	-0-	-139	-0-	26	1	435	2	Y	-0-					-0-
05	620	X	484	-0-	-136	-0-	28	1	456	2	Y	-0-					-0-
06	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-					-0-
07	837	X	309	-0-	-528	-0-	19	1	290	2	Y	-0-					-0-

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 5 RRCID -> 165476 COMPL. DATE 04/12/1997 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 9564 - 11029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	307	1	1529	2	Y	-0-					112
03	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	336	1	1650	2	Y	-0-					112
04	1980	N	1635	-0-	-345	-0-	245	1	1390	2	Y	-0-					112
05	2046	N	1719	-0-	-327	-0-	277	1	1442	2	Y	-0-					112
06	1920	N	1779	-0-	-141	-0-	296	1	1483	2	Y	-0-					112
*07	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	304	1	1459	2	Y	-0-					112

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 7 RRCID -> 165477 COMPL. DATE 06/05/1997 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9170 - 10627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	158	1	2280	2	Y	-0-					33
03	2840	N	2840	-0-	-0-	-0-	191	1	2647	2	Y	2	2	8			33
							2	9									
04	2982	N	2982	-0-	-0-	-0-	224	1	2758	2	Y	-0-					33
05	2542	N	2142	-0-	-400	-0-	164	1	1978	2	Y	-0-					33
06	2460	N	1987	-0-	-473	-0-	164	1	1823	2	Y	-0-					33
07	2542	N	2522	-0-	-20	-0-	216	1	2306	2	Y	-0-					33

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 6 RRCID -> 165896 COMPL. DATE 04/11/1997 TOTAL DEPTH 11282 PERF. 9764 - 11197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 166388 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9036 - 10280

02	863	N	863	-0-	-0-	-0-	43	1	719	2	Y	92	136	1	4	8	16
							101	9									
03	806	N	726	-0-	-80	-0-	42	1	682	2	Y	2	2	8			16
							2	9									
04	896	N	896	-0-	-0-	-0-	37	1	615	2	Y	222	161	1			77
							244	9									
05	961	N	946	-0-	-15	-0-	42	1	676	2	Y	207	184	1	3	8	97
							228	9									
06	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	79	1	1252	2	Y	151	169	1	2	8	77
							166	9									
*07	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	98	1	1522	2	Y	1	1	8			77
							1	9									

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 166417 COMPL. DATE 10/22/1997 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9030 - 10332

02	868	N	776	-0-	-92	-0-	43	1	732	2	N	1	1	8			52
							1	9									
03	1023	N	802	-0-	-221	-0-	46	1	756	2	N	-0-					52
04	874	N	874	-0-	-0-	-0-	50	1	824	2	N	-0-					52
05	868	N	840	-0-	-28	-0-	49	1	788	2	N	3	3	8			52
							3	9									
06	878	N	878	-0-	-0-	-0-	52	1	823	2	N	3	3	8			52
							3	9									
07	899	N	788	-0-	-111	-0-	48	1	740	2	N	-0-					52

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 8 RRCID -> 166920 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8818 - 10279

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-

SHELTON WELL #: 2 RRCID -> 167092 COMPL. DATE 12/30/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9010 - 10358

02	1687	X	1687	-0-	-0-	-0-	159	1	1528	2	Y	-0-					2
03	1663	X	1663	-0-	-0-	-0-	151	1	1512	2	Y	-0-					2
04	1680	X	1578	-0-	-102	-0-	136	1	1442	2	Y	-0-					2
05	1860	X	1537	-0-	-323	-0-	150	1	1387	2	Y	-0-					2
06	1800	X	1690	-0-	-110	-0-	219	1	1471	2	Y	-0-					2
07	1860	X	1501	-0-	-359	-0-	153	1	1348	2	Y	-0-					2

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167251 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8961 - 10322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	78	1	1315	2	N	2	2	8			26
							2	9									
03	1488	N	1459	-0-	-29	-0-	84	1	1374	2	N	1	1	8			26
							1	9									
04	1380	N	1290	-0-	-90	-0-	73	1	1217	2	N	-0-					26
05	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	98	1	1581	2	N	2	2	8			26
							2	9									
06	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	94	1	1475	2	N	1	1	8			26
							1	9									
*07	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	96	1	1487	2	N	-0-					26

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 3 RRCID -> 172931 COMPL. DATE 04/17/1999 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10548 - 10660

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-

GANDY, VIRGINIA A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 173433 COMPL. DATE 05/24/1999 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10524 - 10716

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-

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 4 RRCID -> 177611 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10550 - 10695

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-

GANDY, VIRGINIA A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 178181 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10180 - 10700

02	1148	N	1014	-0-	-134	-0-	144	1	870	2	Y	-0-					4
03	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	220	1	1421	2	Y	-0-					4
04	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	223	1	1240	2	Y	-0-					4
05	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	227	1	1319	2	Y	-0-					4
06	1590	N	1292	-0-	-298	-0-	201	1	1091	2	Y	-0-					4
07	1519	N	1328	-0-	-191	-0-	195	1	1133	2	Y	-0-					4

REDWINE WELL #: 1 RRCID -> 179603 COMPL. DATE 04/15/2000 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10624 - 10784

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183245 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 10581 PERF. 9370 - 10812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
02	1677	X	1677	-0-	-0-	-0-	346	1	1331	2	Y	-0-					19
03	1560	X	1560	-0-	-0-	-0-	465	1	1095	2	Y	-0-					19
04	2310	X	1466	-0-	-844	-0-	397	1	1069	2	Y	-0-					19
05	2387	X	1526	-0-	-861	-0-	484	1	1042	2	Y	-0-					19
06	2310	X	1557	-0-	-753	-0-	476	1	1081	2	Y	-0-					19
07	1860	X	1555	-0-	-305	-0-	527	1	1028	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
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-

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
02	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	65	1	1094	2	N	-0-					41
03	887	N	887	-0-	-0-	-0-	51	1	836	2	N	-0-					41
04	893	N	893	-0-	-0-	-0-	51	1	842	2	N	-0-					41
05	731	N	731	-0-	-0-	-0-	43	1	685	2	N	3	3	8			41
							3	9									
06	767	N	767	-0-	-0-	-0-	46	1	718	2	N	3	3	8			41
							3	9									
*07	802	N	802	-0-	-0-	-0-	49	1	751	2	N	2	2	8			41
							2	9									

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
02	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	109	1	1841	2	N	2	2	8			85
							2	9									
03	1984	N	976	-0-	-1008	-0-	56	1	919	2	N	1	1	8			85
							1	9									
04	1650	N	681	-0-	-969	-0-	39	1	642	2	N	-0-					85
05	1984	N	585	-0-	-1399	-0-	34	1	548	2	N	3	3	8			85
							3	9									
06	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	70	1	1110	2	N	4	4	8			85
							4	9									
*07	857	N	857	-0-	-0-	-0-	52	1	804	2	N	1	1	8			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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

REDWINE WELL #: 2 RRCID -> 197230 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10610 - 10804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
02	2352	N	2236	-0-	-116	-0-	125 1 9	1	2110	2	N	1	1	8			25
03	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	135 1 9	1	2199	2	N	-0-					25
04	2490	N	2394	-0-	-96	-0-	136 1 9	1	2257	2	N	1	1	8			25
05	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	145 2 9	1	2343	2	N	2	2	8			25
06	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	144 3 9	1	2270	2	N	3	3	8			25
07	2480	N	2456	-0-	-24	-0-	149 1 9	1	2306	2	N	1	1	8			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
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-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148

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
02	T. A.		359	-0-	359	359	359	2			Y	-0-					22
03	T. A.		396	-0-	396	755	262	2	134	9	Y	122					144
04	T. A.		160	-0-	160	915	160	2			Y	-0-					144
05	1103	X	188	-0-	-915	-0-	182	2	6	9	Y	5					149
06	330	N	90	-0-	-240	-0-	90	2			Y	-0-					149
07	155	N	32	-0-	-123	-0-	32	2			Y	-0-					149

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
02	756	N	674	-0-	-82	-0-	38	1	634	2	N	2	2	8			69
							2	9									
03	713	N	570	-0-	-143	-0-	33	1	536	2	N	1	1	8			69
							1	9									
04	600	N	354	-0-	-246	-0-	20	1	334	2	N	-0-					69
05	744	N	188	-0-	-556	-0-	11	1	177	2	N	-0-					69
06	540	N	369	-0-	-171	-0-	22	1	347	2	N	-0-					69
*07	550	N	550	-0-	-0-	-0-	33	1	517	2	N	-0-					69

CAIN, PAULA WELL #: 3 RRCID -> 200980 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10197 - 10378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1372	N	1336	-0-	-36	-0-	75	1	1260	2	N	1	1	8			102
							1	9									
03	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	103	1	1682	2	N	-0-					102
04	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	79	1	1309	2	N	-0-					102
05	1488	N	1089	-0-	-399	-0-	64	1	1024	2	N	1	102	5	1	8	-0-
							1	9									
06	1740	N	-0-	-0-	-1740	-0-					N	-0-					-0-
07	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-

CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202758 COMPL. DATE 04/25/2004 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9027 - 10465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1288	N	715	-0-	-573	-0-	40	1	673	2	N	2	2	8			100
							2	9									
03	1271	N	764	-0-	-507	-0-	44	1	720	2	N	-0-					100
04	930	N	928	-0-	-2	-0-	53	1	875	2	N	-0-					100
05	818	N	818	-0-	-0-	-0-	48	1	767	2	N	3	3	8			100
							3	9									
06	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	60	1	950	2	N	1	1	8			100
							1	9									
*07	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	65	1	1005	2	N	1	1	8			100
							1	9									

CAIN, PAULA WELL #: 7 RRCID -> 203086 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9021 - 10466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	530	N	530	-0-	-0-	-0-	30	1	500	2	N	-0-					45
03	527	N	513	-0-	-14	-0-	30	1	483	2	N	-0-					45
04	665	N	665	-0-	-0-	-0-	38	1	627	2	N	-0-					45
05	589	N	212	-0-	-377	-0-	12	1	200	2	N	-0-					45
06	583	N	583	-0-	-0-	-0-	35	1	548	2	N	-0-					45
07	682	N	463	-0-	-219	-0-	28	1	435	2	N	-0-					45

CAIN, PAULA WELL #: 4 RRCID -> 203194 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9086 - 10476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	604	N	604	-0-	-0-	-0-	34	1	570	2	N	-0-					25
03	393	N	393	-0-	-0-	-0-	23	1	370	2	N	-0-					25
04	484	N	484	-0-	-0-	-0-	28	1	456	2	N	-0-					25
05	682	N	456	-0-	-226	-0-	27	1	429	2	N	-0-					25
06	390	N	383	-0-	-7	-0-	23	1	360	2	N	-0-					25
*07	573	N	573	-0-	-0-	-0-	35	1	538	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. (I) GAS 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	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	65	1	1091	2	N	1	1	8			80
							1	9									
03	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	79	1	1285	2	N	-0-					80
04	918	N	918	-0-	-0-	-0-	52	1	866	2	N	-0-					80
05	1271	N	608	-0-	-663	-0-	35	1	571	2	N	2	2	8			80
							2	9									
06	1230	N	717	-0-	-513	-0-	43	1	674	2	N	-0-					80
07	961	N	668	-0-	-293	-0-	41	1	627	2	N	-0-					80

RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 204403 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9053 - 10495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	728	N	461	-0-	-267	-0-	26	1	435	2	N	-0-					27
03	589	N	589	-0-	-0-	-0-	34	1	555	2	N	-0-					27
04	540	N	432	-0-	-108	-0-	25	1	407	2	N	-0-					27
05	514	N	514	-0-	-0-	-0-	30	1	483	2	N	1	1	8			27
							1	9									
06	606	N	606	-0-	-0-	-0-	36	1	570	2	N	-0-					27
*07	775	N	775	-0-	-0-	-0-	47	1	728	2	N	-0-					27

CAIN, PAULA WELL #: 6 RRCID -> 204410 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9157 - 10397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

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. (I) GAS 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	1008	N	836	-0-	-172	-0-	47	1	789	2	N	-0-					49
03	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	122	1	1997	2	N	-0-					49
04	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	83	1	1380	2	N	-0-					49
05	930	N	890	-0-	-40	-0-	52	1	838	2	N	-0-					49
06	1200	N	868	-0-	-332	-0-	52	1	815	2	N	1	1	8			49
							1	9									
07	1240	N	1003	-0-	-237	-0-	61	1	941	2	N	1	1	8			49
							1	9									

BLAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205779 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 10696 PERF. 8952 - 10372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1344	N	1056	-0-	-288	-0-	59	1	997	2	N	-0-					59
03	1457	N	1041	-0-	-416	-0-	60	1	980	2	N	1	1	8			59
							1	9									
04	1560	N	1320	-0-	-240	-0-	75	1	1245	2	N	-0-					59
05	1178	N	517	-0-	-661	-0-	30	1	486	2	N	1	1	8			59
							1	9									
06	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	90	1	1422	2	N	1	1	8			59
							1	9									
07	1364	N	960	-0-	-404	-0-	58	1	902	2	N	-0-					59

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206007 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 10538 PERF. 8943 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	72	1	1219	2	N	1	1	8			52
							1	9									
03	971	N	971	-0-	-0-	-0-	56	1	915	2	N	-0-					52
04	1230	N	585	-0-	-645	-0-	33	1	552	2	N	-0-					52
05	1271	N	720	-0-	-551	-0-	42	1	677	2	N	1	1	8			52
							1	9									
06	930	N	512	-0-	-418	-0-	30	1	481	2	N	1	1	8			52
							1	9									
07	620	N	595	-0-	-25	-0-	36	1	559	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
02	1064	N	956	-0-	-108	-0-	53	1	902	2	N	1	1	8			44
							1	9									
03	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	67	1	1093	2	N	-0-					44
04	1020	N	872	-0-	-148	-0-	50	1	822	2	N	-0-					44
05	1054	N	775	-0-	-279	-0-	45	1	730	2	N	-0-					44
06	1110	N	879	-0-	-231	-0-	52	1	827	2	N	-0-					44
07	899	N	804	-0-	-95	-0-	49	1	755	2	N	-0-					44

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
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	672	N	477	-0-	-195	-0-	27	1	450	2	N	-0-					24
03	682	N	519	-0-	-163	-0-	30	1	489	2	N	-0-					24
04	820	N	820	-0-	-0-	-0-	47	1	773	2	N	-0-					24
05	929	N	929	-0-	-0-	-0-	54	1	875	2	N	-0-					24
06	807	N	807	-0-	-0-	-0-	48	1	759	2	N	-0-					24
07	837	N	638	-0-	-199	-0-	39	1	599	2	N	-0-					24

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
02	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	74	1	1251	2	Y	-0-					45
03	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	68	1	1113	2	Y	-0-					45
04	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	69	1	1140	2	Y	-0-					45
05	1457	N	976	-0-	-481	-0-	57	1	919	2	Y	-0-					45
06	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	73	1	1156	2	Y	1	1	8			45
							1	9									
*07	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	84	1	1292	2	Y	-0-					45

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
02	1400	N	1349	-0-	-51	-0-	75	1	1273	2	Y	1	1	8			23
							1	9									
03	1488	N	1428	-0-	-60	-0-	82	1	1346	2	Y	-0-					23
04	1740	N	1266	-0-	-474	-0-	72	1	1194	2	Y	-0-					23
05	1488	N	1273	-0-	-215	-0-	74	1	1198	2	Y	1	1	8			23
							1	9									
06	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	87	1	1373	2	Y	-0-					23
*07	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	109	1	1681	2	Y	-0-					23

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206382 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 10652 PERF. 9170 - 10587

02	1008	N	747	-0-	-261	-0-	42	1	705	2	N	-0-					172
03	1054	N	728	-0-	-326	-0-	42	1	686	2	N	-0-					172
04	1050	N	651	-0-	-399	-0-	37	1	614	2	N	-0-					172
05	837	N	615	-0-	-222	-0-	36	1	579	2	N	-0-					172
06	690	N	629	-0-	-61	-0-	38	1	591	2	N	-0-					172
*07	689	N	689	-0-	-0-	-0-	42	1	647	2	N	-0-					172

RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207595 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9100 - 10539

02	919	N	919	-0-	-0-	-0-	51	1	866	2	Y	2	2	8			14
							2	9									
03	806	N	694	-0-	-112	-0-	40	1	654	2	Y	-0-					14
04	895	N	895	-0-	-0-	-0-	51	1	844	2	Y	-0-					14
05	1023	N	716	-0-	-307	-0-	42	1	673	2	Y	1	1	8			14
							1	9									
06	911	N	911	-0-	-0-	-0-	54	1	856	2	Y	1	1	8			14
							1	9									
*07	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	65	1	1002	2	Y	-0-					14

BLAND GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 207824 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 8974 - 10381

02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					25
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					25
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	767	N	767	-0-	-0-	-0-	46	1	721	2	N	-0-					25
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 207827 COMPL. DATE 12/25/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9017 - 10505

02	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	64	1	1071	2	N	1	1	8			27
							1	9									
03	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	80	1	1310	2	N	-0-					27
04	1080	N	1042	-0-	-38	-0-	59	1	983	2	N	-0-					27
05	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	93	1	1500	2	N	1	1	8			27
							1	9									
06	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	75	1	1177	2	N	-0-					27
*07	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	81	1	1255	2	N	-0-					27

BLAND GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 207844 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8994 - 10385

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BLAND GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208443 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8971 - 10353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	896	N	537	-0-	-359	-0-	30	1	507	2	N	-0-					55
03	682	N	384	-0-	-298	-0-	22	1	362	2	N	-0-					55
04	690	N	509	-0-	-181	-0-	29	1	480	2	N	-0-					55
05	589	N	430	-0-	-159	-0-	25	1	405	2	N	-0-					55
06	360	N	117	-0-	-243	-0-	7	1	109	2	N	1	1	8			55
							1	9									
07	527	N	13	-0-	-514	-0-	1	1	12	2	N	-0-					55

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 208977 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9040 - 10509

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	STATUS	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 208978 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 10664 PERF. 9070 - 10518

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	STATUS	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	1764	N	1452	-0-	-312	-0-	81	1	1371	2	N	-0-					107
03	1984	N	1592	-0-	-392	-0-	92	1	1500	2	N	-0-					107
04	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	105	1	1736	2	N	49					156
							54	9									
05	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	116	1	1870	2	N	1	1	8			156
							1	9									
06	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	113	1	1775	2	N	25	2	8			179
							28	9									
07	1953	N	1721	-0-	-232	-0-	105	1	1616	2	N	-0-					179

HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211079 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9095 - 10549

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	STATUS	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	3696	X	2507	-0-	-1189	-0-	140	1	2366	2	Y	1	1	8			47
							1	9									
03	4092	X	2268	-0-	-1824	-0-	131	1	2137	2	Y	-0-					47
04	3960	X	1139	-0-	-2821	-0-	65	1	1074	2	Y	-0-					47
05	3720	X	994	-0-	-2726	-0-	58	1	936	2	Y	-0-					47
06	3120	X	644	-0-	-2476	-0-	38	1	606	2	Y	-0-					47
*07	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	197	1	3054	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

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	STATUS	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	781	N	781	-0-	-0-	-0-	161	1	620	2	N	-0-					34
03	820	N	820	-0-	-0-	-0-	244	1	575	2	N	1	1	8			34
							1	9									
04	806	N	806	-0-	-0-	-0-	218	1	588	2	N	-0-					34
05	775	N	759	-0-	-16	-0-	241	1	518	2	N	-0-					34
06	750	N	673	-0-	-77	-0-	206	1	467	2	N	-0-					34
07	775	N	593	-0-	-182	-0-	201	1	392	2	N	-0-					34

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 211965 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9111 - 10574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	120	1	2028	2	N	2	2	8			34
							2	9									
03	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	122	1	1993	2	N	-0-					34
04	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	120	1	1990	2	N	40					74
							44	9									
05	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	109	1	1757	2	N	1	1	8			74
							1	9									
06	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	96	1	1517	2	N	-0-					74
*07	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	107	1	1655	2	N	-0-					74

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
02	1428	X	1008	-0-	-420	-0-	372	1	636	2	N	-0-					26
03	1581	X	542	-0-	-1039	-0-	527	1	15	2	N	-0-					26
04	1530	X	93	-0-	-1437	-0-	93	1			N	-0-					26
05	1457	X	964	-0-	-493	-0-	248	1	716	2	N	-0-					26
06	1380	X	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					26
07	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					26

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
02	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	136	1	2302	2	N	1	1	8			79
							1	9									
03	2604	N	1114	-0-	-1490	-0-	64	1	1050	2	N	-0-					79
04	3000	N	3016	-0-	16	16	168	1	2782	2	N	60					139
							66	9									
05	2697	N	2332	-0-	-365	-0-	136	1	2195	2	N	1	1	8			139
							1	9									
06	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	152	1	2398	2	N	1	1	8			139
							1	9									
*07	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	172	1	2654	2	N	1	1	8			139
							1	9									

ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 213152 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9160 - 10399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	700	N	686	-0-	-14	-0-	39	1	647	2	Y	-0-					35
03	834	N	834	-0-	-0-	-0-	48	1	782	2	Y	4	4	8			35
							4	9									
04	871	N	871	-0-	-0-	-0-	50	1	821	2	Y	-0-					35
05	775	N	728	-0-	-47	-0-	43	1	685	2	Y	-0-	35	1			-0-
06	810	N	722	-0-	-88	-0-	43	1	679	2	Y	-0-					-0-
*07	961	N	961	-0-	-0-	-0-	58	1	903	2	Y	-0-					-0-

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 213458 COMPL. DATE 08/21/2005 TOTAL DEPTH 10677 PERF. 8970 - 10364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	127	1	2144	2	N	2	2	8			87
							2	9									
03	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	148	1	2418	2	N	15					102
							17	9									
04	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	135	1	2236	2	N	10					112
							11	9									
05	2960	N	2960	-0-	-0-	-0-	173	1	2784	2	N	3	3	8			112
							3	9									
06	2967	N	2967	-0-	-0-	-0-	177	1	2789	2	N	1	1	8			112
							1	9									
*07	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	137	1	2126	2	N	1	1	8			112
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 8 RRCID -> 213709 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 10608 PERF. 9000 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2632	X	2128	-0-	-504	-0-	451	1	1677	2	Y	-0-					33
03	2914	X	2651	-0-	-263	-0-	531	1	2120	2	Y	-0-					33
04	2820	X	2286	-0-	-534	-0-	455	1	1831	2	Y	-0-					33
05	2586	X	2586	-0-	-0-	-0-	536	1	2050	2	Y	-0-					33
06	2580	X	1707	-0-	-873	-0-	456	1	1251	2	Y	-0-					33
07	2666	X	2065	-0-	-601	-0-	506	1	1558	2	Y	1	1	8			33
							1	9									

WEDGEWORTH WELL #: 1 RRCID -> 213918 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9032 - 10407

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-

ALLEN WELL #: 3 RRCID -> 213940 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 8955 - 10358

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-

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 9 RRCID -> 214067 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 10881 PERF. 9264 - 10739

02	2016	X	1105	-0-	-911	-0-	234	1	871	2	Y	-0-					-0-
03	2232	X	1081	-0-	-1151	-0-	216	1	865	2	Y	-0-					-0-
04	2160	X	1094	-0-	-1066	-0-	218	1	876	2	Y	-0-					-0-
05	1953	X	947	-0-	-1006	-0-	196	1	751	2	Y	-0-					-0-
06	1650	X	716	-0-	-934	-0-	191	1	525	2	Y	-0-					-0-
07	1209	X	607	-0-	-602	-0-	149	1	458	2	Y	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 2 RRCID -> 214355 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7466 - 10752

02	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	1			Y	-0-					209
03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	1			Y	-0-					209
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					209
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					209
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					209
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					209

CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 214707 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 8976 - 10399

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WELCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214708 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9094 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1120	N	990	-0-	-130	-0-	55	1	934	2	N	1	1	8			31
							1	9									
03	1240	N	1095	-0-	-145	-0-	63	1	1032	2	N	-0-					31
04	1170	N	910	-0-	-260	-0-	52	1	858	2	N	-0-					31
05	1085	N	997	-0-	-88	-0-	58	1	938	2	N	1	1	8			31
							1	9									
06	1050	N	1025	-0-	-25	-0-	61	1	964	2	N	-0-					31
07	930	N	910	-0-	-20	-0-	55	1	855	2	N	-0-					31

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
02	2660	X	2583	-0-	-77	-0-	616	1	1899	2	N	62					169
							68	9									
03	2945	X	2847	-0-	-98	-0-	682	1	2165	2	N	-0-					169
04	2760	X	2744	-0-	-16	-0-	660	1	2084	2	N	-0-					169
05	2852	X	2631	-0-	-221	-0-	682	1	1946	2	N	3	3	8			169
							3	9									
06	2760	X	2618	-0-	-142	-0-	660	1	1957	2	N	1	1	8			169
							1	9									
07	2852	X	2714	-0-	-138	-0-	660	1	2001	2	N	48	1	8			216
							53	9									

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 215804 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9432 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1148	N	972	-0-	-176	-0-	60	1	912	2	Y	-0-					32
03	1302	N	1126	-0-	-176	-0-	69	1	1057	2	Y	-0-					32
04	1170	N	1084	-0-	-86	-0-	67	1	1017	2	Y	-0-					32
05	1085	N	1054	-0-	-31	-0-	64	1	990	2	Y	-0-					32
06	1080	N	1043	-0-	-37	-0-	65	1	978	2	Y	-0-					32
07	1116	N	1024	-0-	-92	-0-	68	1	956	2	Y	-0-					32

MCHANEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 216984 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 11044 PERF.10316 - 10906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	34	1	131	2	N	-0-					25
03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	77	1	181	2	N	-0-					25
04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	62	1	166	2	N	-0-					25
05	229	N	229	-0-	-0-	-0-	73	1	156	2	N	-0-					25
06	240	N	218	-0-	-22	-0-	67	1	151	2	N	-0-					25
07	248	N	200	-0-	-48	-0-	68	1	132	2	N	-0-					25

MCHANEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 218253 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10293 - 10882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	284	1	1093	2	Y	3	3	8			67
							3	9									
03	411	N	411	-0-	-0-	-0-	122	1	289	2	Y	-0-					67
04	666	N	666	-0-	-0-	-0-	180	1	486	2	Y	-0-					67
05	417	N	417	-0-	-0-	-0-	132	1	285	2	Y	-0-					67
06	390	N	294	-0-	-96	-0-	90	1	204	2	Y	-0-					67
07	403	N	254	-0-	-149	-0-	86	1	168	2	Y	-0-					67

MCHANEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 218334 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 10977 PERF.10238 - 10832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	19	-0-	-9	-0-	4	1	15	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	59	N	59	-0-	-0-	-0-	18	1	41	2	Y	-0-					-0-
*07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	11	1	22	2	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
02	1568	N	1288	-0-	-280	-0-	72	1	1215	2	N	1	1	8			54
							1	9									
03	1674	N	1478	-0-	-196	-0-	85	1	1392	2	N	1	1	8			54
							1	9									
04	1530	N	1444	-0-	-86	-0-	82	1	1362	2	N	-0-					54
05	1426	N	1237	-0-	-189	-0-	72	1	1163	2	N	2	2	8			54
							2	9									
06	1440	N	1068	-0-	-372	-0-	64	1	1004	2	N	-0-					54
07	1488	N	1193	-0-	-295	-0-	72	1	1121	2	N	-0-					54

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
02	560	N	500	-0-	-60	-0-	28	1	472	2	N	-0-					99
03	790	N	790	-0-	-0-	-0-	46	1	744	2	N	-0-					99
04	570	N	492	-0-	-78	-0-	28	1	464	2	N	-0-					99
05	558	N	479	-0-	-79	-0-	28	1	451	2	N	-0-					99
06	851	N	851	-0-	-0-	-0-	51	1	800	2	N	-0-					99
*07	581	N	581	-0-	-0-	-0-	35	1	546	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
02	364	N	306	-0-	-58	-0-	17	1	289	2	N	-0-					82
03	372	N	327	-0-	-45	-0-	19	1	308	2	N	-0-					82
04	360	N	230	-0-	-130	-0-	13	1	217	2	N	-0-					82
05	341	N	338	-0-	-3	-0-	20	1	318	2	N	-0-					82
06	330	N	225	-0-	-105	-0-	13	1	212	2	N	-0-					82
*07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	17	1	262	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
02	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	181	1	3060	2	N	1	1	8			161
							1	9									
03	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	193	1	3158	2	N	-0-					161
04	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	180	1	2984	2	N	-0-					161
05	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	197	1	3172	2	N	3	3	8			161
							3	9									
06	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	166	1	2625	2	N	64	1	8			224
							70	9									
*07	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	209	1	3238	2	N	1	182	1	1	8	42
							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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170

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
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CULLEN HEIRS 2 WELL #: 2 RRCID -> 221048 COMPL. DATE 11/29/2012 TOTAL DEPTH 10796 PERF. 9176 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1456	N	1167	-0-	-289	-0-	65	1	1101	2	N	1	1	8			132
							1	9									
03	1364	N	1246	-0-	-118	-0-	72	1	1174	2	N	-0-					132
04	1230	N	1136	-0-	-94	-0-	65	1	1071	2	N	-0-					132
05	1302	N	1135	-0-	-167	-0-	66	1	1069	2	N	-0-					132
06	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	79	1	1253	2	N	4	1	8			135
							4	9									
*07	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	80	1	1237	2	N	49	157	1	1	8	26
							54	9									

STRONG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221741 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 8953 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	82	1	1376	2	N	-0-					104
03	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	129	1	2112	2	N	-0-					104
04	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	125	1	2072	2	N	-0-					104
05	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	103	1	1660	2	N	-0-					104
06	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	127	1	2000	2	N	-0-					104
*07	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	149	1	2309	2	N	-0-					104

GARRETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221745 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 10583 PERF. 8972 - 10358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1960	N	1760	-0-	-200	-0-	98	1	1661	2	N	1	1	8			82
							1	9									
03	2108	N	1895	-0-	-213	-0-	109	1	1786	2	N	-0-					82
04	2040	N	1797	-0-	-243	-0-	102	1	1695	2	N	-0-					82
05	1953	N	1301	-0-	-652	-0-	76	1	1222	2	N	3	3	8			82
							3	9									
06	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	129	1	2038	2	N	6	6	8			82
							7	9									
*07	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	121	1	1864	2	N	2	2	8			82
							2	9									

CULLEN HEIRS 2 WELL #: 3 RRCID -> 222373 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9170 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2072	N	2048	-0-	-24	-0-	115	1	1933	2	N	-0-					99
03	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	123	1	2005	2	N	9	1	8			107
							10	9									
04	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	139	1	2309	2	N	-0-					107
05	2877	N	2877	-0-	-0-	-0-	166	1	2674	2	N	34	4	8			137
							37	9									
06	2839	N	2839	-0-	-0-	-0-	169	1	2668	2	N	2	2	8			137
							2	9									
07	2542	N	2488	-0-	-54	-0-	150	1	2327	2	N	10	120	1			27
							11	9									

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
02	1344	N	1204	-0-	-140	-0-	74	1	1130	2	N	-0-					87
03	1519	N	1338	-0-	-181	-0-	82	1	1256	2	N	-0-					87
04	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	95	1	1441	2	N	-0-					87
05	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	92	1	1414	2	N	-0-					87
06	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	89	1	1332	2	N	-0-					87
07	1581	N	1517	-0-	-64	-0-	101	1	1416	2	N	-0-					87

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LOFTIS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223741 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9008 - 10481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1767	2	47	9	Y	43					75
03	3100	N	3103	-0-	3	3	3100	2	3	9	Y	3	3	8			75
04	2027	N	2024	-0-	-3	-0-	1985	2	39	9	Y	35	1	8			109
05	2880	N	2880	-0-	-0-	-0-	2878	2	2	9	Y	2	2	8			109
06	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2356	2	1	9	Y	1	1	8			109
*07	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2032	2	1	9	Y	1	1	8			109

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
02	952	N	570	-0-	-382	-0-	32	1	538	2	Y	-0-					43
03	764	N	764	-0-	-0-	-0-	44	1	720	2	Y	-0-					43
04	690	N	625	-0-	-65	-0-	36	1	589	2	Y	-0-					43
05	620	N	503	-0-	-117	-0-	29	1	474	2	Y	-0-					43
06	750	N	542	-0-	-208	-0-	32	1	509	2	Y	1	1	8			43
							1	9									
*07	773	N	773	-0-	-0-	-0-	47	1	726	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
02	1008	N	897	-0-	-111	-0-	50	1	847	2	N	-0-					94
03	1054	N	979	-0-	-75	-0-	56	1	923	2	N	-0-					94
04	1020	N	954	-0-	-66	-0-	54	1	900	2	N	-0-					94
05	992	N	949	-0-	-43	-0-	55	1	894	2	N	-0-					94
06	960	N	764	-0-	-196	-0-	46	1	718	2	N	-0-					94
07	992	N	851	-0-	-141	-0-	52	1	799	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
02	1232	N	1112	-0-	-120	-0-	62	1	1050	2	N	-0-					47
03	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	82	1	1343	2	N	-0-					47
04	1530	N	1189	-0-	-341	-0-	68	1	1121	2	N	-0-					47
05	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	80	1	1285	2	N	-0-					47
06	1380	N	1324	-0-	-56	-0-	79	1	1245	2	N	-0-					47
07	1240	N	1004	-0-	-236	-0-	61	1	943	2	N	-0-					47

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
02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	46	1	345	2	Y	2	2	8			32
							2	9									
03	403	N	374	-0-	-29	-0-	43	1	331	2	Y	-0-					32
04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	40	1	305	2	Y	-0-					32
05	SHUT IN		-0-	-0-	-154	-0-					Y	-0-	32	1			-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-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
NOLEN GU1 WELL #: 1 RRCID -> 226680 COMPL. DATE 12/25/2006 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10541 - 10894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1316	N	1044	-0-	-272	-0-	122	1	922	2	N	-0-					28
03	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	148	1	1126	2	N	-0-					28
04	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	148	1	1133	2	N	-0-					28
05	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	152	1	1195	2	N	-0-					28
06	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	153	1	1230	2	N	1	1	8			28
							1	9									
07	1333	N	1298	-0-	-35	-0-	140	1	1157	2	N	1	1	8			28
							1	9									

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
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-

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
02	2632	N	2457	-0-	-175	-0-	135	1	2280	2	N	38	180	1	1	8	52
							42	9									
03	2666	N	2665	-0-	-1	-0-	154	1	2509	2	N	2	2	8			52
							2	9									
04	2700	N	2604	-0-	-96	-0-	144	1	2394	2	N	60					112
							66	9									
05	2728	N	2621	-0-	-107	-0-	153	1	2464	2	N	4	1	8			115
							4	9									
06	2580	N	2571	-0-	-9	-0-	153	1	2414	2	N	4	2	8			117
							4	9									
07	2697	N	2639	-0-	-58	-0-	160	1	2478	2	N	1	1	8			117
							1	9									

GRAY GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 227753 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 7550 - 10688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1960	N	1467	-0-	-493	-0-	1405	2	62	9	N	56					226
03	2936	N	2936	-0-	-0-	-0-	2805	2	131	9	N	119	174	1	3	8	168
04	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	2355	2	46	9	N	42	175	1	2	8	33
05	2900	N	2900	-0-	-0-	-0-	2849	2	51	9	N	46					79
06	3000	N	3499	-0-	499	499	3443	2	56	9	N	51	1	8			129
*07	3100	N	3313	-0-	213	712	3250	2	63	9	N	57	1	8			185

MORGAN ESTATE GU WELL #: 2 RRCID -> 227779 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10650 - 70800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

GALLOWAY GU WELL #: 1 RRCID -> 227868 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10551 - 10894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1232	N	872	-0-	-360	-0-	102	1	770	2	N	-0-					150
03	1178	N	707	-0-	-471	-0-	82	1	625	2	N	-0-					150
04	1110	N	1013	-0-	-97	-0-	117	1	896	2	N	-0-					150
05	961	N	715	-0-	-246	-0-	80	1	635	2	N	-0-					150
06	690	N	625	-0-	-65	-0-	69	1	556	2	N	-0-					150
07	1054	N	766	-0-	-288	-0-	83	1	683	2	N	-0-					150

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
COLE WELL #: 1 RRCID -> 228131 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9354 - 10843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1904	X	1534	-0-	-370	-0-	179	1	1355	2	Y	-0-					30
03	2108	X	1587	-0-	-521	-0-	184	1	1401	2	Y	2	2	8			30
							2	9									
04	2040	X	1884	-0-	-156	-0-	217	1	1667	2	Y	-0-					30
05	2015	X	2011	-0-	-4	-0-	226	1	1785	2	Y	-0-					30
06	1950	X	1622	-0-	-328	-0-	179	1	1442	2	Y	1	1	8			30
							1	9									
07	1953	X	1415	-0-	-538	-0-	153	1	1262	2	Y	-0-					30

REDWINE WELL #: 3 RRCID -> 229147 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10569 - 10783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	308	N	277	-0-	-31	-0-	277	2			N	-0-					85
03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					85
04	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					85
05	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					85
06	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					85
*07	919	N	919	-0-	-0-	-0-	909	2	10	9	N	9					94

GALLOWAY GU WELL #: 2 RRCID -> 229181 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 11012 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1344	N	1306	-0-	-38	-0-	152	1	1154	2	N	-0-					115
03	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	182	1	1391	2	N	1	1	8			115
							1	9									
04	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	180	1	1377	2	N	-0-					115
05	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	181	1	1424	2	N	-0-					115
06	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	176	1	1419	2	N	-0-					115
07	1612	N	1551	-0-	-61	-0-	167	1	1383	2	N	1	1	8			115
							1	9									

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
02	980	N	576	-0-	-404	-0-	67	1	508	2	Y	1	1	8			21
							1	9									
03	775	N	622	-0-	-153	-0-	72	1	550	2	Y	-0-					21
04	900	N	696	-0-	-204	-0-	80	1	616	2	Y	-0-					21
05	651	N	547	-0-	-104	-0-	61	1	485	2	Y	1	1	8			21
							1	9									
06	727	N	727	-0-	-0-	-0-	80	1	646	2	Y	1	1	8			21
							1	9									
*07	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	132	1	1095	2	Y	1	1	8			21
							1	9									

CULLEN HEIRS 2 WELL #: 6 RRCID -> 229283 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 10832 PERF. 9138 - 10571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1316	N	1246	-0-	-70	-0-	70	1	1175	2	N	1	1	8			94
							1	9									
03	1364	N	1349	-0-	-15	-0-	78	1	1269	2	N	2	2	8			94
							2	9									
04	1350	N	1159	-0-	-191	-0-	66	1	1086	2	N	6					100
							7	9									
05	1395	N	1384	-0-	-11	-0-	77	1	1243	2	N	58	3	8			155
							64	9									
06	1320	N	1215	-0-	-105	-0-	72	1	1142	2	N	1	1	8			155
							1	9									
*07	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	76	1	1181	2	N	1	1	8			155
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
FARLEY, CAL BOYS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 230216 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 10606 PERF. 9104 - 10412

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2175	2	33	9	N	30					140
03	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2			N	-0-					140
04	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-					140
05	2418	N	1242	-0-	-1176	-0-	1242	2			N	-0-					140
06	1860	N	993	-0-	-867	-0-	981	2	12	9	N	11					151
07	1426	N	1122	-0-	-304	-0-	1122	2			N	-0-	86	1			65

SWEPCO GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230224 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 10686 PERF. 9060 - 10514

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	756	N	118	-0-	-638	-0-	7	1	110	2	N	1	1	8			26
							1	9									
03	558	N	458	-0-	-100	-0-	26	1	432	2	N	-0-					26
04	455	N	455	-0-	-0-	-0-	26	1	429	2	N	-0-					26
05	419	N	419	-0-	-0-	-0-	24	1	394	2	N	1	1	8			26
							1	9									
06	450	N	333	-0-	-117	-0-	20	1	310	2	N	3	3	8			26
							3	9									
07	465	N	320	-0-	-145	-0-	19	1	300	2	N	1	1	8			26
							1	9									

MIMS GU WELL #: 1 RRCID -> 230575 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10164 - 10781

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			Y	-0-					26
03	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			Y	-0-					26
04	720	N	682	-0-	-38	-0-	678	2	4	9	Y	4					30
05	992	N	505	-0-	-487	-0-	499	2	6	9	Y	5					35
06	960	N	542	-0-	-418	-0-	542	2			Y	-0-					35
07	713	N	473	-0-	-240	-0-	473	2			Y	-0-					35

GIBSON GU1 WELL #: 1 RRCID -> 230634 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10454 - 10758

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1400	X	978	-0-	-422	-0-	126	1	852	2	Y	-0-					15
03	1701	X	1701	-0-	-0-	-0-	172	1	1529	2	Y	-0-					15
04	1578	X	1578	-0-	-0-	-0-	117	1	1461	2	Y	-0-					15
05	1565	X	1565	-0-	-0-	-0-	141	1	1422	2	Y	2	2	8			15
							2	9									
06	1650	X	1349	-0-	-301	-0-	127	1	1222	2	Y	-0-					15
07	1705	X	1129	-0-	-576	-0-	107	1	1021	2	Y	1	1	8			15
							1	9									

CANNON, T. P. GU WELL #: 2 RRCID -> 230646 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10584 - 10806

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	977	N	977	-0-	-0-	-0-	207	1	770	2	N	-0-					74
03	1302	N	1169	-0-	-133	-0-	330	1	839	2	N	-0-					74
04	1380	N	1138	-0-	-242	-0-	299	1	838	2	N	1	1	8			74
							1	9									
05	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	345	1	867	2	N	5					79
							6	9									
06	1140	N	877	-0-	-263	-0-	159	1	718	2	N	-0-					79
07	1178	N	759	-0-	-419	-0-	132	1	624	2	N	3					82
							3	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BROWN, TOM WELL #: 1 RRCID -> 230981 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9248 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	94	1	1586	2	N	-0-					28
03	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	117	1	1919	2	N	-0-					28
04	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	115	1	1901	2	N	-0-					28
05	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	126	1	2026	2	N	-0-					28
06	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	135	1	2136	2	N	-0-					28
*07	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	131	1	2026	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
02	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	89	1	1503	2	N	-0-					130
03	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	102	1	1661	2	N	2	2	8			130
							2	9									
04	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	95	1	1583	2	N	50					180
							55	9									
05	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	111	1	1796	2	N	4	4	8			180
							4	9									
06	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	102	1	1614	2	N	1	1	8			180
							1	9									
07	1798	N	1792	-0-	-6	-0-	106	1	1642	2	N	40	187	1	2	8	31
							44	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
02	252	N	231	-0-	-21	-0-	13	1	218	2	N	-0-					129
03	310	N	292	-0-	-18	-0-	17	1	275	2	N	-0-					129
04	300	N	263	-0-	-37	-0-	15	1	248	2	N	-0-					129
05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	19	1	301	2	N	-0-					129
06	287	N	287	-0-	-0-	-0-	17	1	270	2	N	-0-					129
07	279	N	253	-0-	-26	-0-	15	1	238	2	N	-0-					129

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
02	1764	N	1545	-0-	-219	-0-	180	1	1365	2	Y	-0-					23
03	1767	N	1633	-0-	-134	-0-	189	1	1444	2	Y	-0-					23
04	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	259	1	1989	2	Y	-0-					23
05	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	289	1	2279	2	Y	-0-					23
06	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	218	1	1753	2	Y	-0-					23
07	2325	N	1961	-0-	-364	-0-	212	1	1749	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
02	2128	N	1732	-0-	-396	-0-	97	1	1634	2	N	1	1	8			186
							1	9									
03	1426	N	1220	-0-	-206	-0-	70	1	1149	2	N	1	1	8			186
							1	9									
04	1530	N	1225	-0-	-305	-0-	70	1	1155	2	N	-0-					186
05	1922	N	1467	-0-	-455	-0-	86	1	1380	2	N	1	1	8			186
							1	9									
06	1170	N	1156	-0-	-14	-0-	69	1	1086	2	N	1	1	8			186
							1	9									
07	1271	N	994	-0-	-277	-0-	60	1	934	2	N	-0-					186

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

SALMON WELL #: 1 RRCID -> 232023 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9176 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1232	N	842	-0-	-390	-0-	47	1	795	2	N	-0-					74
03	1240	N	821	-0-	-419	-0-	47	1	774	2	N	-0-					74
04	1140	N	661	-0-	-479	-0-	38	1	623	2	N	-0-					74
05	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	68	1	1098	2	N	-0-					74
06	969	N	969	-0-	-0-	-0-	58	1	910	2	N	1	1	8			74
							1	9									
07	682	N	625	-0-	-57	-0-	38	1	587	2	N	-0-					74

KILLINGSWORTH WELL #: 1 RRCID -> 232029 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 9002 - 10405

02	336	N	-0-	-0-	-336	-0-					N	-0-					100
03	868	N	739	-0-	-129	-0-	42	1	697	2	N	-0-					100
04	582	N	582	-0-	-0-	-0-	27	1	555	2	N	-0-					100
05	635	N	635	-0-	-0-	-0-	32	1	603	2	N	-0-					100
06	720	N	608	-0-	-112	-0-	35	1	572	2	N	1	1	8			100
							1	9									
07	589	N	429	-0-	-160	-0-	22	1	406	2	N	1	1	8			100
							1	9									

MAGRILL WELL #: 1 RRCID -> 232059 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 10634 PERF. 9048 - 10458

02	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	187	1	3353	2	N	2	2	8			100
							2	9									
03	3441	X	2718	-0-	-723	-0-	155	1	2563	2	N	-0-					100
04	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	170	1	3428	2	N	24	2	8			122
							26	9									
05	3441	X	2214	-0-	-1227	-0-	113	1	2098	2	N	3	3	8			122
							3	9									
06	3330	X	1475	-0-	-1855	-0-	84	1	1391	2	N	-0-					122
07	3441	X	1140	-0-	-2301	-0-	58	1	1082	2	N	-0-					122

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 232096 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 10734 PERF. 9094 - 10506

02	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	111	1	1865	2	N	1	1	8			151
							1	9									
03	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	123	1	2006	2	N	-0-					151
04	2070	N	1774	-0-	-296	-0-	101	1	1673	2	N	-0-					151
05	2201	N	1658	-0-	-543	-0-	97	1	1559	2	N	2	1	8			152
							2	9									
06	2070	N	1625	-0-	-445	-0-	97	1	1527	2	N	1	1	8			152
							1	9									
07	1829	N	1564	-0-	-265	-0-	95	1	1468	2	N	1	1	8			152
							1	9									

FARLEY, CAL BOYS RANCH WELL #: 2 RRCID -> 232476 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9168 - 10476

02	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					69
03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					69
04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					69
05	465	N	216	-0-	-249	-0-	216	2			N	-0-					69
06	258	N	258	-0-	-0-	-0-	257	2	1	9	N	1	1	8			69
*07	391	N	391	-0-	-0-	-0-	390	2	1	9	N	1	1	8			69

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CANNON, T. P. GU WELL #: 3 RRCID -> 232838 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10531 - 10768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1960	N	976	-0-	-984	-0-	207	1	769	2	N	-0-					127
03	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					127
04	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					127
05	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					127
06	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	400	1	1806	2	N	5					132
							6	9									
*07	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	221	1	1048	2	N	8					140
							9	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
02	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2046	2	2	9	N	2	2	8			55
03	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	2545	2	8	9	N	7	3	8			59
04	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	2525	2	26	9	N	24	4	8			79
05	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2367	2	29	9	N	26	3	8			102
06	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2488	2	1	9	N	1	1	8			102
*07	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	2623	2	3	9	N	3	3	8			102

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
02	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	153	1	1162	2	N	-0-					25
03	1643	N	1487	-0-	-156	-0-	172	1	1315	2	N	-0-					25
04	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	186	1	1429	2	N	-0-					25
05	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	190	1	1495	2	N	-0-					25
06	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	181	1	1456	2	N	-0-					25
*07	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	195	1	1610	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
02	447	N	447	-0-	-0-	-0-	2	1	445	2	Y	-0-					127
03	429	N	429	-0-	-0-	-0-	4	1	425	2	Y	-0-					127
04	149	N	149	-0-	-0-	-0-	4	1	145	2	Y	-0-					127
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					127
06	602	N	602	-0-	-0-	-0-	6	1	596	2	Y	-0-					127
*07	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			Y	-0-					127

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
02	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	271	1	4576	2	N	4	181	1	3	8	45
							4	9									
03	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	266	1	4347	2	N	1	1	8			45
							1	9									
04	5449	X	5449	-0-	-0-	-0-	310	1	5139	2	N	-0-					45
05	2294	X	2029	-0-	-265	-0-	118	1	1908	2	N	3	3	8			45
							3	9									
06	2220	X	2147	-0-	-73	-0-	127	1	2007	2	N	12	3	8			54
							13	9									
07	2294	X	2065	-0-	-229	-0-	125	1	1939	2	N	1	1	8			54
							1	9									

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 234593 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9032 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	840	N	663	-0-	-177	-0-	37	1	626	2	N	-0-					24
03	930	N	533	-0-	-397	-0-	31	1	502	2	N	-0-					24
04	900	N	822	-0-	-78	-0-	47	1	775	2	N	-0-					24
05	764	N	764	-0-	-0-	-0-	45	1	719	2	N	-0-					24
06	970	N	970	-0-	-0-	-0-	58	1	912	2	N	-0-					24
*07	899	N	899	-0-	-0-	-0-	55	1	844	2	N	-0-					24

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
YOUNG, THELMA WELL #: 1 RRCID -> 234594 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 9146 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1008	N	417	-0-	-591	-0-	22	1	395	2	N	-0-					110
03	620	N	442	-0-	-178	-0-	25	1	417	2	N	-0-					110
04	510	N	430	-0-	-80	-0-	20	1	410	2	N	-0-					110
05	611	N	611	-0-	-0-	-0-	31	1	580	2	N	-0-					110
06	927	N	927	-0-	-0-	-0-	53	1	873	2	N	1	1	8			110
							1	9									
*07	488	N	488	-0-	-0-	-0-	25	1	463	2	N	-0-					110

GRAY GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 234762 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10568 - 10782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					27
03	480	N	480	-0-	-0-	-0-	478	2	2	9	N	2	2	8			27
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					27
05	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					27
06	482	N	482	-0-	-0-	-0-	481	2	1	9	N	1	1	8			27
*07	641	N	641	-0-	-0-	-0-	640	2	1	9	N	1	1	8			27

STRONG WELL #: 1 RRCID -> 234768 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10669 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2604	X	2517	-0-	-87	-0-	2517	2			Y	-0-					147
03	2883	X	2644	-0-	-239	-0-	2568	2	76	9	Y	69	163	1	1	8	52
04	2790	X	2666	-0-	-124	-0-	2500	2	166	9	Y	151	176	1			27
05	2790	X	2462	-0-	-328	-0-	2462	2			Y	-0-					27
06	2700	X	2352	-0-	-348	-0-	2352	2			Y	-0-					27
07	2790	X	2442	-0-	-348	-0-	2317	2	125	9	Y	114	1	8			140

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
02	56	N	43	-0-	-13	-0-	7	1	26	2	N	9	9	8			120
							10	9									
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	12	1	32	2	N	-0-					120
04	90	N	24	-0-	-66	-0-	6	1	18	2	N	-0-					120
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	19	1	48	2	N	-0-					120
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	6	1	29	2	N	-0-					120
*07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	7	1	34	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

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
02	2156	N	1920	-0-	-236	-0-	224	1	1696	2	N	-0-					54
03	2325	N	2077	-0-	-248	-0-	241	1	1836	2	N	-0-					54
04	2520	N	2077	-0-	-443	-0-	240	1	1837	2	N	-0-					54
05	2139	N	2124	-0-	-15	-0-	239	1	1885	2	N	-0-					54
06	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	235	1	1894	2	N	-0-					54
07	2139	N	2018	-0-	-121	-0-	218	1	1799	2	N	1	1	8			54
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
02	840	N	727	-0-	-113	-0-	85	1	642	2	N	-0-					34
03	899	N	807	-0-	-92	-0-	94	1	713	2	N	-0-					34
04	810	N	799	-0-	-11	-0-	92	1	707	2	N	-0-					34
05	882	N	882	-0-	-0-	-0-	99	1	783	2	N	-0-					34
06	879	N	879	-0-	-0-	-0-	97	1	782	2	N	-0-					34
*07	926	N	926	-0-	-0-	-0-	100	1	825	2	N	1	1	8			34
							1	9									

SWEPCO GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236395 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 10738 PERF. 9086 - 10536

02	537	N	537	-0-	-0-	-0-	30	1	507	2	N	-0-					32
03	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	91	1	1488	2	N	3	3	8			32
							3	9									
04	493	N	493	-0-	-0-	-0-	28	1	465	2	N	-0-					32
05	589	N	260	-0-	-329	-0-	15	1	245	2	N	-0-					32
06	1440	N	269	-0-	-1171	-0-	16	1	253	2	N	-0-					32
07	496	N	263	-0-	-233	-0-	16	1	247	2	N	-0-					32

LOWRY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236625 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 8968 - 10402

02	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	87	1	1470	2	N	2	2	8			39
							2	9									
03	2325	N	1869	-0-	-456	-0-	106	1	1726	2	N	34	1	8			72
							37	9									
04	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	101	1	1678	2	N	-0-					72
05	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	119	1	1910	2	N	3	3	8			72
							3	9									
06	1800	N	1599	-0-	-201	-0-	95	1	1503	2	N	1	1	8			72
							1	9									
*07	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	111	1	1723	2	N	1	1	8			72
							1	9									

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 9 RRCID -> 236626 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8998 - 10286

02	1960	N	1900	-0-	-60	-0-	106	1	1793	2	N	1	1	8			26
							1	9									
03	1798	N	1670	-0-	-128	-0-	96	1	1574	2	N	-0-					26
04	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	129	1	2134	2	N	-0-					26
05	2108	N	1925	-0-	-183	-0-	112	1	1811	2	N	2	2	8			26
							2	9									
06	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	106	1	1676	2	N	-0-					26
07	2325	N	1842	-0-	-483	-0-	112	1	1729	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

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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WILSON GU1 WELL #: 5 RRCID -> 237342 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10574 - 10888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2100	N	1854	-0-	-246	-0-	216	1	1638	2	N	-0-					100
03	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	242	1	1845	2	N	-0-					100
04	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	214	1	1639	2	N	-0-					100
05	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	237	1	1871	2	N	-0-					100
06	2010	N	1984	-0-	-26	-0-	219	1	1764	2	N	1	1	8			100
							1	9									
*07	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	231	1	1906	2	N	1	1	8			100
							1	9									

COLE WELL #: 3 RRCID -> 237350 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9250 - 10806

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-

CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 237356 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9024 - 10478

02	980	N	290	-0-	-690	-0-	16	1	274	2	N	-0-					27
03	620	N	178	-0-	-442	-0-	10	1	168	2	N	-0-					27
04	508	N	508	-0-	-0-	-0-	29	1	479	2	N	-0-					27
05	310	N	126	-0-	-184	-0-	7	1	119	2	N	-0-					27
06	350	N	350	-0-	-0-	-0-	21	1	329	2	N	-0-					27
*07	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	68	1	1059	2	N	-0-					27

BONNER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 237374 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9065 - 10388

02	1008	N	904	-0-	-104	-0-	51	1	853	2	N	-0-					107
03	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	65	1	1060	2	N	-0-					107
04	782	N	782	-0-	-0-	-0-	44	1	738	2	N	-0-					107
05	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	67	1	1077	2	N	2	2	8			107
							2	9									
06	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	68	1	1070	2	N	1	1	8			107
							1	9									
*07	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	65	1	1006	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

02	476	N	378	-0-	-98	-0-	44	1	334	2	N	-0-					32
03	496	N	437	-0-	-59	-0-	51	1	386	2	N	-0-					32
04	450	N	333	-0-	-117	-0-	38	1	295	2	N	-0-					32
05	434	N	287	-0-	-147	-0-	32	1	255	2	N	-0-					32
06	420	N	282	-0-	-138	-0-	31	1	251	2	N	-0-					32
07	341	N	321	-0-	-20	-0-	35	1	286	2	N	-0-					32

MORGAN ESTATE GU WELL #: 3 RRCID -> 237390 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 10967 PERF.10738 - 10952

02	1344	N	1288	-0-	-56	-0-	1288	2			N	-0-					27
03	1457	N	1441	-0-	-16	-0-	1441	2			N	-0-					27
04	1320	N	1246	-0-	-74	-0-	1246	2			N	-0-					27
05	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			N	-0-					27
06	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			N	-0-					27
*07	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			N	-0-					27

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

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
02	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	470	1	1950	2	N	-0-					104
03	2449	N	2391	-0-	-58	-0-	592	1	1799	2	N	-0-					104
04	2190	N	1397	-0-	-793	-0-	351	1	1046	2	N	-0-					104
05	2573	N	1989	-0-	-584	-0-	328	1	1661	2	N	-0-					104
06	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	485	1	2104	2	N	-0-					104
*07	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	517	1	2118	2	N	-0-					104

SHELTON WELL #: 4 RRCID -> 237419 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9046 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4172	X	378	-0-	-3794	-0-	36	1	342	2	N	-0-					44
03	4619	X	838	-0-	-3781	-0-	76	1	762	2	N	-0-					44
04	4470	X	299	-0-	-4171	-0-	26	1	273	2	N	-0-					44
05	4619	X	416	-0-	-4203	-0-	40	1	376	2	N	-0-					44
06	1830	X	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-					44
*07	2031	X	2031	-0-	-0-	-0-	206	1	1822	2	N	3	3	8			44
							3	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
02	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	133	1	1008	2	Y	-0-					62
03	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	181	1	1380	2	Y	-0-					62
04	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	210	1	1607	2	Y	-0-					62
05	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	169	1	1330	2	Y	-0-					62
06	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	128	1	1027	2	Y	-0-					62
*07	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	132	1	1095	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

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
02	896	X	749	-0-	-147	-0-	40	1	709	2	N	-0-					159
03	992	X	660	-0-	-332	-0-	38	1	622	2	N	-0-					159
04	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	53	1	1059	2	N	-0-					159
05	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	101	1	1870	2	N	1	1	8			159
							1	9									
06	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	83	1	1381	2	N	-0-					159
*07	3100	N	4068	-0-	968	968	207	1	3850	2	N	10	10	8			159
							11	9									

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 239081 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 8930 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1092	N	884	-0-	-208	-0-	49	1	835	2	N	-0-					73
03	1209	N	1084	-0-	-125	-0-	62	1	1021	2	N	1	1	8			73
							1	9									
04	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	66	1	1101	2	N	-0-					73
05	992	N	617	-0-	-375	-0-	36	1	580	2	N	1	1	8			73
							1	9									
06	1050	N	400	-0-	-650	-0-	24	1	376	2	N	-0-					73
07	1209	N	277	-0-	-932	-0-	17	1	260	2	N	-0-					73

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
02	1904	N	1713	-0-	-191	-0-	95	1	1606	2	N	11	1	8			175
							12	9									
03	1891	N	1671	-0-	-220	-0-	95	1	1556	2	N	18	1	8			192
							20	9									
04	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	94	1	1566	2	N	-0-					192
05	1891	N	1778	-0-	-113	-0-	104	1	1671	2	N	3	3	8			192
							3	9									
06	1620	N	1469	-0-	-151	-0-	88	1	1380	2	N	1	1	8			192
							1	9									
*07	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	112	1	1737	2	N	44	83	1	1	8	152
							48	9									

BONNER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 239122 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 8946 - 10360

02	711	N	711	-0-	-0-	-0-	40	1	671	2	N	-0-					26
03	899	N	787	-0-	-112	-0-	45	1	742	2	N	-0-					26
04	953	N	953	-0-	-0-	-0-	54	1	899	2	N	-0-					26
05	882	N	882	-0-	-0-	-0-	52	1	830	2	N	-0-					26
06	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	67	1	1060	2	N	63					89
							69	9									
*07	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	62	1	958	2	N	39	1	8			127
							43	9									

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 239514 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 8800 - 10190

02	336	N	247	-0-	-89	-0-	14	1	233	2	N	-0-					62
03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	14	1	226	2	N	-0-					62
04	300	N	254	-0-	-46	-0-	14	1	240	2	N	-0-					62
05	279	N	255	-0-	-24	-0-	15	1	240	2	N	-0-					62
06	286	N	286	-0-	-0-	-0-	17	1	269	2	N	-0-					62
07	248	N	210	-0-	-38	-0-	13	1	197	2	N	-0-					62

CULLEN HEIRS 2 WELL #: 7 RRCID -> 239521 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10355 - 10692

02	1064	N	876	-0-	-188	-0-	49	1	827	2	N	-0-					145
03	992	N	885	-0-	-107	-0-	51	1	834	2	N	-0-					145
04	990	N	802	-0-	-188	-0-	46	1	756	2	N	-0-					145
05	961	N	782	-0-	-179	-0-	46	1	736	2	N	-0-					145
06	870	N	760	-0-	-110	-0-	45	1	714	2	N	1	1	8			145
							1	9									
07	837	N	809	-0-	-28	-0-	49	1	760	2	N	-0-					145

JONES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 239683 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 10848 PERF.10688 - 10692

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
07	14B2 EXT		-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
02	998	N	998	-0-	-0-	-0-	116	1	882	2	N	-0-					134
03	868	N	749	-0-	-119	-0-	87	1	662	2	N	-0-					134
04	782	N	782	-0-	-0-	-0-	90	1	692	2	N	-0-					134
05	1023	N	847	-0-	-176	-0-	95	1	752	2	N	-0-					134
06	842	N	842	-0-	-0-	-0-	93	1	747	2	N	2	2	8			134
							2	9									
*07	887	N	887	-0-	-0-	-0-	95	1	789	2	N	3	3	8			134
							3	9									

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 240181 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 10541 PERF. 9036 - 10368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2156	N	2134	-0-	-22	-0-	119	1	2013	2	N	2	2	8			129
							2	9									
03	2387	N	2200	-0-	-187	-0-	127	1	2073	2	N	-0-					129
04	2460	N	2070	-0-	-390	-0-	115	1	1915	2	N	36					165
							40	9									
05	2356	N	1988	-0-	-368	-0-	114	1	1845	2	N	26	1	8			190
							29	9									
06	2130	N	2068	-0-	-62	-0-	123	1	1941	2	N	4	147	1	1	8	46
							4	9									
07	2139	N	2011	-0-	-128	-0-	122	1	1888	2	N	1	1	8			46
							1	9									

BONNER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 240198 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 9112 - 10396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	428	N	428	-0-	-0-	-0-	24	1	403	2	N	1	1	8			109
							1	9									
03	354	N	354	-0-	-0-	-0-	20	1	334	2	N	-0-					109
04	372	N	372	-0-	-0-	-0-	21	1	351	2	N	-0-					109
05	341	N	326	-0-	-15	-0-	19	1	306	2	N	1	1	8			109
							1	9									
06	493	N	493	-0-	-0-	-0-	29	1	463	2	N	1	1	8			109
							1	9									
*07	700	N	700	-0-	-0-	-0-	36	1	556	2	N	98	162	1	1	8	44
							108	9									

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 11 RRCID -> 241230 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8850 - 10324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3248	X	2783	-0-	-465	-0-	156	1	2625	2	N	2	2	8			23
							2	9									
03	3596	X	3434	-0-	-162	-0-	198	1	3233	2	N	3	3	8			23
							3	9									
04	3480	X	3247	-0-	-233	-0-	185	1	3062	2	N	-0-					23
05	3472	X	3240	-0-	-232	-0-	189	1	3048	2	N	3	3	8			23
							3	9									
06	3360	X	3111	-0-	-249	-0-	185	1	2923	2	N	3	3	8			23
							3	9									
07	3441	X	3249	-0-	-192	-0-	197	1	3051	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
02	2492	N	2027	-0-	-465	-0-	113	1	1914	2	N	-0-					28
03	2697	N	2267	-0-	-430	-0-	131	1	2136	2	N	-0-					28
04	2640	N	2094	-0-	-546	-0-	119	1	1975	2	N	-0-					28
05	2232	N	2054	-0-	-178	-0-	120	1	1933	2	N	1	1	8			28
							1	9									
06	2190	N	2001	-0-	-189	-0-	119	1	1881	2	N	1	1	8			28
							1	9									
07	2170	N	1879	-0-	-291	-0-	114	1	1765	2	N	-0-					28

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
02	868	N	427	-0-	-441	-0-	24	1	403	2	N	-0-					26
03	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	93	1	1512	2	N	1	1	8			26
							1	9									
04	922	N	922	-0-	-0-	-0-	52	1	870	2	N	-0-					26
05	544	N	544	-0-	-0-	-0-	32	1	512	2	N	-0-					26
06	1020	N	419	-0-	-601	-0-	25	1	394	2	N	-0-					26
07	961	N	349	-0-	-612	-0-	21	1	328	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
02	1848	N	561	-0-	-1287	-0-	561	2			N	-0-					27
03	1519	N	526	-0-	-993	-0-	526	2			N	-0-					27
04	840	N	300	-0-	-540	-0-	300	2			N	-0-					27
05	620	N	146	-0-	-474	-0-	146	2			N	-0-					27
06	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					27
*07	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1888	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
02	1652	N	1342	-0-	-310	-0-	72	1	1218	2	N	47					74
							52	9									
03	1736	N	1661	-0-	-75	-0-	96	1	1563	2	N	2	2	8			74
							2	9									
04	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	88	1	1466	2	N	-0-					74
05	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	99	1	1600	2	N	1	1	8			74
							1	9									
06	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	106	1	1669	2	N	-0-					74
*07	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	111	1	1714	2	N	-0-					74

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
02	336	N	262	-0-	-74	-0-	15	1	247	2	N	-0-					127
03	214	N	214	-0-	-0-	-0-	12	1	202	2	N	-0-					127
04	781	N	781	-0-	-0-	-0-	44	1	737	2	N	-0-					127
05	279	N	201	-0-	-78	-0-	12	1	189	2	N	-0-					127
06	210	N	181	-0-	-29	-0-	11	1	170	2	N	-0-					127
07	806	N	251	-0-	-555	-0-	15	1	236	2	N	-0-					127

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
02	1540	N	1396	-0-	-144	-0-	78	1	1316	2	N	2	2	8			45
							2	9									
03	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	90	1	1477	2	N	70	3	8			112
							77	9									
04	1590	N	1453	-0-	-137	-0-	83	1	1370	2	N	-0-					112
05	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	92	1	1486	2	N	6	6	8			112
							7	9									
06	1590	N	1455	-0-	-135	-0-	87	1	1366	2	N	2	2	8			112
							2	9									
07	1488	N	1320	-0-	-168	-0-	80	1	1239	2	N	1	1	8			112
							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
02	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	244	1	4374	2	N	4	4	8			117
							4	9									
03	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	210	1	3470	2	N	-0-					117
04	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	210	1	4233	2	N	-0-					117
05	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	216	1	4016	2	N	5	5	8			117
							6	9									
06	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	249	1	4119	2	N	4	4	8			117
							4	9									
*07	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	208	1	3868	2	N	2	2	8			117
							2	9									

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 242749 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 8960 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2240	N	1643	-0-	-597	-0-	92	1	1547	2	N	4	4	8			66
							4	9									
03	1984	N	1782	-0-	-202	-0-	103	1	1676	2	N	3	3	8			66
							3	9									
04	1740	N	1424	-0-	-316	-0-	81	1	1343	2	N	-0-					66
05	1829	N	1049	-0-	-780	-0-	61	1	985	2	N	3	3	8			66
							3	9									
06	1710	N	400	-0-	-1310	-0-	24	1	376	2	N	-0-					66
07	1457	N	297	-0-	-1160	-0-	18	1	279	2	N	-0-					66

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
02	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	124	1	2097	2	N	1	1	8			45
							1	9									
03	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	143	1	2329	2	N	2	2	8			45
							2	9									
04	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	135	1	2236	2	N	-0-					45
05	1953	N	1843	-0-	-110	-0-	108	1	1734	2	N	1	1	8			45
							1	9									
06	1890	N	1838	-0-	-52	-0-	108	1	1699	2	N	28					73
							31	9									
*07	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	125	1	1939	2	N	34	1	8			106
							37	9									

MAGRILL WELL #: 5 RRCID -> 244778 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9086 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					84
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MCHANEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 244779 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 11051 PERF. 9370 - 10842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84	N	55	-0-	-29	-0-	11	1	44	2	N	-0-					101
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	22	1	51	2	N	-0-					101
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	43	1	115	2	N	-0-					101
05	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	2			N	-0-					101
06	142	N	142	-0-	-0-	-0-	43	1	99	2	N	-0-					101
*07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	37	1	71	2	N	-0-					101

GATLIN WELL #: 1 RRCID -> 244875 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 11062 PERF. 9496 - 10930

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					127
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					127
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					127
05	14B2 EXT	-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

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 12 RRCID -> 245106 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9166 - 10602

02	2828	X	2000	-0-	-828	-0-	335	1	1665	2	Y	-0-					77
03	3069	X	2125	-0-	-944	-0-	359	1	1766	2	Y	-0-					77
04	3000	X	2460	-0-	-540	-0-	369	1	2091	2	Y	-0-					77
05	3100	X	2375	-0-	-725	-0-	383	1	1992	2	Y	-0-					77
06	3000	X	2256	-0-	-744	-0-	376	1	1880	2	Y	-0-					77
07	2542	X	2308	-0-	-234	-0-	397	1	1911	2	Y	-0-					77

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 245601 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 10594 PERF. 9054 - 10416

02	3892	X	3660	-0-	-232	-0-	225	1	3435	2	N	-0-					148
03	4309	X	3806	-0-	-503	-0-	234	1	3572	2	N	-0-					148
04	4170	X	3816	-0-	-354	-0-	235	1	3581	2	N	-0-					148
05	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	268	1	4135	2	N	-0-					148
06	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	261	1	3917	2	N	1	1	8			148
							1	9									
07	4061	X	3900	-0-	-161	-0-	259	1	3640	2	N	1	1	8			148
							1	9									

GIBSON GU1 WELL #: 5 RRCID -> 245895 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 12403 PERF.10728 - 12125

02	346	N	346	-0-	-0-	-0-	45	1	301	2	Y	-0-					20
03	369	N	369	-0-	-0-	-0-	37	1	332	2	Y	-0-					20
04	3000	N	3101	-0-	101	101	229	1	2872	2	Y	-0-					20
05	2563	N	2462	-0-	-101	-0-	221	1	2241	2	Y	-0-					20
06	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	227	1	2193	2	Y	-0-					20
*07	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	243	1	2311	2	Y	-0-					20

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 13 RRCID -> 245990 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 10642 PERF. 9034 - 10426

02	3192	X	271	-0-	-2921	-0-	18	1	253	2	N	-0-					57
03	3534	X	152	-0-	-3382	-0-	10	1	142	2	N	-0-					57
04	3090	X	55	-0-	-3035	-0-	4	1	51	2	N	-0-					57
05	1550	X	184	-0-	-1366	-0-	14	1	170	2	N	-0-					57
06	300	X	147	-0-	-153	-0-	12	1	135	2	N	-0-					57
07	310	X	33	-0-	-277	-0-	3	1	29	2	N	1	1	8			57
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
GIBSON GU1 WELL #: 3 RRCID -> 246577 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10590 - 10874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2100	X	1416	-0-	-684	-0-	183	1	1233	2	Y	-0-					20
03	2697	X	1905	-0-	-792	-0-	192	1	1713	2	Y	-0-					20
04	2610	X	1654	-0-	-956	-0-	122	1	1532	2	Y	-0-					20
05	2697	X	1386	-0-	-1311	-0-	125	1	1261	2	Y	-0-					20
06	1830	X	1369	-0-	-461	-0-	128	1	1241	2	Y	-0-					20
07	1891	X	1341	-0-	-550	-0-	128	1	1213	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
02	588	N	206	-0-	-382	-0-	11	1	195	2	N	-0-					117
03	620	N	585	-0-	-35	-0-	34	1	551	2	N	-0-					117
04	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	60	1	1202	2	N	-0-					117
05	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	65	1	1200	2	N	2	2	8			117
							2	9									
06	636	N	636	-0-	-0-	-0-	36	1	600	2	N	-0-					117
07	1302	N	753	-0-	-549	-0-	38	1	715	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
02	4256	X	4234	-0-	-22	-0-	237	1	3997	2	Y	-0-					122
03	8494	X	3379	-0-	-5115	-0-	195	1	3184	2	Y	-0-					122
04	8220	X	2140	-0-	-6080	-0-	122	1	2018	2	Y	-0-					122
05	8494	X	4466	-0-	-4028	-0-	261	1	4205	2	Y	-0-	122	1			-0-
06	6420	X	3775	-0-	-2645	-0-	225	1	3550	2	Y	-0-					-0-
07	4681	X	3380	-0-	-1301	-0-	205	1	3174	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 247055 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 10643 PERF. 9070 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2128	N	2069	-0-	-59	-0-	127	1	1942	2	N	-0-					145
03	2356	N	2126	-0-	-230	-0-	131	1	1995	2	N	-0-					145
04	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	154	1	2347	2	N	-0-					145
05	2294	N	2207	-0-	-87	-0-	134	1	2073	2	N	-0-					145
06	2070	N	1966	-0-	-104	-0-	123	1	1843	2	N	-0-					145
07	2573	N	1942	-0-	-631	-0-	129	1	1813	2	N	-0-					145

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247057 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9068 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	378	1	2823	2	Y	-0-					115
03	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	416	1	3059	2	Y	-0-					115
04	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	387	1	3064	2	Y	-0-					115
05	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	385	1	3213	2	Y	2	2	8			115
							2	9									
06	3420	X	3114	-0-	-306	-0-	387	1	2726	2	Y	1	1	8			115
							1	9									
07	3565	X	3046	-0-	-519	-0-	392	1	2653	2	Y	1	1	8			115
							1	9									

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 14 RRCID -> 247272 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 11775 PERF. 8992 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2156	X	2156	-0-	-0-	-0-	139	1	2017	2	N	-0-					165
03	2438	X	2438	-0-	-0-	-0-	164	1	2274	2	N	-0-					165
04	2310	X	2121	-0-	-189	-0-	160	1	1961	2	N	-0-					165
05	2425	X	2425	-0-	-0-	-0-	185	1	2240	2	N	-0-					165
06	2370	X	2272	-0-	-98	-0-	187	1	2085	2	N	-0-					165
07	2449	X	2278	-0-	-171	-0-	195	1	2083	2	N	-0-					165

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
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-

MARTIN GU1 WELL #: 2 RRCID -> 247665 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10592 - 12070

02	2232	X	2232	-0-	-0-	-0-	260	1	1972	2	Y	-0-					30
03	2139	X	1968	-0-	-171	-0-	228	1	1740	2	Y	-0-					30
04	2070	X	1010	-0-	-1060	-0-	116	1	894	2	Y	-0-					30
05	2480	X	1554	-0-	-926	-0-	175	1	1379	2	Y	-0-	30	1			-0-
06	2400	X	1339	-0-	-1061	-0-	148	1	1191	2	Y	-0-					-0-
07	2480	X	1378	-0-	-1102	-0-	147	1	1219	2	Y	11	6	1	4	8	1
							12	9									

MANSINGER WELL #: 1 RRCID -> 248202 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10600 - 12100

02	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					152
03	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					152
04	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-					152
05	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					152
06	450	N	247	-0-	-203	-0-	247	2			N	-0-					152
07	837	N	518	-0-	-319	-0-	515	2	3	9	N	3	3	8			152

MARTIN GU1 WELL #: 3 RRCID -> 248310 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11470 - 11920

02	700	X	494	-0-	-206	-0-	58	1	436	2	Y	-0-					19
03	1051	X	1051	-0-	-0-	-0-	122	1	929	2	Y	-0-					19
04	922	X	922	-0-	-0-	-0-	106	1	816	2	Y	-0-					19
05	1118	X	1118	-0-	-0-	-0-	126	1	992	2	Y	-0-	19	1			-0-
06	1143	X	1143	-0-	-0-	-0-	126	1	1017	2	Y	-0-					-0-
*07	1236	X	1236	-0-	-0-	-0-	133	1	1100	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									

GIBSON GU1 WELL #: 6 RRCID -> 249379 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 12280 PERF.10584 - 11980

02	1876	X	1815	-0-	-61	-0-	234	1	1581	2	Y	-0-					15
03	2473	X	2473	-0-	-0-	-0-	250	1	2223	2	Y	-0-					15
04	2200	X	2200	-0-	-0-	-0-	162	1	2038	2	Y	-0-					15
05	2046	X	1825	-0-	-221	-0-	164	1	1661	2	Y	-0-					15
06	2400	X	1581	-0-	-819	-0-	148	1	1432	2	Y	1	1	8			15
							1	9									
07	2480	X	1819	-0-	-661	-0-	173	1	1646	2	Y	-0-					15

PITNER GU WELL #: 2 RRCID -> 249659 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10467 - 11864

02	2912	X	2334	-0-	-578	-0-	2332	2	2	9	N	2	2	8			94
03	3224	X	2685	-0-	-539	-0-	2683	2	2	9	N	2	2	8			94
04	2910	X	1440	-0-	-1470	-0-	1439	2	1	9	N	1	1	8			94
05	2821	X	2000	-0-	-821	-0-	1999	2	1	9	N	1	1	8			94
06	2670	X	2660	-0-	-10	-0-	2659	2	1	9	N	1	1	8			94
07	2697	X	2207	-0-	-490	-0-	2206	2	1	9	N	1	1	8			94

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 250235 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9036 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1372	N	1068	-0-	-304	-0-	60	1	1007	2	N	1	1	8			137
							1	9									
03	899	N	361	-0-	-538	-0-	21	1	340	2	N	-0-					137
04	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	106	1	1754	2	N	-0-					137
05	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	72	1	1163	2	N	3	3	8			137
							3	9									
06	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	67	1	1058	2	N	4	4	8			137
							4	9									
07	1705	N	819	-0-	-886	-0-	50	1	769	2	N	-0-					137

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
02	4676	X	-0-	-0-	-4676	-0-					Y	-0-					1
03	4030	X	-0-	-0-	-4030	-0-					Y	-0-					1
04	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					Y	-0-					1
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	5124	X	3144	-0-	-1980	-0-	667	1	2477	2	Y	-0-					53
03	5673	X	3856	-0-	-1817	-0-	772	1	3084	2	Y	-0-					53
04	5490	X	3999	-0-	-1491	-0-	796	1	3203	2	Y	-0-					53
05	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	787	1	3011	2	Y	-0-					53
06	3720	X	3082	-0-	-638	-0-	823	1	2259	2	Y	-0-					53
07	4123	X	3527	-0-	-596	-0-	864	1	2663	2	Y	-0-					53

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
02	2884	X	2376	-0-	-508	-0-	398	1	1978	2	Y	-0-					10
03	2945	X	2729	-0-	-216	-0-	461	1	2268	2	Y	-0-					10
04	2730	X	2510	-0-	-220	-0-	377	1	2133	2	Y	-0-					10
05	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	492	1	2560	2	Y	-0-					10
06	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	474	1	2371	2	Y	-0-					10
*07	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	513	1	2466	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
02	3864	X	3624	-0-	-240	-0-	234	1	3387	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
03	4154	X	3986	-0-	-168	-0-	269	1	3713	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
04	4020	X	3109	-0-	-911	-0-	234	1	2869	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
05	3999	X	2825	-0-	-1174	-0-	216	1	2607	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
06	3870	X	2036	-0-	-1834	-0-	168	1	1867	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	3999	X	1531	-0-	-2468	-0-	131	1	1399	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 16 RRCID -> 251580 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 9318 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112	N	93	-0-	-19	-0-	20	1	73	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
04	120	N	5	-0-	-115	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
JOHNSTON, E.C. WELL #: 1 RRCID -> 252009 COMPL. DATE 07/04/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10624 - 12010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					27
03	465	N	229	-0-	-236	-0-	229	2			N	-0-					27
04	540	N	206	-0-	-334	-0-	206	2			N	-0-					27
05	465	N	279	-0-	-186	-0-	279	2			N	-0-					27
06	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					27
*07	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					27

STRONG WELL #: 2 RRCID -> 252802 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10655 - 11870

02	1904	N	1795	-0-	-109	-0-	1795	2			Y	-0-					-0-
03	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2143	2	39	9	Y	35	27	1			8
04	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	2			Y	-0-	8	1			-0-
05	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	2			Y	-0-					-0-
06	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	2			Y	-0-					-0-
*07	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	2			Y	-0-					-0-

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 27 RRCID -> 255584 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9012 - 10423

02	4088	X	3769	-0-	-319	-0-	244	1	3525	2	Y	-0-					74
03	4526	X	4016	-0-	-510	-0-	271	1	3745	2	Y	-0-					74
04	4170	X	3642	-0-	-528	-0-	274	1	3368	2	Y	-0-					74
05	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	333	1	4022	2	Y	1	1	8			74
							1	9									
06	4050	X	3792	-0-	-258	-0-	313	1	3478	2	Y	1	1	8			74
							1	9									
07	4185	X	3764	-0-	-421	-0-	322	1	3441	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

02	1036	N	931	-0-	-105	-0-	60	1	871	2	Y	-0-					38
03	1054	N	1027	-0-	-27	-0-	69	1	958	2	Y	-0-					38
04	930	N	905	-0-	-25	-0-	68	1	837	2	Y	-0-					38
05	1023	N	935	-0-	-88	-0-	71	1	864	2	Y	-0-					38
06	990	N	859	-0-	-131	-0-	71	1	788	2	Y	-0-					38
07	930	N	876	-0-	-54	-0-	75	1	801	2	Y	-0-					38

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 255852 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9080 - 10421

02	2940	X	2082	-0-	-858	-0-	128	1	1954	2	Y	-0-					78
03	3286	X	2332	-0-	-954	-0-	144	1	2188	2	Y	-0-					78
04	3180	X	2333	-0-	-847	-0-	144	1	2189	2	Y	-0-					78
05	3286	X	2183	-0-	-1103	-0-	133	1	2050	2	Y	-0-					78
06	2910	X	2082	-0-	-828	-0-	130	1	1952	2	Y	-0-					78
07	2418	X	1413	-0-	-1005	-0-	94	1	1319	2	Y	-0-					78

SHELTON WELL #: 5 RRCID -> 255867 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 10608 PERF. 9014 - 10426

02	4200	X	3119	-0-	-1081	-0-	294	1	2825	2	N	-0-					148
03	4650	X	3527	-0-	-1123	-0-	320	1	3207	2	N	-0-					148
04	4500	X	2812	-0-	-1688	-0-	242	1	2570	2	N	-0-					148
05	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	364	1	3367	2	N	-0-					148
06	3420	X	2431	-0-	-989	-0-	314	1	2117	2	N	-0-					148
07	3534	X	2204	-0-	-1330	-0-	224	1	1980	2	N	-0-					148

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CANNON, T. P. GU WELL #: 5H RRCID -> 256094 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 10767 PERF.10865 - 13680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	12684	X	12159	-0-		-525	-0-	868	1	11219	2	N	65					199
								72	9									
03	13857	X	13213	-0-		-644	-0-	961	1	12183	2	N	63	1	8			261
								69	9									
04	13200	X	12385	-0-		-815	-0-	837	1	11395	2	N	139	357	1	1	8	42
								153	9									
05	13454	X	13028	-0-		-426	-0-	961	1	12003	2	N	58	1	8			99
								64	9									
06	13020	X	12537	-0-		-483	-0-	930	1	11538	2	N	63					162
								69	9									
07	13454	X	12184	-0-		-1270	-0-	961	1	11153	2	N	64	5	8			221
								70	9									

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 23 RRCID -> 256465 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 10623 PERF. 9128 - 10448

02	2128	X	1752	-0-		-376	-0-	113	1	1639	2	Y	-0-					67
03	2263	X	2048	-0-		-215	-0-	138	1	1910	2	Y	-0-					67
04	2203	X	2203	-0-		-0-	-0-	166	1	2037	2	Y	-0-					67
05	2203	X	2203	-0-		-0-	-0-	168	1	2035	2	Y	-0-					67
06	2144	X	2144	-0-		-0-	-0-	177	1	1967	2	Y	-0-					67
07	2263	X	2040	-0-		-223	-0-	175	1	1865	2	Y	-0-					67

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 6H RRCID -> 256707 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 10691 PERF.10960 - 13380

02	9828	X	7970	-0-		-1858	-0-	1583	1	6333	2	N	49					124
								54	9									
03	10788	X	10105	-0-		-683	-0-	2346	1	7739	2	N	18					142
								20	9									
04	9960	X	7474	-0-		-2486	-0-	1909	1	5545	2	N	18	1	8			159
								20	9									
05	9920	X	9338	-0-		-582	-0-	2145	1	7162	2	N	28					187
								31	9									
06	9780	X	9039	-0-		-741	-0-	2211	1	6798	2	N	27	1	8			213
								30	9									
07	10106	X	8795	-0-		-1311	-0-	2167	1	6575	2	N	48	176	1	1	8	84
								53	9									

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 257200 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 9104 - 10461

02	868	N	851	-0-		-17	-0-	100	1	751	2	Y	-0-					6
03	961	N	907	-0-		-54	-0-	109	1	798	2	Y	-0-					6
04	1029	N	1029	-0-		-0-	-0-	116	1	913	2	Y	-0-					6
05	1049	N	1049	-0-		-0-	-0-	112	1	937	2	Y	-0-					6
06	918	N	918	-0-		-0-	-0-	114	1	804	2	Y	-0-					6
07	1054	N	965	-0-		-89	-0-	124	1	841	2	Y	-0-					6

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 257248 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 10529 PERF. 9058 - 10401

02	3808	X	3291	-0-		-517	-0-	202	1	3087	2	N	2	2	8			44
								2	9									
03	4216	X	3868	-0-		-348	-0-	238	1	3628	2	N	2	2	8			44
								2	9									
04	4080	X	3457	-0-		-623	-0-	213	1	3243	2	N	1	1	8			44
								1	9									
05	4154	X	3802	-0-		-352	-0-	231	1	3569	2	N	2	2	8			44
								2	9									
06	3750	X	3292	-0-		-458	-0-	206	1	3085	2	N	1	1	8			44
								1	9									
07	3875	X	3445	-0-		-430	-0-	228	1	3211	2	N	5	5	8			44
								6	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CHEROKEE WATER COMPANY UNIT WELL #: 25 RRCID -> 257423 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9020 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	X	2077	-0-	-723	-0-	134	1	1943	2	Y	-0-					25
03	3100	X	1484	-0-	-1616	-0-	100	1	1384	2	Y	-0-					25
04	2670	X	5	-0-	-2665	-0-	5	2			Y	-0-					25
05	2573	X	24	-0-	-2549	-0-	2	1	22	2	Y	-0-					25
06	2220	X	13	-0-	-2207	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					25
*07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					25

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
02	2156	X	1603	-0-	-553	-0-	99	1	1503	2	Y	1	1	8			18
							1	9									
03	2604	X	2149	-0-	-455	-0-	132	1	2017	2	Y	-0-					18
04	2520	X	2140	-0-	-380	-0-	132	1	2008	2	Y	-0-					18
05	2604	X	1440	-0-	-1164	-0-	87	1	1351	2	Y	2	2	8			18
							2	9									
06	2460	X	1078	-0-	-1382	-0-	67	1	1010	2	Y	1	1	8			18
							1	9									
07	2201	X	1486	-0-	-715	-0-	98	1	1387	2	Y	1	1	8			18
							1	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
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.		112	-0-	112	112	9	1	103	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	112					Y	-0-					-0-
07	T. A.		35	-0-	35	147	3	1	32	2	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
02	7756	X	7249	-0-	-507	-0-	405	1	6835	2	Y	8	8	8			-0-
							9	9									
03	8587	X	1976	-0-	-6611	-0-	114	1	1858	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
04	8310	X	-0-	-0-	-8310	-0-					Y	-0-					-0-
05	8029	X	2071	-0-	-5958	-0-	106	1	1716	2	Y	226	192	1			34
							249	9									
06	7770	X	896	-0-	-6874	-0-	53	1	842	2	Y	1	1	8			34
							1	9									
07	8029	X	2791	-0-	-5238	-0-	170	1	2621	2	Y	-0-					34

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
02	19404	X	18853	-0-	-551	-0-	18761	2	92	9	Y	84	52	1	1	8	101
03	21483	X	20169	-0-	-1314	-0-	20105	2	64	9	Y	58	49	1	4	8	106
04	20790	X	19285	-0-	-1505	-0-	19229	2	56	9	Y	51	48	1	3	8	106
05	21359	X	20056	-0-	-1303	-0-	19962	2	94	9	Y	85	92	1	1	8	98
06	20310	X	16325	-0-	-3985	-0-	16249	2	76	9	Y	69	93	1	1	8	73
07	20863	X	19363	-0-	-1500	-0-	19301	2	62	9	Y	56	45	1	1	8	83

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
02	46984	X	44431	-0-	-2553	-0-	44191	2	240	9	Y	218	134	1	15	8	252
03	52018	X	48220	-0-	-3798	-0-	48035	2	185	9	Y	168	131	1	15	8	274
04	50340	X	45929	-0-	-4411	-0-	45749	2	180	9	Y	164	137	1	5	8	296
05	51088	X	46965	-0-	-4123	-0-	46697	2	268	9	Y	244	264	1	5	8	271
06	47850	X	42183	-0-	-5667	-0-	42008	2	175	9	Y	159	242	1	3	8	185
07	49197	X	44677	-0-	-4520	-0-	44470	2	207	9	Y	188	132	1	8	8	233

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
02	22148	X	19830	-0-	-2318	-0-	1098	1	18516	2	N	196	179	1	24	8	66
							216	9									
03	24242	X	21952	-0-	-2290	-0-	1259	1	20568	2	N	114	3	8			177
							125	9									
04	23460	X	20940	-0-	-2520	-0-	1185	1	19637	2	N	107	181	1	23	8	80
							118	9									
05	23715	X	21086	-0-	-2629	-0-	1213	1	19548	2	N	295	178	1	36	8	161
							325	9									
06	22950	X	20315	-0-	-2635	-0-	1204	1	18986	2	N	114	176	1	46	8	53
							125	9									
07	21948	X	20964	-0-	-984	-0-	1260	1	19482	2	N	202	179	1	11	8	65
							222	9									

SWEPCO GAS UNIT WELL #: 14H RRCID -> 273057 COMPL. DATE 02/14/2015 TOTAL DEPTH 10616 PERF.10754 - 15616

02	14448	X	11622	-0-	-2826	-0-	641	1	10809	2	Y	156	98	1	12	8	67
							172	9									
03	15996	X	12133	-0-	-3863	-0-	689	1	11261	2	Y	166	179	1	10	8	44
							183	9									
04	14760	X	12255	-0-	-2505	-0-	690	1	11440	2	Y	114	110	1	12	8	36
							125	9									
05	14880	X	12265	-0-	-2615	-0-	701	1	11305	2	Y	235	115	1	22	8	134
							259	9									
06	12810	X	11762	-0-	-1048	-0-	692	1	10915	2	Y	141	208	1	23	8	44
							155	9									
07	12865	X	11328	-0-	-1537	-0-	681	1	10533	2	Y	104	93	1	5	8	50
							114	9									

SWEPCO GAS UNIT WELL #: 13H RRCID -> 273064 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 10408 PERF.10756 - 16146

02	16660	X	13647	-0-	-3013	-0-	755	1	12743	2	Y	135	82	1	16	8	57
							149	9									
03	16120	X	13641	-0-	-2479	-0-	776	1	12675	2	Y	173	181	1	5	8	44
							190	9									
04	15720	X	12495	-0-	-3225	-0-	704	1	11679	2	Y	102	108	1	5	8	33
							112	9									
05	16244	X	13116	-0-	-3128	-0-	758	1	12216	2	Y	129	61	1	31	8	70
							142	9									
06	15720	X	13250	-0-	-2470	-0-	781	1	12324	2	Y	132	140	1	33	8	29
							145	9									
07	15097	X	13615	-0-	-1482	-0-	820	1	12676	2	Y	108	83	1	10	8	44
							119	9									

GRAY-HUDSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 276300 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 10735 PERF.10872 - 16732

02	59528	X	50737	-0-	-8791	-0-	50465	2	272	9	N	247	184	1	13	8	260
03	63240	X	50405	-0-	-12835	-0-	50161	2	244	9	N	222	359	1	12	8	111
04	55920	X	53837	-0-	-2083	-0-	53576	2	261	9	N	237	179	1	7	8	162
05	56203	X	50071	-0-	-6132	-0-	49865	2	206	9	N	187	186	1	9	8	154
06	54390	X	46916	-0-	-7474	-0-	46697	2	219	9	N	199	176	1	7	8	170
07	56172	X	48775	-0-	-7397	-0-	48540	2	235	9	N	214	186	1	8	8	190

GRAY-HUDSON (SA) WELL #: 2H RRCID -> 276306 COMPL. DATE 06/18/2016 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10939 - 15189

02	30156	X	23511	-0-	-6645	-0-	23324	2	187	9	N	170	180	1	4	8	323
03	32023	X	25896	-0-	-6127	-0-	25797	2	99	9	N	90	179	1	6	8	228
04	30810	X	23620	-0-	-7190	-0-	23473	2	147	9	N	134	180	1	4	8	178
05	30473	X	24047	-0-	-6426	-0-	23863	2	184	9	N	167	4	8			341
06	28050	X	21339	-0-	-6711	-0-	21190	2	149	9	N	135	177	1	2	8	297
07	26040	X	23225	-0-	-2815	-0-	23058	2	167	9	N	152	178	1	3	8	268

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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
DICKERSON, C.N. WELL #: 1 RRCID -> 136385 COMPL. DATE 09/26/1990 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10716 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SILVER OAK OPERATING, LLC 781872
YOUNG, MINNIE BELL WELL #: 1 RRCID -> 096509 COMPL. DATE 11/10/1981 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10172 - 10398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SINCLAIR DEVELOPMENT, LLC 784642
CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 228349 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 9290 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56	N	25	-0-	-31	-0-	25	2			N	-0-					30
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					30
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					30
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					30
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					30
07	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	2			N	-0-					30

SPEEGLE OIL AND GAS COMPANY 809290
PIERCE, WALTER ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080692 COMPL. DATE 10/10/1978 TOTAL DEPTH 10859 PERF.10490 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					95
03	279	N	249	-0-	-30	-0-	249	2			N	-0-					95
04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					95
05	279	N	240	-0-	-39	-0-	240	2			N	-0-					95
06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					95
*07	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					95

BACON CREEK GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 157998 COMPL. DATE 10/27/1995 TOTAL DEPTH 10806 PERF.10467 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-					5
03	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			N	-0-					5
04	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			N	-0-					5
05	1426	N	1358	-0-	-68	-0-	1358	2			N	-0-					5
06	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			N	-0-					5
*07	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			N	-0-					5

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SUNDOWN ENERGY LP 829482
CANNON, T. P. WELL #: 1 RRCID -> 097200 COMPL. DATE 11/19/1981 TOTAL DEPTH 10908 PERF.10556 - 10741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	2151	X	2151	-0-	-0-	-0-	2137	2	14	9	Y	13	40	1			23
03	2387	X	2342	-0-	-45	-0-	2340	2	2	9	Y	2					25
04	2310	X	2260	-0-	-50	-0-	2251	2	9	9	Y	8					33
05	2387	X	1127	-0-	-1260	-0-	1120	2	7	9	Y	6					39
06	2310	X	2023	-0-	-287	-0-	2019	2	4	9	Y	4					43
07	2387	X	2142	-0-	-245	-0-	2133	2	9	9	Y	8					51

ELLIS ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 107431 COMPL. DATE 08/18/1983 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10500 - 10754

02	1960	X	1492	-0-	-468	-0-	107	1	1385	2	Y	-0-					70
03	2170	X	2011	-0-	-159	-0-	441	1	1569	2	Y	1					71
							1	9									
04	1890	X	1443	-0-	-447	-0-	224	1	1219	2	Y	-0-					71
05	1953	X	1284	-0-	-669	-0-	106	1	1178	2	Y	-0-					71
06	2343	X	2343	-0-	-0-	-0-	159	1	2184	2	Y	-0-					71
*07	2028	X	2028	-0-	-0-	-0-	143	1	1885	2	Y	-0-					71

HOWARD "A" WELL #: 2 RRCID -> 107767 COMPL. DATE 09/23/1983 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10456 - 10695

02	2632	X	2125	-0-	-507	-0-	153	1	1972	2	Y	-0-					30
03	2790	X	2294	-0-	-496	-0-	504	1	1790	2	Y	-0-					30
04	2700	X	1558	-0-	-1142	-0-	241	1	1317	2	Y	-0-					30
05	2418	X	856	-0-	-1562	-0-	71	1	784	2	Y	1					31
							1	9									
06	2280	X	2266	-0-	-14	-0-	154	1	2111	2	Y	1					32
							1	9									
*07	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	195	1	2570	2	Y	1					33
							1	9									

LAIRD "C" WELL #: 2 RRCID -> 125896 COMPL. DATE 10/21/1987 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10448 - 10655

02	924	N	898	-0-	-26	-0-	895	2	3	9	Y	3	21	1			9
03	992	N	944	-0-	-48	-0-	944	2			Y	-0-					9
04	943	N	943	-0-	-0-	-0-	941	2	2	9	Y	2					11
05	992	N	937	-0-	-55	-0-	935	2	2	9	Y	2					13
06	900	N	886	-0-	-14	-0-	885	2	1	9	Y	1					14
07	961	N	867	-0-	-94	-0-	865	2	2	9	Y	2					16

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
HOWARD "A" WELL #: 3 RRCID -> 125897 COMPL. DATE 10/27/1987 TOTAL DEPTH 10833 PERF.10487 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1484	N	1327	-0-	-157	-0-	95	1	1232	2	Y	-0-					24
03	1612	N	1496	-0-	-116	-0-	328	1	1167	2	Y	1					25
							1	9									
04	1410	N	1399	-0-	-11	-0-	217	1	1182	2	Y	-0-					25
05	1457	N	1229	-0-	-228	-0-	101	1	1124	2	Y	4					29
							4	9									
06	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	104	1	1429	2	Y	3					32
							3	9									
07	1457	N	1449	-0-	-8	-0-	102	1	1346	2	Y	1					33
							1	9									

ELLIS ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 126500 COMPL. DATE 12/11/1987 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10553 - 10781

02	1624	N	1296	-0-	-328	-0-	93	1	1203	2	Y	-0-					33
03	1457	N	1257	-0-	-200	-0-	276	1	981	2	Y	-0-					33
04	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	213	1	1164	2	Y	-0-					33
05	1426	N	1204	-0-	-222	-0-	99	1	1105	2	Y	-0-					33
06	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	91	1	1255	2	Y	-0-					33
07	1426	N	1302	-0-	-124	-0-	92	1	1210	2	Y	-0-					33

LAIRD "C" WELL #: 3 RRCID -> 129856 COMPL. DATE 12/16/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10553 - 10770

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-

ELLIS ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 129896 COMPL. DATE 12/28/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10501 - 10763

02	1344	N	1256	-0-	-88	-0-	90	1	1166	2	Y	-0-					-0-
03	1426	N	1306	-0-	-120	-0-	287	1	1019	2	Y	-0-					-0-
04	1290	N	916	-0-	-374	-0-	142	1	774	2	Y	-0-					-0-
05	1395	N	838	-0-	-557	-0-	69	1	769	2	Y	-0-					-0-
06	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	102	1	1399	2	Y	-0-					-0-
*07	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	102	1	1339	2	Y	-0-					-0-

HOWARD "A" WELL #: 4 RRCID -> 130213 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9223 - 10246

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-

ELLIS ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 132428 COMPL. DATE 09/13/1989 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10531 - 10740

02	1652	N	1576	-0-	-76	-0-	113	1	1462	2	Y	1					18
							1	9									
03	1736	N	1624	-0-	-112	-0-	357	1	1267	2	Y	-0-					18
04	1530	N	1168	-0-	-362	-0-	181	1	986	2	Y	1					19
							1	9									
05	1736	N	969	-0-	-767	-0-	80	1	889	2	Y	-0-					19
06	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	128	1	1757	2	Y	4					23
							4	9									
*07	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	128	1	1682	2	Y	-0-					23

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
HOWARD "A" WELL #: 5 RRCID -> 132488 COMPL. DATE 10/23/1989 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10435 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	952	N	542	-0-	-410	-0-	39	1	503	2	Y	-0-					11
03	806	N	650	-0-	-156	-0-	143	1	507	2	Y	-0-					11
04	634	N	634	-0-	-0-	-0-	98	1	536	2	Y	-0-					11
05	589	N	547	-0-	-42	-0-	45	1	496	2	Y	5					16
							6	9									
06	630	N	614	-0-	-16	-0-	42	1	571	2	Y	1					17
							1	9									
07	651	N	615	-0-	-36	-0-	43	1	571	2	Y	1					18
							1	9									

LAIRD "C" WELL #: 4 RRCID -> 132778 COMPL. DATE 11/14/1989 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10578 - 10765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	2	1			1
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

LAIRD "C" WELL #: 5 RRCID -> 155518 COMPL. DATE 07/20/1995 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10432 - 10654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2436	X	2159	-0-	-277	-0-	2150	2	9	9	Y	8	28	1			15
03	2604	X	2168	-0-	-436	-0-	2168	2			Y	-0-					15
04	2430	X	2181	-0-	-249	-0-	2175	2	6	9	Y	5					20
05	2387	X	2173	-0-	-214	-0-	2167	2	6	9	Y	5					25
06	2310	X	2041	-0-	-269	-0-	2038	2	3	9	Y	3					28
07	2387	X	2007	-0-	-380	-0-	2001	2	6	9	Y	5					33

LAIRD "C" WELL #: 6 RRCID -> 156149 COMPL. DATE 09/08/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9738 - 10697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1876	X	1070	-0-	-806	-0-	1055	2	15	9	Y	14	42	1			25
03	2077	X	1137	-0-	-940	-0-	1135	2	2	9	Y	2					27
04	1770	X	1744	-0-	-26	-0-	1735	2	9	9	Y	8					35
05	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	2579	2	13	9	Y	12					47
06	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	2640	2	7	9	Y	6					53
*07	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	2705	2	10	9	Y	9					62

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
02	504	N	284	-0-	-220	-0-	20	1	264	2	Y	-0-					-0-
03	434	N	266	-0-	-168	-0-	58	1	208	2	Y	-0-					-0-
04	300	N	192	-0-	-108	-0-	30	1	162	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	197	-0-	-113	-0-	16	1	181	2	Y	-0-					-0-
06	363	N	363	-0-	-0-	-0-	25	1	338	2	Y	-0-					-0-
*07	211	N	211	-0-	-0-	-0-	15	1	196	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
02	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	219	1	2834	2	Y	-0-					17
03	3534	X	2781	-0-	-753	-0-	611	1	2170	2	Y	-0-					17
04	3420	X	2718	-0-	-702	-0-	421	1	2296	2	Y	1					18
							1	9									
05	3534	X	2807	-0-	-727	-0-	230	1	2554	2	Y	21					39
							23	9									
06	3270	X	3039	-0-	-231	-0-	205	1	2820	2	Y	13					52
							14	9									
07	3379	X	3299	-0-	-80	-0-	232	1	3061	2	Y	5					57
							6	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

HOWARD "A" WELL #: 7 RRCID -> 169732 COMPL. DATE 07/19/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10590 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2240	X	1854	-0-	-386	-0-	133	1	1721	2	Y	-0-					15
03	2418	X	1872	-0-	-546	-0-	411	1	1461	2	Y	-0-					15
04	2340	X	1188	-0-	-1152	-0-	184	1	1004	2	Y	-0-					15
05	2418	X	118	-0-	-2300	-0-	10	1	106	2	Y	2					17
							2	9									
06	1980	X	619	-0-	-1361	-0-	42	1	574	2	Y	3					20
							3	9									
07	2046	X	767	-0-	-1279	-0-	54	1	712	2	Y	1					21
							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
02	2240	X	2054	-0-	-186	-0-	2039	2	15	9	Y	14	49	1			27
03	2325	X	2170	-0-	-155	-0-	2168	2	2	9	Y	2					29
04	2250	X	2079	-0-	-171	-0-	2070	2	9	9	Y	8					37
05	2325	X	1646	-0-	-679	-0-	1635	2	11	9	Y	10					47
06	2190	X	2097	-0-	-93	-0-	2090	2	7	9	Y	6					53
07	2263	X	2208	-0-	-55	-0-	2198	2	10	9	Y	9					62

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
02	1400	N	1314	-0-	-86	-0-	94	1	1220	2	Y	-0-					-0-
03	1395	N	1326	-0-	-69	-0-	291	1	1035	2	Y	-0-					-0-
04	1350	N	1277	-0-	-73	-0-	198	1	1079	2	Y	-0-					-0-
05	1457	N	1213	-0-	-244	-0-	100	1	1113	2	Y	-0-					-0-
06	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	93	1	1281	2	Y	-0-					-0-
*07	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	94	1	1245	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
02	901	N	901	-0-	-0-	-0-	65	1	836	2	Y	-0-					3
03	969	N	969	-0-	-0-	-0-	213	1	756	2	Y	-0-					3
04	873	N	873	-0-	-0-	-0-	135	1	738	2	Y	-0-					3
05	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	142	1	1582	2	Y	2					5
							2	9									
06	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	138	1	1892	2	Y	1					6
							1	9									
*07	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	132	1	1734	2	Y	1					7
							1	9									

ELLIS ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 172040 COMPL. DATE 12/04/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10508 - 10716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	560	N	511	-0-	-49	-0-	37	1	474	2	Y	-0-					-0-
03	558	N	498	-0-	-60	-0-	109	1	389	2	Y	-0-					-0-
04	600	N	352	-0-	-248	-0-	55	1	297	2	Y	-0-					-0-
05	558	N	153	-0-	-405	-0-	13	1	140	2	Y	-0-					-0-
06	788	N	788	-0-	-0-	-0-	53	1	735	2	Y	-0-					-0-
*07	473	N	473	-0-	-0-	-0-	33	1	440	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
LAIRD "C" WELL #: 9H RRCID -> 283139 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 10639 PERF.10978 - 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
02	110264	X	91069	-0-	-19195	-0-	5369	1	85267	2	N	394	367	1			244
							433	9									
03	122078	X	97405	-0-	-24673	-0-	6071	1	90913	2	N	383	357	1			270
							421	9									
04	116910	X	91390	-0-	-25520	-0-	5871	1	85072	2	N	406	357	1			319
							447	9									
05	112716	X	89309	-0-	-23407	-0-	6167	1	82825	2	N	288	355	1			252
							317	9									
06	97560	X	82541	-0-	-15019	-0-	6000	1	76265	2	N	251	178	1			325
							276	9									
07	100812	X	80832	-0-	-19980	-0-	6100	1	74493	2	N	217	354	1			188
							239	9									

TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
MILLER, VIRGINIA WELL #: 1 RRCID -> 085512 COMPL. DATE 03/20/1979 TOTAL DEPTH 10377 PERF. 9991 - 10167

02	14B DENY		-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-

BEALL, ROBERT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095320 COMPL. DATE 07/01/1981 TOTAL DEPTH 10606 PERF.10918 - 10501

02	14B DENY		-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-

BEALL WELL #: 2 RRCID -> 105465 COMPL. DATE 03/17/1983 TOTAL DEPTH 10583 PERF.10133 - 10435

02	840	N	823	-0-	-17	-0-	138	1	685	2	Y	-0-					21
03	890	N	890	-0-	-0-	-0-	142	1	748	2	Y	-0-					21
04	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	246	1	1482	2	Y	9					30
							10	9									
05	899	N	801	-0-	-98	-0-	113	1	688	2	Y	-0-					30
06	870	N	716	-0-	-154	-0-	107	1	609	2	Y	-0-					30
07	1240	N	710	-0-	-530	-0-	101	1	609	2	Y	-0-					30

MILLER, VIRGINIA WELL #: 2 RRCID -> 176779 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9944 - 10391

02	1540	N	1525	-0-	-15	-0-	256	1	1269	2	N	-0-					72
03	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	263	1	1383	2	N	-0-					72
04	3000	N	3301	-0-	301	301	470	1	2831	2	N	-0-					72
05	1783	N	1482	-0-	-301	-0-	208	1	1274	2	N	-0-					72
06	1590	N	1476	-0-	-114	-0-	221	1	1255	2	N	-0-					72
07	2170	X	1202	-0-	-968	-0-	172	1	1030	2	N	-0-					72

MILLER, VIRGINIA WELL #: 3 RRCID -> 177747 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9942 - 10218

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-

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
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-

MILLER, VIRGINIA WELL #: 6 RRCID -> 180165 COMPL. DATE 09/11/2000 TOTAL DEPTH 10375 PERF.10060 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

MILLER, VIRGINIA WELL #: 5 RRCID -> 180406 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 10395 PERF.10087 - 10338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

MILLER, VIRGINIA WELL #: 7 RRCID -> 180409 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 10375 PERF.10035 - 10328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

MILLER, VIRGINIA WELL #: 8 RRCID -> 181219 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9960 - 10259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

MILLER, VIRGINIA WELL #: 10 RRCID -> 181370 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9968 - 10271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

ROSSON-WARD LAND CO. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181920 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 10573 PERF.10098 - 10402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	453	N	453	-0-	-0-	-0-	76	1	377	2	N	-0-					13
03	510	N	510	-0-	-0-	-0-	82	1	428	2	N	-0-					13
04	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	156	1	939	2	N	-0-					13
05	529	N	529	-0-	-0-	-0-	74	1	455	2	N	-0-					13
06	489	N	489	-0-	-0-	-0-	73	1	416	2	N	-0-					13
07	558	N	484	-0-	-74	-0-	69	1	415	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
02	670	N	670	-0-	-0-	-0-	112	1	558	2	Y	-0-					8
03	740	N	740	-0-	-0-	-0-	118	1	622	2	Y	-0-					8
04	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	254	1	1531	2	Y	4					12
							4	9									
05	744	N	687	-0-	-57	-0-	97	1	590	2	Y	-0-					12
06	720	N	715	-0-	-5	-0-	107	1	608	2	Y	-0-					12
07	1240	N	589	-0-	-651	-0-	84	1	505	2	Y	-0-					12

OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 183020 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 9001 - 10429

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-

BEALL WELL #: 6 RRCID -> 183211 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 10652 PERF.10226 - 10476

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-

OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 183799 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 10601 PERF. 9000 - 10421

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-

GRISSOM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186212 COMPL. DATE 05/19/2001 TOTAL DEPTH 10782 PERF. 9232 - 10663

02	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	265	1	1814	2	N	4	4	8			47
							4	9									
03	2294	N	1948	-0-	-346	-0-	219	1	1729	2	N	-0-					47
04	2220	N	1805	-0-	-415	-0-	222	1	1583	2	N	-0-					47
05	2294	N	1737	-0-	-557	-0-	197	1	1528	2	N	11					58
							12	9									
06	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	218	1	1684	2	N	4					62
							4	9									
*07	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	217	1	1705	2	N	3					65
							3	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 188170 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 10586 PERF.10175 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	375	N	375	-0-	-0-	-0-	62	1	307	2	N	5	5	8			78
							6	9									
03	454	N	454	-0-	-0-	-0-	73	1	381	2	N	-0-					78
04	737	N	737	-0-	-0-	-0-	105	1	632	2	N	-0-					78
05	420	N	420	-0-	-0-	-0-	59	1	361	2	N	-0-					78
06	450	N	394	-0-	-56	-0-	59	1	335	2	N	-0-					78
07	713	N	230	-0-	-483	-0-	33	1	197	2	N	-0-					78

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
02	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	198	1	981	2	N	-0-					35
03	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	219	1	1148	2	N	-0-					35
04	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	367	1	2207	2	N	-0-					35
05	1302	N	1166	-0-	-136	-0-	164	1	1002	2	N	-0-					35
06	1320	N	1292	-0-	-28	-0-	193	1	1099	2	N	-0-					35
07	2077	N	1337	-0-	-740	-0-	191	1	1146	2	N	-0-					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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

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
02	1372	N	1129	-0-	-243	-0-	189	1	938	2	N	2	2	8			35
							2	9									
03	1457	N	1399	-0-	-58	-0-	224	1	1175	2	N	-0-					35
04	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	348	1	2096	2	N	13					48
							14	9									
05	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	209	1	1277	2	N	9					57
							10	9									
06	1350	N	1103	-0-	-247	-0-	160	1	910	2	N	30					87
							33	9									
07	1953	N	1668	-0-	-285	-0-	234	1	1406	2	N	25					112
							28	9									

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195745 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9289 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1904	N	1668	-0-	-236	-0-	207	1	1443	2	N	16	4	8			42
							18	9									
03	2232	N	1620	-0-	-612	-0-	182	1	1437	2	N	1					43
							1	9									
04	1740	N	1368	-0-	-372	-0-	161	1	1203	2	N	4					47
							4	9									
05	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	213	1	1665	2	N	13					60
							14	9									
06	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	194	1	1469	2	N	5					65
							6	9									
*07	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	196	1	1494	2	N	5					70
							6	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
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
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLER, VIRGINIA WELL #: 12 RRCID -> 196667 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10024 - 10281

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-

MILLER, VIRGINIA WELL #: 11 RRCID -> 196668 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9998 - 10248

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-

BEALL WELL #: 8 RRCID -> 196999 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10130 - 10425

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-

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: T 1 RRCID -> 197184 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9310 - 10661

02	980	N	955	-0-	-25	-0-	120	1	832	2	N	3	7	5	3	8	77
							3	9									
03	1116	N	934	-0-	-182	-0-	105	1	829	2	N	-0-					77
04	954	N	954	-0-	-0-	-0-	112	1	836	2	N	5					82
							6	9									
05	1054	N	973	-0-	-81	-0-	110	1	863	2	N	-0-					82
06	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	117	1	886	2	N	-0-					82
*07	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	117	1	892	2	N	2					84
							2	9									

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: T 2 RRCID -> 197186 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10374 - 10678

02	868	N	200	-0-	-668	-0-	25	1	175	2	N	-0-					52
03	992	N	309	-0-	-683	-0-	34	1	268	2	N	6					58
							7	9									
04	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	157	1	1175	2	N	15					73
							17	9									
05	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	151	1	1180	2	N	2					75
							2	9									
06	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	139	1	1050	2	N	-0-					75
07	1395	N	909	-0-	-486	-0-	105	1	804	2	N	-0-					75

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
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
02	1596	N	152	-0-	-1444	-0-	19	1	133	2	N	-0-			40
03	186	N	167	-0-	-19	-0-	19	1	148	2	N	-0-			40
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	20	1	148	2	N	-0-			40
05	155	N	97	-0-	-58	-0-	11	1	86	2	N	-0-			40
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	22	1	166	2	N	-0-			40
07	186	N	173	-0-	-13	-0-	20	1	153	2	N	-0-			40

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198757 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 10758 PERF. 9157 - 10611

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 200138 COMPL. DATE 11/02/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9220 - 10656

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-

MILLER, VIRGINIA WELL #: 13 RRCID -> 200139 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9970 - 10171

02	1120	N	861	-0-	-259	-0-	144	1	717	2	N	-0-			48
03	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	213	1	1119	2	N	-0-			48
04	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	324	1	1951	2	N	-0-			48
05	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	145	1	886	2	N	-0-			48
06	1290	N	1005	-0-	-285	-0-	150	1	855	2	N	-0-			48
07	1798	N	1300	-0-	-498	-0-	186	1	1114	2	N	-0-			48

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: T 4 RRCID -> 200186 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9252 - 10644

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-

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 200239 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9253 - 10650

02	1148	N	1147	-0-	-1	-0-	144	1	1003	2	N	-0-			65
03	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	147	1	1161	2	N	-0-			65
04	1440	N	1264	-0-	-176	-0-	149	1	1115	2	N	-0-			65
05	1271	N	1132	-0-	-139	-0-	128	1	1004	2	N	-0-			65
06	1260	N	922	-0-	-338	-0-	107	1	815	2	N	-0-			65
07	1302	N	1062	-0-	-240	-0-	123	1	939	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
02	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	128	1	887	2	N	2					102
							2	9									
03	1457	N	1261	-0-	-196	-0-	142	1	1119	2	N	-0-					102
04	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	139	1	1040	2	N	-0-					102
05	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	176	1	1377	2	N	-0-	59	1	1	5	42
06	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	184	1	1394	2	N	-0-					42
*07	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	181	1	1384	2	N	-0-					42

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200367 COMPL. DATE 10/19/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9572 - 10666

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	163	1	1136	2	N	5	3	8			82
							6	9									
03	1395	N	1231	-0-	-164	-0-	138	1	1085	2	N	7					89
							8	9									
04	1380	N	1307	-0-	-73	-0-	154	1	1153	2	N	-0-					89
05	1457	N	1186	-0-	-271	-0-	134	1	1051	2	N	1					90
							1	9									
06	1200	N	1043	-0-	-157	-0-	122	1	921	2	N	-0-					90
07	1364	N	1114	-0-	-250	-0-	129	1	985	2	N	-0-					90

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201479 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9280 - 10652

02	384	N	384	-0-	-0-	-0-	48	1	336	2	N	-0-					52
03	682	N	643	-0-	-39	-0-	72	1	571	2	N	-0-					52
04	660	N	435	-0-	-225	-0-	51	1	384	2	N	-0-					52
05	457	N	457	-0-	-0-	-0-	52	1	405	2	N	-0-					52
06	630	N	387	-0-	-243	-0-	45	1	342	2	N	-0-					52
07	465	N	361	-0-	-104	-0-	41	1	314	2	N	5					57
							6	9									

GRISSOM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202009 COMPL. DATE 04/12/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9260 - 10621

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168

WOOD WELL #: 2 RRCID -> 202060 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9240 - 10712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	197	1	1372	2	N	3	3	8			92
							3	9									
03	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	186	1	1466	2	N	-0-					92
04	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	192	1	1441	2	N	-0-					92
05	1705	N	1680	-0-	-25	-0-	190	1	1490	2	N	-0-	50	1			42
06	1590	N	1415	-0-	-175	-0-	165	1	1250	2	N	-0-					42
07	1674	N	1549	-0-	-125	-0-	180	1	1369	2	N	-0-					42

THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 202398 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9278 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

GRISSOM GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 202848 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9118 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	355	1	2473	2	Y	14	88	1			27
							15	9									
03	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	370	1	2916	2	Y	25					52
							28	9									
04	3060	X	2900	-0-	-160	-0-	341	1	2555	2	Y	4					56
							4	9									
05	3162	X	2769	-0-	-393	-0-	311	1	2432	2	Y	24	57	1			23
							26	9									
06	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	393	1	2977	2	Y	17					40
							19	9									
07	3317	X	3069	-0-	-248	-0-	354	1	2698	2	Y	15	31	1			24
							17	9									

WOOD "A" WELL #: 1 RRCID -> 203264 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9254 - 10687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	126	1	876	2	N	10	6	8			42
							11	9									
03	965	N	965	-0-	-0-	-0-	109	1	856	2	N	-0-					42
04	870	N	828	-0-	-42	-0-	97	1	725	2	N	5					47
							6	9									
05	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	116	1	907	2	N	-0-					47
06	902	N	902	-0-	-0-	-0-	105	1	797	2	N	-0-					47
*07	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	119	1	908	2	N	-0-					47

WOOD "C" WELL #: 6 RRCID -> 203267 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9265 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7	5			35

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
GRISSOM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 204235 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9153 - 10635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		1149	-0-	1149	2077	142	1	988	2	Y	17	36	1			11
							19	9									
03	3392	X	1315	-0-	-2077	-0-	147	1	1158	2	Y	9					20
							10	9									
04	1475	X	1475	-0-	-0-	-0-	173	1	1293	2	Y	8					28
							9	9									
05	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	158	1	1236	2	Y	13	29	1			12
							14	9									
06	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	206	1	1560	2	Y	9					21
							10	9									
*07	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	194	1	1477	2	Y	9	17	1			13
							10	9									

GRISSOM GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204563 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9227 - 10736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	880	N	880	-0-	-0-	-0-	109	1	756	2	Y	14	27	1			8
							15	9									
03	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	211	1	1658	2	Y	21					29
							23	9									
04	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	254	1	1902	2	Y	13					42
							14	9									
05	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	172	1	1348	2	Y	2	31	1			13
							2	9									
06	1830	N	1742	-0-	-88	-0-	202	1	1531	2	Y	8					21
							9	9									
07	2232	N	1505	-0-	-727	-0-	174	1	1324	2	Y	6	15	1			12
							7	9									

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 204929 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 11008 PERF. 9407 - 10879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	588	N	160	-0-	-428	-0-	20	1	140	2	N	-0-					40
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	8	1	60	2	N	-0-					40
04	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					40
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					40
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					40
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

WOOD "E" WELL #: 8 RRCID -> 204933 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9240 - 10692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
GRISSOM GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 205293 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 10962 PERF. 9260 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	338	1	2318	2	Y	28	9	8			23
							31	9									
03	3100	N	3235	-0-	135	135	362	1	2856	2	Y	15					38
							17	9									
04	3000	N	3211	-0-	211	346	392	1	2795	2	Y	22					60
							24	9									
05	3100	N	3296	-0-	196	542	375	1	2906	2	Y	14	54	1			20
							15	9									
06	3807	X	3265	-0-	-542	-0-	373	1	2877	2	Y	14					34
							15	9									
*07	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	364	1	2869	2	Y	15	30	1			19
							17	9									

GRISSOM GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 205923 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 10987 PERF. 9380 - 10838

02	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	130	1	889	2	Y	-0-					32
03	2666	N	1182	-0-	-1484	-0-	133	1	1048	2	Y	1					33
							1	9									
04	1110	N	1098	-0-	-12	-0-	135	1	962	2	Y	1					34
							1	9									
05	1116	N	1003	-0-	-113	-0-	115	1	888	2	Y	-0-	16	1			18
06	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	134	1	1031	2	Y	-0-					18
07	1147	N	1136	-0-	-11	-0-	128	1	1008	2	Y	-0-	11	1			7

WOOD "G" WELL #: 5 RRCID -> 206009 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9294 - 10711

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-

PRICE WELL #: 1 RRCID -> 206587 COMPL. DATE 10/24/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9273 - 10747

02	364	N	332	-0-	-32	-0-	41	1	288	2	N	3	3	8			55
							3	9									
03	515	N	515	-0-	-0-	-0-	58	1	457	2	N	-0-					55
04	510	N	375	-0-	-135	-0-	44	1	331	2	N	-0-					55
05	583	N	583	-0-	-0-	-0-	66	1	517	2	N	-0-					55
06	510	N	393	-0-	-117	-0-	46	1	347	2	N	-0-					55
07	403	N	319	-0-	-84	-0-	37	1	282	2	N	-0-					55

PRICE "A" WELL #: 2 RRCID -> 206779 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9308 - 10777

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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
GRISSOM GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 206899 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9268 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	2257	-0-		-543	9469	285	1	1955	2	Y	15					33
								17	9									
03	3100	N	2515	-0-		-585	8884	282	1	2225	2	Y	7					40
								8	9									
04	3000	N	1951	-0-		-1049	7835	239	1	1709	2	Y	3					43
								3	9									
05	3100	N	2531	-0-		-569	7266	288	1	2230	2	Y	12	41	1			14
								13	9									
06	3000	N	2442	-0-		-558	6708	279	1	2152	2	Y	10					24
								11	9									
*07	3100	N	2544	-0-		-556	6152	285	1	2242	2	Y	15	24	1			15
								17	9									

GRISSOM GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 207142 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10984 PERF. 9396 - 10849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1372	N	1132	-0-		-240	-0-	140	1	974	2	Y	16	35	1			11
								18	9									
03	1318	N	1318	-0-		-0-	-0-	147	1	1160	2	Y	10					21
								11	9									
04	1495	N	1495	-0-		-0-	-0-	175	1	1311	2	Y	8					29
								9	9									
05	1543	N	1543	-0-		-0-	-0-	173	1	1353	2	Y	15	31	1			13
								17	9									
06	1485	N	1485	-0-		-0-	-0-	172	1	1307	2	Y	5					18
								6	9									
*07	1555	N	1555	-0-		-0-	-0-	179	1	1365	2	Y	10	16	1			12
								11	9									

GRISSOM GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 207144 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9124 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1204	N	731	-0-		-473	-0-	93	1	635	2	Y	3					11
								3	9									
03	1178	N	1141	-0-		-37	-0-	127	1	1006	2	Y	7					18
								8	9									
04	1037	N	1037	-0-		-0-	-0-	127	1	904	2	Y	5					23
								6	9									
05	1294	N	1294	-0-		-0-	-0-	147	1	1138	2	Y	8	21	1			10
								9	9									
06	1110	N	1026	-0-		-84	-0-	118	1	907	2	Y	1					11
								1	9									
*07	1153	N	1153	-0-		-0-	-0-	129	1	1016	2	Y	7	11	1			7
								8	9									

GRISSOM GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 207260 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 11015 PERF. 9286 - 10651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1960	N	1495	-0-		-465	-0-	186	1	1297	2	Y	11	3	8			60
								12	9									
03	1860	N	1821	-0-		-39	-0-	204	1	1609	2	Y	7					67
								8	9									
04	2067	N	2067	-0-		-0-	-0-	242	1	1813	2	Y	11					78
								12	9									
05	1941	N	1941	-0-		-0-	-0-	218	1	1706	2	Y	15	55	1			38
								17	9									
06	1770	N	1755	-0-		-15	-0-	204	1	1547	2	Y	4					42
								4	9									
07	2139	N	1927	-0-		-212	-0-	223	1	1704	2	Y	-0-					42

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
GRISSOM GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207261 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9314 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	730	N	730	-0-	-0-	-0-	92	1	638	2	N	-0-					-0-
03	754	N	754	-0-	-0-	-0-	85	1	669	2	N	-0-					-0-
04	789	N	789	-0-	-0-	-0-	93	1	696	2	N	-0-					-0-
05	806	N	706	-0-	-100	-0-	80	1	626	2	N	-0-					-0-
06	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	119	1	905	2	N	-0-					-0-
07	806	N	793	-0-	-13	-0-	92	1	701	2	N	-0-					-0-

GRISSOM GAS UNIT WELL #: 902 RRCID -> 207262 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9184 - 10651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	1773	-0-	-1027	2382	222	1	1548	2	Y	3	3	8			43
							3	9									
03	3100	N	2031	-0-	-1069	1313	229	1	1800	2	Y	2					45
							2	9									
04	3000	N	2170	-0-	-830	483	255	1	1913	2	Y	2					47
							2	9									
05	2578	N	2095	-0-	-483	-0-	237	1	1858	2	Y	-0-	32	1	3	5	12
06	1980	N	1975	-0-	-5	-0-	230	1	1744	2	Y	1					13
							1	9									
07	2232	N	2113	-0-	-119	-0-	245	1	1866	2	Y	2					15
							2	9									

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 207326 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 11040 PERF. 9475 - 10949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	870	N	870	-0-	-0-	-0-	109	1	757	2	N	4	4	8			80
							4	9									
03	919	N	919	-0-	-0-	-0-	104	1	815	2	N	-0-					80
04	835	N	835	-0-	-0-	-0-	98	1	734	2	N	3	61	1			22
							3	9									
05	868	N	802	-0-	-66	-0-	91	1	711	2	N	-0-					22
06	840	N	754	-0-	-86	-0-	88	1	666	2	N	-0-					22
07	868	N	819	-0-	-49	-0-	95	1	724	2	N	-0-					22

THOMPSON "B" WELL #: 3 RRCID -> 207802 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 10874 PERF. 9684 - 10765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	977	N	977	-0-	-0-	-0-	109	1	860	2	N	7	4	8			20
							8	9									
03	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	150	1	1337	2	N	2					22
							2	9									
04	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	229	1	1873	2	N	-0-					22
05	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	263	1	2052	2	N	1					23
							1	9									
06	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	253	1	1814	2	N	2					25
							2	9									
*07	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	242	1	1821	2	N	12					37
							13	9									

SOUTH OAK HILL UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 208388 COMPL. DATE 02/19/2005 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 8944 - 10388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-					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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
WOOD "M" WELL #: 14 RRCID -> 208427 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9436 - 10833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	952	N	946	-0-	-6	-0-	119	1	827	2	N	-0-					25
03	1085	N	997	-0-	-88	-0-	112	1	885	2	N	-0-					25
04	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	127	1	954	2	N	-0-					25
05	1054	N	987	-0-	-67	-0-	112	1	875	2	N	-0-					25
06	960	N	915	-0-	-45	-0-	107	1	808	2	N	-0-					25
07	1116	N	847	-0-	-269	-0-	98	1	749	2	N	-0-					25

WOOD "B" WELL #: 12 RRCID -> 208428 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9172 - 10641

02	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	151	1	1051	2	N	4	4	8			40
							4	9									
03	1364	N	1202	-0-	-162	-0-	135	1	1067	2	N	-0-					40
04	1320	N	1185	-0-	-135	-0-	139	1	1043	2	N	3					43
							3	9									
05	1333	N	1088	-0-	-245	-0-	123	1	963	2	N	2					45
							2	9									
06	1170	N	964	-0-	-206	-0-	112	1	852	2	N	-0-					45
07	1240	N	1095	-0-	-145	-0-	127	1	968	2	N	-0-	2	5			43

THOMPSON "C" WELL #: 4 RRCID -> 208925 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9304 - 10792

02	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	237	1	1870	2	N	6	4	8			37
							7	9									
03	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	230	1	2045	2	N	5					42
							6	9									
04	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	243	1	1982	2	N	8					50
							9	9									
05	2356	N	2231	-0-	-125	-0-	254	1	1977	2	N	-0-					50
06	2220	N	2010	-0-	-210	-0-	246	1	1764	2	N	-0-					50
07	2294	N	2030	-0-	-264	-0-	238	1	1786	2	N	5					55
							6	9									

GRISSOM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208929 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 10786 PERF. 9240 - 10599

02	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	198	1	1377	2	N	14	4	8			50
							15	9									
03	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	178	1	1399	2	N	3					53
							3	9									
04	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	180	1	1348	2	N	7					60
							8	9									
05	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	171	1	1339	2	N	-0-					60
06	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	155	1	1173	2	N	3					63
							3	9									
*07	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	171	1	1307	2	N	4					67
							4	9									

WOOD "L" WELL #: 13 RRCID -> 209495 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 9504 - 10862

02	1092	N	1027	-0-	-65	-0-	129	1	895	2	N	3	3	8			95
							3	9									
03	1054	N	999	-0-	-55	-0-	113	1	886	2	N	-0-					95
04	1140	N	1005	-0-	-135	-0-	118	1	887	2	N	-0-					95
05	1147	N	862	-0-	-285	-0-	98	1	764	2	N	-0-	68	1			27
06	960	N	815	-0-	-145	-0-	95	1	720	2	N	-0-					27
07	1054	N	824	-0-	-230	-0-	96	1	728	2	N	-0-					27

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
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
02	774	N	774	-0-	-0-	-0-	97	1	674	2	N	3	1	8			47
							3	9									
03	827	N	827	-0-	-0-	-0-	93	1	734	2	N	-0-					47
04	690	N	642	-0-	-48	-0-	76	1	566	2	N	-0-					47
05	837	N	789	-0-	-48	-0-	89	1	700	2	N	-0-					47
06	810	N	662	-0-	-148	-0-	77	1	582	2	N	3					50
							3	9									
*07	740	N	740	-0-	-0-	-0-	86	1	654	2	N	-0-					50

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
02	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	122	1	960	2	N	6	1	5	6	8	38
							7	9									
03	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	135	1	1199	2	N	2					40
							2	9									
04	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	128	1	1048	2	N	3					43
							3	9									
05	1209	N	1005	-0-	-204	-0-	114	1	891	2	N	-0-					43
06	1290	N	936	-0-	-354	-0-	115	1	821	2	N	-0-					43
07	1209	N	963	-0-	-246	-0-	112	1	843	2	N	7					50
							8	9									

THOMPSON "H" WELL #: 9 RRCID -> 209882 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9282 - 10777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
02	847	N	847	-0-	-0-	-0-	94	1	743	2	N	9	2	8			94
							10	9									
03	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	115	1	1026	2	N	8					102
							9	9									
04	1140	N	723	-0-	-417	-0-	78	1	641	2	N	4	83	1			23
							4	9									
05	930	N	916	-0-	-14	-0-	104	1	812	2	N	-0-					23
06	1110	N	983	-0-	-127	-0-	120	1	861	2	N	2					25
							2	9									
*07	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	133	1	997	2	N	2					27
							2	9									

SANDERS "F" WELL #: 7 RRCID -> 209886 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9320 - 10821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	924	N	-0-	-0-	-924	-0-					N	-0-					63
03	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					63
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
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
02	728	N	686	-0-	-42	-0-	77	1	605	2	N	4					52
							4	9									
03	946	N	946	-0-	-0-	-0-	95	1	845	2	N	5					57
							6	9									
04	899	N	899	-0-	-0-	-0-	98	1	801	2	N	-0-					57
05	954	N	954	-0-	-0-	-0-	108	1	845	2	N	1					58
							1	9									
06	930	N	818	-0-	-112	-0-	100	1	716	2	N	2					60
							2	9									
07	930	N	817	-0-	-113	-0-	96	1	721	2	N	-0-					60

SANDERS "I" WELL #: 10 RRCID -> 211421 COMPL. DATE 04/18/2005 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9306 - 10810

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					12

SANDERS "C" WELL #: 4 RRCID -> 211492 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 10881 PERF. 9301 - 10783

02	1176	N	1058	-0-	-118	-0-	132	1	917	2	N	8	8	8			33
							9	9									
03	1302	N	926	-0-	-376	-0-	104	1	822	2	N	-0-					33
04	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	126	1	941	2	N	-0-					33
05	1178	N	1153	-0-	-25	-0-	131	1	1022	2	N	-0-					33
06	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	128	1	971	2	N	-0-					33
07	1116	N	1089	-0-	-27	-0-	126	1	963	2	N	-0-					33

THOMPSON "G" WELL #: 8 RRCID -> 211651 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 10908 PERF. 9352 - 10787

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-

SANDERS "H" WELL #: 9 RRCID -> 211654 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9330 - 10802

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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168

SANDERS "G" WELL #: 8 RRCID -> 212305 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9355 - 10839

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	588	N	267	-0-	-321	-0-	33	1	232	2	N	2	2	8			27
							2	9									
03	752	N	752	-0-	-0-	-0-	85	1	667	2	N	-0-					27
04	557	N	557	-0-	-0-	-0-	66	1	491	2	N	-0-					27
05	418	N	418	-0-	-0-	-0-	47	1	371	2	N	-0-					27
06	630	N	319	-0-	-311	-0-	37	1	282	2	N	-0-					27
07	589	N	411	-0-	-178	-0-	48	1	363	2	N	-0-					27

SANDERS "B" WELL #: 3 RRCID -> 212306 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9304 - 10782

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	499	N	499	-0-	-0-	-0-	62	1	434	2	N	3	3	8			17
							3	9									
03	558	N	437	-0-	-121	-0-	49	1	388	2	N	-0-					17
04	535	N	535	-0-	-0-	-0-	63	1	472	2	N	-0-					17
05	558	N	435	-0-	-123	-0-	49	1	386	2	N	-0-					17
06	420	N	308	-0-	-112	-0-	36	1	272	2	N	-0-					17
07	558	N	484	-0-	-74	-0-	55	1	422	2	N	6					23
							7	9									

SANDERS "D" WELL #: 5 RRCID -> 212307 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 10903 PERF. 9430 - 10593

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	840	N	838	-0-	-2	-0-	105	1	730	2	N	3	3	8			43
							3	9									
03	868	N	809	-0-	-59	-0-	91	1	718	2	N	-0-					43
04	810	N	746	-0-	-64	-0-	88	1	658	2	N	-0-					43
05	930	N	658	-0-	-272	-0-	75	1	583	2	N	-0-					43
06	780	N	642	-0-	-138	-0-	75	1	567	2	N	-0-					43
07	775	N	605	-0-	-170	-0-	70	1	535	2	N	-0-					43

ROBBINS WELL #: 1 RRCID -> 213883 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9330 - 10791

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	121	1	954	2	N	5	5	8			48
							6	9									
03	800	N	800	-0-	-0-	-0-	81	1	719	2	N	-0-					48
04	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	126	1	1029	2	N	-0-					48
05	1209	N	1048	-0-	-161	-0-	119	1	929	2	N	-0-					48
06	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	127	1	912	2	N	-0-					48
07	1209	N	867	-0-	-342	-0-	102	1	765	2	N	-0-					48

SANDERS "J" WELL #: 11 RRCID -> 213885 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9374 - 10844

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	359	N	359	-0-	-0-	-0-	45	1	314	2	N	-0-					-0-
03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	42	1	333	2	N	-0-					-0-
04	330	N	237	-0-	-93	-0-	28	1	209	2	N	-0-					-0-
05	505	N	505	-0-	-0-	-0-	57	1	448	2	N	-0-					-0-
06	360	N	226	-0-	-134	-0-	26	1	200	2	N	-0-					-0-
07	248	N	206	-0-	-42	-0-	24	1	182	2	N	-0-					-0-

THOMPSON "K" WELL #: 12 RRCID -> 213917 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9288 - 10776

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	7

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168

THOMPSON "F" WELL #: 7 RRCID -> 214777 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 10847 PERF. 9196 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
05	0	X	-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-	11	5			73

THOMPSON "J" WELL #: 11 RRCID -> 214780 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9248 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	896	N	-0-	-0-	-896	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBBINS "A" WELL #: 2 RRCID -> 214782 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9386 - 10845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
02	2324	X	1799	-0-	-525	-0-	500 10	1 9	1289	2	N	9	1	8			68
03	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	509 11	1 9	2193	2	N	10					78
04	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	506 19	1 9	1942	2	N	17					95
05	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	507 8	1 9	2022	2	N	7	75	1			27
06	2640	N	2552	-0-	-88	-0-	507 17	1 9	2028	2	N	15					42
*07	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	508 11	1 9	2132	2	N	10					52

ROBBINS "B" WELL #: 3 RRCID -> 215521 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10927 PERF. 9382 - 10816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168

ROBBINS "C" WELL #: 4 RRCID -> 215556 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9562 - 10841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	104	-0-	104	104	13	1	91	2	N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	438	-0-	438	542	49	1	366	2	N	21					68
							23	9									

ROBBINS "D" WELL #: 5 RRCID -> 215662 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9432 - 10815

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	8	1	63	2	N	-0-					-0-
03	62	N	57	-0-	-5	-0-	6	1	51	2	N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEVINE "B" WELL #: 3 RRCID -> 217019 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 10885 PERF. 9388 - 10757

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	56	N	43	-0-	-13	-0-	5	1	38	2	N	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	7	1	55	2	N	-0-					-0-
04	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	24	-0-	-36	-0-	3	1	21	2	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBBINS "F" WELL #: 7 RRCID -> 217111 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9554 - 10735

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

GARRISON WELL #: 1 RRCID -> 218465 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 9916 - 10915

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	728	N	688	-0-	-40	-0-	77	1	608	2	N	3	3	8			57
							3	9									
03	1085	N	899	-0-	-186	-0-	91	1	807	2	N	1					58
							1	9									
04	780	N	567	-0-	-213	-0-	61	1	500	2	N	5					63
							6	9									
05	775	N	507	-0-	-268	-0-	58	1	449	2	N	-0-					63
06	870	N	378	-0-	-492	-0-	46	1	332	2	N	-0-					63
07	589	N	445	-0-	-144	-0-	52	1	393	2	N	-0-					63

ROBBINS "E" WELL #: 6 RRCID -> 218663 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9376 - 10817

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	1064	N	859	-0-	-205	-0-	96	1	760	2	N	3	3	8			67
							3	9									
03	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	120	1	1064	2	N	-0-					67
04	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	127	1	1036	2	N	1					68
							1	9									
05	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	131	1	1022	2	N	-0-					68
06	1140	N	1044	-0-	-96	-0-	128	1	914	2	N	2					70
							2	9									
07	1209	N	1111	-0-	-98	-0-	130	1	979	2	N	2					72
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168

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
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-

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
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	13 2	1 9	105	2	N	2	2	8			5
03	124	N	109	-0-	-15	-0-	11	1	98	2	N	-0-					5
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					5
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					5
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

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
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-

GARRISON "B" WELL #: 3 RRCID -> 222714 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 9546 - 10986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
GARRISON "D" WELL #: 5 RRCID -> 222717 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 11144 PERF. 9540 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

GARRISON "C" WELL #: 4 RRCID -> 222720 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9512 - 10669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

ROBBINS "J" WELL #: 11 RRCID -> 223545 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9356 - 10846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2408	N	1592	-0-	-816	-0-	178 8	1 9	1406	2	N	7	3	8			77
03	2418	N	1536	-0-	-882	-0-	155 3	1 9	1378	2	N	3					80
04	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	235 2	1 9	1917	2	N	2					82
05	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	240	1	1873	2	N	-0-					82
06	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	241 6	1 9	1723	2	N	5					87
07	2232	N	2038	-0-	-194	-0-	239	1	1799	2	N	-0-					87

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
02	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	115 4	1 9	907	2	N	4	3	8			85
03	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	131 15	1 9	1163	2	N	14					99
04	1050	N	725	-0-	-325	-0-	79	1	646	2	N	-0-					99
05	1085	N	568	-0-	-517	-0-	65	1	503	2	N	-0-	56	1			43
06	1050	N	677	-0-	-373	-0-	83	1	594	2	N	-0-					43
07	744	N	547	-0-	-197	-0-	64	1	483	2	N	-0-					43

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
02	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	267 8	1 9	2105	2	N	7	3	8			82
03	2542	N	2435	-0-	-107	-0-	246 2	1 9	2187	2	N	2					84
04	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	267	1	2179	2	N	-0-					84
05	2542	N	2056	-0-	-486	-0-	234	1	1822	2	N	-0-					84
06	2370	N	1790	-0-	-580	-0-	219	1	1571	2	N	-0-					84
07	2542	N	1733	-0-	-809	-0-	204	1	1529	2	N	-0-					84

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
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
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-

MACKEY WELL #: 1 RRCID -> 229395 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 9506 - 10953

02	84	N	19	-0-	-65	-0-	19	2			N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 238070 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8971 - 10416

02	812	N	805	-0-	-7	-0-	134 3	1 9	668	2	N	3	1	8			62
03	925	N	925	-0-	-0-	-0-	148 1	1 9	776	2	N	1					63
04	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	160	1	963	2	N	-0-					63
05	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	161 4	1 9	987	2	N	4					67
06	900	N	586	-0-	-314	-0-	87 6	1 9	493	2	N	5					72
07	1147	N	871	-0-	-276	-0-	124 1	1 9	746	2	N	1					73

OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 238071 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10148 - 10440

02	2408	X	2109	-0-	-299	-0-	353 3	1 9	1753	2	N	3	2	8			28
03	2604	X	2578	-0-	-26	-0-	412 2	1 9	2164	2	N	2					30
04	3000	N	4742	-0-	1742	1742	675 2	1 9	4065	2	N	2					32
05	3100	N	2302	-0-	-798	944	322 9	1 9	1971	2	N	8					40
06	3000	N	2216	-0-	-784	160	328 22	1 9	1866	2	N	20					60
07	3069	X	2468	-0-	-601	-0-	348 33	1 9	2087	2	N	30					90

OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 238077 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 10604 PERF.10132 - 10433

02	1036	N	1014	-0-	-22	-0-	170	1	844	2	N	-0-					10
03	1240	N	1132	-0-	-108	-0-	181 3	1 9	948	2	N	3					13
04	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	304	1	1827	2	N	-0-					13
05	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	162 2	1 9	987	2	N	2					15
06	1110	N	1063	-0-	-47	-0-	159 2	1 9	902	2	N	2					17
07	1922	N	1149	-0-	-773	-0-	164	1	985	2	N	-0-					17

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 239529 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10122 - 10422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	218	1	1081	2	N	2	2	8			32
							2	9									
03	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	236	1	1240	2	N	1					33
							1	9									
04	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	362	1	2178	2	N	2					35
							2	9									
05	1426	N	1174	-0-	-252	-0-	165	1	1009	2	N	-0-					35
06	1440	N	1248	-0-	-192	-0-	187	1	1061	2	N	-0-					35
07	2015	N	1261	-0-	-754	-0-	178	1	1069	2	N	13					48
							14	9									

OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 243123 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10124 - 10414

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

ROBBINS "N" WELL #: 15 RRCID -> 243570 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 11121 PERF.10697 - 10993

02	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	223	1	1761	2	N	3	3	8			70
							3	9									
03	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	227	1	2017	2	N	-0-					70
04	2160	N	2143	-0-	-17	-0-	234	1	1909	2	N	-0-					70
05	2201	N	2129	-0-	-72	-0-	242	1	1887	2	N	-0-					70
06	2160	N	1879	-0-	-281	-0-	230	1	1647	2	N	2					72
							2	9									
07	2201	N	1914	-0-	-287	-0-	224	1	1687	2	N	3					75
							3	9									

URSUS OIL AND GAS 879300
SILVEY BRIDGE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173302 COMPL. DATE 04/20/1999 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10460 - 10707

02	1848	N	1435	-0-	-413	-0-	1435	2			N	-0-					32
03	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	2			N	-0-					32
04	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2			N	-0-					32
05	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2			N	-0-					32
06	2010	N	1979	-0-	-31	-0-	1973	2	6	9	N	5					37
07	2108	N	1847	-0-	-261	-0-	1847	2			N	-0-					37

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
THORNTON, EMMA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 090846 COMPL. DATE 08/10/1980 TOTAL DEPTH 11104 PERF.10420 - 10890

02	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
03	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	2	1	1241	2	Y	-0-					-0-
04	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	2	1	1159	2	Y	-0-					-0-
05	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	2	1	1387	2	Y	-0-					-0-
06	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	2	1	1091	2	Y	-0-					-0-
*07	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	2	1	1048	2	Y	-0-					-0-

ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 092755 COMPL. DATE 10/06/1980 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10530 - 10800

02	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			Y	-0-					-0-
03	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			Y	-0-					-0-
04	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			Y	-0-					-0-
05	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			Y	-0-					-0-
06	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			Y	-0-					-0-
*07	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
02	448	N	233	-0-	-215	-0-	233	2			Y	-0-					-0-
03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	1	1	312	2	Y	-0-					-0-
04	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			Y	-0-					-0-
05	248	N	94	-0-	-154	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
06	300	N	152	-0-	-148	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
07	310	N	258	-0-	-52	-0-	258	2			Y	-0-					-0-

HOLLAND, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 095330 COMPL. DATE 05/06/1981 TOTAL DEPTH 10948 PERF.10605 - 10817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	168	N	45	-0-	-123	-0-	45	2			Y	-0-					1
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	75	2	1	9	Y	1	1	1			1
04	90	N	21	-0-	-69	-0-	21	2			Y	-0-					1
05	62	N	24	-0-	-38	-0-	24	2			Y	-0-					1
06	60	N	25	-0-	-35	-0-	25	2			Y	-0-					1
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			Y	-0-					1

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 106734 COMPL. DATE 07/05/1992 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8930 - 9894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	404	N	404	-0-	-0-	-0-	12	1	389	2	Y	3	1	1			3
							3	9									
03	416	N	416	-0-	-0-	-0-	13	1	400	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	7	1	204	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
05	403	N	242	-0-	-161	-0-	8	1	232	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
06	390	N	180	-0-	-210	-0-	5	1	174	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
*07	240	N	240	-0-	-0-	-0-	7	1	232	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115887 COMPL. DATE 12/31/1984 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10157 - 10344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	249	N	249	-0-	-0-	-0-	7	1	242	2	Y	-0-					-0-
03	269	N	269	-0-	-0-	-0-	9	1	260	2	Y	-0-					-0-
04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	11	1	327	2	Y	-0-					-0-
05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	6	1	194	2	Y	-0-					-0-
06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	6	1	206	2	Y	-0-					-0-
*07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	6	1	213	2	Y	-0-					-0-

SENESAC, NOLAN WELL #: 1-T RRCID -> 144720 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10615 PERF.10234 - 10386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 145980 COMPL. DATE 05/15/1993 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8896 - 10310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	619	N	619	-0-		-0-	-0-	18	1	597	2	Y	4	4	1			4
								4	9									
03	689	N	689	-0-		-0-	-0-	22	1	661	2	Y	5	5	1			4
								6	9									
04	671	N	671	-0-		-0-	-0-	21	1	644	2	Y	5	4	1			5
								6	9									
05	560	N	560	-0-		-0-	-0-	18	1	538	2	Y	4	5	1			4
								4	9									
06	682	N	682	-0-		-0-	-0-	18	1	661	2	Y	3	4	1			3
								3	9									
*07	440	N	440	-0-		-0-	-0-	13	1	424	2	Y	3	4	1			2
								3	9									

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 150701 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 8942 - 10298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1133	N	1133	-0-		-0-	-0-	33	1	1092	2	Y	7	8	1			7
								8	9									
03	934	N	934	-0-		-0-	-0-	30	1	897	2	Y	6	8	1			5
								7	9									
04	1139	N	1139	-0-		-0-	-0-	35	1	1095	2	Y	8	6	1			7
								9	9									
05	1116	N	1107	-0-		-9	-0-	35	1	1064	2	Y	7	7	1			7
								8	9									
06	1272	N	1272	-0-		-0-	-0-	34	1	1231	2	Y	6	7	1			6
								7	9									
*07	1282	N	1282	-0-		-0-	-0-	37	1	1237	2	Y	7	8	1			5
								8	9									

HUDMAN, B.J. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 152350 COMPL. DATE 11/02/1994 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10430 - 10726

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-

LOFTIS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 152537 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10825 PERF.10416 - 10724

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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/05/2018 - P/A 04/05/18

CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 153757 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10615 PERF.10084 - 10372

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-

HOLCOMB "C" WELL #: 2 RRCID -> 155886 COMPL. DATE 08/16/1995 TOTAL DEPTH 10906 PERF.10560 - 10610

02	1512	X	1447	-0-		-65	-0-	1440	2	7	9	Y	6					14
03	1878	X	1878	-0-		-0-	-0-	1876	2	2	9	Y	2					16
04	1620	X	1533	-0-		-87	-0-	1531	2	2	9	Y	2					18
05	1795	X	1795	-0-		-0-	-0-	1792	2	3	9	Y	3	15	1			6
06	1830	X	1427	-0-		-403	-0-	1424	2	3	9	Y	3					9
07	1891	X	1609	-0-		-282	-0-	1608	2	1	9	Y	1					10

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HOLCOMB "C" WELL #: 3 RRCID -> 156210 COMPL. DATE 10/12/1995 TOTAL DEPTH 10902 PERF.10610 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	898	N	898	-0-	-0-	-0-	894	2	4	9	Y	4					7
03	863	N	863	-0-	-0-	-0-	862	2	1	9	Y	1					8
04	814	N	814	-0-	-0-	-0-	813	2	1	9	Y	1					9
05	718	N	718	-0-	-0-	-0-	717	2	1	9	Y	1	8	1			2
06	600	N	509	-0-	-91	-0-	508	2	1	9	Y	1					3
*07	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			Y	-0-					3

HOLCOMB "C" WELL #: 5 RRCID -> 156326 COMPL. DATE 11/13/1995 TOTAL DEPTH 10879 PERF.10546 - 10596

02	741	X	741	-0-	-0-	-0-	738	2	3	9	Y	3					9
03	775	X	739	-0-	-36	-0-	738	2	1	9	Y	1					10
04	840	X	649	-0-	-191	-0-	648	2	1	9	Y	1					11
05	868	X	615	-0-	-253	-0-	614	2	1	9	Y	1	9	1			3
06	780	X	688	-0-	-92	-0-	687	2	1	9	Y	1					4
07	806	X	603	-0-	-203	-0-	603	2			Y	-0-					4

HOLCOMB "C" WELL #: 4 RRCID -> 159705 COMPL. DATE 07/05/1996 TOTAL DEPTH 10822 PERF.10560 - 10610

02	420	N	420	-0-	-0-	-0-	418	2	2	9	Y	2					6
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					6
04	210	N	121	-0-	-89	-0-	121	2			Y	-0-					6
05	544	N	544	-0-	-0-	-0-	543	2	1	9	Y	1	5	1			2
06	635	N	635	-0-	-0-	-0-	634	2	1	9	Y	1					3
*07	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			Y	-0-					3

HEDGE "A" WELL #: 2 RRCID -> 171174 COMPL. DATE 12/08/1999 TOTAL DEPTH 10859 PERF. 9309 - 10606

02	400	N	400	-0-	-0-	-0-	16	1	383	2	Y	1					22
							1	9									
03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	12	1	451	2	Y	2					24
							2	9									
04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	14	1	395	2	Y	2					26
							2	9									
05	403	N	242	-0-	-161	-0-	4	1	237	2	Y	1					27
							1	9									
06	499	N	499	-0-	-0-	-0-	17	1	480	2	Y	2					29
							2	9									
*07	692	N	692	-0-	-0-	-0-	24	1	664	2	Y	4					33
							4	9									

HOLCOMB "C" WELL #: 7 RRCID -> 171810 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10486 - 10710

02	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1786	2	8	9	Y	7					24
03	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1865	2	2	9	Y	2					26
04	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1743	2	2	9	Y	2					28
05	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1657	2	2	9	Y	2	24	1			6
06	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1646	2	3	9	Y	3					9
*07	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1618	2	1	9	Y	1					10

RAINWATER WELL #: 2 RRCID -> 172195 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9150 - 10396

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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
STOKER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 173488 COMPL. DATE 06/08/1999 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10452 - 10746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1319	2	8	9	Y	7	23	1			7
03	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1403	2	11	9	Y	10					17
04	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1169	2	9	9	Y	8					25
05	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1330	2	9	9	Y	8	28	1			5
06	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1266	2	6	9	Y	5					10
*07	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1528	2	10	9	Y	9					19

HOLCOMB "C" WELL #: 8 RRCID -> 177832 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10640 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	2977	2	12	9	Y	11					22
03	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	2935	2	3	9	Y	3					25
04	3060	X	2371	-0-	-689	-0-	2368	2	3	9	Y	3					28
05	3317	X	2540	-0-	-777	-0-	2537	2	3	9	Y	3	24	1			7
06	3210	X	2189	-0-	-1021	-0-	2185	2	4	9	Y	4					11
07	3317	X	1853	-0-	-1464	-0-	1852	2	1	9	Y	1					12

HOLCOMB "C" WELL #: 9 RRCID -> 180151 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 10894 PERF.10636 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	644	N	352	-0-	-292	-0-	351	2	1	9	Y	1					6
03	833	N	833	-0-	-0-	-0-	832	2	1	9	Y	1					7
04	575	N	575	-0-	-0-	-0-	574	2	1	9	Y	1					8
05	655	N	655	-0-	-0-	-0-	654	2	1	9	Y	1	7	1			2
06	750	N	621	-0-	-129	-0-	620	2	1	9	Y	1					3
07	589	N	374	-0-	-215	-0-	374	2			Y	-0-					3

HEDGE "A" WELL #: 3 RRCID -> 181420 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9304 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	93	1	2260	2	Y	7					86
							8	9									
03	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	48	1	1831	2	Y	6					92
							7	9									
04	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	79	1	2173	2	Y	10					102
							11	9									
05	2604	N	1353	-0-	-1251	-0-	25	1	1320	2	Y	7					109
							8	9									
06	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	78	1	2263	2	Y	11					120
							12	9									
07	2325	N	2180	-0-	-145	-0-	75	1	2092	2	Y	12					132
							13	9									

ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 182876 COMPL. DATE 04/22/2001 TOTAL DEPTH 11330 PERF.11016 - 11026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3780	X	286	-0-	-3494	-0-	286	2			Y	-0-					-0-
03	3069	X	422	-0-	-2647	-0-	422	2			Y	-0-					-0-
04	3180	X	429	-0-	-2751	-0-	429	2			Y	-0-					-0-
05	3286	X	136	-0-	-3150	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
06	788	X	788	-0-	-0-	-0-	788	2			Y	-0-					-0-
07	434	X	339	-0-	-95	-0-	339	2			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
SENESAC, NOLAN WELL #: 2 L RRCID -> 183018 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9212 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5204	X	5204	-0-	-0-	-0-	135	1	5052	2	Y	15					27
							17	9									
03	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	109	1	4776	2	Y	15					42
							17	9									
04	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	100	1	4399	2	Y	17					59
							19	9									
05	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	94	1	3763	2	Y	20					79
							22	9									
06	2820	X	2360	-0-	-460	-0-	59	1	2299	2	Y	2					81
							2	9									
07	2914	X	2506	-0-	-408	-0-	67	1	2439	2	Y	-0-	58	1			23

SENESAC, NOLAN WELL #: 3 L RRCID -> 186664 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10340 - 10350

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-

HOLCOMB "C" WELL #: 10 RRCID -> 191003 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10632 - 10642

02	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1786	2	8	9	Y	7					20
03	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1900	2	2	9	Y	2					22
04	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1754	2	2	9	Y	2					24
05	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1755	2	3	9	Y	3	20	1			7
06	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1831	2	3	9	Y	3					10
*07	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1889	2	2	9	Y	2					12

SENESAC, NOLAN WELL #: 4 RRCID -> 197199 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 10643 PERF.10370 - 10390

02	2800	N	2901	-0-	101	101	75	1	2816	2	Y	9					23
							10	9									
03	2932	N	2831	-0-	-101	-0-	63	1	2759	2	Y	8					31
							9	9									
04	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	55	1	2406	2	Y	9					40
							10	9									
05	2217	X	2217	-0-	-0-	-0-	54	1	2151	2	Y	11					51
							12	9									
06	1500	X	1269	-0-	-231	-0-	32	1	1236	2	Y	1					52
							1	9									
07	1550	X	1449	-0-	-101	-0-	39	1	1410	2	Y	-0-	37	1			15

CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197740 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 9720 - 10230

02	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	64	1	2142	2	Y	-0-					10
03	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	57	1	1711	2	Y	-0-	9	1			1
04	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	48	1	1501	2	Y	-0-					1
05	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	81	1	2459	2	Y	23	1	1			23
							25	9									
06	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	58	1	2110	2	Y	18					41
							20	9									
*07	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	64	1	2116	2	Y	11	40	1			12
							12	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198718 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 10522 PERF.10220 - 10240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2296	X	1705	-0-	-591	-0-	50	1	1655	2	Y	-0-					1
03	2542	X	1851	-0-	-691	-0-	60	1	1791	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	2460	X	1674	-0-	-786	-0-	52	1	1622	2	Y	-0-					-0-
05	2455	X	2455	-0-	-0-	-0-	78	1	2375	2	Y	2					2
							2	9									
06	2491	X	2491	-0-	-0-	-0-	66	1	2423	2	Y	2					4
							2	9									
*07	2446	X	2446	-0-	-0-	-0-	72	1	2373	2	Y	1	4	1			1
							1	9									

CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200104 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH 10485 PERF. 8930 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2100	N	1952	-0-	-148	-0-	57	1	1895	2	Y	-0-					3
03	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	72	1	2173	2	Y	-0-	3	1			-0-
04	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	67	1	2073	2	Y	-0-					-0-
05	2170	N	2155	-0-	-15	-0-	68	1	2080	2	Y	6					6
							7	9									
06	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	59	1	2148	2	Y	6					12
							7	9									
07	2201	N	1756	-0-	-445	-0-	52	1	1701	2	Y	3	12	1			3
							3	9									

HOLLAND, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 202168 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 10932 PERF. 9352 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	2	1	1415	2	Y	14					85
							15	9									
03	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	2	1	1420	2	Y	16	83	1			18
							18	9									
04	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1	1	996	2	Y	9					27
							10	9									
05	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	2	1	1213	2	Y	5					32
							6	9									
06	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	3	1	1333	2	Y	11					43
							12	9									
*07	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	2	1	1379	2	Y	10	17	1			36
							11	9									

STOKER HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 203284 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9220 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1104	2	7	9	Y	6	60	1			6
03	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1348	2	10	9	Y	9					15
04	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1102	2	8	9	Y	7					22
05	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1279	2	8	9	Y	7	25	1			4
06	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1391	2	7	9	Y	6					10
*07	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1428	2	9	9	Y	8					18

HOLLAND, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 206039 COMPL. DATE 08/02/2004 TOTAL DEPTH 10891 PERF. 9342 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1512	N	1425	-0-	-87	-0-	2	1	1408	2	Y	14					42
							15	9									
03	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	2	1	1285	2	Y	15	46	1			11
							17	9									
04	1620	N	1151	-0-	-469	-0-	2	1	1138	2	Y	10					21
							11	9									
05	1581	N	920	-0-	-661	-0-	1	1	909	2	Y	9					30
							10	9									
06	1260	N	993	-0-	-267	-0-	2	1	981	2	Y	9					39
							10	9									
07	1178	N	975	-0-	-203	-0-	2	1	965	2	Y	7	15	1			31
							8	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 206236 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9450 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			Y	-0-					-0-
03	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			Y	-0-					-0-
04	1500	N	1344	-0-	-156	-0-	1344	2			Y	-0-					-0-
05	1519	N	1284	-0-	-235	-0-	1284	2			Y	-0-					-0-
06	1380	N	1209	-0-	-171	-0-	1209	2			Y	-0-					-0-
07	1395	N	1275	-0-	-120	-0-	1275	2			Y	-0-					-0-

HUDMAN, B.J. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208418 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 11084 PERF.10454 - 10734

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

HOLLAND, CHARLES WELL #: 4 RRCID -> 208673 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 11077 PERF. 9488 - 10824

02	1736	N	1614	-0-	-122	-0-	2	1	1593	2	Y	17					54
							19	9									
03	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	3	1	1557	2	Y	17	59	1			12
							19	9									
04	1770	N	1430	-0-	-340	-0-	2	1	1415	2	Y	12					24
							13	9									
05	1798	N	1123	-0-	-675	-0-	2	1	1109	2	Y	11					35
							12	9									
06	1530	N	1330	-0-	-200	-0-	3	1	1314	2	Y	12					47
							13	9									
07	1488	N	1204	-0-	-284	-0-	2	1	1193	2	Y	8	19	1			36
							9	9									

WHITE, WI GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 214250 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7420 - 10758

02	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	2	1	1487	2	Y	-0-					-0-
03	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	3	1	1716	2	Y	-0-					-0-
04	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	2	1	1378	2	Y	-0-					-0-
05	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	2	1	1447	2	Y	-0-					-0-
06	960	N	903	-0-	-57	-0-	2	1	901	2	Y	-0-					-0-
*07	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	2	1	1025	2	Y	-0-					-0-

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 215039 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 8960 - 10280

02	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	92	1	3080	2	Y	20	21	1			19
							22	9									
03	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	112	1	3371	2	Y	23	22	1			20
							25	9									
04	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	98	1	3056	2	Y	23	22	1			21
							25	9									
05	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	103	1	3132	2	Y	22	21	1			22
							24	9									
06	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	93	1	3392	2	Y	17	22	1			17
							19	9									
*07	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	78	1	2584	2	Y	15	21	1			11
							17	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 219849 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 8996 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	2973	-0-	173	173	86	1	2866	2	Y	19	17	1			18
							21	9									
03	3100	N	3065	-0-	-35	138	98	1	2945	2	Y	20	21	1			17
							22	9									
04	2907	X	2769	-0-	-138	-0-	86	1	2661	2	Y	20	19	1			18
							22	9									
05	2622	X	2622	-0-	-0-	-0-	83	1	2520	2	Y	17	18	1			17
							19	9									
06	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	84	1	3071	2	Y	15	17	1			15
							17	9									
*07	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	78	1	2570	2	Y	15	19	1			11
							17	9									

CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 222242 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8952 - 10382

02	2716	X	2368	-0-	-348	-0-	69	1	2299	2	Y	-0-					7
03	3007	X	2596	-0-	-411	-0-	84	1	2512	2	Y	-0-	6	1			1
04	2910	X	2471	-0-	-439	-0-	77	1	2394	2	Y	-0-					1
05	2635	N	2250	-0-	-385	-0-	71	1	2166	2	Y	12	1	1			12
							13	9									
06	2520	N	2142	-0-	-378	-0-	57	1	2073	2	Y	11					23
							12	9									
07	2542	N	1839	-0-	-703	-0-	54	1	1778	2	Y	6	22	1			7
							7	9									

TUTT, W. R. WELL #: 3 RRCID -> 222243 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 10475 PERF. 8884 - 10302

02	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	118	1	4155	2	Y	-0-					-0-
03	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	107	1	3801	2	Y	-0-					-0-
04	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	102	1	3638	2	Y	-0-					-0-
05	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	96	1	3527	2	Y	-0-					-0-
06	2940	X	2788	-0-	-152	-0-	76	1	2694	2	Y	16	15	1			1
							18	9									
07	3038	X	2835	-0-	-203	-0-	73	1	2743	2	Y	17	9	1			9
							19	9									

CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 222441 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 8990 - 10408

02	3904	X	3357	-0-	-547	-0-	94	1	3134	2	Y	117					175
							129	9									
03	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	83	1	2509	2	Y	88	156	1			107
							97	9									
04	3420	X	3203	-0-	-217	-0-	97	1	3001	2	Y	95					202
							105	9									
05	3596	X	2717	-0-	-879	-0-	85	1	2602	2	Y	27	177	1			52
							30	9									
06	3480	X	2569	-0-	-911	-0-	68	1	2475	2	Y	24					76
							26	9									
07	3596	X	1925	-0-	-1671	-0-	56	1	1857	2	Y	11	72	1			15
							12	9									

HOLCOMB "C" WELL #: 11 RRCID -> 226237 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10698 - 10718

02	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	2648	2	11	9	Y	10					31
03	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	2631	2	3	9	Y	3					34
04	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1936	2	2	9	Y	2					36
05	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	2540	2	4	9	Y	4	31	1			9
06	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2463	2	6	9	Y	5					14
*07	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	2581	2	1	9	Y	1					15

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HOLCOMB "C" WELL #: 12 RRCID -> 226238 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 10917 PERF.10666 - 10686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	2947	2	17	9	Y	15					31
03	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	2652	2	3	9	Y	3					34
04	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	2996	2	3	9	Y	3					37
05	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	2783	2	4	9	Y	4	32	1			9
06	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	2730	2	6	9	Y	5					14
*07	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	2795	2	1	9	Y	1					15

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
02	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	75	1	2640	2	Y	-0-					-0-
03	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	113	1	4024	2	Y	-0-					-0-
04	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	108	1	3868	2	Y	-0-					-0-
05	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	110	1	4048	2	Y	-0-					-0-
06	3570	X	3007	-0-	-563	-0-	82	1	2914	2	Y	10	9	1			1
							11	9									
07	3689	X	3226	-0-	-463	-0-	83	1	3131	2	Y	11	6	1			6
							12	9									

BARKER-BOTTER WELL #: 1 RRCID -> 238083 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 12310 PERF. 8956 - 12249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4928	X	4250	-0-	-678	-0-	117	1	4121	2	N	11					81
							12	9									
03	5394	X	4674	-0-	-720	-0-	128	1	4536	2	N	9					90
							10	9									
04	5220	X	3751	-0-	-1469	-0-	102	1	3639	2	N	9					99
							10	9									
05	5363	X	4161	-0-	-1202	-0-	110	1	4042	2	N	8					107
							9	9									
06	4560	X	3735	-0-	-825	-0-	102	1	3611	2	N	20					127
							22	9									
07	4712	X	3958	-0-	-754	-0-	102	1	3843	2	N	12					139
							13	9									

LOFTIS WELL #: 3 RRCID -> 238182 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 12675 PERF. 9185 - 12579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3136	X	2142	-0-	-994	-0-	2142	2			N	-0-					-0-
03	3441	X	2545	-0-	-896	-0-	2545	2			N	-0-					-0-
04	3240	X	2230	-0-	-1010	-0-	2230	2			N	-0-					-0-
05	3317	X	1993	-0-	-1324	-0-	1993	2			N	-0-					-0-
06	2670	X	2544	-0-	-126	-0-	2544	2			N	-0-					-0-
07	2542	X	2518	-0-	-24	-0-	2518	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
02	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	104	1	3473	2	Y	23	25	1			22
							25	9									
03	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	133	1	3999	2	Y	27	26	1			23
							30	9									
04	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	110	1	3414	2	Y	25	25	1			23
							28	9									
05	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	115	1	3492	2	Y	24	23	1			24
							26	9									
06	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	98	1	3598	2	Y	18	24	1			18
							20	9									
*07	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	85	1	2803	2	Y	17	23	1			12
							19	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
02	2912	X	1990	-0-	-922	-0-	1979	2	11	9	N	10	10	1			-0-
03	3131	X	3041	-0-	-90	-0-	3026	2	15	9	N	14	14	1			-0-
04	2220	X	2119	-0-	-101	-0-	2110	2	9	9	N	8	8	1			-0-
05	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	3441	2	12	9	N	11	11	1			-0-
06	2940	X	2780	-0-	-160	-0-	2771	2	9	9	N	8	8	1			-0-
07	3038	X	2691	-0-	-347	-0-	2680	2	11	9	N	10	10	1			-0-

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 240179 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 12343 PERF. 9025 - 12190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2604	X	2231	-0-	-373	-0-	65	1	2151	2	Y	14	17	1			13
							15	9									
03	2883	X	2538	-0-	-345	-0-	81	1	2438	2	Y	17	15	1			15
							19	9									
04	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	115	1	3566	2	Y	26	17	1			24
							29	9									
05	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	122	1	3719	2	Y	25	24	1			25
							28	9									
06	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	113	1	4146	2	Y	21	25	1			21
							23	9									
*07	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	108	1	3551	2	Y	22	28	1			15
							24	9									

ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 242623 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 12596 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2576	X	2543	-0-	-33	-0-	2543	2			Y	-0-					-0-
03	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	2783	2			Y	-0-					-0-
04	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	3518	2			Y	-0-					-0-
05	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	3659	2			Y	-0-					-0-
06	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	3591	2			Y	-0-					-0-
*07	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	3484	2			Y	-0-					-0-

ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 242972 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 12690 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	3185	2	69	9	Y	63					110
03	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	3864	2	68	9	Y	62					172
04	3660	X	3215	-0-	-445	-0-	3162	2	53	9	Y	48					220
05	3782	X	3404	-0-	-378	-0-	3364	2	40	9	Y	36	183	1			73
06	3810	X	3134	-0-	-676	-0-	3088	2	46	9	Y	42					115
07	3937	X	3339	-0-	-598	-0-	3298	2	41	9	Y	37	127	1			25

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 243159 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 12310 PERF. 8956 - 12146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	96	1	3208	2	Y	21	23	1			20
							23	9									
03	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	114	1	3443	2	Y	24	23	1			21
							26	9									
04	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	101	1	3137	2	Y	23	23	1			21
							25	9									
05	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	103	1	3154	2	Y	22	21	1			22
							24	9									
06	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	100	1	3673	2	Y	18	22	1			18
							20	9									
07	3007	X	2960	-0-	-47	-0-	86	1	2855	2	Y	17	23	1			12
							19	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 243191 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 12814 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	3881	2			Y	-0-					-0-
03	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	4289	2			Y	-0-					-0-
04	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	3782	2			Y	-0-					-0-
05	3689	X	3597	-0-	-92	-0-	3597	2			Y	-0-					-0-
06	3570	X	3466	-0-	-104	-0-	3466	2			Y	-0-					-0-
07	3689	X	3526	-0-	-163	-0-	3526	2			Y	-0-					-0-

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
02	2576	X	2576	-0-	-0-	-0-	75	1	2501	2	Y	-0-					9
03	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	86	1	2600	2	Y	-0-	8	1			1
04	2585	X	2585	-0-	-0-	-0-	81	1	2504	2	Y	-0-					1
05	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	88	1	2687	2	Y	16	1	1			16
							18	9									
06	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	84	1	3086	2	Y	17					33
							19	9									
*07	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	75	1	2480	2	Y	9	32	1			10
							10	9									

LOFTIS WELL #: 4 RRCID -> 245985 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 12679 PERF. 9215 - 10570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2386	2	10	9	N	9	9	1			-0-
03	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	2640	2	10	9	N	9	9	1			-0-
04	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2593	2	8	9	N	7	7	1			-0-
05	2759	N	2620	-0-	-139	-0-	2607	2	13	9	N	12	12	1			-0-
06	2550	N	2451	-0-	-99	-0-	2440	2	11	9	N	10	10	1			-0-
07	2697	N	2490	-0-	-207	-0-	2476	2	14	9	N	13	13	1			-0-

W. R. TUTT WELL #: 6 RRCID -> 260818 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 12255 PERF. 9000 - 10255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TUTT, W. R. WELL #: 5 RRCID -> 261114 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 12246 PERF. 8984 - 10256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BIVINS GAS UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 263386 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 8959 - 10326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	108	1	3606	2	Y	24	18	1			31
							26	9									
03	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	113	1	3410	2	Y	24	27	1			28
							26	9									
04	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	111	1	3462	2	Y	26	24	1			30
							29	9									
05	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	110	1	3368	2	Y	23	24	1			29
							25	9									
06	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	97	1	3564	2	Y	17	25	1			21
							19	9									
*07	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	94	1	3101	2	Y	19	26	1			14
							21	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
02	2382	X	2382	-0-	-0-	-0-	69	1	2296	2	Y	15	21	1			14
							17	9									
03	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	85	1	2555	2	Y	18	16	1			16
							20	9									
04	2374	X	2374	-0-	-0-	-0-	73	1	2282	2	Y	17	17	1			16
							19	9									
05	2447	X	2447	-0-	-0-	-0-	77	1	2352	2	Y	16	16	1			16
							18	9									
06	2614	X	2614	-0-	-0-	-0-	69	1	2532	2	Y	12	16	1			12
							13	9									
*07	2450	X	2450	-0-	-0-	-0-	72	1	2363	2	Y	14	16	1			10
							15	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
02	2604	X	2484	-0-	-120	-0-	72	1	2394	2	Y	16	21	1			15
							18	9									
03	2883	X	2719	-0-	-164	-0-	87	1	2612	2	Y	18	17	1			16
							20	9									
04	2790	X	2459	-0-	-331	-0-	76	1	2363	2	Y	18	18	1			16
							20	9									
05	2883	X	2592	-0-	-291	-0-	82	1	2491	2	Y	17	16	1			17
							19	9									
06	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	76	1	2781	2	Y	13	17	1			13
							14	9									
07	2759	X	2502	-0-	-257	-0-	73	1	2414	2	Y	14	17	1			10
							15	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
02	2660	X	2354	-0-	-306	-0-	2340	2	14	9	Y	13	43	1			12
03	2945	X	2417	-0-	-528	-0-	2399	2	18	9	Y	16					28
04	2850	X	2348	-0-	-502	-0-	2331	2	17	9	Y	15					43
05	2945	X	2325	-0-	-620	-0-	2311	2	14	9	Y	13	48	1			8
06	2520	X	2361	-0-	-159	-0-	2350	2	11	9	Y	10					18
07	2604	X	2243	-0-	-361	-0-	2230	2	13	9	Y	12					30

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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	23296	X	19897	-0-	-3399	-0-	19806	2	91	9	N	83	190	1			124
03	25792	X	22272	-0-	-3520	-0-	22181	2	91	9	N	83					207
04	24840	X	19848	-0-	-4992	-0-	19769	2	79	9	N	72	187	1			92
05	25668	X	17341	-0-	-8327	-0-	17278	2	63	9	N	57					149
06	23855	X	23855	-0-	-0-	-0-	23771	2	84	9	N	76					225
07	22258	X	20901	-0-	-1357	-0-	20858	2	43	9	N	39	177	1			87

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
02	45239	X	45239	-0-	-0-	-0-	43	1	44809	2	Y	352	389	1			27
							387	9									
03	53832	X	53832	-0-	-0-	-0-	58	1	53330	2	Y	404	375	1			56
							444	9									
04	51628	X	51628	-0-	-0-	-0-	77	1	51108	2	Y	403	314	1			145
							443	9									
05	44764	X	42767	-0-	-1997	-0-	68	1	42340	2	Y	326	371	1			100
							359	9									
06	48449	X	48449	-0-	-0-	-0-	89	1	47971	2	Y	354	394	1			60
							389	9									
07	44764	X	42417	-0-	-2347	-0-	76	1	41992	2	Y	317	267	1			110
							349	9									

TUTT-GREER (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283048 COMPL. DATE 08/22/2017 TOTAL DEPTH 10270 PERF.10721 - 17333

02	132357	X	132357	-0-	-0-	-0-	131864	2	493	9	Y	448	361	1			103
03	142724	X	142724	-0-	-0-	-0-	142373	2	351	9	Y	319	360	1			62
04	130152	X	130152	-0-	-0-	-0-	129776	2	376	9	Y	342	348	1			56
05	126285	X	126285	-0-	-0-	-0-	126058	2	227	9	Y	206	172	1			90
06	112616	X	112616	-0-	-0-	-0-	112381	2	235	9	Y	214	285	1			19
*07	115066	X	115066	-0-	-0-	-0-	114825	2	241	9	Y	219	127	1			111

THORNTON-HOLLAND (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 283781 COMPL. DATE 10/28/2017 TOTAL DEPTH 10797 PERF.11240 - 18363

02	123284	X	91281	-0-	-32003	-0-	160	1	90377	2	Y	676	729	1			41
							744	9									
03	136493	X	84990	-0-	-51503	-0-	170	1	84153	2	Y	606	575	1			72
							667	9									
04	132090	X	73179	-0-	-58911	-0-	108	1	72473	2	Y	544	431	1			185
							598	9									
05	136493	X	75263	-0-	-61230	-0-	120	1	74670	2	Y	430	488	1			127
							473	9									
06	132090	X	52050	-0-	-80040	-0-	95	1	51649	2	Y	278	357	1			48
							306	9									
07	101060	X	66036	-0-	-35024	-0-	118	1	65521	2	Y	361	285	1			124
							397	9									

VERADO ENERGY, INC. 884563
HINKLE, C.A. WELL #: 1 RRCID -> 057937 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9108 - 9514

02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-					2
03	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-					2
04	180	N	273	-0-	93	-0-	273	2			Y	-0-					2
05	279	N	230	-0-	-49	-0-	230	2			Y	-0-					2
06	300	N	265	-0-	-35	-0-	265	2			Y	-0-					2
07	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	2			Y	-0-					2

BIRD, G. W. EST. WELL #: 1 RRCID -> 069114 COMPL. DATE 11/06/1976 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10212 - 10433

02	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1104	2	2	9	Y	2					8
03	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			Y	-0-					8
04	1140	N	1211	-0-	71	-0-	1209	2	2	9	Y	2	9	1			1
05	1240	N	1232	-0-	-8	-0-	1232	2			Y	-0-					1
06	1230	N	1203	-0-	-27	-0-	1202	2	1	9	Y	1					2
07	1240	N	1194	-0-	-46	-0-	1194	2			Y	-0-					2

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
THOMPSON, PERRY GU WELL #: 1 RRCID -> 070684 COMPL. DATE 04/16/1988 TOTAL DEPTH 10509 PERF. 9551 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	168	N	3	-0-	-165	-0-	3	2			Y	-0-					12
03	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	12	1			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/21/2018 - PLUGGED 03/21/18

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071349 COMPL. DATE 04/30/1977 TOTAL DEPTH 10572 PERF. 9219 - 10452

02	1764	N	1539	-0-	-225	-0-	1538	2	1	9	Y	1					10
03	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1993	2	1	9	Y	1					11
04	1890	N	1912	-0-	22	-0-	1911	2	1	9	Y	1					12
05	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1710	2	6	9	Y	5	1	8			16
06	1890	N	1472	-0-	-418	-0-	1470	2	2	9	Y	2	10	1	2	8	6
07	1953	N	1796	-0-	-157	-0-	1796	2			Y	-0-					6

SOONER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073228 COMPL. DATE 09/02/1977 TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9554 - 10534

02	840	N	677	-0-	-163	-0-	677	2			Y	-0-					15
03	868	N	813	-0-	-55	-0-	813	2			Y	-0-					15
04	750	N	774	-0-	24	-0-	774	2			Y	-0-					15
05	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			Y	-0-					15
06	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			Y	-0-					15
07	806	N	795	-0-	-11	-0-	795	2			Y	-0-					15

DELTA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076763 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9170 - 10040

02	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			Y	-0-					15
03	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			Y	-0-					15
04	780	N	999	-0-	219	-0-	999	2			Y	-0-					15
05	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			Y	-0-					15
06	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			Y	-0-					15
*07	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			Y	-0-					15

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 2 RRCID -> 078805 COMPL. DATE 12/01/1987 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9099 - 10368

02	1904	N	1198	-0-	-706	-0-	1198	2			Y	-0-					22
03	2449	N	1036	-0-	-1413	-0-	1034	2	2	9	Y	2	12	1			12
04	2190	N	1355	-0-	-835	-0-	1352	2	3	9	Y	3					15
05	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1898	2	4	9	Y	4					19
06	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1579	2	4	9	Y	4					23
*07	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1891	2	2	9	Y	2					25

BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 078845 COMPL. DATE 09/04/1987 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9080 - 10456

02	2492	X	1853	-0-	-639	-0-	1845	2	8	9	Y	7					23
03	2604	X	2405	-0-	-199	-0-	2404	2	1	9	Y	1	1	8			23
04	2490	X	2239	-0-	-251	-0-	2236	2	3	9	Y	3	18	1			8
05	2483	X	2483	-0-	-0-	-0-	2482	2	1	9	Y	1					9
06	2403	X	2403	-0-	-0-	-0-	2400	2	3	9	Y	3	1	8			11
*07	2609	X	2609	-0-	-0-	-0-	2607	2	2	9	Y	2	1	8			12

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 079577 COMPL. DATE 05/27/1988 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 9182 - 10615

02	1680	N	1626	-0-	-54	-0-	1625	2	1	9	Y	1					10
03	1922	N	1853	-0-	-69	-0-	1852	2	1	9	Y	1					11
04	1830	N	1737	-0-	-93	-0-	1736	2	1	9	Y	1					12
05	1798	N	1745	-0-	-53	-0-	1739	2	6	9	Y	5					17
06	1800	N	1639	-0-	-161	-0-	1637	2	2	9	Y	2	10	1	2	8	7
07	1798	N	1756	-0-	-42	-0-	1756	2			Y	-0-					7

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
DELTA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 085859 COMPL. DATE 05/08/1988 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9166 - 10525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	644	N	513	-0-	-131	-0-	513	2			Y	-0-					13
03	744	N	703	-0-	-41	-0-	703	2			Y	-0-					13
04	660	N	720	-0-	60	-0-	720	2			Y	-0-					13
05	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			Y	-0-					13
06	690	N	525	-0-	-165	-0-	525	2			Y	-0-					13
07	744	N	599	-0-	-145	-0-	599	2			Y	-0-					13

SOONER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 085874 COMPL. DATE 01/15/1988 TOTAL DEPTH 10656 PERF. 9239 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			Y	-0-					7
03	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2			Y	-0-					7
04	750	N	1899	-0-	1149	-0-	1899	2			Y	-0-					7
05	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2343	2			Y	-0-					7
06	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			Y	-0-					7
*07	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2			Y	-0-					7

LOCKRIDGE GU WELL #: 1 RRCID -> 086302 COMPL. DATE 11/14/1979 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10456 - 10671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	386	N	386	-0-	-0-	-0-	383	2	3	9	Y	3					10
03	384	N	384	-0-	-0-	-0-	382	2	2	9	Y	2	10	1			2
04	420	N	368	-0-	-52	-0-	368	2			Y	-0-					2
05	434	N	284	-0-	-150	-0-	282	2	2	9	Y	2					4
06	360	N	307	-0-	-53	-0-	307	2			Y	-0-					4
07	372	N	358	-0-	-14	-0-	356	2	2	9	Y	2					6

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
02	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			Y	-0-					17
03	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1306	2	2	9	Y	2	12	1			7
04	840	N	1066	-0-	226	-0-	1064	2	2	9	Y	2					9
05	1116	N	1002	-0-	-114	-0-	1000	2	2	9	Y	2	1	8			10
06	1260	N	1012	-0-	-248	-0-	1009	2	3	9	Y	3					13
07	1116	N	1075	-0-	-41	-0-	1074	2	1	9	Y	1					14

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
02	3024	X	1696	-0-	-1328	-0-	1692	2	4	9	Y	4					16
03	3348	X	2571	-0-	-777	-0-	2571	2			Y	-0-					16
04	2670	X	2444	-0-	-226	-0-	2441	2	3	9	Y	3					19
05	2759	X	2239	-0-	-520	-0-	2239	2			Y	-0-					19
06	2550	X	1658	-0-	-892	-0-	1649	2	9	9	Y	8					27
07	2573	X	1442	-0-	-1131	-0-	1438	2	4	9	Y	4	20	1			11

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
02	2772	X	2293	-0-	-479	-0-	2292	2	1	9	Y	1					14
03	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	2732	2	1	9	Y	1					15
04	2580	X	2135	-0-	-445	-0-	2134	2	1	9	Y	1					16
05	2635	X	2533	-0-	-102	-0-	2526	2	7	9	Y	6					22
06	2640	X	2315	-0-	-325	-0-	2312	2	3	9	Y	3	15	1			10
07	2728	X	2289	-0-	-439	-0-	2288	2	1	9	Y	1					11

BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 090084 COMPL. DATE 11/18/1988 TOTAL DEPTH 10513 PERF. 9093 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			Y	-0-					5
03	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			Y	-0-					5
04	540	N	15	-0-	-525	-0-	15	2			Y	-0-	5	1			-0-
05	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-
06	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563

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
02	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			Y	-0-					20
03	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2			Y	-0-					20
04	1260	N	1496	-0-	236	-0-	1496	2			Y	-0-					20
05	1674	N	1533	-0-	-141	-0-	1533	2			Y	-0-					20
06	1680	N	1108	-0-	-572	-0-	1108	2			Y	-0-					20
07	1550	N	1526	-0-	-24	-0-	1526	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
02	2268	X	1744	-0-	-524	-0-	1744	2			Y	-0-					28
03	2474	X	2474	-0-	-0-	-0-	2473	2	1	9	Y	1	1	8			28
04	1740	X	2467	-0-	727	-0-	2467	2			Y	-0-					28
05	2555	X	2555	-0-	-0-	-0-	2555	2			Y	-0-					28
06	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	2815	2			Y	-0-					28
07	2542	X	2314	-0-	-228	-0-	2313	2	1	9	Y	1	1	8			28

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 092404 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9170 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	3267	-0-	467	467	3264	2	3	9	Y	3	1	8			7
03	3100	N	2811	-0-	-289	178	2809	2	2	9	Y	2					9
04	1380	N	1673	-0-	293	-0-	1672	2	1	9	Y	1					10
05	1984	X	1479	-0-	-505	-0-	1475	2	4	9	Y	4	1	8			13
06	1920	X	1244	-0-	-676	-0-	1243	2	1	9	Y	1	7	1	1	8	6
07	1984	X	1307	-0-	-677	-0-	1307	2			Y	-0-					6

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
02	3472	X	2801	-0-	-671	-0-	2801	2			Y	-0-					22
03	3534	X	3186	-0-	-348	-0-	3185	2	1	9	Y	1	1	8			22
04	3210	X	3211	-0-	1	-0-	3211	2			Y	-0-					22
05	3162	X	3110	-0-	-52	-0-	3110	2			Y	-0-					22
06	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	3128	2	2	9	Y	2	2	8			22
07	3317	X	3183	-0-	-134	-0-	3183	2			Y	-0-					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
02	1036	N	740	-0-	-296	-0-	740	2			Y	-0-					59
03	1147	N	719	-0-	-428	-0-	719	2			Y	-0-					59
04	960	N	997	-0-	37	-0-	995	2	2	9	Y	2	2	8			59
05	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			Y	-0-					59
06	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			Y	-0-					59
07	1023	N	819	-0-	-204	-0-	819	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
02	3780	X	3474	-0-	-306	-0-	3474	2			Y	-0-					36
03	4061	X	3992	-0-	-69	-0-	3985	2	7	9	Y	6	35	1			7
04	3960	X	3758	-0-	-202	-0-	3749	2	9	9	Y	8	1	8			14
05	4092	X	3367	-0-	-725	-0-	3359	2	8	9	Y	7					21
06	3960	X	2677	-0-	-1283	-0-	2669	2	8	9	Y	7					28
07	3999	X	3791	-0-	-208	-0-	3788	2	3	9	Y	3					31

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
02	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	3261	2	2	9	Y	2	2	8			27
03	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	4099	2	1	9	Y	1	1	8			27
04	3420	X	4059	-0-	639	-0-	4057	2	2	9	Y	2	2	8			27
05	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	3922	2	2	9	Y	2	2	8			27
06	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	3593	2	2	9	Y	2	2	8			27
07	3534	X	3325	-0-	-209	-0-	3324	2	1	9	Y	1	1	8			27

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563

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
02	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			Y	-0-					49
03	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			Y	-0-					49
04	360	N	386	-0-	26	-0-	386	2			Y	-0-					49
05	403	N	391	-0-	-12	-0-	391	2			Y	-0-					49
06	390	N	349	-0-	-41	-0-	349	2			Y	-0-					49
07	403	N	312	-0-	-91	-0-	312	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
02	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1396	2	4	9	Y	4					44
03	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1490	2	2	9	Y	2					46
04	1290	N	1257	-0-	-33	-0-	1257	2			Y	-0-					46
05	1364	N	1155	-0-	-209	-0-	1155	2			Y	-0-					46
06	1320	N	655	-0-	-665	-0-	655	2			Y	-0-					46
07	1302	N	901	-0-	-401	-0-	901	2			Y	-0-					46

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
02	2828	X	1887	-0-	-941	-0-	1887	2			Y	-0-					34
03	2976	X	1640	-0-	-1336	-0-	1640	2			Y	-0-					34
04	2880	X	1878	-0-	-1002	-0-	1878	2			Y	-0-					34
05	2914	X	2566	-0-	-348	-0-	2566	2			Y	-0-					34
06	2292	X	2292	-0-	-0-	-0-	2292	2			Y	-0-					34
*07	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	2780	2			Y	-0-					34

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
02	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	4910	2	3	9	Y	3	1	8			6
03	4960	X	4866	-0-	-94	-0-	4865	2	1	9	Y	1					7
04	4890	X	4678	-0-	-212	-0-	4677	2	1	9	Y	1					8
05	5053	X	4561	-0-	-492	-0-	4559	2	2	9	Y	2					10
06	5123	X	5123	-0-	-0-	-0-	5122	2	1	9	Y	1					11
*07	6037	X	6037	-0-	-0-	-0-	6035	2	2	9	Y	2	1	8			12

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
02	504	N	466	-0-	-38	-0-	466	2			Y	-0-					31
03	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			Y	-0-					31
04	390	N	414	-0-	24	-0-	413	2	1	9	Y	1	1	8			31
05	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			Y	-0-					31
06	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			Y	-0-					31
*07	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	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
02	4228	X	3708	-0-	-520	-0-	3698	2	10	9	Y	9					25
03	4681	X	4041	-0-	-640	-0-	4040	2	1	9	Y	1					26
04	4320	X	4663	-0-	343	-0-	4662	2	1	9	Y	1	1	8			26
05	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	4683	2	2	9	Y	2					28
06	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	4499	2	2	9	Y	2	2	8			28
07	4805	X	4674	-0-	-131	-0-	4673	2	1	9	Y	1					29

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
02	3248	X	2973	-0-	-275	-0-	2955	2	18	9	Y	16					75
03	3658	X	3257	-0-	-401	-0-	3255	2	2	9	Y	2					77
04	3540	X	3234	-0-	-306	-0-	3231	2	3	9	Y	3	1	8			79
05	3658	X	3041	-0-	-617	-0-	3030	2	11	9	Y	10					89
06	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	4031	2	1	9	Y	1	1	8			89
*07	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	3454	2			Y	-0-					89

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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
02	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2143	2	6	9	Y	5					21
03	2170	N	2166	-0-	-4	-0-	2165	2	1	9	Y	1					22
04	2220	N	2203	-0-	-17	-0-	2203	2			Y	-0-					22
05	2387	N	2120	-0-	-267	-0-	2119	2	1	9	Y	1					23
06	2100	N	2036	-0-	-64	-0-	2036	2			Y	-0-					23
07	2263	N	2124	-0-	-139	-0-	2124	2			Y	-0-					23

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
02	990	N	990	-0-	-0-	-0-	987	2	3	9	Y	3					21
03	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			Y	-0-					21
04	1290	N	1073	-0-	-217	-0-	1073	2			Y	-0-					21
05	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1138	2	8	9	Y	7	27	1			1
06	1140	N	1091	-0-	-49	-0-	1091	2			Y	-0-					1
*07	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			Y	-0-					1

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
02	1008	N	994	-0-	-14	-0-	991	2	3	9	Y	3					32
03	1116	N	1072	-0-	-44	-0-	1071	2	1	9	Y	1					33
04	1080	N	1007	-0-	-73	-0-	1007	2			Y	-0-					33
05	1116	N	982	-0-	-134	-0-	982	2			Y	-0-					33
06	1050	N	932	-0-	-118	-0-	932	2			Y	-0-					33
07	1054	N	938	-0-	-116	-0-	938	2			Y	-0-					33

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
02	1540	N	1484	-0-	-56	-0-	1484	2			Y	-0-					62
03	1395	N	1263	-0-	-132	-0-	1263	2			Y	-0-					62
04	1440	N	1121	-0-	-319	-0-	1119	2	2	9	Y	2	2	8			62
05	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2054	2	2	9	Y	2	2	8			62
06	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			Y	-0-					62
*07	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	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
02	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1882	2	2	9	N	2	2	8			250
03	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	2			N	-0-					250
04	1590	N	1672	-0-	82	-0-	1672	2			N	-0-					250
05	2077	N	1461	-0-	-616	-0-	1461	2			N	-0-					250
06	1920	N	1340	-0-	-580	-0-	1340	2			N	-0-					250
07	1736	N	1341	-0-	-395	-0-	1341	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
02	784	N	765	-0-	-19	-0-	763	2	2	9	Y	2					16
03	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			Y	-0-					16
04	810	N	1177	-0-	367	-0-	1177	2			Y	-0-					16
05	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1360	2	9	9	Y	8	22	1			2
06	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			Y	-0-					2
*07	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1444	2	1	9	Y	1					3

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
02	1680	N	1668	-0-	-12	-0-	1668	2			Y	-0-					19
03	1860	N	1717	-0-	-143	-0-	1715	2	2	9	Y	2	16	1			5
04	1680	N	1087	-0-	-593	-0-	1084	2	3	9	Y	3					8
05	1860	N	974	-0-	-886	-0-	973	2	1	9	Y	1					9
06	1650	N	1130	-0-	-520	-0-	1128	2	2	9	Y	2	1	8			10
07	1116	N	1092	-0-	-24	-0-	1089	2	3	9	Y	3					13

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563

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
02	388	N	388	-0-	-0-	-0-	385	2	3	9	Y	3					20
03	438	N	438	-0-	-0-	-0-	436	2	2	9	Y	2	14	1			8
04	420	N	345	-0-	75	-0-	345	2			Y	-0-					8
05	434	N	405	-0-	29	-0-	403	2	2	9	Y	2					10
06	420	N	365	-0-	55	-0-	365	2			Y	-0-					10
07	372	N	335	-0-	37	-0-	334	2	1	9	Y	1					11

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
02	980	N	797	-0-	183	-0-	797	2			Y	-0-					13
03	1116	N	827	-0-	289	-0-	827	2			Y	-0-	13	1			-0-
04	750	N	233	-0-	517	-0-	233	2			Y	-0-					-0-
05	868	N	-0-	-0-	868	-0-					Y	-0-					-0-
06	810	N	-0-	-0-	810	-0-					Y	-0-					-0-
07	248	N	NO RPT	-0-	248	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2420	2	9	9	Y	8	1	8			24
03	1457	N	1341	-0-	116	-0-	1341	2			Y	-0-					24
04	1410	N	1008	-0-	402	-0-	1008	2			Y	-0-					24
05	1829	N	1107	-0-	722	-0-	1099	2	8	9	Y	7	28	1			3
06	3000	N	3066	-0-	66	66	3064	2	2	9	Y	2	2	8			3
*07	1865	N	1799	-0-	66	-0-	1798	2	1	9	Y	1					4

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
02	3416	X	3171	-0-	245	-0-	3169	2	2	9	Y	2	1	8			12
03	3782	X	2299	-0-	1483	-0-	2298	2	1	9	Y	1					13
04	2310	X	1545	-0-	765	-0-	1544	2	1	9	Y	1					14
05	3503	X	1493	-0-	2010	-0-	1489	2	4	9	Y	4	1	8			17
06	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	3388	2	4	9	Y	4	21	1			-0-
07	3503	X	1714	-0-	1789	-0-	1713	2	1	9	Y	1					1

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
02	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			Y	-0-					9
03	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1466	2	2	9	Y	2	7	1			4
04	900	N	1505	-0-	605	-0-	1502	2	3	9	Y	3					7
05	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1604	2	4	9	Y	4					11
06	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1151	2	3	9	Y	3					14
*07	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1041	2	1	9	Y	1					15

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
02	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1760	2	8	9	Y	7					20
03	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1974	2	1	9	Y	1					21
04	1710	N	1757	-0-	47	-0-	1755	2	2	9	Y	2	13	1			10
05	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1864	2	1	9	Y	1	1	8			10
06	1710	N	1683	-0-	27	-0-	1681	2	2	9	Y	2					12
07	1767	N	1559	-0-	208	-0-	1559	2			Y	-0-					12

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
02	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	3279	2	4	9	Y	4	1	8			18
03	3627	X	2195	-0-	1432	-0-	2194	2	1	9	Y	1	1	8			18
04	2100	X	1230	-0-	870	-0-	1229	2	1	9	Y	1					19
05	3627	X	1964	-0-	1663	-0-	1963	2	1	9	Y	1	1	8			19
06	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	3518	2	3	9	Y	3	3	8			19
07	3627	X	2432	-0-	1195	-0-	2431	2	1	9	Y	1	1	8			19

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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
02	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1065	2	8	9	Y	7					32
03	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1223	2	9	9	Y	8	31	1			9
04	1020	N	1030	-0-	10	-0-	1029	2	1	9	Y	1					10
05	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1181	2	8	9	Y	7					17
06	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1542	2	9	9	Y	8					25
*07	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1162	2	7	9	Y	6					31

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
02	1624	X	1103	-0-	-521	-0-	1102	2	1	9	Y	1					9
03	1519	X	1243	-0-	-276	-0-	1243	2			Y	-0-					9
04	1200	N	1092	-0-	-108	-0-	1092	2			Y	-0-					9
05	1209	N	1134	-0-	-75	-0-	1134	2			Y	-0-					9
06	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			Y	-0-					9
*07	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			Y	-0-					9

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
02	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2077	2	6	9	Y	5					14
03	2865	N	2865	-0-	-0-	-0-	2865	2			Y	-0-					14
04	2460	N	3089	-0-	629	-0-	3085	2	4	9	Y	4					18
05	2294	N	2038	-0-	-256	-0-	2038	2			Y	-0-					18
06	3000	N	3146	-0-	146	146	3131	2	15	9	Y	14					32
*07	3331	X	3185	-0-	-146	-0-	3175	2	10	9	Y	9	38	1			3

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
02	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			Y	-0-					17
03	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1144	2	2	9	Y	2	12	1			7
04	900	N	1352	-0-	452	-0-	1349	2	3	9	Y	3					10
05	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1825	2	4	9	Y	4					14
06	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1722	2	4	9	Y	4					18
*07	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1631	2	2	9	Y	2					20

YOUNG, MALCOLM WELL #: 1 RRCID -> 160416 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 9404 - 9054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1848	N	1246	-0-	-602	-0-	1246	2			N	-0-					157
03	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2070	2	1	9	N	1	1	8			157
04	1740	N	1792	-0-	52	-0-	1791	2	1	9	N	1	1	8			157
05	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			N	-0-					157
06	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2176	2	22	9	N	20					177
*07	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2025	2	4	9	N	4	1	8			180

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 161205 COMPL. DATE 09/29/1996 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9095 - 10449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4676	X	3373	-0-	-1303	-0-	3370	2	3	9	Y	3	1	8			16
03	5022	X	3816	-0-	-1206	-0-	3813	2	3	9	Y	3	1	8			18
04	4230	X	3949	-0-	-281	-0-	3947	2	2	9	Y	2					20
05	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	4450	2	12	9	Y	11					31
06	3960	X	3908	-0-	-52	-0-	3904	2	4	9	Y	4	25	1			10
07	4092	X	3747	-0-	-345	-0-	3746	2	1	9	Y	1	1	8			10

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 161579 COMPL. DATE 09/05/1998 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9374 - 9914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1372	N	555	-0-	-817	-0-	555	2			Y	-0-					15
03	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1718	2	2	9	Y	2	16	1			1
04	870	N	2249	-0-	1379	-0-	2243	2	6	9	Y	5					6
05	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1626	2	4	9	Y	4					10
06	1650	N	1627	-0-	-23	-0-	1625	2	2	9	Y	2					12
07	2170	N	1942	-0-	-228	-0-	1935	2	7	9	Y	6					18

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 161684 COMPL. DATE 09/09/1998 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9340 - 9978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1456	N	1448	-0-	-8	-0-	1448	2			Y	-0-					22
03	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1978	2	4	9	Y	4	19	1			7
04	1980	N	2321	-0-	341	-0-	2315	2	6	9	Y	5					12
05	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2224	2	7	9	Y	6					18
06	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	2437	2	3	9	Y	3					21
07	2387	N	2120	-0-	-267	-0-	2113	2	7	9	Y	6					27

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 161873 COMPL. DATE 09/04/1998 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9132 - 10058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	560	N	519	-0-	-41	-0-	519	2			Y	-0-					12
03	558	N	392	-0-	-166	-0-	391	2	1	9	Y	1	11	1			2
04	630	N	634	-0-	4	-0-	632	2	2	9	Y	2					4
05	610	N	610	-0-	-0-	-0-	608	2	2	9	Y	2					6
06	721	N	721	-0-	-0-	-0-	720	2	1	9	Y	1	1	8			6
*07	947	N	947	-0-	-0-	-0-	944	2	3	9	Y	3					9

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 163405 COMPL. DATE 09/06/1998 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9500 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			Y	-0-					21
03	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2312	2	4	9	Y	4	21	1			4
04	1350	N	2292	-0-	942	-0-	2286	2	6	9	Y	5					9
05	3100	N	3463	-0-	363	363	3453	2	10	9	Y	9					18
06	2908	N	2545	-0-	-363	-0-	2542	2	3	9	Y	3					21
*07	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2227	2	7	9	Y	6					27

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
02	1680	N	1635	-0-	-45	-0-	1625	2	10	9	Y	9					51
03	2046	N	1805	-0-	-241	-0-	1804	2	1	9	Y	1					52
04	1890	N	1709	-0-	-181	-0-	1708	2	1	9	Y	1					53
05	1798	N	1770	-0-	-28	-0-	1762	2	8	9	Y	7					60
06	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2			Y	-0-					60
*07	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2			Y	-0-					60

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
02	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	3554	2	2	9	Y	2	2	8			34
03	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	3157	2	1	9	Y	1	1	8			34
04	2430	X	3054	-0-	624	-0-	3054	2			Y	-0-					34
05	2511	X	2509	-0-	-2	-0-	2509	2			Y	-0-					34
06	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	2901	2	2	9	Y	2	2	8			34
*07	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	2702	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
02	2800	X	1931	-0-	-869	-0-	1925	2	6	9	Y	5					7
03	2821	X	2321	-0-	-500	-0-	2321	2			Y	-0-					7
04	2340	X	2200	-0-	-140	-0-	2197	2	3	9	Y	3					10
05	2433	X	2433	-0-	-0-	-0-	2433	2			Y	-0-					10
06	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2314	2	12	9	Y	11					21
*07	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	2462	2	8	9	Y	7	26	1			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
02	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1381	2	2	9	Y	2					13
03	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1530	2	1	9	Y	1					14
04	1380	N	1299	-0-	-81	-0-	1298	2	1	9	Y	1					15
05	1426	N	1245	-0-	-181	-0-	1245	2			Y	-0-					15
06	1380	N	1009	-0-	-371	-0-	1009	2			Y	-0-					15
*07	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1980	2	1	9	Y	1	1	8			15

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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
02	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2005	2	7	9	Y	6	1	8			37
03	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2344	2			Y	-0-					37
04	1920	N	2045	-0-	125	-0-	2044	2	1	9	Y	1	1	8			37
05	2232	N	1915	-0-	-317	-0-	1901	2	14	9	Y	13	42	1			8
06	2280	N	1872	-0-	-408	-0-	1870	2	2	9	Y	2	2	8			8
07	2108	N	1892	-0-	-216	-0-	1891	2	1	9	Y	1					9

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
02	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	2913	2			Y	-0-					22
03	3007	X	2225	-0-	-782	-0-	2225	2			Y	-0-					22
04	2910	X	2200	-0-	-710	-0-	2200	2			Y	-0-					22
05	3007	X	1716	-0-	-1291	-0-	1716	2			Y	-0-					22
06	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	4039	2	2	9	Y	2	2	8			22
*07	5217	X	5217	-0-	-0-	-0-	5215	2	2	9	Y	2	2	8			22

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
02	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1739	2	4	9	Y	4					17
03	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2			Y	-0-					17
04	1650	N	1894	-0-	244	-0-	1892	2	2	9	Y	2					19
05	1705	N	1207	-0-	-498	-0-	1207	2			Y	-0-					19
06	1650	N	972	-0-	-678	-0-	968	2	4	9	Y	4					23
07	1705	N	1520	-0-	-185	-0-	1516	2	4	9	Y	4	20	1			7

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
02	1232	N	1204	-0-	-28	-0-	1203	2	1	9	Y	1					12
03	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1361	2	1	9	Y	1					13
04	930	N	1320	-0-	390	-0-	1319	2	1	9	Y	1					14
05	1333	N	1114	-0-	-219	-0-	1114	2			Y	-0-					14
06	1320	N	1195	-0-	-125	-0-	1195	2			Y	-0-					14
07	1364	N	976	-0-	-388	-0-	976	2			Y	-0-					14

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
02	2940	X	2510	-0-	-430	-0-	2510	2			Y	-0-					33
03	3255	X	3157	-0-	-98	-0-	3156	2	1	9	Y	1	1	8			33
04	3150	X	3906	-0-	756	-0-	3904	2	2	9	Y	2	2	8			33
05	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	3055	2	2	9	Y	2	2	8			33
06	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	3650	2	2	9	Y	2	2	8			33
07	3286	X	3194	-0-	-92	-0-	3194	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
02	952	N	831	-0-	-121	-0-	831	2			Y	-0-					17
03	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1318	2	1	9	Y	1	1	8			17
04	750	N	1382	-0-	632	-0-	1382	2			Y	-0-					17
05	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			Y	-0-					17
06	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1409	2	1	9	Y	1	1	8			17
07	1333	N	1056	-0-	-277	-0-	1056	2			Y	-0-					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
02	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	3143	2			Y	-0-					5
03	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	3939	2			Y	-0-					5
04	3000	X	4085	-0-	1085	-0-	4084	2	1	9	Y	1	1	8			5
05	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	3751	2			Y	-0-					5
06	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	3148	2			Y	-0-					5
07	3100	X	3003	-0-	-97	-0-	3002	2	1	9	Y	1	1	8			5

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1260	N	1140	-0-	-120	-0-	1140	2			Y	-0-					98
03	1395	N	1095	-0-	-300	-0-	1095	2			Y	-0-					98
04	1350	N	1884	-0-	534	-0-	1881	2	3	9	Y	3	3	8			98
05	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1923	2	2	9	Y	2	2	8			98
06	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			Y	-0-					98
07	1395	N	1174	-0-	-221	-0-	1174	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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	252	N	108	-0-	-144	-0-	108	2			Y	-0-					52
03	279	N	170	-0-	-109	-0-	170	2			Y	-0-					52
04	240	N	143	-0-	-97	-0-	143	2			Y	-0-					52
05	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	2			Y	-0-					52
06	150	N	112	-0-	-38	-0-	112	2			Y	-0-					52
*07	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2			Y	-0-					25
03	1953	N	1903	-0-	-50	-0-	1903	2			Y	-0-					25
04	2040	N	1798	-0-	-242	-0-	1798	2			Y	-0-					25
05	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	2			Y	-0-					25
06	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	2481	2			Y	-0-					25
*07	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	2584	2	1	9	Y	1	1	8			25

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 8 RRCID -> 180635 COMPL. DATE 10/07/2000 TOTAL DEPTH 10552 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2240	N	1946	-0-	-294	-0-	1946	2			Y	-0-					19
03	2480	N	2353	-0-	-127	-0-	2349	2	4	9	Y	4	21	1			2
04	2400	N	2369	-0-	-31	-0-	2363	2	6	9	Y	5					7
05	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2198	2	6	9	Y	5					12
06	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	2726	2	9	9	Y	8	1	8			19
*07	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	2488	2	2	9	Y	2					21

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 6 RRCID -> 181226 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 10580 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	2882	-0-	82	82	2880	2	2	9	Y	2	2	8			41
03	3040	X	2958	-0-	-82	-0-	2956	2	2	9	Y	2	2	8			41
04	2430	X	2444	-0-	14	-0-	2443	2	1	9	Y	1	1	8			41
05	2511	X	2237	-0-	-274	-0-	2235	2	2	9	Y	2	2	8			41
06	2430	X	2345	-0-	-85	-0-	2344	2	1	9	Y	1	1	8			41
*07	2541	X	2541	-0-	-0-	-0-	2537	2	4	9	Y	4	4	8			41

DELTA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 181433 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 10642 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2268	N	2140	-0-	-128	-0-	2140	2			Y	-0-					19
03	3100	N	3697	-0-	597	597	3696	2	1	9	Y	1	1	8			19
04	1890	N	3146	-0-	1256	-0-	3146	2			Y	-0-					19
05	3100	N	3332	-0-	232	232	3330	2	2	9	Y	2	2	8			19
06	3055	X	2823	-0-	-232	-0-	2821	2	2	9	Y	2	2	8			19
*07	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	2999	2			Y	-0-					19

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 181650 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 10651 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2632	X	2045	-0-	-587	-0-	2044	2	1	9	Y	1					8
03	2914	X	2421	-0-	-493	-0-	2420	2	1	9	Y	1					9
04	2400	X	2335	-0-	-65	-0-	2334	2	1	9	Y	1					10
05	2480	X	2361	-0-	-119	-0-	2354	2	7	9	Y	6					16
06	2340	X	2156	-0-	-184	-0-	2154	2	2	9	Y	2	13	1	1	8	4
07	2418	X	2156	-0-	-262	-0-	2155	2	1	9	Y	1					5

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
SOONER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 182252 COMPL. DATE 03/25/2001 TOTAL DEPTH 10664 PERF. 9230 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3528	X	2775	-0-	-753	-0-	2775	2			Y	-0-					6
03	3906	X	3762	-0-	-144	-0-	3761	2	1	9	Y	1	1	8			6
04	3780	X	4219	-0-	439	-0-	4217	2	2	9	Y	2	2	8			6
05	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	3985	2	2	9	Y	2	2	8			6
06	3750	X	3007	-0-	-743	-0-	3007	2			Y	-0-					6
07	3906	X	2420	-0-	-1486	-0-	2419	2	1	9	Y	1	1	8			6

CHEROKEE LAKE UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 182867 COMPL. DATE 03/10/2001 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9346 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			Y	-0-					24
03	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1023	2	3	9	Y	3					27
04	720	N	1543	-0-	823	-0-	1539	2	4	9	Y	4					31
05	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1348	2	13	9	Y	12					43
06	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1557	2	15	9	Y	14					57
07	1581	N	1255	-0-	-326	-0-	1253	2	2	9	Y	2					59

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 7 RRCID -> 183152 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 9100 - 10465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	448	N	381	-0-	-67	-0-	381	2			Y	-0-					7
03	250	N	245	-0-	-5	-0-	245	2			Y	-0-	7	1			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/26/2018 - P/A 03/26/18

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
02	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	4012	2			Y	-0-					78
03	5315	X	5315	-0-	-0-	-0-	5315	2			Y	-0-					78
04	3150	X	4092	-0-	942	-0-	4091	2	1	9	Y	1	1	8			78
05	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	3270	2			Y	-0-					78
06	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	3275	2			Y	-0-					78
*07	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	3264	2	1	9	Y	1	1	8			78

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
02	980	N	796	-0-	-184	-0-	795	2	1	9	Y	1					6
03	1054	N	939	-0-	-115	-0-	939	2			Y	-0-					6
04	1140	N	875	-0-	-265	-0-	874	2	1	9	Y	1					7
05	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			Y	-0-					7
06	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1109	2	6	9	Y	5					12
*07	998	N	998	-0-	-0-	-0-	995	2	3	9	Y	3	11	1			4

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
02	2088	X	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2			Y	-0-					3
03	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	4153	2	13	9	Y	12					15
04	1500	X	1850	-0-	350	-0-	1846	2	4	9	Y	4					19
05	1710	X	1710	-0-	-0-	-0-	1688	2	22	9	Y	20					39
06	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	2559	2	25	9	Y	23					62
*07	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	2952	2	4	9	Y	4					66

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
02	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	2723	2	2	9	Y	2	1	8			12
03	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	3307	2	2	9	Y	2					14
04	2910	X	2769	-0-	-141	-0-	2768	2	1	9	Y	1					15
05	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	3115	2	9	9	Y	8					23
06	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	3332	2	4	9	Y	4	21	1			6
*07	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	3508	2	1	9	Y	1	1	8			6

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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
02	2856	X	2357	-0-	-499	-0-	2348	2	9	9	Y	8	1	8			21
03	3162	X	2629	-0-	-533	-0-	2627	2	2	9	Y	2					23
04	3060	X	2641	-0-	-419	-0-	2637	2	4	9	Y	4	20	1			7
05	2728	X	2677	-0-	-51	-0-	2676	2	1	9	Y	1					8
06	2640	X	2337	-0-	-303	-0-	2334	2	3	9	Y	3	1	8			10
07	2728	X	2498	-0-	-230	-0-	2496	2	2	9	Y	2	1	8			11

HINKLE, C.A. WELL #: 7 RRCID -> 186529 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9030 - 10224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1406	2	2	9	Y	2					15
03	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1614	2	1	9	Y	1					16
04	1470	N	1448	-0-	-22	-0-	1447	2	1	9	Y	1					17
05	1550	N	1451	-0-	-99	-0-	1450	2	1	9	Y	1					18
06	1560	N	1544	-0-	-16	-0-	1544	2			Y	-0-					18
*07	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1605	2	1	9	Y	1	1	8			18

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
02	2100	N	1646	-0-	-454	-0-	1646	2			Y	-0-					8
03	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	2			Y	-0-					8
04	1950	N	2121	-0-	171	-0-	2121	2			Y	-0-					8
05	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2246	2			Y	-0-					8
06	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	2			Y	-0-					8
07	2201	N	2006	-0-	-195	-0-	2006	2			Y	-0-					8

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
02	4088	X	3788	-0-	-300	-0-	3786	2	2	9	Y	2	2	8			30
03	4526	X	4329	-0-	-197	-0-	4328	2	1	9	Y	1	1	8			30
04	4020	X	3796	-0-	-224	-0-	3794	2	2	9	Y	2	2	8			30
05	4185	X	2786	-0-	-1399	-0-	2786	2			Y	-0-					30
06	4200	X	4113	-0-	-87	-0-	4109	2	4	9	Y	4	4	8			30
*07	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	4736	2			Y	-0-					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
02	3640	X	3534	-0-	-106	-0-	3525	2	9	9	Y	8					31
03	4030	X	3864	-0-	-166	-0-	3863	2	1	9	Y	1					32
04	3900	X	3881	-0-	-19	-0-	3881	2			Y	-0-					32
05	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	4278	2	1	9	Y	1					33
06	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	4110	2	2	9	Y	2	2	8			33
07	3999	X	3857	-0-	-142	-0-	3856	2	1	9	Y	1	1	8			33

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
02	3388	X	2603	-0-	-785	-0-	2602	2	1	9	Y	1					16
03	3751	X	3370	-0-	-381	-0-	3370	2			Y	-0-					16
04	3120	X	3163	-0-	43	-0-	3163	2			Y	-0-					16
05	3100	X	2780	-0-	-320	-0-	2779	2	1	9	Y	1					17
06	3270	X	2770	-0-	-500	-0-	2770	2			Y	-0-					17
07	3379	X	3162	-0-	-217	-0-	3162	2			Y	-0-					17

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
02	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	2932	2			Y	-0-					66
03	3069	X	2935	-0-	-134	-0-	2935	2			Y	-0-					66
04	2970	X	3266	-0-	296	-0-	3266	2			Y	-0-					66
05	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	3531	2			Y	-0-					66
06	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	3189	2	17	9	Y	15					81
07	3379	X	3052	-0-	-327	-0-	3052	2			Y	-0-					81

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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
02	2436	X	2131	-0-	-305	-0-	2131	2			N	-0-					134
03	2604	X	2213	-0-	-391	-0-	2213	2			N	-0-					134
04	2370	X	2969	-0-	599	-0-	2969	2			N	-0-					134
05	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	2801	2			N	-0-					134
06	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	2803	2			N	-0-					134
07	3069	X	2719	-0-	-350	-0-	2719	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
02	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	4587	2	2	9	Y	2	2	8			19
03	4690	X	4690	-0-	-0-	-0-	4689	2	1	9	Y	1	1	8			19
04	4320	X	4154	-0-	-166	-0-	4152	2	2	9	Y	2	2	8			19
05	5084	X	3313	-0-	-1771	-0-	3311	2	2	9	Y	2	2	8			19
06	4920	X	4081	-0-	-839	-0-	4079	2	2	9	Y	2	2	8			19
07	5084	X	3062	-0-	-2022	-0-	3061	2	1	9	Y	1	1	8			19

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
02	2772	X	2294	-0-	-478	-0-	2286	2	8	9	Y	7					28
03	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	4355	2	3	9	Y	3					31
04	3090	X	4090	-0-	1000	-0-	4084	2	6	9	Y	5	28	1	1	8	7
05	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	3774	2	2	9	Y	2					9
06	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	3982	2	4	9	Y	4	1	8			12
*07	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	4077	2	4	9	Y	4	2	8			14

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
02	2940	X	2476	-0-	-464	-0-	2476	2			N	-0-					201
03	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	3576	2			N	-0-					201
04	3450	X	3074	-0-	-376	-0-	3074	2			N	-0-					201
05	3565	X	3113	-0-	-452	-0-	3113	2			N	-0-					201
06	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	3615	2			N	-0-					201
*07	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	3865	2	80	9	N	73					274

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
02	6160	X	5729	-0-	-431	-0-	5710	2	19	9	Y	17					40
03	6820	X	6151	-0-	-669	-0-	6151	2			Y	-0-					40
04	6600	X	5992	-0-	-608	-0-	5984	2	8	9	Y	7					47
05	6820	X	6317	-0-	-503	-0-	6317	2			Y	-0-					47
06	6240	X	6155	-0-	-85	-0-	6122	2	33	9	Y	30					77
*07	6406	X	6406	-0-	-0-	-0-	6384	2	22	9	Y	20	76	1	1	8	20

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
02	1960	X	1550	-0-	-410	-0-	1550	2			Y	-0-					28
03	2170	X	1743	-0-	-427	-0-	1740	2	3	9	Y	3	21	1	1	8	9
04	2100	X	1321	-0-	-779	-0-	1318	2	3	9	Y	3					12
05	2170	X	1827	-0-	-343	-0-	1823	2	4	9	Y	4					16
06	2100	X	1702	-0-	-398	-0-	1698	2	4	9	Y	4					20
*07	1745	X	1745	-0-	-0-	-0-	1743	2	2	9	Y	2					22

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
02	1484	N	1244	-0-	-240	-0-	1244	2			Y	-0-					22
03	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1806	2	3	9	Y	3	19	1			6
04	1650	N	1923	-0-	273	-0-	1919	2	4	9	Y	4					10
05	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1750	2	6	9	Y	5					15
06	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2032	2	3	9	Y	3					18
*07	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2263	2	7	9	Y	6					24

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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
02	3248	X	2659	-0-	-589	-0-	2659	2			Y	-0-					10
03	3596	X	3492	-0-	-104	-0-	3491	2	1	9	Y	1	1	8			10
04	3480	X	3465	-0-	-15	-0-	3464	2	1	9	Y	1	1	8			10
05	3596	X	3489	-0-	-107	-0-	3487	2	2	9	Y	2	2	8			10
06	3390	X	2659	-0-	-731	-0-	2659	2			Y	-0-					10
*07	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	3817	2	1	9	Y	1	1	8			10

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
02	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	3901	2	14	9	Y	13	1	8			37
03	4371	X	4234	-0-	-137	-0-	4231	2	3	9	Y	3	1	8			39
04	4950	X	4012	-0-	-938	-0-	4006	2	6	9	Y	5	28	1	1	8	15
05	5115	X	3882	-0-	-1233	-0-	3880	2	2	9	Y	2	1	8			16
06	4950	X	3572	-0-	-1378	-0-	3568	2	4	9	Y	4	1	8			19
07	4340	X	3886	-0-	-454	-0-	3884	2	2	9	Y	2	1	8			20

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
02	1372	N	987	-0-	-385	-0-	987	2			N	-0-					192
03	1271	N	1123	-0-	-148	-0-	1114	2	9	9	N	8					200
04	1350	N	978	-0-	-372	-0-	978	2			N	-0-					200
05	1085	N	200	-0-	-885	-0-	200	2			N	-0-					200
06	1080	N	1073	-0-	-7	-0-	1073	2			N	-0-					200
*07	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			N	-0-	134	1			66

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
02	2408	X	2083	-0-	-325	-0-	2081	2	2	9	Y	2	1	8			13
03	2604	X	2362	-0-	-242	-0-	2361	2	1	9	Y	1	1	8			13
04	2400	X	2426	-0-	26	-0-	2425	2	1	9	Y	1					14
05	2449	X	2352	-0-	-97	-0-	2351	2	1	9	Y	1					15
06	2457	X	2457	-0-	-0-	-0-	2454	2	3	9	Y	3	3	8			15
07	2511	X	2444	-0-	-67	-0-	2443	2	1	9	Y	1	1	8			15

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
02	2547	X	2547	-0-	-0-	-0-	2547	2			Y	-0-					26
03	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	2700	2			Y	-0-					26
04	2520	X	3046	-0-	526	-0-	3046	2			Y	-0-					26
05	2604	X	2383	-0-	-221	-0-	2383	2			Y	-0-					26
06	2520	X	2190	-0-	-330	-0-	2190	2			Y	-0-					26
07	2604	X	1898	-0-	-706	-0-	1898	2			Y	-0-					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
02	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2			Y	-0-					23
03	2325	N	2186	-0-	-139	-0-	2182	2	4	9	Y	4	21	1			6
04	2070	N	3595	-0-	1525	-0-	3585	2	10	9	Y	9					15
05	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	2561	2	7	9	Y	6					21
06	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	2703	2	4	9	Y	4					25
07	2790	X	2699	-0-	-91	-0-	2689	2	10	9	Y	9					34

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
02	1512	N	1507	-0-	-5	-0-	1507	2			Y	-0-					16
03	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1979	2	4	9	Y	4	19	1			1
04	1590	N	2466	-0-	876	-0-	2460	2	6	9	Y	5					6
05	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2229	2	7	9	Y	6					12
06	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2134	2	3	9	Y	3					15
*07	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2087	2	7	9	Y	6					21

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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
02	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1271	2	12	9	Y	11					38
03	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1557	2	10	9	Y	9	35	1			12
04	1050	N	1406	-0-	356	-0-	1404	2	2	9	Y	2					14
05	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1472	2	9	9	Y	8					22
06	1530	N	1252	-0-	-278	-0-	1244	2	8	9	Y	7					29
07	1457	N	1451	-0-	-6	-0-	1443	2	8	9	Y	7					36

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
02	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	3352	2	2	9	Y	2	2	8			24
03	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	3401	2	1	9	Y	1	1	8			24
04	2490	X	3465	-0-	975	-0-	3464	2	1	9	Y	1	1	8			24
05	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	3151	2			Y	-0-					24
06	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	3192	2	2	9	Y	2	2	8			24
*07	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	3157	2	1	9	Y	1	1	8			24

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
02	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	3749	2	2	9	Y	2	2	8			34
03	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	3876	2	1	9	Y	1	1	8			34
04	3570	X	4316	-0-	746	-0-	4314	2	2	9	Y	2	2	8			34
05	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	3962	2	2	9	Y	2	2	8			34
06	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	3894	2	4	9	Y	4	4	8			34
07	3689	X	3444	-0-	-245	-0-	3444	2			Y	-0-					34

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
02	2277	X	2277	-0-	-0-	-0-	2277	2			Y	-0-					25
03	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	2786	2	4	9	Y	4	25	1			4
04	2400	X	2495	-0-	95	-0-	2488	2	7	9	Y	6					10
05	2480	X	2171	-0-	-309	-0-	2165	2	6	9	Y	5					15
06	2400	X	2037	-0-	-363	-0-	2031	2	6	9	Y	5					20
*07	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	2667	2	3	9	Y	3					23

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 7 RRCID -> 213517 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9118 - 10186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2240	X	1980	-0-	-260	-0-	1973	2	7	9	Y	6	1	8			40
03	2356	X	2299	-0-	-57	-0-	2299	2			Y	-0-					40
04	2280	X	1964	-0-	-316	-0-	1963	2	1	9	Y	1	1	8			40
05	2356	X	2000	-0-	-356	-0-	1986	2	14	9	Y	13	43	1			10
06	2280	X	1938	-0-	-342	-0-	1936	2	2	9	Y	2	2	8			10
07	2294	X	1732	-0-	-562	-0-	1731	2	1	9	Y	1					11

WALTERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 213962 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9226 - 10451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4312	X	3824	-0-	-488	-0-	3814	2	10	9	Y	9	1	8			24
03	4774	X	3814	-0-	-960	-0-	3813	2	1	9	Y	1					25
04	4020	X	3539	-0-	-481	-0-	3539	2			Y	-0-					25
05	4247	X	3608	-0-	-639	-0-	3607	2	1	9	Y	1					26
06	4110	X	3465	-0-	-645	-0-	3465	2			Y	-0-					26
07	4247	X	3329	-0-	-918	-0-	3329	2			Y	-0-					26

BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 215146 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 10648 PERF. 9132 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3472	X	2395	-0-	-1077	-0-	2386	2	9	9	Y	8	1	8			25
03	3813	X	2860	-0-	-953	-0-	2858	2	2	9	Y	2					27
04	3420	X	3549	-0-	129	-0-	3543	2	6	9	Y	5	26	1	1	8	5
05	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	3662	2	2	9	Y	2					7
06	3270	X	3156	-0-	-114	-0-	3153	2	3	9	Y	3	1	8			9
07	3658	X	3653	-0-	-5	-0-	3651	2	2	9	Y	2	1	8			10

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 219214 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 10728 PERF. 9112 - 10539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2492	X	1678	-0-	-814	-0-	1678	2			Y	-0-					22
03	2759	X	2457	-0-	-302	-0-	2453	2	4	9	Y	4	23	1			3
04	2670	X	2894	-0-	224	-0-	2886	2	8	9	Y	7					10
05	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	2850	2	8	9	Y	7					17
06	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	2955	2	6	9	Y	5					22
07	2976	X	2828	-0-	-148	-0-	2818	2	10	9	Y	9					31

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 11 RRCID -> 220378 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9080 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	868	N	706	-0-	-162	-0-	706	2			Y	-0-					17
03	902	N	902	-0-	-0-	-0-	901	2	1	9	Y	1	14	1			4
04	870	N	840	-0-	-30	-0-	838	2	2	9	Y	2					6
05	775	N	767	-0-	-8	-0-	765	2	2	9	Y	2					8
06	870	N	770	-0-	-100	-0-	768	2	2	9	Y	2					10
07	868	N	764	-0-	-104	-0-	764	2			Y	-0-					10

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 221903 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9126 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2940	X	2408	-0-	-532	-0-	2406	2	2	9	Y	2					9
03	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	3284	2	2	9	Y	2					11
04	3090	X	3865	-0-	775	-0-	3863	2	2	9	Y	2					13
05	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	3508	2	10	9	Y	9					22
06	3180	X	3054	-0-	-126	-0-	3051	2	3	9	Y	3	19	1			6
07	3999	X	3011	-0-	-988	-0-	3010	2	1	9	Y	1	1	8			6

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
02	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1313	2	12	9	Y	11					45
03	1550	N	1387	-0-	-163	-0-	1378	2	9	9	Y	8	32	1			21
04	1440	N	1557	-0-	117	-0-	1554	2	3	9	Y	3					24
05	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1554	2	10	9	Y	9					33
06	1350	N	1251	-0-	-99	-0-	1243	2	8	9	Y	7					40
07	1612	N	1587	-0-	-25	-0-	1578	2	9	9	Y	8					48

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 9 RRCID -> 222214 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 10553 PERF. 9060 - 10409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2688	X	2585	-0-	-103	-0-	2583	2	2	9	Y	2	2	8			48
03	2976	X	2680	-0-	-296	-0-	2678	2	2	9	Y	2	2	8			48
04	2640	X	2764	-0-	124	-0-	2763	2	1	9	Y	1	1	8			48
05	2852	X	2661	-0-	-191	-0-	2658	2	3	9	Y	3	3	8			48
06	2823	N	2823	-0-	-0-	-0-	2822	2	1	9	Y	1	1	8			48
*07	3100	N	3224	-0-	124	124	3218	2	6	9	Y	5	5	8			48

HINKLE, C.A. WELL #: 9 RRCID -> 225734 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9066 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1540	X	1412	-0-	-128	-0-	1410	2	2	9	Y	2	1	8			12
03	1705	X	1594	-0-	-111	-0-	1593	2	1	9	Y	1					13
04	1680	X	1580	-0-	-100	-0-	1579	2	1	9	Y	1					14
05	1736	X	1629	-0-	-107	-0-	1628	2	1	9	Y	1					15
06	1680	X	1567	-0-	-113	-0-	1567	2			Y	-0-					15
07	1643	X	1571	-0-	-72	-0-	1570	2	1	9	Y	1	1	8			15

BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 227269 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 9140 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1904	N	1768	-0-	-136	-0-	1761	2	7	9	Y	6					18
03	1953	N	1944	-0-	-9	-0-	1943	2	1	9	Y	1					19
04	1830	N	1823	-0-	-7	-0-	1821	2	2	9	Y	2	13	1			8
05	1953	N	1822	-0-	-131	-0-	1821	2	1	9	Y	1					9
06	1890	N	1811	-0-	-79	-0-	1809	2	2	9	Y	2					11
07	1891	N	1727	-0-	-164	-0-	1727	2			Y	-0-					11

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
WALTERS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 227277 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9100 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3948	X	3757	-0-	-191	-0-	3746	2	11	9	Y	10	1	8			31
03	4371	X	4078	-0-	-293	-0-	4077	2	1	9	Y	1	1	8			31
04	4350	X	3997	-0-	-353	-0-	3996	2	1	9	Y	1	1	8			31
05	4495	X	4136	-0-	-359	-0-	4135	2	1	9	Y	1					32
06	4350	X	3975	-0-	-375	-0-	3973	2	2	9	Y	2	2	8			32
*07	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	4322	2	1	9	Y	1	1	8			32

PEPPER, J. R. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 227349 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 10602 PERF. 9120 - 10476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1400	N	1265	-0-	-135	-0-	1264	2	1	9	Y	1	1	8			23
03	1333	N	1141	-0-	-192	-0-	1141	2			Y	-0-					23
04	1200	N	1332	-0-	132	-0-	1332	2			Y	-0-					23
05	1395	N	1244	-0-	-151	-0-	1244	2			Y	-0-					23
06	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			Y	-0-					23
*07	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			Y	-0-					23

DELTA GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 228317 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 10722 PERF. 9178 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2968	X	2561	-0-	-407	-0-	2561	2			Y	-0-					36
03	3286	X	2914	-0-	-372	-0-	2913	2	1	9	Y	1	1	8			36
04	3180	X	3286	-0-	106	-0-	3284	2	2	9	Y	2	2	8			36
05	3286	X	3213	-0-	-73	-0-	3213	2			Y	-0-					36
06	3180	X	2354	-0-	-826	-0-	2352	2	2	9	Y	2	2	8			36
07	3286	X	1984	-0-	-1302	-0-	1984	2			Y	-0-					36

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
02	4088	X	3297	-0-	-791	-0-	3293	2	4	9	Y	4	1	8			28
03	4526	X	3958	-0-	-568	-0-	3956	2	2	9	Y	2	2	8			28
04	4380	X	3926	-0-	-454	-0-	3925	2	1	9	Y	1	1	8			28
05	4278	X	3928	-0-	-350	-0-	3926	2	2	9	Y	2					30
06	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	3928	2	3	9	Y	3	3	8			30
07	4061	X	3997	-0-	-64	-0-	3994	2	3	9	Y	3	3	8			30

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
02	3892	X	1114	-0-	-2778	-0-	1113	2	1	9	Y	1	1	8			53
03	4309	X	1006	-0-	-3303	-0-	1006	2			Y	-0-					53
04	3750	X	1937	-0-	-1813	-0-	1937	2			Y	-0-					53
05	2573	X	1409	-0-	-1164	-0-	1409	2			Y	-0-					53
06	2577	X	2577	-0-	-0-	-0-	2575	2	2	9	Y	2	2	8			53
07	2015	X	1247	-0-	-768	-0-	1247	2			Y	-0-					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
02	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	3415	2	2	9	Y	2	2	8			32
03	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	3529	2	1	9	Y	1	1	8			32
04	2670	X	2647	-0-	-23	-0-	2647	2			Y	-0-					32
05	2759	X	2465	-0-	-294	-0-	2465	2			Y	-0-					32
06	2670	X	2407	-0-	-263	-0-	2407	2			Y	-0-					32
07	2759	X	2401	-0-	-358	-0-	2400	2	1	9	Y	1	1	8			32

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
02	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	3020	2			Y	-0-					63
03	2945	X	2879	-0-	-66	-0-	2879	2			Y	-0-					63
04	2790	X	3227	-0-	437	-0-	3227	2			Y	-0-					63
05	3348	X	3134	-0-	-214	-0-	3134	2			Y	-0-					63
06	3240	X	2713	-0-	-527	-0-	2699	2	14	9	Y	13					76
07	3348	X	2822	-0-	-526	-0-	2822	2			Y	-0-					76

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563

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
02	1428	N	1193	-0-	-235	-0-	1192	2	1	9	Y	1					10
03	1519	N	1353	-0-	-166	-0-	1352	2	1	9	Y	1					11
04	1440	N	1446	-0-	6	-0-	1445	2	1	9	Y	1					12
05	1333	N	1167	-0-	-166	-0-	1164	2	3	9	Y	3	1	8			14
06	1320	N	602	-0-	-718	-0-	601	2	1	9	Y	1	5	1	1	8	9
07	1488	N	571	-0-	-917	-0-	571	2			Y	-0-					9

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
02	728	N	630	-0-	-98	-0-	628	2	2	9	Y	2					11
03	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			Y	-0-					11
04	630	N	944	-0-	314	-0-	944	2			Y	-0-					11
05	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			Y	-0-					11
06	1410	N	851	-0-	-559	-0-	851	2			Y	-0-					11
*07	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			Y	-0-					11

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
02	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	3802	2			Y	-0-					22
03	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	4168	2	8	9	Y	7	25	1			4
04	2850	X	2091	-0-	-759	-0-	2085	2	6	9	Y	5					9
05	2945	X	1842	-0-	-1103	-0-	1836	2	6	9	Y	5					14
06	2850	X	1864	-0-	-986	-0-	1861	2	3	9	Y	3					17
07	2945	X	1615	-0-	-1330	-0-	1612	2	3	9	Y	3					20

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
02	3920	X	3855	-0-	-65	-0-	3852	2	3	9	Y	3	1	8			11
03	4309	X	3748	-0-	-561	-0-	3746	2	2	9	Y	2	1	8			12
04	4170	X	3938	-0-	-232	-0-	3936	2	2	9	Y	2	1	8			13
05	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	4515	2	13	9	Y	12					25
06	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	4141	2	6	9	Y	5	26	1			4
07	4278	X	4231	-0-	-47	-0-	4230	2	1	9	Y	1	1	8			4

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
02	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	4242	2	14	9	Y	13	1	8			29
03	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	4319	2	3	9	Y	3	1	8			31
04	3630	X	3499	-0-	-131	-0-	3493	2	6	9	Y	5	26	1	1	8	9
05	4712	X	3660	-0-	-1052	-0-	3658	2	2	9	Y	2	1	8			10
06	4560	X	3821	-0-	-739	-0-	3817	2	4	9	Y	4	1	8			13
07	4712	X	4008	-0-	-704	-0-	4004	2	4	9	Y	4	2	8			15

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
02	2072	X	1694	-0-	-378	-0-	1688	2	6	9	Y	5	1	8			30
03	1736	X	1087	-0-	-649	-0-	1087	2			Y	-0-					30
04	2460	X	1556	-0-	-904	-0-	1555	2	1	9	Y	1	1	8			30
05	2542	X	858	-0-	-1684	-0-	852	2	6	9	Y	5	25	1			10
06	2460	X	453	-0-	-2007	-0-	453	2			Y	-0-					10
*07	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	3326	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
02	1316	X	1119	-0-	-197	-0-	1082	2	37	9	N	34	1	8			206
03	1266	X	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			N	-0-					206
04	1500	X	1214	-0-	-286	-0-	1214	2			N	-0-					206
05	1550	X	1249	-0-	-301	-0-	1249	2			N	-0-					206
06	1500	X	1211	-0-	-289	-0-	1211	2			N	-0-					206
07	1271	X	1236	-0-	-35	-0-	1236	2			N	-0-					206

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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
02	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1381	2	12	9	Y	11					52
03	1736	N	1485	-0-	-251	-0-	1476	2	9	9	Y	8	35	1			25
04	2040	N	1428	-0-	-612	-0-	1426	2	2	9	Y	2					27
05	1550	N	1346	-0-	-204	-0-	1338	2	8	9	Y	7					34
06	1440	N	1183	-0-	-257	-0-	1176	2	7	9	Y	6					40
07	1488	N	1278	-0-	-210	-0-	1271	2	7	9	Y	6					46

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
02	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	3393	2	3	9	Y	3	3	8			95
03	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	3548	2	3	9	Y	3	3	8			95
04	3420	X	3181	-0-	-239	-0-	3179	2	2	9	Y	2	2	8			95
05	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	3711	2	4	9	Y	4	4	8			95
06	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	3629	2	2	9	Y	2	2	8			95
*07	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	3777	2	7	9	Y	6	6	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
02	2772	X	2703	-0-	-69	-0-	2703	2			Y	-0-					40
03	3069	X	2811	-0-	-258	-0-	2810	2	1	9	Y	1	1	8			40
04	2760	X	3392	-0-	632	-0-	3391	2	1	9	Y	1	1	8			40
05	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	3360	2	1	9	Y	1	1	8			40
06	2910	X	2101	-0-	-809	-0-	2101	2			Y	-0-					40
07	3503	X	2954	-0-	-549	-0-	2953	2	1	9	Y	1	1	8			40

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
02	5162	X	5162	-0-	-0-	-0-	5159	2	3	9	Y	3	3	8			39
03	5509	X	5509	-0-	-0-	-0-	5508	2	1	9	Y	1	1	8			39
04	2610	X	4385	-0-	1775	-0-	4382	2	3	9	Y	3	3	8			39
05	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	4528	2	2	9	Y	2	2	8			39
06	5767	X	5767	-0-	-0-	-0-	5761	2	6	9	Y	5	5	8			39
*07	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	4087	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
02	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1226	2	1	9	Y	1					14
03	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1311	2	1	9	Y	1					15
04	1320	N	1180	-0-	-140	-0-	1180	2			Y	-0-					15
05	1364	N	991	-0-	-373	-0-	991	2			Y	-0-					15
06	1260	N	992	-0-	-268	-0-	992	2			Y	-0-					15
07	1209	N	1052	-0-	-157	-0-	1052	2			Y	-0-					15

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
02	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1541	2	1	9	Y	1	1	8			46
03	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1216	2	1	9	Y	1	1	8			46
04	870	N	725	-0-	-145	-0-	725	2			Y	-0-					46
05	1705	N	676	-0-	-1029	-0-	676	2			Y	-0-					46
06	1170	N	1141	-0-	-29	-0-	1141	2			Y	-0-					46
*07	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1624	2	2	9	Y	2	2	8			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
02	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			Y	-0-					45
03	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1086	2	3	9	Y	3					48
04	600	N	1657	-0-	1057	-0-	1653	2	4	9	Y	4					52
05	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1794	2	22	9	Y	20					72
06	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1928	2	20	9	Y	18					90
*07	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1963	2	2	9	Y	2					92

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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
02	2632	X	2313	-0-	-319	-0-	2313	2			Y	-0-					61
03	2914	X	2661	-0-	-253	-0-	2661	2			Y	-0-					61
04	2820	X	2501	-0-	-319	-0-	2501	2			Y	-0-					61
05	2883	X	2753	-0-	-130	-0-	2753	2			Y	-0-					61
06	2580	X	2221	-0-	-359	-0-	2221	2			Y	-0-					61
*07	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	3161	2			Y	-0-					61

PEPPER, J. R. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 257049 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9080 - 10430

02	3248	X	2941	-0-	-307	-0-	2938	2	3	9	Y	3	3	8			92
03	3472	X	2801	-0-	-671	-0-	2799	2	2	9	Y	2	2	8			92
04	3360	X	3376	-0-	16	-0-	3376	2			Y	-0-					92
05	3255	X	2891	-0-	-364	-0-	2890	2	1	9	Y	1	1	8			92
06	3150	X	3142	-0-	-8	-0-	3140	2	2	9	Y	2	2	8			92
07	3503	X	3453	-0-	-50	-0-	3453	2			Y	-0-					92

THORNTON, HENRY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 257444 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9074 - 10494

02	2292	X	2292	-0-	-0-	-0-	2284	2	8	9	Y	7					57
03	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	3536	2	4	9	Y	4					61
04	2220	X	1973	-0-	-247	-0-	1973	2			Y	-0-					61
05	2542	X	1996	-0-	-546	-0-	1996	2			Y	-0-					61
06	3150	X	1612	-0-	-1538	-0-	1611	2	1	9	Y	1	1	8			61
07	3255	X	1098	-0-	-2157	-0-	1098	2			Y	-0-					61

THORNTON, HENRY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 257445 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9090 - 10454

02	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	2745	2	9	9	Y	8					87
03	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	3112	2	3	9	Y	3					90
04	2850	X	3131	-0-	281	-0-	3131	2			Y	-0-					90
05	3038	X	2687	-0-	-351	-0-	2686	2	1	9	Y	1	1	8			90
06	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	3118	2	1	9	Y	1	1	8			90
07	3224	X	3174	-0-	-50	-0-	3174	2			Y	-0-					90

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 257720 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9110 - 10458

02	4228	X	3336	-0-	-892	-0-	3333	2	3	9	Y	3	1	8			11
03	4681	X	3244	-0-	-1437	-0-	3242	2	2	9	Y	2					13
04	4530	X	2935	-0-	-1595	-0-	2933	2	2	9	Y	2					15
05	4526	X	2911	-0-	-1615	-0-	2903	2	8	9	Y	7					22
06	4380	X	2788	-0-	-1592	-0-	2785	2	3	9	Y	3	17	1			8
07	3689	X	2681	-0-	-1008	-0-	2680	2	1	9	Y	1					9

THORNTON JAMESON WELL #: 1H RRCID -> 282354 COMPL. DATE 01/12/2017 TOTAL DEPTH 10438 PERF.10897 - 16500

02	75880	X	51570	-0-	-24310	-0-	51322	2	248	9	N	225	187	1	13	8	270
03	77779	X	65462	-0-	-12317	-0-	65140	2	322	9	N	293	186	1	17	8	360
04	72360	X	57327	-0-	-15033	-0-	57103	2	224	9	N	204	188	1	16	8	360
05	71734	X	56669	-0-	-15065	-0-	56419	2	250	9	N	227	377	1	10	8	200
06	68940	X	51267	-0-	-17673	-0-	50948	2	319	9	N	290	187	1	23	8	280
07	65472	X	51819	-0-	-13653	-0-	51665	2	154	9	N	140	187	1			233

THORNTON JAMESON WELL #: 2H RRCID -> 283514 COMPL. DATE 09/22/2017 TOTAL DEPTH 10413 PERF.10902 - 17250

02	226044	X	133814	-0-	-92230	-0-	133290	2	524	9	N	476	575	1	32	8	251
03	250263	X	152721	-0-	-97542	-0-	151994	2	727	9	N	661	384	1	32	8	496
04	242190	X	137793	-0-	-104397	-0-	137124	2	669	9	N	608	577	1	31	8	496
05	188697	X	133133	-0-	-55564	-0-	132907	2	226	9	N	205	372	1	18	8	311
06	165720	X	122116	-0-	-43604	-0-	121756	2	360	9	N	327	372	1	44	8	222
07	152706	X	119527	-0-	-33179	-0-	118847	2	680	9	N	618	567	1			273

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
WILSON RESOURCES, INC. 930315
LAIRD, S. S. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101034 COMPL. DATE 07/12/1982 TOTAL DEPTH 10911 PERF.10424 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92

WOLFE, A. S. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102486 COMPL. DATE 10/01/1982 TOTAL DEPTH 10837 PERF.10443 - 10684

02	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	15	1	1516	2	N	-0-					28
03	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	13	1	1307	2	N	-0-					28
04	1140	N	1005	-0-	-135	-0-	10	1	995	2	N	-0-					28
05	1674	N	732	-0-	-942	-0-	7	1	725	2	N	-0-					28
06	1290	N	822	-0-	-468	-0-	8	1	814	2	N	-0-					28
*07	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	11	1	1140	2	N	-0-					28

LAIRD, S. S. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 112598 COMPL. DATE 09/01/1984 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10414 - 10661

02	1484	N	1151	-0-	-333	-0-	11	1	1129	2	N	10					214
							11	9									
03	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	19	1	1932	2	N	5					219
							6	9									
04	1410	N	1377	-0-	-33	-0-	14	1	1357	2	N	5					224
							6	9									
05	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	23	1	2293	2	N	10					234
							11	9									
06	3000	N	3851	-0-	851	851	38	1	3799	2	N	13					247
							14	9									
*07	3100	N	3686	-0-	586	1437	36	1	3635	2	N	14	184	1			77
							15	9									

JACOBS ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 124983 COMPL. DATE 07/28/1987 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10463 - 10693

02	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	17	1	1699	2	Y	5					140
							6	9									
03	2015	N	1968	-0-	-47	-0-	19	1	1942	2	Y	6					146
							7	9									
04	1950	N	1856	-0-	-94	-0-	18	1	1835	2	Y	3					149
							3	9									
05	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	21	1	2110	2	Y	4					153
							4	9									
06	1890	N	1868	-0-	-22	-0-	18	1	1846	2	Y	4					157
							4	9									
07	1922	N	1893	-0-	-29	-0-	19	1	1868	2	Y	5					162
							6	9									

JACOBS ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 126299 COMPL. DATE 01/07/1988 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10399 - 10639

02	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	30	1	2987	2	N	21					252
							23	9									
03	3007	X	2858	-0-	-149	-0-	28	1	2822	2	N	7					259
							8	9									
04	2970	X	2800	-0-	-170	-0-	28	1	2755	2	N	15					274
							17	9									
05	3379	X	2545	-0-	-834	-0-	25	1	2497	2	N	21	186	1			109
							23	9									
06	3270	X	2297	-0-	-973	-0-	23	1	2268	2	N	5					114
							6	9									
07	3379	X	2338	-0-	-1041	-0-	23	1	2304	2	N	10					124
							11	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
WILSON RESOURCES, INC. //CONT.// 930315
WOLFE, A.S. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129889 COMPL. DATE 01/04/1989 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10446 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	2896	-0-	96	96	29	1	2857	2	Y	9					83
							10	9									
03	1630	N	1534	-0-	-96	-0-	15	1	1513	2	Y	5					88
							6	9									
04	2340	X	1387	-0-	-953	-0-	14	1	1369	2	Y	4					92
							4	9									
05	2418	X	1172	-0-	-1246	-0-	12	1	1154	2	Y	5					97
							6	9									
06	2340	X	1127	-0-	-1213	-0-	11	1	1110	2	Y	5					102
							6	9									
07	2418	X	1270	-0-	-1148	-0-	13	1	1254	2	Y	3					105
							3	9									

LAIRD, S.S. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133279 COMPL. DATE 01/06/1990 TOTAL DEPTH 10819 PERF.10476 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1176	N	1039	-0-	-137	-0-	10	1	1029	2	N	-0-					165
03	1240	N	1184	-0-	-56	-0-	12	1	1172	2	N	-0-					165
04	1200	N	1118	-0-	-82	-0-	11	1	1090	2	N	15					180
							17	9									
05	1147	N	1119	-0-	-28	-0-	11	1	1086	2	N	20					200
							22	9									
06	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	11	1	1131	2	N	16					216
							18	9									
*07	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	12	1	1227	2	N	29					245
							32	9									

JACOBS ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 133280 COMPL. DATE 01/12/1990 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10412 - 10621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1316	N	1257	-0-	-59	-0-	12	1	1242	2	Y	3					76
							3	9									
03	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	14	1	1377	2	Y	4					80
							4	9									
04	1500	N	1274	-0-	-226	-0-	13	1	1259	2	Y	2					82
							2	9									
05	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	14	1	1424	2	Y	3					85
							3	9									
06	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	14	1	1440	2	Y	3					88
							3	9									
*07	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	14	1	1396	2	Y	3					91
							3	9									

WOLFE, A.S. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 137552 COMPL. DATE 02/02/1991 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10334 - 10599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1876	N	1113	-0-	-763	-0-	11	1	1102	2	N	-0-					213
03	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	15	1	1471	2	N	-0-					213
04	1980	N	1582	-0-	-398	-0-	16	1	1566	2	N	-0-	185	1			28
05	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	14	1	1417	2	N	-0-					28
06	1440	N	1318	-0-	-122	-0-	13	1	1305	2	N	-0-					28
07	1643	N	1530	-0-	-113	-0-	15	1	1515	2	N	-0-					28

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
WILSON RESOURCES, INC. //CONT.// 930315
LAIRD, S.S. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 139360 COMPL. DATE 08/12/1991 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10160 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
02	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	17	1	1749	2	Y	14					173
							15	9									
03	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	20	1	2002	2	Y	1	120	1			54
							1	9									
04	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	20	1	2033	2	Y	7					61
							8	9									
05	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	18	1	1800	2	Y	1					62
							1	9									
06	1740	N	1735	-0-	-5	-0-	17	1	1716	2	Y	2					64
							2	9									
07	1798	N	1693	-0-	-105	-0-	17	1	1676	2	Y	-0-					64

JACOBS ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139601 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10204 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
02	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	10	1	987	2	Y	3					67
							3	9									
03	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	13	1	1294	2	Y	6					73
							7	9									
04	1080	N	990	-0-	-90	-0-	10	1	977	2	Y	3					76
							3	9									
05	1116	N	801	-0-	-315	-0-	8	1	791	2	Y	2					78
							2	9									
06	1140	N	913	-0-	-227	-0-	9	1	903	2	Y	1					79
							1	9									
*07	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	12	1	1208	2	Y	1	73	1			7
							1	9									

JACOBS ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163007 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 10821 PERF.10443 - 10655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
02	2604	X	1916	-0-	-688	-0-	19	1	1889	2	Y	7					104
							8	9									
03	2139	X	1711	-0-	-428	-0-	17	1	1685	2	Y	8					112
							9	9									
04	2220	X	2062	-0-	-158	-0-	20	1	2034	2	Y	7					119
							8	9									
05	2294	X	2093	-0-	-201	-0-	21	1	2065	2	Y	6					125
							7	9									
06	2220	X	1914	-0-	-306	-0-	19	1	1893	2	Y	2					127
							2	9									
07	2139	X	1821	-0-	-318	-0-	18	1	1802	2	Y	1	110	1			18
							1	9									

WOLFE, A.S. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167156 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10387 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
02	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	17	1	1676	2	Y	6					59
							7	9									
03	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	17	1	1672	2	Y	5					64
							6	9									
04	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	17	1	1683	2	Y	6					70
							7	9									
05	1891	N	1571	-0-	-320	-0-	15	1	1549	2	Y	6					76
							7	9									
06	1650	N	1538	-0-	-112	-0-	15	1	1515	2	Y	7					83
							8	9									
07	1767	N	1513	-0-	-254	-0-	15	1	1495	2	Y	3					86
							3	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
WILSON RESOURCES, INC. //CONT.// 930315
LAIRD, S.S. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 167318 COMPL. DATE 12/10/1997 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10411 - 10649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1344	N	1039	-0-	-305	-0-	10	1	1019	2	Y	9					143
							10	9									
03	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	12	1	1157	2	Y	1	71	1			73
							1	9									
04	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	11	1	1071	2	Y	3					76
							3	9									
05	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	13	1	1306	2	Y	-0-					76
06	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	14	1	1405	2	Y	2					78
							2	9									
*07	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	13	1	1330	2	Y	-0-					78

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
02	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			Y	-0-					86
03	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	53	1	1452	2	Y	6	84	1			8
							7	9									
04	1470	N	1332	-0-	-138	-0-	46	1	1286	2	Y	-0-					8
05	1581	N	1216	-0-	-365	-0-	1216	2			Y	-0-					8
06	1470	N	1456	-0-	-14	-0-	51	1	1405	2	Y	-0-					8
*07	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	47	1	1364	2	Y	-0-					8

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
02	2184	N	1348	-0-	-836	-0-	54	1	1294	2	Y	-0-					169
03	1643	N	1242	-0-	-401	-0-	50	1	1192	2	Y	-0-					169
04	1380	N	983	-0-	-397	-0-	50	1	933	2	Y	-0-					169
05	1488	N	1009	-0-	-479	-0-	53	1	956	2	Y	-0-					169
06	1200	N	954	-0-	-246	-0-	51	1	903	2	Y	-0-					169
07	1023	N	1021	-0-	-2	-0-	50	1	971	2	Y	-0-					169

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
02	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	20	1	1079	2	Y	2					115
							2	9									
03	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	21	1	1140	2	Y	-0-	79	1			36
04	990	N	1342	-0-	352	-0-	27	1	1315	2	Y	-0-					36
05	1023	N	930	-0-	-93	-0-	19	1	911	2	Y	-0-					36
06	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	20	1	1000	2	Y	-0-					36
07	1023	N	488	-0-	-535	-0-	13	1	475	2	Y	-0-					36

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
02	935	N	935	-0-	-0-	-0-	17	1	918	2	Y	-0-					-0-
03	868	N	853	-0-	-15	-0-	16	1	837	2	Y	-0-					-0-
04	990	N	796	-0-	-194	-0-	16	1	780	2	Y	-0-					-0-
05	1023	N	859	-0-	-164	-0-	17	1	842	2	Y	-0-					-0-
06	894	N	894	-0-	-0-	-0-	18	1	876	2	Y	-0-					-0-
07	837	N	711	-0-	-126	-0-	19	1	692	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
02	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			Y	-0-					-0-
03	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	64	1	1924	2	Y	-0-					-0-
04	1680	N	1595	-0-	-85	-0-	56	1	1539	2	Y	-0-					-0-
05	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2			Y	-0-					-0-
06	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	69	1	1864	2	Y	-0-					-0-
*07	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	68	1	1844	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	440	N	440	-0-	-0-	-0-	8	1	432	2	Y	-0-					17
03	433	N	433	-0-	-0-	-0-	8	1	425	2	Y	-0-	5	1			12
04	420	N	376	-0-	-44	-0-	8	1	368	2	Y	-0-					12
05	465	N	378	-0-	-87	-0-	8	1	370	2	Y	-0-					12
06	420	N	333	-0-	-87	-0-	7	1	326	2	Y	-0-					12
07	403	N	236	-0-	-167	-0-	6	1	230	2	Y	-0-					12

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
02	140	N	75	-0-	-65	-0-	2	1	73	2	N	-0-					109
03	186	N	158	-0-	-28	-0-	5	1	153	2	N	-0-					109
04	210	N	111	-0-	-99	-0-	3	1	108	2	N	-0-					109
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	6	1	186	2	N	-0-					109
06	150	N	148	-0-	-2	-0-	4	1	144	2	N	-0-					109
*07	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	47	1	1526	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
02	280	N	109	-0-	-171	-0-	3	1	106	2	Y	-0-					18
03	155	N	138	-0-	-17	-0-	4	1	134	2	Y	-0-					18
04	240	N	106	-0-	-134	-0-	3	1	103	2	Y	-0-					18
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	7	1	215	2	Y	-0-					18
06	197	N	197	-0-	-0-	-0-	6	1	191	2	Y	-0-					18
*07	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	47	1	1500	2	Y	-0-					18

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
02	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	43	1	1420	2	Y	-0-					-0-
03	837	N	712	-0-	-125	-0-	15	1	697	2	Y	-0-					-0-
04	810	N	501	-0-	-309	-0-	9	1	492	2	Y	-0-					-0-
05	837	N	707	-0-	-130	-0-	9	1	698	2	Y	-0-					-0-
06	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	22	1	1411	2	Y	-0-					-0-
*07	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	16	1	1294	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
02	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	97	1	1738	2	Y	46	26	1			60
							51	9									
03	2108	N	1931	-0-	-177	-0-	91	1	1795	2	Y	41	79	1			22
							45	9									
04	2040	N	1356	-0-	-684	-0-	69	1	1232	2	Y	50	49	1			23
							55	9									
05	2077	N	1986	-0-	-91	-0-	102	1	1806	2	Y	71	52	1			42
							78	9									
06	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	101	1	1845	2	Y	52	52	1			42
							57	9									
*07	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	108	1	1904	2	Y	53	25	1			70
							58	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
02	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	77	1	1374	2	Y	-0-					-0-
03	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	76	1	1506	2	Y	-0-					-0-
04	1470	N	1530	-0-	60	-0-	81	1	1449	2	Y	-0-					-0-
05	1612	N	1518	-0-	-94	-0-	81	1	1437	2	Y	-0-					-0-
06	1530	N	1509	-0-	-21	-0-	79	1	1430	2	Y	-0-					-0-
07	1581	N	1569	-0-	-12	-0-	84	1	1485	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	75	1	1340	2	Y	-0-					-0-
03	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	75	1	1483	2	Y	-0-					-0-
04	1110	N	1604	-0-	494	-0-	85	1	1519	2	Y	-0-					-0-
05	1581	N	1440	-0-	-141	-0-	77	1	1363	2	Y	-0-					-0-
06	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	81	1	1481	2	Y	-0-					-0-
07	1612	N	1596	-0-	-16	-0-	86	1	1510	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
02	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	42	1	1442	2	Y	-0-					-0-
03	1767	N	1532	-0-	-235	-0-	31	1	1501	2	Y	-0-					-0-
04	1710	N	1614	-0-	-96	-0-	27	1	1587	2	Y	-0-					-0-
05	1643	N	1609	-0-	-34	-0-	20	1	1589	2	Y	-0-					-0-
06	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	24	1	1575	2	Y	-0-					-0-
07	1674	N	1548	-0-	-126	-0-	18	1	1530	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
02	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	119	1	1983	2	N	-0-					21
03	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	102	1	1704	2	N	-0-					21
04	690	N	1642	-0-	952	-0-	91	1	1517	2	N	31					52
							34	9									
05	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	77	1	1291	2	N	-0-					52
06	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	94	1	1569	2	N	-0-					52
*07	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	104	1	1740	2	N	-0-					52

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
02	415	N	415	-0-	-0-	-0-	12	1	403	2	N	-0-					13
03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	13	1	429	2	N	-0-					13
04	420	N	417	-0-	-3	-0-	12	1	405	2	N	-0-					13
05	434	N	371	-0-	-63	-0-	11	1	360	2	N	-0-					13
06	420	N	401	-0-	-19	-0-	12	1	389	2	N	-0-					13
*07	461	N	461	-0-	-0-	-0-	13	1	448	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
02	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	63	1	3451	2	Y	-0-					34
03	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	70	1	3771	2	Y	-0-	24	1			10
04	3450	X	3349	-0-	-101	-0-	68	1	3281	2	Y	-0-					10
05	3565	X	3135	-0-	-430	-0-	63	1	3072	2	Y	-0-					10
06	3450	X	2974	-0-	-476	-0-	59	1	2915	2	Y	-0-					10
07	3565	X	2038	-0-	-1527	-0-	53	1	1985	2	Y	-0-					10

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/04/2018 - P/A 06/04/18

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	796	N	796	-0-	-0-	-0-	14	1	782	2	Y	-0-					-0-
03	887	N	887	-0-	-0-	-0-	16	1	871	2	Y	-0-					-0-
04	720	N	736	-0-	16	-0-	15	1	721	2	Y	-0-					-0-
05	868	N	784	-0-	-84	-0-	16	1	768	2	Y	-0-					-0-
06	870	N	759	-0-	-111	-0-	15	1	744	2	Y	-0-					-0-
07	775	N	634	-0-	-141	-0-	17	1	617	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
02	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	49	1	1618	2	Y	-0-					-0-
03	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	39	1	1839	2	Y	-0-					-0-
04	1290	N	1725	-0-	435	-0-	30	1	1695	2	Y	-0-					-0-
05	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	23	1	1785	2	Y	-0-					-0-
06	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	26	1	1672	2	Y	-0-					-0-
*07	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	19	1	1511	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
02	2603	X	2603	-0-	-0-	-0-	73	1	2530	2	Y	-0-					-0-
03	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	58	1	2790	2	Y	-0-					-0-
04	2280	X	2723	-0-	443	-0-	45	1	2678	2	Y	-0-					-0-
05	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	35	1	2819	2	Y	-0-					-0-
06	2513	X	2513	-0-	-0-	-0-	37	1	2476	2	Y	-0-					-0-
*07	2449	X	2449	-0-	-0-	-0-	29	1	2420	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
02	616	N	571	-0-	-45	-0-	30	1	541	2	Y	-0-					-0-
03	691	N	691	-0-	-0-	-0-	33	1	658	2	Y	-0-					-0-
04	630	N	655	-0-	25	-0-	35	1	620	2	Y	-0-					-0-
05	620	N	610	-0-	-10	-0-	33	1	577	2	Y	-0-					-0-
06	660	N	577	-0-	-83	-0-	30	1	547	2	Y	-0-					-0-
07	682	N	550	-0-	-132	-0-	29	1	521	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 142727 COMPL. DATE 08/25/1992 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10534 - 10743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	77	1	1383	2	Y	-0-					-0-
03	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	75	1	1488	2	Y	-0-					-0-
04	1440	N	1439	-0-	-1	-0-	76	1	1363	2	Y	-0-					-0-
05	1488	N	1458	-0-	-30	-0-	78	1	1380	2	Y	-0-					-0-
06	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	79	1	1431	2	Y	-0-					-0-
*07	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	81	1	1432	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
02	2884	X	2234	-0-	-650	-0-	118	1	2116	2	Y	-0-					-0-
03	3162	X	1889	-0-	-1273	-0-	91	1	1798	2	Y	-0-					-0-
04	2640	X	1944	-0-	-696	-0-	103	1	1841	2	Y	-0-					-0-
05	2728	X	1326	-0-	-1402	-0-	71	1	1255	2	Y	-0-					-0-
06	2400	X	1496	-0-	-904	-0-	78	1	1418	2	Y	-0-					-0-
07	2480	X	1720	-0-	-760	-0-	92	1	1628	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
02	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	139	1	2478	2	Y	-0-					-0-
03	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	122	1	2412	2	Y	-0-					-0-
04	2340	N	1902	-0-	-438	-0-	101	1	1801	2	Y	-0-					-0-
05	2852	N	2215	-0-	-637	-0-	119	1	2096	2	Y	-0-					-0-
06	2460	N	2024	-0-	-436	-0-	105	1	1919	2	Y	-0-					-0-
*07	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	105	1	1856	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHILDRESS WELL #: 2A RRCID -> 142863 COMPL. DATE 09/24/1992 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10615 - 10747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1512	N	1218	-0-	-294	-0-	62	1	1116	2	Y	36	18	1			42
							40	9									
03	1612	N	1470	-0-	-142	-0-	69	1	1367	2	Y	31	57	1			16
							34	9									
04	1320	N	1335	-0-	15	-0-	68	1	1220	2	Y	43	41	1			18
							47	9									
05	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	73	1	1294	2	Y	44	32	1			30
							48	9									
06	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	84	1	1532	2	Y	39	38	1			31
							43	9									
07	1395	N	543	-0-	-852	-0-	28	1	498	2	Y	15	19	1			27
							17	9									

MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 143039 COMPL. DATE 10/09/1992 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10634 - 10938

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 143040 COMPL. DATE 10/30/1992 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10664 - 10972

02	1596	N	1384	-0-	-212	-0-	73	1	1311	2	Y	-0-					-0-
03	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	76	1	1495	2	Y	-0-					-0-
04	1470	N	1488	-0-	18	-0-	79	1	1409	2	Y	-0-					-0-
05	1519	N	1515	-0-	-4	-0-	81	1	1434	2	Y	-0-					-0-
06	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	86	1	1557	2	Y	-0-					-0-
*07	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	92	1	1619	2	Y	-0-					-0-

HUBBARD GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 143514 COMPL. DATE 12/03/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10540 - 10764

02	1372	N	1159	-0-	-213	-0-	61	1	1098	2	Y	-0-					-0-
03	1395	N	1284	-0-	-111	-0-	62	1	1222	2	Y	-0-					-0-
04	1200	N	1296	-0-	96	-0-	69	1	1227	2	Y	-0-					-0-
05	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	69	1	1213	2	Y	-0-					-0-
06	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	67	1	1220	2	Y	-0-					-0-
*07	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	75	1	1327	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 3A RRCID -> 143700 COMPL. DATE 11/24/1992 TOTAL DEPTH 10965 PERF.10510 - 10884

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-

CHILDRESS WELL #: 4A RRCID -> 143701 COMPL. DATE 11/08/1992 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10624 - 10908

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/24/2018 - P/A 05/24/18

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 143962 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10668 - 10985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1383	X	1383	-0-	-0-	-0-	72	1	1279	2	Y	29	15	1			36
							32	9									
03	1998	X	1998	-0-	-0-	-0-	95	1	1875	2	Y	25	48	1			13
							28	9									
04	1440	X	1860	-0-	420	-0-	97	1	1724	2	Y	35	33	1			15
							39	9									
05	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	172	1	3044	2	Y	43	32	1			26
							47	9									
06	1440	N	1219	-0-	-221	-0-	62	1	1122	2	Y	32	32	1			26
							35	9									
07	1488	N	785	-0-	-703	-0-	40	1	711	2	Y	31	16	1			41
							34	9									

MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 144710 COMPL. DATE 02/13/1993 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10668 - 10985

02	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	71	1	1276	2	Y	-0-					-0-
03	1550	N	1495	-0-	-55	-0-	72	1	1423	2	Y	-0-					-0-
04	1350	N	1438	-0-	88	-0-	76	1	1362	2	Y	-0-					-0-
05	1488	N	1402	-0-	-86	-0-	75	1	1327	2	Y	-0-					-0-
06	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	77	1	1398	2	Y	-0-					-0-
07	1488	N	1242	-0-	-246	-0-	67	1	1175	2	Y	-0-					-0-

GROOM, VIDA G.U. WELL #: 1 RRCID -> 147149 COMPL. DATE 10/11/1993 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10698 - 11008

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-

GILLIAM UNIT WELL #: 2 RRCID -> 149084 COMPL. DATE 02/28/1994 TOTAL DEPTH 10585 PERF.10266 - 10372

02	1904	N	1831	-0-	-73	-0-	1831	2			Y	-0-					-0-
03	2077	N	2062	-0-	-15	-0-	72	1	1990	2	Y	-0-					-0-
04	1860	N	1925	-0-	65	-0-	66	1	1859	2	Y	-0-					-0-
05	2015	N	1885	-0-	-130	-0-	1885	2			Y	-0-					-0-
06	2010	N	1883	-0-	-127	-0-	66	1	1817	2	Y	-0-					-0-
07	1984	N	1943	-0-	-41	-0-	65	1	1878	2	Y	-0-					-0-

LEVERETT WELL #: 1 RRCID -> 149752 COMPL. DATE 05/13/1994 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10724 - 11027

02	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	96	1	1706	2	Y	-0-					-0-
03	1922	N	1813	-0-	-109	-0-	87	1	1726	2	Y	-0-					-0-
04	1770	N	1721	-0-	-49	-0-	91	1	1630	2	Y	-0-					-0-
05	1922	N	1677	-0-	-245	-0-	90	1	1587	2	Y	-0-					-0-
06	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	95	1	1726	2	Y	-0-					-0-
*07	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	106	1	1874	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 152912 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10384 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	723	N	723	-0-	-0-	-0-	13	1	710	2	Y	-0-					9
03	747	N	747	-0-	-0-	-0-	14	1	732	2	Y	1	7	1			3
							1	9									
04	630	N	614	-0-	-16	-0-	12	1	602	2	Y	-0-					3
05	651	N	643	-0-	-8	-0-	13	1	630	2	Y	-0-					3
06	632	N	632	-0-	-0-	-0-	13	1	619	2	Y	-0-					3
07	620	N	496	-0-	-124	-0-	13	1	483	2	Y	-0-					3

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
02	1008	N	831	-0-	-177	-0-	15	1	806	2	Y	9					71
							10	9									
03	1116	N	901	-0-	-215	-0-	16	1	884	2	Y	1	64	1			8
							1	9									
04	750	N	765	-0-	15	-0-	16	1	749	2	Y	-0-					8
05	930	N	812	-0-	-118	-0-	16	1	796	2	Y	-0-					8
06	870	N	787	-0-	-83	-0-	16	1	771	2	Y	-0-					8
07	806	N	623	-0-	-183	-0-	16	1	607	2	Y	-0-					8

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
02	439	N	439	-0-	-0-	-0-	8	1	431	2	Y	-0-					-0-
03	536	N	536	-0-	-0-	-0-	10	1	526	2	Y	-0-					-0-
04	450	N	424	-0-	-26	-0-	9	1	415	2	Y	-0-					-0-
05	496	N	451	-0-	-45	-0-	9	1	442	2	Y	-0-					-0-
06	510	N	434	-0-	-76	-0-	9	1	425	2	Y	-0-					-0-
07	434	N	353	-0-	-81	-0-	9	1	344	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
02	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	125	1	2086	2	N	-0-					102
03	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	133	1	2224	2	N	-0-					102
04	2190	N	1963	-0-	-227	-0-	111	1	1852	2	N	-0-					102
05	2418	N	2051	-0-	-367	-0-	116	1	1935	2	N	-0-					102
06	2280	N	2061	-0-	-219	-0-	117	1	1944	2	N	-0-					102
*07	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	126	1	2102	2	N	-0-					102

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
02	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	48	1	1169	2	Y	-0-					1
03	1302	N	1256	-0-	-46	-0-	51	1	1205	2	Y	-0-					1
04	1050	N	1054	-0-	4	-0-	53	1	1001	2	Y	-0-					1
05	1333	N	1049	-0-	-284	-0-	55	1	994	2	Y	-0-					1
06	1230	N	957	-0-	-273	-0-	51	1	906	2	Y	-0-					1
07	1085	N	1077	-0-	-8	-0-	53	1	1024	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
02	1456	N	940	-0-	-516	-0-	17	1	917	2	Y	5					102
							6	9									
03	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	29	1	1548	2	Y	-0-	5	1			97
04	1440	N	1292	-0-	-148	-0-	26	1	1266	2	Y	-0-					97
05	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	28	1	1366	2	Y	-0-					97
06	1530	N	1329	-0-	-201	-0-	27	1	1302	2	Y	-0-					97
07	1333	N	1010	-0-	-323	-0-	26	1	984	2	Y	-0-					97

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BIRDSONG WELL #: 2 RRCID -> 154851 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9320 - 10598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

PEARSON, JOE WELL #: 2 RRCID -> 154934 COMPL. DATE 04/01/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10311 - 10548

O	ALLOW	M	PROD	GAS LIFT	STATUS	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	2380	N	2375	-0-	-5	-0-	2375	2			Y	-0-					-0-
03	2635	N	2613	-0-	-22	-0-	85	1	2528	2	Y	-0-					-0-
04	2550	N	2774	-0-	224	-0-	97	1	2677	2	Y	-0-					-0-
05	2635	N	2634	-0-	-1	-0-	2634	2			Y	-0-					-0-
06	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	95	1	2557	2	Y	-0-					-0-
07	2635	N	2588	-0-	-47	-0-	92	1	2496	2	Y	-0-					-0-

HENDERSON "E" WELL #: 5 RRCID -> 155921 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10474 - 10702

O	ALLOW	M	PROD	GAS LIFT	STATUS	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	2205	X	2205	-0-	-0-	-0-	64	1	2141	2	Y	-0-					-0-
03	2452	X	2452	-0-	-0-	-0-	51	1	2401	2	Y	-0-					-0-
04	870	X	2027	-0-	1157	-0-	34	1	1993	2	Y	-0-					-0-
05	2242	X	2242	-0-	-0-	-0-	28	1	2214	2	Y	-0-					-0-
06	2177	X	2177	-0-	-0-	-0-	33	1	2144	2	Y	-0-					-0-
*07	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	25	1	2013	2	Y	-0-					-0-

HUBBARD GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 161941 COMPL. DATE 01/21/1997 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10505 - 10699

O	ALLOW	M	PROD	GAS LIFT	STATUS	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	952	N	931	-0-	-21	-0-	49	1	882	2	Y	-0-					-0-
03	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	51	1	1010	2	Y	-0-					-0-
04	990	N	1025	-0-	35	-0-	54	1	971	2	Y	-0-					-0-
05	1023	N	972	-0-	-51	-0-	52	1	920	2	Y	-0-					-0-
06	1020	N	962	-0-	-58	-0-	50	1	912	2	Y	-0-					-0-
07	1054	N	925	-0-	-129	-0-	50	1	875	2	Y	-0-					-0-

COLLIER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162680 COMPL. DATE 05/07/2015 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9054 - 10514

O	ALLOW	M	PROD	GAS LIFT	STATUS	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	788	N	788	-0-	-0-	-0-	45	1	743	2	N	-0-					161
03	997	N	997	-0-	-0-	-0-	56	1	941	2	N	-0-					161
04	30	N	1094	-0-	1064	-0-	62	1	1031	2	N	1					162
							1	9									
05	725	N	725	-0-	-0-	-0-	41	1	682	2	N	2					164
							2	9									
06	880	N	880	-0-	-0-	-0-	50	1	830	2	N	-0-					164
*07	519	N	519	-0-	-0-	-0-	29	1	490	2	N	-0-					164

CHILDRESS WELL #: 5A RRCID -> 163092 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10563 - 10661

O	ALLOW	M	PROD	GAS LIFT	STATUS	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	65	1	1164	2	Y	-0-					-0-
03	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	62	1	1224	2	Y	-0-					-0-
04	1020	N	1061	-0-	41	-0-	56	1	1005	2	Y	-0-					-0-
05	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	70	1	1239	2	Y	-0-					-0-
06	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	69	1	1255	2	Y	-0-					-0-
*07	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	60	1	1057	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CHILDRESS WELL #: 7A RRCID -> 163093 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10634 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	94	1	1677	2	Y	-0-					-0-
03	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	95	1	1875	2	Y	-0-					-0-
04	1560	N	1848	-0-	288	-0-	98	1	1750	2	Y	-0-					-0-
05	1953	N	1682	-0-	-271	-0-	90	1	1592	2	Y	-0-					-0-
06	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	100	1	1822	2	Y	-0-					-0-
07	1922	N	1711	-0-	-211	-0-	92	1	1619	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
02	2464	X	2015	-0-	-449	-0-	107	1	1908	2	Y	-0-					-0-
03	2077	X	2002	-0-	-75	-0-	97	1	1905	2	Y	-0-					-0-
04	2010	X	1693	-0-	-317	-0-	90	1	1603	2	Y	-0-					-0-
05	2077	X	1696	-0-	-381	-0-	91	1	1605	2	Y	-0-					-0-
06	2010	X	1684	-0-	-326	-0-	88	1	1596	2	Y	-0-					-0-
07	2077	X	1323	-0-	-754	-0-	71	1	1252	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
02	2576	X	2542	-0-	-34	-0-	135	1	2407	2	Y	-0-					-0-
03	2852	X	2541	-0-	-311	-0-	123	1	2418	2	Y	-0-					-0-
04	2670	X	3011	-0-	341	-0-	160	1	2851	2	Y	-0-					-0-
05	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	154	1	2717	2	Y	-0-					-0-
06	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	155	1	2818	2	Y	-0-					-0-
07	2852	N	2657	-0-	-195	-0-	142	1	2515	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
02	1708	N	1542	-0-	-166	-0-	79	1	1417	2	Y	42	24	1			54
							46	9									
03	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	87	1	1713	2	Y	37	71	1			20
							41	9									
04	1590	N	1632	-0-	42	-0-	84	1	1492	2	Y	51	49	1			22
							56	9									
05	1705	N	1659	-0-	-46	-0-	85	1	1504	2	Y	64	48	1			38
							70	9									
06	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	95	1	1721	2	Y	47	47	1			38
							52	9									
*07	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	99	1	1745	2	Y	48	23	1			63
							53	9									

HUBBARD GAS UNIT # 1 WELL #: 6 RRCID -> 165167 COMPL. DATE 08/14/1997 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10620 - 10736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	168	N	77	-0-	-91	-0-	4	1	69	2	Y	4	2	1			6
							4	9									
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	89	2	Y	4	7	1			3
							4	9									
04	30	N	36	-0-	6	-0-	2	1	34	2	Y	-0-	2	1			1
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	5	1	97	2	Y	9	3	1			7
							10	9									
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	6	1	112	2	Y	6	8	1			5
							7	9									
*07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	Y	-0-	3	1			2

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 165170 COMPL. DATE 08/26/1997 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10590 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2324	N	1815	-0-		-509	-0-	93	1	1653	2	Y	63	36	1			81
								69	9									
03	1705	N	1701	-0-		-4	-0-	79	1	1561	2	Y	55	107	1			29
								61	9									
04	1800	N	1763	-0-		-37	-0-	89	1	1590	2	Y	76	73	1			32
								84	9									
05	2015	N	1523	-0-		-492	-0-	76	1	1341	2	Y	96	71	1			57
								106	9									
06	1650	N	1405	-0-		-245	-0-	69	1	1259	2	Y	70	70	1			57
								77	9									
07	1829	N	1668	-0-		-161	-0-	85	1	1504	2	Y	72	35	1			94
								79	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. GAS	(I) 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	2628	N	2628	-0-		-0-	-0-	139	1	2489	2	Y	-0-					-0-
03	1829	N	1555	-0-		-274	-0-	75	1	1480	2	Y	-0-					-0-
04	2610	N	2655	-0-		45	-0-	141	1	2514	2	Y	-0-					-0-
05	2759	N	2502	-0-		-257	-0-	134	1	2368	2	Y	-0-					-0-
06	1722	N	1722	-0-		-0-	-0-	90	1	1632	2	Y	-0-					-0-
*07	2806	N	2806	-0-		-0-	-0-	150	1	2656	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. GAS	(I) 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	2744	X	2397	-0-		-347	-0-	127	1	2270	2	Y	-0-					-0-
03	3038	X	2629	-0-		-409	-0-	127	1	2502	2	Y	-0-					-0-
04	2790	X	2414	-0-		-376	-0-	128	1	2286	2	Y	-0-					-0-
05	2666	X	2435	-0-		-231	-0-	130	1	2305	2	Y	-0-					-0-
06	2573	N	2573	-0-		-0-	-0-	134	1	2439	2	Y	-0-					-0-
*07	2556	N	2556	-0-		-0-	-0-	137	1	2419	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. GAS	(I) 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	1712	N	1712	-0-		-0-	-0-	91	1	1621	2	Y	-0-					-0-
03	2046	N	1821	-0-		-225	-0-	88	1	1733	2	Y	-0-					-0-
04	1770	N	1662	-0-		-108	-0-	88	1	1574	2	Y	-0-					-0-
05	1891	N	1175	-0-		-716	-0-	63	1	1112	2	Y	-0-					-0-
06	2125	N	2125	-0-		-0-	-0-	111	1	2014	2	Y	-0-					-0-
07	1705	N	1689	-0-		-16	-0-	91	1	1598	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 167106 COMPL. DATE 12/07/1997 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10452 - 10969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	3192	X	2614	-0-		-578	-0-	134	1	2396	2	Y	76	43	1			97
								84	9									
03	2728	X	2667	-0-		-61	-0-	125	1	2469	2	Y	66	128	1			35
								73	9									
04	2640	X	2468	-0-		-172	-0-	126	1	2242	2	Y	91	87	1			39
								100	9									
05	2883	X	2474	-0-		-409	-0-	126	1	2223	2	Y	114	85	1			68
								125	9									
06	2790	X	2737	-0-		-53	-0-	138	1	2507	2	Y	84	84	1			68
								92	9									
07	2883	X	2881	-0-		-2	-0-	149	1	2637	2	Y	86	41	1			113
								95	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 167289 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10610 - 10812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	713	N	713	-0-	-0-	-0-	38	1	675	2	Y	-0-					-0-
03	842	N	842	-0-	-0-	-0-	41	1	801	2	Y	-0-					-0-
04	630	N	893	-0-	263	-0-	47	1	846	2	Y	-0-					-0-
05	882	N	882	-0-	-0-	-0-	47	1	835	2	Y	-0-					-0-
06	859	N	859	-0-	-0-	-0-	45	1	814	2	Y	-0-					-0-
*07	923	N	923	-0-	-0-	-0-	49	1	874	2	Y	-0-					-0-

MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 167378 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 11062 PERF.10639 - 10948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	69	1	1228	2	Y	-0-					-0-
03	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	77	1	1527	2	Y	-0-					-0-
04	1140	N	1412	-0-	272	-0-	75	1	1337	2	Y	-0-					-0-
05	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	79	1	1399	2	Y	-0-					-0-
06	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	73	1	1324	2	Y	-0-					-0-
*07	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	79	1	1398	2	Y	-0-					-0-

HENDERSON "E" WELL #: 6 RRCID -> 168050 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 10831 PERF.10173 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2268	N	2057	-0-	-211	-0-	69	1	1988	2	Y	-0-					-0-
03	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	53	1	2174	2	Y	-0-					-0-
04	2130	N	1968	-0-	-162	-0-	39	1	1929	2	Y	-0-					-0-
05	2263	N	1617	-0-	-646	-0-	23	1	1594	2	Y	-0-					-0-
06	2160	N	1304	-0-	-856	-0-	23	1	1281	2	Y	-0-					-0-
07	2046	N	1832	-0-	-214	-0-	26	1	1806	2	Y	-0-					-0-

MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 168174 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10694 - 10984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2604	N	2195	-0-	-409	-0-	116	1	2079	2	Y	-0-					-0-
03	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	133	1	2617	2	Y	-0-					-0-
04	2790	X	2717	-0-	-73	-0-	144	1	2573	2	Y	-0-					-0-
05	2883	X	2500	-0-	-383	-0-	134	1	2366	2	Y	-0-					-0-
06	2790	X	2717	-0-	-73	-0-	142	1	2575	2	Y	-0-					-0-
07	2821	X	2815	-0-	-6	-0-	151	1	2664	2	Y	-0-					-0-

MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 168516 COMPL. DATE 04/12/1998 TOTAL DEPTH 11092 PERF.10682 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1848	N	1534	-0-	-314	-0-	81	1	1453	2	Y	-0-					-0-
03	1953	N	1826	-0-	-127	-0-	88	1	1738	2	Y	-0-					-0-
04	1770	N	1359	-0-	-411	-0-	72	1	1287	2	Y	-0-					-0-
05	1705	N	1517	-0-	-188	-0-	81	1	1436	2	Y	-0-					-0-
06	1770	N	1341	-0-	-429	-0-	70	1	1271	2	Y	-0-					-0-
07	1395	N	1159	-0-	-236	-0-	62	1	1097	2	Y	-0-					-0-

HENDERSON "E" WELL #: 7 RRCID -> 176777 COMPL. DATE 01/15/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10488 - 10707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1400	N	1300	-0-	-100	-0-	37 47	1 9	1216	2	Y	43	191	1			48
03	1550	N	1380	-0-	-170	-0-	28 58	1 9	1294	2	Y	53					101
04	1380	N	1172	-0-	-208	-0-	20 12	1 9	1140	2	Y	11					112
05	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	19 67	1 9	1436	2	Y	61					173
06	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	21 52	1 9	1334	2	Y	47	188	1			32
*07	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	16 52	1 9	1299	2	Y	47					79

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HENDERSON "E" WELL #: 8 RRCID -> 176967 COMPL. DATE 01/14/2000 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10481 - 10709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1484	N	1478	-0-	-6	-0-	42	1	1436	2	Y	-0-					-0-
03	1364	N	1126	-0-	-238	-0-	23	1	1103	2	Y	-0-					-0-
04	1560	N	1186	-0-	-374	-0-	20	1	1166	2	Y	-0-					-0-
05	1643	N	1583	-0-	-60	-0-	19	1	1564	2	Y	-0-					-0-
06	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	24	1	1530	2	Y	-0-					-0-
*07	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	18	1	1503	2	Y	-0-					-0-

DENNIS, SOL WELL #: 1 RRCID -> 178841 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10775 - 11031

02	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					60
03	868	N	375	-0-	-493	-0-	375	2			N	-0-					60
04	510	N	435	-0-	-75	-0-	435	2			N	-0-					60
05	434	N	420	-0-	-14	-0-	420	2			N	-0-					60
06	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					60
07	465	N	396	-0-	-69	-0-	396	2			N	-0-					60

COLLIER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 184374 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9240 - 10560

02	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	64	1	2144	2	N	-0-					185
03	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	72	1	2412	2	N	7					192
							8	9									
04	1920	N	2363	-0-	443	-0-	69	1	2294	2	N	-0-					192
05	2449	N	2204	-0-	-245	-0-	64	1	2140	2	N	-0-					192
06	2400	N	2326	-0-	-74	-0-	68	1	2258	2	N	-0-					192
07	2449	N	2338	-0-	-111	-0-	68	1	2270	2	N	-0-					192

DORSEY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 184962 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10520 - 10802

02	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	53	1	1782	2	N	-0-					186
03	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	57	1	1911	2	N	-0-					186
04	1860	N	1943	-0-	83	-0-	57	1	1886	2	N	-0-					186
05	1922	N	1901	-0-	-21	-0-	55	1	1846	2	N	-0-					186
06	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	59	1	1983	2	N	-0-					186
07	1922	N	1568	-0-	-354	-0-	45	1	1509	2	N	13					199
							14	9									

GILLIAM UNIT WELL #: 3 RRCID -> 188399 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 9141 - 10389

02	644	N	408	-0-	-236	-0-	408	2			Y	-0-					37
03	516	N	516	-0-	-0-	-0-	18	1	496	2	Y	2	36	1			3
							2	9									
04	420	N	465	-0-	45	-0-	16	1	449	2	Y	-0-					3
05	465	N	236	-0-	-229	-0-	236	2			Y	-0-					3
06	510	N	416	-0-	-94	-0-	15	1	401	2	Y	-0-					3
07	496	N	404	-0-	-92	-0-	14	1	390	2	Y	-0-					3

KANGERGA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 192981 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9150 - 10620

02	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					2
03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MARWIL, N.L. WELL #: 2 RRCID -> 193448 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 11215 PERF.10804 - 11115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					42
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	38	1			4
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

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
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-

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
02	84	N	47	-0-	-37	-0-	1	1	46	2	Y	-0-					13
03	279	N	75	-0-	-204	-0-	2	1	73	2	Y	-0-					13
04	210	N	56	-0-	-154	-0-	2	1	54	2	Y	-0-					13
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	3	1	109	2	Y	-0-					13
06	86	N	86	-0-	-0-	-0-	3	1	83	2	Y	-0-					13
*07	867	N	867	-0-	-0-	-0-	26	1	841	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	62	67	1			18

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

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
02	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	84	1	2810	2	Y	-0-					-0-
03	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	93	1	3091	2	Y	-0-					-0-
04	2850	X	2885	-0-	35	-0-	84	1	2801	2	Y	-0-					-0-
05	2945	X	2767	-0-	-178	-0-	81	1	2686	2	Y	-0-					-0-
06	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	83	1	2782	2	Y	-0-					-0-
07	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	86	1	2859	2	Y	-0-					-0-

EASTMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198555 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9300 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	364	N	207	-0-	-157	-0-	6	1	201	2	Y	-0-					-0-
03	682	N	89	-0-	-593	-0-	3	1	86	2	Y	-0-					-0-
04	1110	N	717	-0-	-393	-0-	21	1	696	2	Y	-0-					-0-
05	922	N	922	-0-	-0-	-0-	27	1	895	2	Y	-0-					-0-
06	975	N	975	-0-	-0-	-0-	28	1	947	2	Y	-0-					-0-
*07	875	N	875	-0-	-0-	-0-	25	1	850	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KANGERGA ET AL WELL #: 3 RRCID -> 198685 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9133 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1932	N	1297	-0-	-635	-0-	38	1	1259	2	Y	-0-					92
03	2139	N	1526	-0-	-613	-0-	44	1	1479	2	Y	3					95
							3	9									
04	1680	N	1577	-0-	-103	-0-	46	1	1531	2	Y	-0-					95
05	1426	N	1363	-0-	-63	-0-	40	1	1323	2	Y	-0-					95
06	1470	N	1090	-0-	-380	-0-	32	1	1058	2	Y	-0-					95
07	1643	N	1277	-0-	-366	-0-	37	1	1240	2	Y	-0-					95

CHILDRESS WELL #: 9A RRCID -> 198825 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1512	N	1450	-0-	-62	-0-	77	1	1373	2	Y	-0-					-0-
03	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	96	1	1884	2	Y	-0-					-0-
04	1440	N	2135	-0-	695	-0-	113	1	2022	2	Y	-0-					-0-
05	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	135	1	2393	2	Y	-0-					-0-
06	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	89	1	1613	2	Y	-0-					-0-
07	1674	N	1369	-0-	-305	-0-	73	1	1296	2	Y	-0-					-0-

EASTMAN, BIVINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198953 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 10688 PERF. 9078 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	3565	-0-	765	765	3565	2			Y	-0-					9
03	3100	N	4796	-0-	1696	2461	4796	2			Y	-0-					9
04	2130	N	4547	-0-	2417	-0-	4547	2			Y	-0-					9
05	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	4430	2			Y	-0-					9
06	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	4062	2			Y	-0-					9
*07	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	3023	2			Y	-0-					9

MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 199398 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10666 - 10998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	81	1	1449	2	Y	-0-					-0-
03	1984	N	1699	-0-	-285	-0-	82	1	1617	2	Y	-0-					-0-
04	1680	N	3218	-0-	1538	-0-	171	1	3047	2	Y	-0-					-0-
05	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	116	1	2043	2	Y	-0-					-0-
06	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	94	1	1719	2	Y	-0-					-0-
07	2170	X	1747	-0-	-423	-0-	94	1	1653	2	Y	-0-					-0-

BRELSFORD WELL #: 1 RRCID -> 199601 COMPL. DATE 12/23/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9172 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	812	N	676	-0-	-136	-0-	30	1	646	2	N	-0-					18
03	1023	N	744	-0-	-279	-0-	33	1	711	2	N	-0-					18
04	930	N	525	-0-	-405	-0-	23	1	502	2	N	-0-					18
05	744	N	631	-0-	-113	-0-	28	1	603	2	N	-0-					18
06	720	N	502	-0-	-218	-0-	22	1	480	2	N	-0-					18
*07	726	N	726	-0-	-0-	-0-	32	1	694	2	N	-0-					18

MARWIL, N.L. WELL #: 3 RRCID -> 200262 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10784 - 11037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1624	N	1420	-0-	-204	-0-	1420	2			Y	-0-					84
03	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1901	2	75	9	Y	68	134	1			18
04	1590	N	1783	-0-	193	-0-	1783	2			Y	-0-					18
05	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			Y	-0-					18
06	1920	N	1736	-0-	-184	-0-	1736	2			Y	-0-					18
07	1829	N	1760	-0-	-69	-0-	1760	2			Y	-0-					18

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GROOM, VIDA G.U. WELL #: 2 RRCID -> 200711 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 11320 PERF.10766 - 11091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	79	1	1418	2	Y	29	16	1			37
							32	9									
03	1550	N	1497	-0-	-53	-0-	71	1	1398	2	Y	25	49	1			13
							28	9									
04	1500	N	1590	-0-	90	-0-	82	1	1469	2	Y	35	33	1			15
							39	9									
05	1674	N	1670	-0-	-4	-0-	87	1	1536	2	Y	43	32	1			26
							47	9									
06	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	92	1	1680	2	Y	32	32	1			26
							35	9									
*07	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	91	1	1612	2	Y	33	16	1			43
							36	9									

EASTMAN, BIVINS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202474 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9079 - 10523

02	1792	N	1677	-0-	-115	-0-	1677	2			Y	-0-					127
03	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	2			Y	-0-					127
04	1740	N	2086	-0-	346	-0-	2086	2			Y	-0-					127
05	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2295	2			Y	-0-					127
06	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2			Y	-0-					127
*07	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2			Y	-0-					127

LEVERETT WELL #: 2 RRCID -> 203667 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10656 - 10972

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-

EASTMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216663 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 10718 PERF. 9082 - 10524

02	553	N	553	-0-	-0-	-0-	16	1	537	2	Y	-0-					12
03	621	N	621	-0-	-0-	-0-	18	1	603	2	Y	-0-					12
04	690	N	604	-0-	-86	-0-	18	1	586	2	Y	-0-					12
05	620	N	595	-0-	-25	-0-	17	1	578	2	Y	-0-					12
06	600	N	595	-0-	-5	-0-	17	1	578	2	Y	-0-					12
*07	622	N	622	-0-	-0-	-0-	18	1	604	2	Y	-0-					12

EASTMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218517 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9284 - 10735

02	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			Y	-0-					13
03	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			Y	-0-					13
04	720	N	1219	-0-	499	-0-	1219	2			Y	-0-					13
05	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			Y	-0-					13
06	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			Y	-0-					13
*07	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	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
02	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	30	1	985	2	Y	-0-					161
03	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	31	1	1049	2	Y	35					196
							39	9									
04	960	N	937	-0-	-23	-0-	27	1	910	2	Y	-0-					196
05	992	N	835	-0-	-157	-0-	24	1	811	2	Y	-0-					196
06	960	N	744	-0-	-216	-0-	22	1	722	2	Y	-0-					196
07	961	N	767	-0-	-194	-0-	22	1	745	2	Y	-0-					196

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
02	280	N	227	-0-	-53	-0-	227	2			Y	-0-					7
03	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			Y	-0-					7
04	240	N	446	-0-	206	-0-	446	2			Y	-0-					7
05	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			Y	-0-					7
06	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			Y	-0-					7
*07	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	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
02	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	2990	2			Y	-0-					37
03	2697	X	2224	-0-	-473	-0-	2224	2			Y	-0-					37
04	2610	X	2306	-0-	-304	-0-	2306	2			Y	-0-					37
05	2697	X	2426	-0-	-271	-0-	2426	2			Y	-0-					37
06	2610	X	2189	-0-	-421	-0-	2189	2			Y	-0-					37
07	2697	X	2616	-0-	-81	-0-	2616	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
02	2086	X	2086	-0-	-0-	-0-	83	1	2003	2	Y	-0-					8
03	2356	X	2020	-0-	-336	-0-	81	1	1939	2	Y	-0-					8
04	2280	X	1517	-0-	-763	-0-	77	1	1440	2	Y	-0-					8
05	2356	X	1367	-0-	-989	-0-	71	1	1296	2	Y	-0-					8
06	2250	X	1233	-0-	-1017	-0-	66	1	1167	2	Y	-0-					8
07	2325	X	1364	-0-	-961	-0-	67	1	1297	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
02	2044	N	1979	-0-	-65	-0-	1979	2			Y	-0-					50
03	2542	N	2144	-0-	-398	-0-	75	1	2065	2	Y	4	49	1			5
							4	9									
04	2250	N	2010	-0-	-240	-0-	69	1	1941	2	Y	-0-					5
05	2201	N	1930	-0-	-271	-0-	1930	2			Y	-0-					5
06	2070	N	1944	-0-	-126	-0-	68	1	1876	2	Y	-0-					5
07	2077	N	1894	-0-	-183	-0-	64	1	1830	2	Y	-0-					5

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
02	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2272	2	44	9	Y	40					114
03	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	81	1	2415	2	Y	10					124
							11	9									
04	2370	N	2263	-0-	-107	-0-	79	1	2184	2	Y	-0-					124
05	2449	N	2279	-0-	-170	-0-	2279	2			Y	-0-					124
06	2370	N	2212	-0-	-158	-0-	79	1	2133	2	Y	-0-					124
*07	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	85	1	2319	2	Y	-0-					124

OAK HILL (PETTIT) 66461 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CL&F OPERATING LLC 154789
MINOR, L. V. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 238361 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 10868 PERF. 7292 - 7298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	1	1	194	2	Y	1					3
							1	9									
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					3
04	137	N	137	-0-	-0-	-0-	1	1	136	2	Y	-0-					3
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
*07	498	N	498	-0-	-0-	-0-	4	1	494	2	Y	-0-					3

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
STOKER HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 265367 COMPL. DATE 10/23/2012 TOTAL DEPTH 12690 PERF. 7234 - 12490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-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-

OAK HILL (TRAVIS PEAK) 66461 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
JENKINS, FELIX GAS UNIT WELL #: 0002 U RRCID -> 147296 COMPL. DATE 11/04/1991 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 6962 - 6972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLLIE GARRETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 282086 COMPL. DATE 05/23/2016 TOTAL DEPTH 10561 PERF. 7167 - 7177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
JARRELL WELL #: 1 RRCID -> 283468 COMPL. DATE 10/11/2017 TOTAL DEPTH 10916 PERF. 7386 - 7408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN		2576	-0-	2576	23554	2408	2	168	9	N	153	157	1	3	8	41
03	SHUT IN		2184	-0-	2184	25738	2032	2	152	9	N	138	149	1			30
04	SHUT IN		1217	-0-	1217	26955	1189	2	28	9	N	25					55
05	SHUT IN		1433	-0-	1433	28388	1228	2	205	9	N	186	184	1			57
*06	29668	X	1280	-0-	-28388	-0-	1115	2	165	9	N	150					207
*07	5487	X	3797	-0-	-1690	-0-	3568	2	229	9	N	208	370	1			45

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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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-

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
JAMESON, ANGUS WELL #: 5 RRCID -> 238028 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 10719 PERF. 7304 - 7314

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					26
03	1147 N	871	-0-	-276	-0-	871	2			N	-0-					26
04	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-					26
05	1085 N	908	-0-	-177	-0-	908	2			N	-0-					26
06	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					26
07	1147 N	838	-0-	-309	-0-	838	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
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

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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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-

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
02	2128	X	621	-0-	-1507	-0-	45 61	1 9	515	2	N	55	162	1			86
03	2356	X	832	-0-	-1524	-0-	63 62	1 9	707	2	N	56					142
04	1410	X	944	-0-	-466	-0-	72 67	1 9	805	2	N	61					203
05	1171	X	1171	-0-	-0-	-0-	92 65	1 9	1014	2	N	59	161	1			101
06	2240	X	2240	-0-	-0-	-0-	187 66	1 9	1987	2	N	60					161
*07	1145	X	1145	-0-	-0-	-0-	99 51	1 9	995	2	N	46	2	8			205

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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL, S. (PETTIT) 66470 400 ASSOCIATED 49B CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	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

02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	1484	N	1353	-0-	-131	-0-	50	1	1303	2	N	-0-							131
03	1426	N	1423	-0-	-3	-0-	61	1	1362	2	N	-0-							131
04	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	65	1	1291	2	N	-0-							131
05	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	85	1	1614	2	N	5							136
							6	9											
06	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	82	1	1528	2	N	-0-							136
*07	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	77	1	1624	2	N	-0-							136

RISING SUN WELL #: 1 RRCID -> 230102 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 11604 PERF. 9400 - 11488

02	728	N	717	-0-	-11	-0-	26	1	683	2	N	7							113
							8	9											
03	791	N	791	-0-	-0-	-0-	34	1	757	2	N	-0-							113
04	1020	N	863	-0-	-157	-0-	41	1	822	2	N	-0-							113
05	932	N	932	-0-	-0-	-0-	46	1	878	2	N	7							120
							8	9											
06	780	N	676	-0-	-104	-0-	34	1	642	2	N	-0-							120
*07	913	N	913	-0-	-0-	-0-	41	1	872	2	N	-0-							120

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
02	6412	X	6015	-0-	-397	-0-	224	1	5782	2	N	8					64
							9	9									
03	7006	X	6625	-0-	-381	-0-	284	1	6333	2	N	7					71
							8	9									
04	6780	X	6595	-0-	-185	-0-	314	1	6281	2	N	-0-					71
05	7006	X	6583	-0-	-423	-0-	326	1	6177	2	N	73					144
							80	9									
06	6540	X	6316	-0-	-224	-0-	321	1	5995	2	N	-0-					144
07	6820	X	6373	-0-	-447	-0-	287	1	6086	2	N	-0-					144

BLACK HAWK WELL #: 1 RRCID -> 243187 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9458 - 10321

02	448	N	422	-0-	-26	-0-	16	1	406	2	N	-0-					78
03	414	N	414	-0-	-0-	-0-	18	1	396	2	N	-0-					78
04	390	N	223	-0-	-167	-0-	11	1	212	2	N	-0-					78
05	465	N	179	-0-	-286	-0-	9	1	170	2	N	-0-					78
06	506	N	506	-0-	-0-	-0-	26	1	480	2	N	-0-					78
*07	375	N	375	-0-	-0-	-0-	17	1	358	2	N	-0-					78

GOLDEN EAGLE WELL #: 1 RRCID -> 247270 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9701 - 11024

02	924	N	864	-0-	-60	-0-	32	1	832	2	N	-0-					96
03	930	N	919	-0-	-11	-0-	39	1	880	2	N	-0-					96
04	930	N	880	-0-	-50	-0-	42	1	838	2	N	-0-					96
05	961	N	843	-0-	-118	-0-	42	1	801	2	N	-0-					96
06	922	N	922	-0-	-0-	-0-	47	1	875	2	N	-0-					96
07	899	N	592	-0-	-307	-0-	27	1	565	2	N	-0-					96

STANDING PINE WELL #: 1 RRCID -> 256748 COMPL. DATE 08/06/2012 TOTAL DEPTH 12593 PERF. 9810 - 10959

02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	6	1	154	2	N	-0-					65
03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	7	1	163	2	N	-0-					65
04	117	N	117	-0-	-0-	-0-	6	1	111	2	N	-0-					65
05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	9	1	162	2	N	-0-					65
06	146	N	146	-0-	-0-	-0-	7	1	139	2	N	-0-					65
*07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	7	1	155	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

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HILTON WELL #: 1 RRCID -> 176966 COMPL. DATE 03/20/2000 TOTAL DEPTH 11057 PERF. 9936 - 10108

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/17/2018 - PLUGGED 02/17/18

OLIVER CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67172 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
SKIPPER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 178354 COMPL. DATE 06/18/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9872 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2520	X	2201	-0-	-319	-0-	232	1	1969	2	N	-0-					30
03	2790	X	1525	-0-	-1265	-0-	228	1	1297	2	N	-0-					30
04	2700	X	1991	-0-	-709	-0-	225	1	1766	2	N	-0-					30
05	2790	X	1896	-0-	-894	-0-	226	1	1670	2	N	-0-					30
06	2550	X	1833	-0-	-717	-0-	245	1	1588	2	N	-0-					30
*07	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	363	1	3658	2	N	38					68
							42	9									

SHERMAN WELL #: 2 RRCID -> 202312 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8640 - 9926

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	2	N	-0-					20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

SKIPPER ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 203259 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7854 - 10050

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-

HILTON WELL #: 2 RRCID -> 203810 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7882 - 9932

02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/27/2018 - PLUGGED 02/27/18

WILLIAMS, J. WELL #: 1 RRCID -> 220680 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 10301 PERF. 7680 - 10116

02	140	N	12	-0-	-128	-0-	1	1	11	2	N	-0-					113
03	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					113
04	27	N	27	-0-	-0-	-0-	3	1	24	2	N	-0-					113
05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	7	1	52	2	N	-0-					113
06	85	N	85	-0-	-0-	-0-	11	1	74	2	N	-0-					113
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	2	N	-0-					113

SKIPPER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 234222 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10338 PERF. 8080 - 10217

02	2380	X	2293	-0-	-87	-0-	219	1	1858	2	N	196	183	1			38
							216	9									
03	2635	X	1716	-0-	-919	-0-	256	1	1460	2	N	-0-					38
04	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	265	1	2074	2	N	-0-					38
05	2542	N	2301	-0-	-241	-0-	274	1	2027	2	N	-0-					38
06	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	277	1	1796	2	N	-0-					38
07	2418	N	2264	-0-	-154	-0-	205	1	2059	2	N	-0-					38

OLIVER CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67172 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
SHERMAN WELL #: 4 RRCID -> 237474 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 7861 - 10074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

SHERMAN WELL #: 3 RRCID -> 238625 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9370 - 10100

02	476	N	229	-0-	-247	-0-	24	1	205	2	N	-0-					-0-
03	217	N	172	-0-	-45	-0-	26	1	146	2	N	-0-					-0-
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	27	1	215	2	N	-0-					-0-
05	248	N	203	-0-	-45	-0-	24	1	179	2	N	-0-					-0-
06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	32	1	210	2	N	-0-					-0-
07	248	N	244	-0-	-4	-0-	22	1	222	2	N	-0-					-0-

HILTON WELL #: 6 RRCID -> 251746 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 12560 PERF. 8978 - 8998

02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/05/2018 - PLUGGED 02/05/18

ENDEAVOR NATURAL GAS, LP 251729
VASTAR FEE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 182858 COMPL. DATE 07/28/2000 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 9212 - 9938

02	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			Y	-0-					37
03	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			Y	-0-					37
04	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			Y	-0-					37
05	837	N	1	-0-	-836	-0-	1	2			Y	-0-					37
06	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT					37
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					37

VASTAR FEE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183800 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8012 - 10139

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
LOCKE WELL #: 1 RRCID -> 177789 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8086 - 8592

02	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	70	1	1506	2	N	9	22	1			2
							10	9									
03	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	80	1	1933	2	N	5	3	1			4
							6	9									
04	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	57	1	1556	2	N	4	3	1			5
							4	9									
05	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	51	1	1567	2	N	-0-					5
*06	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	57	1	1466	2	N	4	4	1			5
							4	9									
*07	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	58	1	1338	2	N	8	4	1			9
							9	9									

OLIVER CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67172 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
02	4424	X	1661	-0-	-2763	-0-	74	1	1576	2	N	10	16	1			2
							11	9									
03	3410	X	2948	-0-	-462	-0-	117	1	2821	2	N	9	4	1			7
							10	9									
04	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	129	1	3532	2	N	7	5	1			9
							8	9									
05	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	123	1	3786	2	N	2					11
							2	9									
*06	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	145	1	3759	2	N	6	8	1			9
							7	9									
*07	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	166	1	3839	2	N	20	8	1			21
							22	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
02	5488	X	3550	-0-	-1938	-0-	514	1	3013	2	N	21	38	1			4
							23	9									
03	5921	X	3585	-0-	-2336	-0-	611	1	2960	2	N	13	8	1			9
							14	9									
04	5220	X	3385	-0-	-1835	-0-	537	1	2840	2	N	7	7	1			9
							8	9									
05	4743	X	3121	-0-	-1622	-0-	476	1	2643	2	N	2					11
							2	9									
06	4020	X	3038	-0-	-982	-0-	479	1	2552	2	N	6	8	1			9
							7	9									
07	3937	X	2895	-0-	-1042	-0-	484	1	2396	2	N	14	7	1			16
							15	9									

ORE CITY (TRAVIS PEAK) 67579 380 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SIMPLES OIL INTERNATIONAL, LLC 784116
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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	22
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	22
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	22
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	22
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	22
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1583	N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1583	N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1583	N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1583	N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1583	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-1583	N	NO RPT	-0-

KANGERGA, EMILY WELL #: 1 RRCID -> 232100 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10707 - 10805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	699	N	699	-0-	-0-	B	-0-	698	3	1	9	N	1	77
03	665	N	665	-0-	-0-	B	-0-	656	3	9	9	N	8	85
04	707	N	707	-0-	-0-	B	-0-	704	3	3	9	N	3	88
05	654	N	654	-0-	-0-	B	-0-	648	3	6	9	N	5	93
*06	420	N	420	-0-	-0-	B	-0-	416	3	4	9	N	4	97
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	97

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
WOOLLEY WELL #: 1 RRCID -> 243109 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10972 - 11241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
SILER, W. H. WELL #: 3 RRCID -> 245854 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 12224 PERF.10922 - 11224

02	548	N	548	-0-	-0-	B	-0-	348	2	200	9	N	182	182	1			45
03	429	N	429	-0-	-0-	B	-0-	429	2			N	-0-	45	1			-0-
04	373	N	373	-0-	-0-	B	-0-	373	2			N	-0-					-0-
05	434	N	354	-0-	-80	B	-0-	335	2	19	9	N	17					17
06	544	N	544	-0-	-0-	B	-0-	379	2	165	9	N	150					167
07	372	N	281	-0-	-91	B	-0-	281	2			N	-0-	134	0			33

BEGGS, G. TRUST WELL #: 2 RRCID -> 245855 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11040 - 11106

02	2614	X	2614	-0-	-0-	B	-0-	2588	2	26	9	N	24					94
03	2886	X	2886	-0-	-0-	B	-0-	2838	2	48	9	N	44	100	1			38
04	2722	X	2722	-0-	-0-	B	-0-	2722	2			N	-0-					38
05	2883	X	2801	-0-	-82	B	-0-	2760	2	41	9	N	37					75
06	2790	X	2666	-0-	-124	B	-0-	2644	2	22	9	N	20	51	1			44
07	2883	X	2031	-0-	-852	B	-0-	2021	2	10	9	N	9					53

SILER, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 245988 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 12203 PERF.11070 - 11246

02	122	N	122	-0-	-0-	B	-0-	122	2			N	-0-					55
03	317	N	317	-0-	-0-	B	-0-	281	2	36	9	N	33	55	1			33
04	218	N	218	-0-	-0-	B	-0-	218	2			N	-0-					33
05	204	N	204	-0-	-0-	B	-0-	202	2	2	9	N	2					35
06	221	N	221	-0-	-0-	B	-0-	213	2	8	9	N	7					42
*07	169	N	169	-0-	-0-	B	-0-	169	2			N	-0-					42

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
ECHARD HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 189146 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11682 - 11809

02	28	N	16	-0-	-12	B	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					8
03	31	N	27	-0-	-4	B	-0-	2	1	25	2	Y	-0-					8
04	35	N	35	-0-	-0-	B	-0-	3	1	32	2	Y	-0-					8
05	31	N	29	-0-	-2	B	-0-	2	1	27	2	Y	-0-					8
*06	30	N	26	-0-	-4	B	-0-	2	1	24	2	Y	-0-					8
07	31	N	31	-0-	-0-	B	-0-	2	1	29	2	Y	-0-					8

GRIMES WELL #: 1 RRCID -> 190743 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 12497 PERF.11410 - 12190

02	532	N	427	-0-	-105	B	-0-	427	2			N	-0-					120
03	589	N	477	-0-	-112	B	-0-	477	2			N	-0-					120
04	540	N	480	-0-	-60	B	-0-	480	2			N	-0-					120
05	508	N	508	-0-	-0-	B	-0-	508	2			N	-0-					120
06	573	N	573	-0-	-0-	B	-0-	573	2			N	-0-					120
*07	577	N	577	-0-	-0-	B	-0-	577	2			N	-0-					120

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
WILSON, DAVID G. WELL #: 1 RRCID -> 191050 COMPL. DATE 09/08/2002 TOTAL DEPTH 11905 PERF.11450 - 11632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	669	N	669	-0-	-0- B	-0-	20	1	598	2	N	46	1	1			114
							51	9									
03	806	N	806	-0-	-0- B	-0-	24	1	725	2	N	52					166
							57	9									
04	551	N	551	-0-	-0- B	-0-	17	1	517	2	N	15	2	1			179
							17	9									
05	744	N	508	-0-	-236 B	-0-	18	1	490	2	N	-0-					179
06	780	N	612	-0-	-168 B	-0-	21	1	591	2	N	-0-	136	1	1	5	42
*07	585	N	585	-0-	-0- B	-0-	20	1	563	2	N	2	2	1			42
							2	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56	N	52	-0-	-4 B	-0-	2	1	50	2	N	-0-					27
03	62	N	50	-0-	-12 B	-0-	2	1	48	2	N	-0-					27
04	60	N	52	-0-	-8 B	-0-	2	1	50	2	N	-0-					27
05	62	N	52	-0-	-10 B	-0-	2	1	50	2	N	-0-					27
06	60	N	36	-0-	-24 B	-0-	1	1	35	2	N	-0-					27
*07	76	N	76	-0-	-0- B	-0-	3	1	73	2	N	-0-					27

LINTNER WELL #: 1 RRCID -> 194345 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 11725 PERF.11354 - 11558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	224	N	182	-0-	-42 B	-0-	6	1	176	2	N	-0-					104
03	248	N	179	-0-	-69 B	-0-	6	1	173	2	N	-0-					104
04	210	N	103	-0-	-107 B	-0-	3	1	99	2	N	1	1	1			104
							1	9									
05	217	N	121	-0-	-96 B	-0-	4	1	117	2	N	-0-					104
06	180	N	150	-0-	-30 B	-0-	5	1	145	2	N	-0-					104
*07	166	N	166	-0-	-0- B	-0-	6	1	159	2	N	1	1	1			104
							1	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56	N	72	-0-	16 B	-60	5	1	67	2	Y	-0-					50
03	6	N	11	-0-	5 B	-55	1	1	10	2	Y	-0-					50
04	9	N	57	-0-	48 B	-7	4	1	53	2	Y	-0-					50
05	93	N	49	-0-	-44 B	-7	4	1	45	2	Y	-0-					50
*06	12	N	19	-0-	7 B	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					50
*07	81	N	81	-0-	-0- B	-0-	6	1	75	2	Y	-0-					50

WILSON, DAVID G. WELL #: 3 RRCID -> 195150 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11406 - 11648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1064	N	838	-0-	-226 B	-0-	27	1	810	2	N	1	1	1			69
							1	9									
03	1116	N	976	-0-	-140 B	-0-	31	1	944	2	N	1	1	1			69
							1	9									
04	947	N	947	-0-	-0- B	-0-	30	1	913	2	N	4	4	1			69
							4	9									
05	939	N	939	-0-	-0- B	-0-	31	1	874	2	N	31	1	1			99
							34	9									
06	930	N	925	-0-	-5 B	-0-	30	1	875	2	N	18	1	1			116
							20	9									
07	992	N	927	-0-	-65 B	-0-	32	1	891	2	N	4	4	1			116
							4	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
WILSON, DAVID G. WELL #: 2 RRCID -> 195151 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11360 - 11587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	532	N	482	-0-	-50	B	-0-	16	1	465	2	N	1	1	1			144
								1	9									
03	602	N	602	-0-	-0-	B	-0-	19	1	583	2	N	-0-					144
04	560	N	560	-0-	-0-	B	-0-	18	1	539	2	N	3	3	1			144
								3	9									
05	638	N	638	-0-	-0-	B	-0-	20	1	572	2	N	42					186
								46	9									
06	650	N	650	-0-	-0-	B	-0-	21	1	608	2	N	19	178	1			27
								21	9									
*07	623	N	623	-0-	-0-	B	-0-	21	1	599	2	N	3	3	1			27
								3	9									

SWANN, M. C. WELL #: 1 RRCID -> 196752 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11595 - 11792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2072	N	1474	-0-	-598	B	-0-	47	1	1414	2	N	12	2	1			99
								13	9									
03	1831	N	1831	-0-	-0-	B	-0-	54	1	1647	2	N	118	184	1			33
								130	9									
04	1648	N	1648	-0-	-0-	B	-0-	51	1	1558	2	N	35	7	1			61
								39	9									
05	1643	N	1560	-0-	-83	B	-0-	53	1	1483	2	N	22	1	1			82
								24	9									
06	1770	N	1371	-0-	-399	B	-0-	45	1	1285	2	N	37	1	1			118
								41	9									
07	1705	N	1463	-0-	-242	B	-0-	50	1	1401	2	N	11	6	1			123
								12	9									

GREEN BAY WELL #: 2 RRCID -> 197198 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11690 - 11783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1736	N	1486	-0-	-250	B	-0-	103	1	1342	2	Y	37	9	1			87
								41	9									
03	1860	N	1646	-0-	-214	B	-0-	119	1	1524	2	Y	3					90
								3	9									
04	1808	N	1808	-0-	-0-	B	-0-	132	1	1668	2	Y	7	8	1			89
								8	9									
05	1865	N	1865	-0-	-0-	B	-0-	136	1	1725	2	Y	4					93
								4	9									
*06	1819	N	1819	-0-	-0-	B	-0-	135	1	1661	2	Y	21	80	1			34
								23	9									
*07	1860	N	1815	-0-	-45	B	-0-	138	1	1667	2	Y	9					43
								10	9									

GREEN BAY WELL #: 3 RRCID -> 198565 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11756 - 11854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	731	N	731	-0-	-0-	B	-0-	51	1	666	2	Y	13	4	1			31
								14	9									
03	984	N	984	-0-	-0-	B	-0-	70	1	896	2	Y	16					47
								18	9									
04	936	N	936	-0-	-0-	B	-0-	67	1	851	2	Y	16	4	1			59
								18	9									
05	923	N	923	-0-	-0-	B	-0-	66	1	840	2	Y	15					74
								17	9									
*06	880	N	880	-0-	-0-	B	-0-	65	1	798	2	Y	15	5	1			84
								17	9									
*07	865	N	865	-0-	-0-	B	-0-	65	1	786	2	Y	13					97
								14	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-2122					N	-0-					28
03	14B2 EXT		290	-0-	290	B	-1832	9	1	280	2	N	1					29
								1	9									
04	0	X	663	-0-	663	B	-1169	20	1	606	2	N	34	2	1			61
								37	9									
05	0	N	173	-0-	173	B	-996	6	1	160	2	N	6					67
								7	9									
06	270	N	113	-0-	-157	B	-996	4	1	109	2	N	-0-					67
07	682	N	112	-0-	-570	B	-996	4	1	107	2	N	1	1	1			67
								1	9									

WILSON, DAVID G. WELL #: 4 RRCID -> 199378 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 11845 PERF.11442 - 11677

02	798	N	798	-0-	-0-	B	-0-	26	1	770	2	N	2	1	1			38
								2	9									
03	1071	N	1071	-0-	-0-	B	-0-	34	1	1037	2	N	-0-	1	1			37
04	1065	N	1065	-0-	-0-	B	-0-	34	1	1024	2	N	6	5	1			38
								7	9									
05	981	N	981	-0-	-0-	B	-0-	34	1	946	2	N	1	1	1			38
								1	9									
06	1039	N	1039	-0-	-0-	B	-0-	35	1	1003	2	N	1	1	1			38
								1	9									
*07	1088	N	1088	-0-	-0-	B	-0-	37	1	1045	2	N	5	5	1			38
								6	9									

GREEN BAY WELL #: 4 RRCID -> 199555 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11887 - 12003

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-642					Y	-0-					11
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-642					Y	-0-					11
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-642					Y	-0-					11
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-642					Y	-0-					11
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-642					Y	-0-					11
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-642					Y	-0-					11

SWANN, M. C. WELL #: 3 RRCID -> 199734 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 12001 PERF.11658 - 11850

02	1541	N	1541	-0-	-0-	B	-0-	50	1	1489	2	N	2	2	1			252
								2	9									
03	1890	N	1890	-0-	-0-	B	-0-	60	1	1829	2	N	1	1	1			252
								1	9									
04	1813	N	1813	-0-	-0-	B	-0-	58	1	1743	2	N	11	8	1			255
								12	9									
05	1805	N	1805	-0-	-0-	B	-0-	61	1	1721	2	N	21	178	1			98
								23	9									
06	1837	N	1837	-0-	-0-	B	-0-	62	1	1774	2	N	1	1	1			98
								1	9									
*07	1962	N	1962	-0-	-0-	B	-0-	66	1	1857	2	N	35	8	1			125
								39	9									

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
02	1686	N	1686	-0-	-0-	B		-0-	119	1	1560	2	Y	6	7	1		10
									7	9								
03	1861	N	1861	-0-	-0-	B		-0-	134	1	1725	2	Y	2				12
									2	9								
04	1595	N	1595	-0-	-0-	B		-0-	117	1	1470	2	Y	7	9	1		10
									8	9								
05	1665	N	1665	-0-	-0-	B		-0-	122	1	1540	2	Y	3				13
									3	9								
*06	1540	N	1540	-0-	-0-	B		-0-	116	1	1420	2	Y	4	8	1		9
									4	9								
*07	1388	N	1388	-0-	-0-	B		-0-	106	1	1281	2	Y	1				10
									1	9								

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
02	825	N	825	-0-	-0-	B		-0-	58	1	761	2	Y	5	4	1		134
									6	9								
03	942	N	942	-0-	-0-	B		-0-	68	1	870	2	Y	4				138
									4	9								
04	899	N	899	-0-	-0-	B		-0-	66	1	827	2	Y	5	5	1		138
									6	9								
05	975	N	975	-0-	-0-	B		-0-	71	1	902	2	Y	2				140
									2	9								
*06	839	N	839	-0-	-0-	B		-0-	63	1	774	2	Y	2	5	1		137
									2	9								
*07	922	N	922	-0-	-0-	B		-0-	70	1	852	2	Y	-0-				137

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
02	3395	X	3395	-0-	-0-	B		-0-	108	1	3231	2	N	51	5	1		110
									56	9								
03	3911	X	3911	-0-	-0-	B		-0-	120	1	3680	2	N	101	3	1		208
									111	9								
04	3584	X	3584	-0-	-0-	B		-0-	111	1	3376	2	N	88	199	1		97
									97	9								
05	3403	X	3403	-0-	-0-	B		-0-	113	1	3174	2	N	105	2	1		200
									116	9								
06	3434	X	3434	-0-	-0-	B		-0-	113	1	3256	2	N	59	187	1		72
									65	9								
*07	3342	X	3342	-0-	-0-	B		-0-	112	1	3156	2	N	67	14	1		125
									74	9								

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
02	1568	N	1244	-0-	-324	B		-0-	39	1	1172	2	N	30	2	1		100
									33	9								
03	1736	N	1416	-0-	-320	B		-0-	44	1	1362	2	N	9	1	1		108
									10	9								
04	1818	N	1818	-0-	-0-	B		-0-	56	1	1698	2	N	58	8	1		158
									64	9								
05	1787	N	1787	-0-	-0-	B		-0-	60	1	1673	2	N	49	179	1		28
									54	9								
06	1798	N	1798	-0-	-0-	B		-0-	59	1	1699	2	N	36	1	1		63
									40	9								
*07	1935	N	1935	-0-	-0-	B		-0-	65	1	1833	2	N	34	8	1		89
									37	9								

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GREEN BAY WELL #: 7 RRCID -> 201450 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11810 - 11942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	999	N	999	-0-	-0- B	-0-	71	1	925	2	Y	3	5	1			23
							3	9									
03	1122	N	1122	-0-	-0- B	-0-	81	1	1039	2	Y	2					25
							2	9									
04	1002	N	1002	-0-	-0- B	-0-	73	1	925	2	Y	4	5	1			24
							4	9									
05	982	N	982	-0-	-0- B	-0-	72	1	908	2	Y	2					26
							2	9									
*06	982	N	982	-0-	-0- B	-0-	74	1	906	2	Y	2	5	1			23
							2	9									
*07	1069	N	1069	-0-	-0- B	-0-	82	1	986	2	Y	1					24
							1	9									

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
02	582	N	582	-0-	-0- B	-0-	18	1	552	2	N	11	1	1			142
							12	9									
03	616	N	616	-0-	-0- B	-0-	19	1	597	2	N	-0-					142
04	540	N	436	-0-	-104 B	-0-	14	1	414	2	N	7	2	1			147
							8	9									
05	651	N	525	-0-	-126 B	-0-	17	1	485	2	N	21					168
							23	9									
06	718	N	718	-0-	-0- B	-0-	23	1	673	2	N	20	169	1			19
							22	9									
*07	802	N	802	-0-	-0- B	-0-	27	1	771	2	N	4	3	1			20
							4	9									

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
02	637	N	637	-0-	-0- B	-0-	21	1	615	2	N	1	1	1			27
							1	9									
03	718	N	718	-0-	-0- B	-0-	23	1	695	2	N	-0-					27
04	680	N	680	-0-	-0- B	-0-	22	1	655	2	N	3	3	1			27
							3	9									
05	713	N	612	-0-	-101 B	-0-	21	1	591	2	N	-0-					27
06	690	N	670	-0-	-20 B	-0-	23	1	647	2	N	-0-					27
07	713	N	546	-0-	-167 B	-0-	19	1	525	2	N	2	2	1			27
							2	9									

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
02	359	N	359	-0-	-0- B	-0-	11	1	341	2	N	6					56
							7	9									
03	776	N	776	-0-	-0- B	-0-	25	1	750	2	N	1					57
							1	9									
04	613	N	613	-0-	-0- B	-0-	19	1	572	2	N	20	3	1			74
							22	9									
05	605	N	605	-0-	-0- B	-0-	21	1	582	2	N	2					76
							2	9									
06	750	N	657	-0-	-93 B	-0-	21	1	613	2	N	21					97
							23	9									
*07	688	N	688	-0-	-0- B	-0-	23	1	661	2	N	4	3	1			98
							4	9									

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
02	179	N	179	-0-	-0- B	-0-	179	2			N	-0-					38
03	283	N	283	-0-	-0- B	-0-	283	2			N	-0-					38
04	150	N	99	-0-	-51 B	-0-	99	2			N	-0-					38
05	186	N	102	-0-	-84 B	-0-	102	2			N	-0-					38
06	270	N	112	-0-	-158 B	-0-	112	2			N	-0-					38
*07	106	N	106	-0-	-0- B	-0-	106	2			N	-0-					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
02	140	N	128	-0-	-12 B	-0-	128	2			N	-0-	5	5			6
03	155	N	113	-0-	-42 B	-0-	113	2			N	-0-	5	5			1
04	150	N	103	-0-	-47 B	-0-	103	2			N	-0-	1	5			-0-
05	155	N	102	-0-	-53 B	-0-	102	2			N	-0-					-0-
06	120	N	106	-0-	-14 B	-0-	106	2			N	-0-					-0-
*07	119	N	119	-0-	-0- B	-0-	119	2			N	-0-					-0-

SWANN, M. C. WELL #: 4 RRCID -> 204442 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11543 - 11780

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-768					N	-0-					65
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-768					N	-0-					65
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-768					N	-0-					65
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-768					N	-0-					65
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-768					N	-0-					65
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-768					N	-0-					65

REAGAN WELL #: 1 RRCID -> 205736 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 11985 PERF.11546 - 11818

02	84	N	68	-0-	-16 B	-0-	68	2			N	-0-					27
03	43	N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2			N	-0-					27
04	163	N	163	-0-	-0- B	-0-	163	2			N	-0-					27
05	62	N	4	-0-	-58 B	-0-	4	2			N	-0-					27
06	30	N	4	-0-	-26 B	-0-	4	2			N	-0-					27
07	155	N	95	-0-	-60 B	-0-	95	2			N	-0-					27

MCELROY WELL #: 2 RRCID -> 206004 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11564 - 11820

02	10	N	1	-0-	-9 B	-199	1	2			N	-0-					100
03	4	N	1	-0-	-3 B	-199	1	2			N	-0-					100
04	0	N	1	-0-	1 B	-198	1	2			N	-0-					100
05	1	N	1	-0-	-0- B	-198	1	2			N	-0-					100
06	1	N	1	-0-	-0- B	-198	1	2			N	-0-					100
07	1	N	8	-0-	7 B	-191	8	2			N	-0-					100

MCELROY "A" WELL #: A 2 RRCID -> 206535 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11581 - 11765

02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-3059					N	-0-					30
03	0	N	8	-0-	8 B	-3051	8	2			N	-0-					30
04	0	N	24	-0-	24 B	-3027	24	2			N	-0-					30
05	0	N	7	-0-	7 B	-3020	7	2			N	-0-					30
06	8	N	63	-0-	55 B	-2965	63	2			N	-0-					30
07	31	N	-0-	-0-	-31 B	-2965					N	-0-					30

WILKINSON WELL #: 1 RRCID -> 206643 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 11992 PERF.11562 - 11748

02	28	N	23	-0-	-5 B	-0-	23	2			N	-0-					153
03	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	124	2			N	-0-					153
04	9	N	4	-0-	-5 B	-0-	4	2			N	-0-					153
05	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					153
06	120	N	4	-0-	-116 B	-0-	4	2			N	-0-					153
07	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-					153

WILSON, DAVID G. WELL #: 5 RRCID -> 207737 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 11723 PERF.11409 - 11574

02	28	N	28	-0-	-0- B	-0-	1	1	27	2	N	-0-					150
03	31	N	28	-0-	-3 B	-0-	1	1	27	2	N	-0-					150
04	30	N	25	-0-	-5 B	-0-	1	1	24	2	N	-0-					150
05	31	N	18	-0-	-13 B	-0-	1	1	17	2	N	-0-					150
06	30	N	20	-0-	-10 B	-0-	1	1	19	2	N	-0-					150
07	31	N	19	-0-	-12 B	-0-	1	1	18	2	N	-0-					150

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

MCELROY WELL #: 4 RRCID -> 207845 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 12024 PERF.11655 - 11834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13	N	-0-	-0-	-13 B	-0-					N	-0-					196
03	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					196
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					196
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					196
06	3	N	-0-	-0-	-3 B	-0-					N	-0-					196
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					196

MCELROY WELL #: 3 RRCID -> 208056 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 11923 PERF.11087 - 12037

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-

MCELROY WELL #: 5 RRCID -> 208085 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 11924 PERF.11852 - 11620

02	9	N	-0-	-0-	-9 B	-860					N	-0-					134
03	0	N	49	-0-	49 B	-811	2	1	47	2	N	-0-					134
04	30	N	18	-0-	-12 B	-811	1	1	17	2	N	-0-					134
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-811					N	-0-					134
06	60	N	27	-0-	-33 B	-811	1	1	26	2	N	-0-					134
07	31	N	28	-0-	-3 B	-811	1	1	27	2	N	-0-					134

LINTNER WELL #: 17 RRCID -> 208944 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 11705 PERF.11314 - 11540

02	532	N	499	-0-	-33 B	-0-	16	1	482	2	N	1	1	1			59
							1	9									
03	558	N	536	-0-	-22 B	-0-	17	1	519	2	N	-0-					59
04	667	N	667	-0-	-0- B	-0-	17	1	515	2	N	123	2	1			180
							135	9									
05	558	N	517	-0-	-41 B	-0-	18	1	499	2	N	-0-					180
*06	516	N	516	-0-	-0- B	-0-	17	1	499	2	N	-0-	1	5			179
07	682	N	570	-0-	-112 B	-0-	19	1	548	2	N	3	2	1			180
							3	9									

GREEN BAY WELL #: 12 RRCID -> 209482 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 12069 PERF.10935 - 11908

02	28	N	20	-0-	-8 B	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					5
03	31	N	25	-0-	-6 B	-0-	2	1	23	2	Y	-0-					5
04	97	N	97	-0-	-0- B	-0-	7	1	89	2	Y	1					6
							1	9									
05	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	5	1	62	2	Y	-0-					6
*06	45	N	45	-0-	-0- B	-0-	3	1	42	2	Y	-0-	1	5			5
07	93	N	31	-0-	-62 B	-0-	2	1	29	2	Y	-0-					5

GREEN BAY WELL #: 9 RRCID -> 209483 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 11992 PERF.11822 - 11860

02	1148	N	1131	-0-	-17 B	-0-	80	1	1047	2	Y	4	5	1			24
							4	9									
03	1302	N	1139	-0-	-163 B	-0-	82	1	1056	2	Y	1					25
							1	9									
04	978	N	978	-0-	-0- B	-0-	71	1	901	2	Y	5	6	1			24
							6	9									
05	1240	N	1041	-0-	-199 B	-0-	76	1	963	2	Y	2					26
							2	9									
*06	1110	N	867	-0-	-243 B	-0-	65	1	800	2	Y	2	5	1			23
							2	9									
*07	1023	N	860	-0-	-163 B	-0-	66	1	794	2	Y	-0-					23

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GREEN BAY WELL #: 14 RRCID -> 209995 COMPL. DATE 11/07/2004 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11962 - 12092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	588	N	550	-0-	-38 B	-0-	39	1	510	2	N	1	3	1			13
							1	9									
03	620	N	523	-0-	-97 B	-0-	38	1	483	2	N	2					15
							2	9									
04	600	N	529	-0-	-71 B	-0-	39	1	488	2	N	2	3	1			14
							2	9									
05	620	N	564	-0-	-56 B	-0-	41	1	521	2	N	2					16
							2	9									
*06	510	N	471	-0-	-39 B	-0-	35	1	435	2	N	1	3	1			14
							1	9									
*07	558	N	542	-0-	-16 B	-0-	41	1	501	2	N	-0-					14

MCELROY WELL #: 7 RRCID -> 210043 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 12006 PERF.11607 - 11792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	952	N	901	-0-	-51 B	-0-	26	1	786	2	N	81	1	1			180
							89	9									
03	1093	N	1093	-0-	-0- B	-0-	32	1	974	2	N	79	183	1			76
							87	9									
04	982	N	982	-0-	-0- B	-0-	31	1	947	2	N	4	4	1			76
							4	9									
05	992	N	890	-0-	-102 B	-0-	30	1	840	2	N	18	1	1			93
							20	9									
06	1050	N	947	-0-	-103 B	-0-	31	1	879	2	N	34	1	1			126
							37	9									
*07	1057	N	1057	-0-	-0- B	-0-	34	1	957	2	N	60	4	1			182
							66	9									

LINTNER WELL #: 3 RRCID -> 210758 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 11690 PERF.11321 - 11536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	224	N	136	-0-	-88 B	-0-	4	1	132	2	N	-0-					161
03	248	N	131	-0-	-117 B	-0-	4	1	127	2	N	-0-					161
04	126	N	126	-0-	-0- B	-0-	4	1	121	2	N	1	1	1			161
							1	9									
05	155	N	111	-0-	-44 B	-0-	4	1	107	2	N	-0-					161
06	120	N	37	-0-	-83 B	-0-	1	1	36	2	N	-0-					161
07	124	N	110	-0-	-14 B	-0-	4	1	106	2	N	-0-					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
02	280	N	213	-0-	-67 B	-0-	213	2			N	-0-					27
03	279	N	228	-0-	-51 B	-0-	228	2			N	-0-					27
04	774	N	774	-0-	-0- B	-0-	686	2	88	9	N	80					107
05	882	N	882	-0-	-0- B	-0-	882	2			N	-0-					107
06	771	N	771	-0-	-0- B	-0-	771	2			N	-0-					107
07	806	N	688	-0-	-118 B	-0-	688	2			N	-0-					107

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
02	215	N	215	-0-	-0- B	-0-	7	1	208	2	N	-0-					169
03	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	4	1	116	2	N	-0-					169
04	30	N	12	-0-	-18 B	-0-	12	2			N	-0-					169
05	248	N	23	-0-	-225 B	-0-	1	1	22	2	N	-0-					169
06	120	N	31	-0-	-89 B	-0-	1	1	30	2	N	-0-					169
*07	40	N	40	-0-	-0- B	-0-	1	1	39	2	N	-0-					169

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
MCELROY WELL #: 9 RRCID -> 211891 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 11935 PERF.11582 - 11702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	326	N	326	-0-	-0- B	-0-	11	1	315	2	N	-0-					194
03	356	N	356	-0-	-0- B	-0-	11	1	345	2	N	-0-					194
04	372	N	372	-0-	-0- B	-0-	12	1	353	2	N	6	2	1			198
							7	9									
05	372	N	340	-0-	-32 B	-0-	12	1	327	2	N	1					199
							1	9									
06	387	N	387	-0-	-0- B	-0-	13	1	366	2	N	7					206
							8	9									
*07	387	N	387	-0-	-0- B	-0-	13	1	366	2	N	7	181	1			32
							8	9									

CAMERON WELL #: 4 RRCID -> 211928 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 11708 PERF.11328 - 11480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-108					N	-0-					27
03	1	N	-0-	-0-	-1 B	-108					N	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-108					N	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-108					N	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-108					N	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-108					N	-0-					27

ECHARD HEIRS WELL #: 13 RRCID -> 211975 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 11916 PERF.11962 - 12153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1540	N	1373	-0-	-167 B	-0-	97	1	1272	2	Y	4	8	1			11
							4	9									
03	1519	N	1502	-0-	-17 B	-0-	108	1	1392	2	Y	2					13
							2	9									
04	1530	N	1303	-0-	-227 B	-0-	95	1	1202	2	Y	5	7	1			11
							6	9									
05	1519	N	1320	-0-	-199 B	-0-	96	1	1221	2	Y	3					14
							3	9									
*06	1440	N	1239	-0-	-201 B	-0-	93	1	1142	2	Y	4	7	1			11
							4	9									
*07	1333	N	1315	-0-	-18 B	-0-	100	1	1215	2	Y	-0-					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
02	36	N	36	-0-	-0- B	-0-	1	1	35	2	N	-0-					75
03	42	N	42	-0-	-0- B	-0-	1	1	41	2	N	-0-					75
04	120	N	49	-0-	-71 B	-0-	2	1	47	2	N	-0-					75
05	215	N	215	-0-	-0- B	-0-	7	1	208	2	N	-0-					75
06	89	N	89	-0-	-0- B	-0-	3	1	84	2	N	2					77
							2	9									
07	62	N	17	-0-	-45 B	-0-	1	1	16	2	N	-0-					77

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
02	297	N	297	-0-	-0- B	-0-	10	1	287	2	N	-0-					57
03	351	N	351	-0-	-0- B	-0-	11	1	340	2	N	-0-					57
04	260	N	260	-0-	-0- B	-0-	8	1	251	2	N	1	1	1			57
							1	9									
05	341	N	222	-0-	-119 B	-0-	8	1	214	2	N	-0-					57
06	330	N	141	-0-	-189 B	-0-	5	1	136	2	N	-0-					57
07	279	N	182	-0-	-97 B	-0-	6	1	175	2	N	1	1	1			57
							1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
SWANN, M. C. WELL #: 6 RRCID -> 212971 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 11942 PERF.11403 - 11793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1192	N	1192	-0-	-0- B	-0-	34	1	1031	2	N	115	2	1			225
							127	9									
03	1376	N	1376	-0-	-0- B	-0-	40	1	1213	2	N	112	180	1			157
							123	9									
04	1183	N	1183	-0-	-0- B	-0-	37	1	1131	2	N	14	5	1			166
							15	9									
05	1333	N	1090	-0-	-243 B	-0-	38	1	1050	2	N	2	1	1			167
							2	9									
06	1320	N	1215	-0-	-105 B	-0-	38	1	1105	2	N	65	1	1			231
							72	9									
*07	1241	N	1241	-0-	-0- B	-0-	40	1	1123	2	N	71	191	1			111
							78	9									

CAMERON WELL #: 9 RRCID -> 213095 COMPL. DATE 07/09/2005 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11341 - 11493

02	559	N	559	-0-	-0- B	-0-	18	1	540	2	N	1	1	1			84
							1	9									
03	858	N	858	-0-	-0- B	-0-	27	1	831	2	N	-0-					84
04	847	N	847	-0-	-0- B	-0-	27	1	816	2	N	4	4	1			84
							4	9									
05	764	N	764	-0-	-0- B	-0-	26	1	737	2	N	1	1	1			84
							1	9									
06	692	N	692	-0-	-0- B	-0-	23	1	669	2	N	-0-					84
*07	640	N	640	-0-	-0- B	-0-	22	1	615	2	N	3	3	1			84
							3	9									

NE OVERTON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 213128 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 11979 PERF.11718 - 11856

02	539	N	539	-0-	-0- B	-0-	15	1	514	2	N	9					29
							10	9									
03	927	N	927	-0-	-0- B	-0-	176	1	748	2	N	3					32
							3	9									
04	878	N	878	-0-	-0- B	-0-	161	1	715	2	N	2					34
							2	9									
05	965	N	965	-0-	-0- B	-0-	181	1	777	2	N	6	34	1			6
							7	9									
06	938	N	938	-0-	-0- B	-0-	189	1	746	2	N	3					9
							3	9									
*07	1007	N	1007	-0-	-0- B	-0-	206	1	799	2	N	2					11
							2	9									

GREEN BAY WELL #: 13 RRCID -> 213457 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 12027 PERF.12054 - 12196

02	957	N	957	-0-	-0- B	-0-	68	1	887	2	Y	2	5	1			23
							2	9									
03	1154	N	1154	-0-	-0- B	-0-	83	1	1069	2	Y	2					25
							2	9									
04	1082	N	1082	-0-	-0- B	-0-	79	1	999	2	Y	4	5	1			24
							4	9									
05	1108	N	1108	-0-	-0- B	-0-	81	1	1025	2	Y	2					26
							2	9									
*06	1095	N	1095	-0-	-0- B	-0-	82	1	1009	2	Y	4	6	1			24
							4	9									
*07	1164	N	1164	-0-	-0- B	-0-	89	1	1075	2	Y	-0-					24

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
MCELROY WELL #: 13 RRCID -> 213679 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 12265 PERF.11953 - 12062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	420	N	255	-0-	-165 B	-0-	8	1	240	2	N	6					139
							7	9									
03	466	N	466	-0-	-0- B	-0-	14	1	430	2	N	20					159
							22	9									
04	437	N	437	-0-	-0- B	-0-	13	1	405	2	N	17	2	1			174
							19	9									
05	442	N	442	-0-	-0- B	-0-	13	1	374	2	N	50	175	1			49
							55	9									
06	450	N	370	-0-	-80 B	-0-	12	1	333	2	N	23					72
							25	9									
*07	471	N	471	-0-	-0- B	-0-	16	1	451	2	N	4	2	1			74
							4	9									

LINTNER WELL #: 5 RRCID -> 213708 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 11667 PERF.11309 - 11532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	283	N	283	-0-	-0- B	-0-	9	1	274	2	N	-0-					111
03	310	N	256	-0-	-54 B	-0-	8	1	248	2	N	-0-					111
04	300	N	285	-0-	-15 B	-0-	9	1	275	2	N	1	1	1			111
							1	9									
05	310	N	264	-0-	-46 B	-0-	9	1	255	2	N	-0-					111
06	299	N	299	-0-	-0- B	-0-	10	1	289	2	N	-0-					111
07	310	N	303	-0-	-7 B	-0-	10	1	292	2	N	1	1	1			111
							1	9									

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
02	1130	N	1130	-0-	-0- B	-0-	35	1	1053	2	N	38	2	1			238
							42	9									
03	1265	N	1265	-0-	-0- B	-0-	40	1	1215	2	N	9	1	1			246
							10	9									
04	1245	N	1245	-0-	-0- B	-0-	38	1	1153	2	N	49	6	1			289
							54	9									
05	1171	N	1171	-0-	-0- B	-0-	40	1	1123	2	N	7	183	1			113
							8	9									
06	1215	N	1215	-0-	-0- B	-0-	41	1	1173	2	N	1	1	1			113
							1	9									
*07	1252	N	1252	-0-	-0- B	-0-	43	1	1203	2	N	5	5	1			113
							6	9									

WILSON, DAVID G. WELL #: 6 RRCID -> 213858 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 11758 PERF.11403 - 11641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1036	N	968	-0-	-68 B	-0-	31	1	936	2	N	1	1	1			57
							1	9									
03	1147	N	1064	-0-	-83 B	-0-	34	1	1029	2	N	1	1	1			57
							1	9									
04	1050	N	1035	-0-	-15 B	-0-	33	1	996	2	N	5	5	1			57
							6	9									
05	1085	N	958	-0-	-127 B	-0-	33	1	924	2	N	1	1	1			57
							1	9									
06	1061	N	1061	-0-	-0- B	-0-	36	1	1024	2	N	1	1	1			57
							1	9									
*07	1169	N	1169	-0-	-0- B	-0-	38	1	1072	2	N	54	5	1			106
							59	9									

SWANN, M. C. WELL #: 10 RRCID -> 213892 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 11946 PERF.11563 - 11820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-235					N	-0-					30
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-235					N	-0-					30
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-235					N	-0-					30
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-235					N	-0-					30
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-235					N	-0-					30
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-235					N	-0-					30

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
MOORE WELL #: 3 RRCID -> 213941 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11614 - 11835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1456	X	1126	-0-	-330	B	-0-	36	1	1089	2	N	1	2	1			41
								1	9									
03	1395	X	1372	-0-	-23	B	-0-	42	1	1301	2	N	26	1	1			66
								29	9									
04	1224	X	1224	-0-	-0-	B	-0-	39	1	1178	2	N	6	6	1			66
								7	9									
05	1240	N	1172	-0-	-68	B	-0-	40	1	1123	2	N	8	1	1			73
								9	9									
06	1320	N	1187	-0-	-133	B	-0-	39	1	1133	2	N	14	1	1			86
								15	9									
07	1271	N	1224	-0-	-47	B	-0-	42	1	1172	2	N	9	5	1			90
								10	9									

SWANN, M. C. WELL #: 9 RRCID -> 214253 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 12007 PERF.11630 - 11855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3384	X	3384	-0-	-0-	B	-0-	109	1	3265	2	N	9	5	1			129
								10	9									
03	4045	X	4045	-0-	-0-	B	-0-	122	1	3746	2	N	161	182	1			108
								177	9									
04	3759	X	3759	-0-	-0-	B	-0-	120	1	3620	2	N	17	17	1			108
								19	9									
05	3792	X	3792	-0-	-0-	B	-0-	131	1	3658	2	N	3	2	1			109
								3	9									
06	2250	X	1226	-0-	-1024	B	-0-	41	1	1179	2	N	5	2	1			112
								6	9									
07	2325	X	1108	-0-	-1217	B	-0-	38	1	1064	2	N	5	6	1			111
								6	9									

GREEN BAY WELL #: 15 RRCID -> 214383 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 11915 PERF.11918 - 12146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1236	N	1236	-0-	-0-	B	-0-	85	1	1107	2	Y	40	7	1			90
								44	9									
03	1333	N	1322	-0-	-11	B	-0-	95	1	1224	2	Y	3					93
								3	9									
04	1319	N	1319	-0-	-0-	B	-0-	96	1	1216	2	Y	6	7	1			92
								7	9									
05	1333	N	1325	-0-	-8	B	-0-	97	1	1226	2	Y	2					94
								2	9									
*06	1311	N	1311	-0-	-0-	B	-0-	97	1	1192	2	Y	20	81	1			33
								22	9									
*07	1333	N	1317	-0-	-16	B	-0-	100	1	1207	2	Y	9					42
								10	9									

ANDERSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214520 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 12063 PERF.11735 - 11887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1456	N	1169	-0-	-287	B	-0-	83	1	1080	2	N	5	8	1			89
								6	9									
03	1612	N	1387	-0-	-225	B	-0-	100	1	1285	2	N	2					91
								2	9									
04	1530	N	1377	-0-	-153	B	-0-	101	1	1269	2	N	6	7	1			90
								7	9									
05	1414	N	1414	-0-	-0-	B	-0-	103	1	1308	2	N	3					93
								3	9									
*06	1808	N	1808	-0-	-0-	B	-0-	136	1	1665	2	N	6	7	1			92
								7	9									
*07	1642	N	1642	-0-	-0-	B	-0-	125	1	1514	2	N	3					95
								3	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
LINTNER WELL #: 6 RRCID -> 214719 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 11735 PERF.11387 - 11450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	308	N	288	-0-	-20 B	-0-	9	1	279	2	N	-0-					94
03	341	N	326	-0-	-15 B	-0-	10	1	316	2	N	-0-					94
04	300	N	294	-0-	-6 B	-0-	9	1	284	2	N	1	1	1			94
							1	9									
05	310	N	282	-0-	-28 B	-0-	10	1	272	2	N	-0-					94
06	330	N	273	-0-	-57 B	-0-	9	1	264	2	N	-0-					94
07	310	N	270	-0-	-40 B	-0-	9	1	260	2	N	1	1	1			94
							1	9									

SWANN, M. C. WELL #: 7 RRCID -> 214856 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11563 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	810	N	810	-0-	-0- B	-0-	24	1	712	2	N	67	1	1			146
							74	9									
03	796	N	796	-0-	-0- B	-0-	25	1	756	2	N	14	1	1			159
							15	9									
04	1307	N	1307	-0-	-0- B	-0-	41	1	1255	2	N	10	6	1			163
							11	9									
05	1253	N	1253	-0-	-0- B	-0-	42	1	1172	2	N	35	1	1			197
							39	9									
06	856	N	856	-0-	-0- B	-0-	27	1	781	2	N	44	168	1			73
							48	9									
07	1364	N	789	-0-	-575 B	-0-	27	1	758	2	N	4	4	1			73
							4	9									

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
02	1623	N	1623	-0-	-0- B	-0-	48	1	1424	2	N	137	184	1			47
							151	9									
03	1689	N	1689	-0-	-0- B	-0-	53	1	1635	2	N	1	1	1			47
							1	9									
04	1573	N	1573	-0-	-0- B	-0-	50	1	1516	2	N	6	7	1			46
							7	9									
05	1798	N	1422	-0-	-376 B	-0-	49	1	1366	2	N	6	1	1			51
							7	9									
06	1620	N	1580	-0-	-40 B	-0-	53	1	1524	2	N	3	1	1			53
							3	9									
07	1612	N	1454	-0-	-158 B	-0-	50	1	1397	2	N	6	6	1			53
							7	9									

SWANN, M. C. WELL #: 8 RRCID -> 215473 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11602 - 11776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	700	N	669	-0-	-31 B	-0-	22	1	646	2	N	1	1	1			86
							1	9									
03	841	N	841	-0-	-0- B	-0-	26	1	811	2	N	4	1	1			89
							4	9									
04	847	N	847	-0-	-0- B	-0-	27	1	805	2	N	14	4	1			99
							15	9									
05	915	N	915	-0-	-0- B	-0-	26	1	724	2	N	150	175	1			74
							165	9									
06	810	N	709	-0-	-101 B	-0-	24	1	685	2	N	-0-					74
07	868	N	707	-0-	-161 B	-0-	24	1	680	2	N	3	3	1			74
							3	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
MOORE WELL #: 4 RRCID -> 215679 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 12044 PERF.11688 - 11846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1852	N	1852	-0-		-0- B	-0-		60	1	1789	2	N	3	3	1			196
									3	9									
03	2074	N	2074	-0-		-0- B	-0-		66	1	2007	2	N	1	1	1			196
									1	9									
04	1951	N	1951	-0-		-0- B	-0-		62	1	1880	2	N	8	9	1			195
									9	9									
05	2046	N	1901	-0-		-145 B	-0-		65	1	1827	2	N	8	1	1			202
									9	9									
06	2010	N	1881	-0-		-129 B	-0-		63	1	1804	2	N	13	1	1			214
									14	9									
07	2015	N	1272	-0-		-743 B	-0-		43	1	1217	2	N	11	6	1			219
									12	9									

SWANN, M. C. WELL #: 12 RRCID -> 216043 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11603 - 11789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2434	N	2434	-0-		-0- B	-0-		75	1	2261	2	N	89	3	1			212
									98	9									
03	1519	N	1516	-0-		-3 B	-0-		46	1	1414	2	N	51	162	1			101
									56	9									
04	1590	N	1138	-0-		-452 B	-0-		36	1	1095	2	N	6	6	1			101
									7	9									
05	1953	N	1346	-0-		-607 B	-0-		46	1	1296	2	N	4	1	1			104
									4	9									
06	1470	N	1303	-0-		-167 B	-0-		44	1	1258	2	N	1	1	1			104
									1	9									
*07	1254	N	1254	-0-		-0- B	-0-		42	1	1180	2	N	29	5	1			128
									32	9									

WILSON, DAVID G. WELL #: 8R RRCID -> 216102 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 11825 PERF.11482 - 11632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	203	N	203	-0-		-0- B	-0-		7	1	196	2	N	-0-					64
03	408	N	408	-0-		-0- B	-0-		13	1	395	2	N	-0-					64
04	404	N	404	-0-		-0- B	-0-		13	1	389	2	N	2	2	1			64
									2	9									
05	403	N	403	-0-		-0- B	-0-		14	1	389	2	N	-0-					64
06	421	N	421	-0-		-0- B	-0-		14	1	407	2	N	-0-					64
*07	431	N	431	-0-		-0- B	-0-		15	1	414	2	N	2	2	1			64
									2	9									

MCELROY WELL #: 06 RRCID -> 216419 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11601 - 11827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	353	N	353	-0-		-0- B	-0-		11	1	342	2	N	-0-					126
03	471	N	471	-0-		-0- B	-0-		15	1	456	2	N	-0-					126
04	330	N	321	-0-		-9 B	-0-		10	1	293	2	N	16	1	1			141
									18	9									
05	403	N	318	-0-		-85 B	-0-		11	1	296	2	N	10					151
									11	9									
06	450	N	161	-0-		-289 B	-0-		5	1	156	2	N	-0-					151
*07	355	N	355	-0-		-0- B	-0-		12	1	330	2	N	12	1	1			162
									13	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
02	616	N	588	-0-	-28 B	-0-	17	1	517	2	N	49	1	1			271
							54	9									
03	679	N	679	-0-	-0- B	-0-	21	1	645	2	N	12	179	1			104
							13	9									
04	690	N	607	-0-	-83 B	-0-	19	1	585	2	N	3	3	1			104
							3	9									
05	651	N	610	-0-	-41 B	-0-	21	1	589	2	N	-0-					104
06	660	N	633	-0-	-27 B	-0-	21	1	612	2	N	-0-					104
*07	678	N	678	-0-	-0- B	-0-	22	1	628	2	N	25	3	1			126
							28	9									

WILSON, DAVID G. WELL #: 13 RRCID -> 217201 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 11835 PERF.11468 - 11610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	16	-0-	-12 B	-0-	1	1	15	2	N	-0-					107
03	62	N	3	-0-	-59 B	-0-	3	2			N	-0-					107
04	60	N	14	-0-	-46 B	-0-	14	2			N	-0-					107
05	90	N	90	-0-	-0- B	-0-	3	1	87	2	N	-0-					107
06	117	N	117	-0-	-0- B	-0-	4	1	113	2	N	-0-					107
*07	104	N	104	-0-	-0- B	-0-	4	1	100	2	N	-0-					107

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
02	533	N	533	-0-	-0- B	-0-	17	1	515	2	N	1	1	1			54
							1	9									
03	497	N	497	-0-	-0- B	-0-	16	1	481	2	N	-0-					54
04	503	N	503	-0-	-0- B	-0-	16	1	485	2	N	2	2	1			54
							2	9									
05	589	N	485	-0-	-104 B	-0-	17	1	468	2	N	-0-					54
06	489	N	489	-0-	-0- B	-0-	16	1	473	2	N	-0-					54
07	527	N	519	-0-	-8 B	-0-	18	1	499	2	N	2	2	1			54
							2	9									

WILSON, DAVID G. WELL #: 12 RRCID -> 217562 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 11845 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	448	N	113	-0-	-335 B	-0-	4	1	109	2	N	-0-					54
03	155	N	145	-0-	-10 B	-0-	5	1	140	2	N	-0-					54
04	167	N	167	-0-	-0- B	-0-	5	1	161	2	N	1	1	1			54
							1	9									
05	280	N	280	-0-	-0- B	-0-	4	1	99	2	N	161	175	1			40
							177	9									
06	150	N	38	-0-	-112 B	-0-	1	1	37	2	N	-0-					40
07	186	N	180	-0-	-6 B	-0-	6	1	173	2	N	1	1	1			40
							1	9									

ECHARD HEIRS WELL #: 4R RRCID -> 217735 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 11947 PERF.11760 - 11884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	795	N	795	-0-	-0- B	-0-	56	1	733	2	N	5	4	1			22
							6	9									
03	837	N	650	-0-	-187 B	-0-	47	1	597	2	N	5					27
							6	9									
04	660	N	630	-0-	-30 B	-0-	46	1	581	2	N	3	4	1			26
							3	9									
05	837	N	648	-0-	-189 B	-0-	47	1	593	2	N	7					33
							8	9									
*06	644	N	644	-0-	-0- B	-0-	47	1	582	2	N	14	3	1			44
							15	9									
*07	651	N	646	-0-	-5 B	-0-	48	1	584	2	N	13					57
							14	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
02	1023	N	1023	-0-	-0- B	-0-	32	1	956	2	N	32	1	1			90
							35	9									
03	1167	N	1167	-0-	-0- B	-0-	36	1	1099	2	N	29	1	1			118
							32	9									
04	1091	N	1091	-0-	-0- B	-0-	35	1	1050	2	N	5	5	1			118
							6	9									
05	961	N	859	-0-	-102 B	-0-	29	1	810	2	N	18	1	1			135
							20	9									
06	1037	N	1037	-0-	-0- B	-0-	34	1	974	2	N	26	1	1			160
							29	9									
07	961	N	879	-0-	-82 B	-0-	30	1	845	2	N	4	4	1			160
							4	9									

SWANN, M. C. WELL #: 13 RRCID -> 218731 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 11953 PERF.11550 - 11802

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-1362					N	-0-					125
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-1362					N	-0-					125
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-1362					N	-0-					125
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-1362					N	-0-					125
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-1362					N	-0-					125
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-1362					N	-0-					125

WILSON, DAVID G. WELL #: 10 RRCID -> 219496 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11415 - 11683

02	5	N	-0-	-0-	-5 B	-2894					N	-0-					110
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-2894					N	-0-					110
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-2894					N	-0-					110
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-2894					N	-0-					110
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-2894					N	-0-					110
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-2894					N	-0-					110

MCELROY WELL #: 12 RRCID -> 222271 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11591 - 11832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	756	N	663	-0-	-93 B	-0-	21	1	642	2	N	-0-	1	1			149
03	932	N	932	-0-	-0- B	-0-	29	1	902	2	N	1	1	1			149
							1	9									
04	861	N	861	-0-	-0- B	-0-	27	1	830	2	N	4	4	1			149
							4	9									
05	746	N	746	-0-	-0- B	-0-	26	1	719	2	N	1	1	1			149
							1	9									
06	900	N	789	-0-	-111 B	-0-	27	1	762	2	N	-0-					149
*07	912	N	912	-0-	-0- B	-0-	28	1	801	2	N	75	188	1			36
							83	9									

HARMON WELL #: 8 RRCID -> 222799 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 11688 PERF.11294 - 11559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112	N	242	-0-	130 B	-256	8	1	234	2	N	-0-					100
03	235	N	491	-0-	256 B	-0-	16	1	475	2	N	-0-					100
04	305	N	305	-0-	-0- B	-0-	10	1	294	2	N	1	1	1			100
							1	9									
05	310	N	310	-0-	-0- B	-0-	11	1	299	2	N	-0-					100
06	314	N	314	-0-	-0- B	-0-	11	1	303	2	N	-0-					100
*07	342	N	342	-0-	-0- B	-0-	12	1	329	2	N	1	1	1			100
							1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
WILSON, DAVID G. WELL #: 15 RRCID -> 223108 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 11812 PERF.11460 - 11608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9	N	9	-0-	-0- B	-0-	9	2			N	-0-					48
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					48
04	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					48
05	9	N	-0-	-0-	-9 B	-0-					N	-0-					48
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					48
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					48

NE OVERTON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 224409 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11719 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	622	N	622	-0-	-0- B	-0-	17 9	1 9	596	2	N	8					24
03	857	N	857	-0-	-0- B	-0-	163 3	1 9	691	2	N	3					27
04	809	N	809	-0-	-0- B	-0-	148 2	1 9	659	2	N	2					29
05	894	N	894	-0-	-0- B	-0-	167 7	1 9	720	2	N	6	29	1			6
06	834	N	834	-0-	-0- B	-0-	168 3	1 9	663	2	N	3					9
*07	925	N	925	-0-	-0- B	-0-	189 2	1 9	734	2	N	2					11

NE OVERTON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224515 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 12007 PERF.11733 - 11799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1328	N	1328	-0-	-0- B	-0-	36 9	1 9	1283	2	N	8					30
03	1820	N	1820	-0-	-0- B	-0-	347 2	1 9	1471	2	N	2					32
04	1653	N	1653	-0-	-0- B	-0-	303 3	1 9	1347	2	N	3					35
05	2160	N	2160	-0-	-0- B	-0-	406 7	1 9	1747	2	N	6	35	1			6
06	1826	N	1826	-0-	-0- B	-0-	369 3	1 9	1454	2	N	3					9
*07	1675	N	1675	-0-	-0- B	-0-	343 2	1 9	1330	2	N	2					11

SWANN, M. C. WELL #: 14 RRCID -> 224818 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 11941 PERF.11586 - 11809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17

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
02	259	N	259	-0-	-0- B	-0-	8	1	251	2	N	-0-					84
03	362	N	362	-0-	-0- B	-0-	11	1	351	2	N	-0-					84
04	403	N	403	-0-	-0- B	-0-	13 2	1 9	388	2	N	2	2	1			84
05	341	N	341	-0-	-0- B	-0-	12	1	329	2	N	-0-					84
06	356	N	356	-0-	-0- B	-0-	12 3	1 9	341	2	N	3					87
*07	386	N	386	-0-	-0- B	-0-	13 2	1 9	371	2	N	2	2	1			87

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
NE OVERTON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 225308 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11678 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2100	X	1394	-0-	-706 B	-0-		38	1	1347	2	N	8					30
								9	9									
03	1983	X	1983	-0-	-0- B	-0-		378	1	1603	2	N	2					32
								2	9									
04	2344	N	2344	-0-	-0- B	-0-		430	1	1911	2	N	3					35
								3	9									
05	2010	N	2010	-0-	-0- B	-0-		378	1	1625	2	N	6	35	1			6
								7	9									
06	1920	N	1783	-0-	-137 B	-0-		360	1	1420	2	N	3					9
								3	9									
07	2418	N	1985	-0-	-433 B	-0-		406	1	1577	2	N	2					11
								2	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	164	N	164	-0-	-0- B	-0-		164	2			N	-0-					107
03	186	N	9	-0-	-177 B	-0-		9	2			N	-0-					107
04	112	N	112	-0-	-0- B	-0-		112	2			N	-0-					107
05	186	N	128	-0-	-58 B	-0-		128	2			N	-0-					107
06	9	N	8	-0-	-1 B	-0-		8	2			N	-0-					107
*07	157	N	157	-0-	-0- B	-0-		157	2			N	-0-					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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4257	X	4257	-0-	-0- B	-0-		301	1	3938	2	N	16	23	1			23
								18	9									
03	4601	X	4601	-0-	-0- B	-0-		332	1	4255	2	N	13					36
								14	9									
04	4800	X	4280	-0-	-520 B	-0-		312	1	3939	2	N	26	23	1			39
								29	9									
05	4960	X	4316	-0-	-644 B	-0-		315	1	3984	2	N	15					54
								17	9									
*06	4800	X	4055	-0-	-745 B	-0-		304	1	3731	2	N	18	22	1			50
								20	9									
*07	4712	X	4147	-0-	-565 B	-0-		316	1	3823	2	N	7					57
								8	9									

GREEN BAY WELL #: 11 RRCID -> 245881 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 11880 PERF.12214 - 12325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1095	N	1095	-0-	-0- B	-0-		78	1	1013	2	N	4	5	1			53
								4	9									
03	1195	N	1195	-0-	-0- B	-0-		86	1	1107	2	N	2					55
								2	9									
04	1155	N	1155	-0-	-0- B	-0-		84	1	1065	2	N	5	6	1			54
								6	9									
05	1298	N	1298	-0-	-0- B	-0-		95	1	1200	2	N	3					57
								3	9									
*06	1174	N	1174	-0-	-0- B	-0-		88	1	1083	2	N	3	6	1			54
								3	9									
*07	1209	N	1102	-0-	-107 B	-0-		84	1	1018	2	N	-0-					54

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
NE OVERTON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 245882 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11618 - 11746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2156	X	1682	-0-	-474 B	-0-	46	1	1627	2	N	8					34
							9	9									
03	2530	X	2530	-0-	-0- B	-0-	482	1	2045	2	N	3					37
							3	9									
04	2341	X	2341	-0-	-0- B	-0-	429	1	1910	2	N	2					39
							2	9									
05	2473	X	2473	-0-	-0- B	-0-	465	1	2001	2	N	6	39	1			6
							7	9									
06	2468	N	2468	-0-	-0- B	-0-	499	1	1966	2	N	3					9
							3	9									
*07	2681	N	2681	-0-	-0- B	-0-	549	1	2130	2	N	2					11
							2	9									

ECHARD HEIRS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 246874 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 12110 PERF.11684 - 11962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4439	X	4439	-0-	-0- B	-0-	314	1	4106	2	N	17	24	1			24
							19	9									
03	4320	X	4320	-0-	-0- B	-0-	311	1	3995	2	N	13					37
							14	9									
04	4120	X	4120	-0-	-0- B	-0-	301	1	3793	2	N	24	23	1			38
							26	9									
05	4882	X	4882	-0-	-0- B	-0-	356	1	4507	2	N	17					55
							19	9									
*06	4777	X	4777	-0-	-0- B	-0-	358	1	4398	2	N	19	22	1			52
							21	9									
*07	4975	X	4975	-0-	-0- B	-0-	379	1	4588	2	N	7					59
							8	9									

WILSON, DAVID G. WELL #: 17 RRCID -> 247171 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11466 - 11768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	788	N	788	-0-	-0- B	-0-	25	1	762	2	N	1	1	1			100
							1	9									
03	837	N	827	-0-	-10 B	-0-	26	1	791	2	N	9	1	1			108
							10	9									
04	840	N	832	-0-	-8 B	-0-	26	1	798	2	N	7	4	1			111
							8	9									
05	868	N	852	-0-	-16 B	-0-	29	1	819	2	N	4	1	1			114
							4	9									
06	917	N	917	-0-	-0- B	-0-	31	1	877	2	N	8	1	1			121
							9	9									
*07	995	N	995	-0-	-0- B	-0-	31	1	883	2	N	74	4	1			191
							81	9									

GUTHRIE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273508 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 11597 PERF.12120 - 15694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12348	X	10961	-0-	-1387 B	-6302	137	1	10524	2	N	273	201	1			218
							300	9									
03	13051	X	12166	-0-	-885 B	-6302	148	1	11673	2	N	314	361	1			171
							345	9									
04	12390	X	10892	-0-	-1498 B	-6302	136	1	10537	2	N	199	184	1			186
							219	9									
05	12121	X	10595	-0-	-1526 B	-6302	141	1	10099	2	N	323	360	1			149
							355	9									
06	11760	X	10758	-0-	-1002 B	-6302	142	1	10493	2	N	112	176	1			85
							123	9									
07	12152	X	11002	-0-	-1150 B	-6302	146	1	10526	2	N	300	191	1			194
							330	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
ECHARD HEIRS WELL #: 8H RRCID -> 276053 COMPL. DATE 03/08/2015 TOTAL DEPTH 11838 PERF.12295 - 14023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10836	X	9788	-0-	-1048 B	-28323	692	1	9048	2	N	44	55	1			85
							48	9									
03	11625	X	10722	-0-	-903 B	-28323	773	1	9920	2	N	26					111
							29	9									
04	11220	X	10148	-0-	-1072 B	-28323	741	1	9346	2	N	55	53	1			113
							61	9									
05	11222	X	10260	-0-	-962 B	-28323	748	1	9475	2	N	34					147
							37	9									
*06	10500	X	9819	-0-	-681 B	-28323	736	1	9041	2	N	38	51	1			134
							42	9									
07	10850	X	10121	-0-	-729 B	-28323	772	1	9332	2	N	15					149
							17	9									

LINTNER-WILSON GU 2 (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 276447 COMPL. DATE 12/13/2014 TOTAL DEPTH 11545 PERF.12016 - 15540

02	16100	X	13770	-0-	-2330 B	-98521	13739	2	31	9	N	28	173	1			59
03	17391	X	15817	-0-	-1574 B	-98521	15795	2	22	9	N	20					79
04	16620	X	14540	-0-	-2080 B	-98521	14515	2	25	9	N	23					102
05	16492	X	12224	-0-	-4268 B	-98521	12200	2	24	9	N	22					124
06	15300	X	11892	-0-	-3408 B	-98521	11872	2	20	9	N	18					142
07	15810	X	11198	-0-	-4612 B	-98521	11181	2	17	9	N	15					157

LINTNER-GUTHRIE (ALLOCATION) UN WELL #: 1H RRCID -> 276790 COMPL. DATE 12/14/2014 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11893 - 16543

02	24556	X	21359	-0-	-3197 B	-298352	21174	2	185	9	N	168	209	1			199
03	26164	X	23838	-0-	-2326 B	-298352	23663	2	175	9	N	159	201	1			157
04	24660	X	21932	-0-	-2728 B	-298352	21766	2	166	9	N	151	194	1			114
05	24335	X	21273	-0-	-3062 B	-298352	21099	2	174	9	N	158	192	1			80
06	23070	X	22508	-0-	-562 B	-298352	22334	2	174	9	N	158	14	1			224
07	23839	X	22434	-0-	-1405 B	-298352	22269	2	165	9	N	150	185	1			189

NE OVERTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278733 COMPL. DATE 04/01/2016 TOTAL DEPTH 11780 PERF.12008 - 15052

02	21448	X	20293	-0-	-1155 B	-234053	20258	2	35	9	N	32					137
03	23002	X	21507	-0-	-1495 B	-234053	21489	2	18	9	N	16					153
04	21990	X	20288	-0-	-1702 B	-234053	20275	2	13	9	N	12					165
05	22475	X	20329	-0-	-2146 B	-234053	20315	2	14	9	N	13					178
06	21750	X	19487	-0-	-2263 B	-234053	19473	2	14	9	N	13					191
07	22475	X	19991	-0-	-2484 B	-234053	19961	2	30	9	N	27	185	1			33

NE OVERTON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 278734 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 11780 PERF.12413 - 15071

02	224	X	12885	-0-	12661 B	-123184	12873	2	12	9	N	11					94
03	248	X	13501	-0-	13253 B	-109931	13483	2	18	9	N	16					110
04	240	X	12828	-0-	12588 B	-97343	12815	2	13	9	N	12					122
05	248	X	13392	-0-	13144 B	-84199	13378	2	14	9	N	13					135
06	240	X	13076	-0-	12836 B	-71363	13062	2	14	9	N	13					148
07	248	X	13173	-0-	12925 B	-58438	13110	2	63	9	N	57	180	1			25

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
02	29820	X	25460	-0-	-4360 B	-386396	325	1	24865	2	N	245	225	1			81
							270	9									
03	31620	X	28755	-0-	-2865 B	-386396	357	1	28131	2	N	243	199	1			125
							267	9									
04	29670	X	27200	-0-	-2470 B	-386396	343	1	26598	2	N	235	200	1			160
							259	9									
05	29512	X	26161	-0-	-3351 B	-386396	358	1	25541	2	N	238	194	1			204
							262	9									
06	27840	X	26858	-0-	-982 B	-386396	354	1	26231	2	N	248	394	1			58
							273	9									
07	28768	X	27027	-0-	-1741 B	-386396	367	1	26428	2	N	211	187	1			82
							232	9									

GUTHRIE-WILSON GU 1 ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 279229 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 11528 PERF.11805 - 16161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	29204	X	24621	-0-	-4583 B	-768984	309	1	23672	2	N	582	586	1			129
							640	9									
03	31279	X	27302	-0-	-3977 B	-768984	334	1	26311	2	N	597	586	1			140
							657	9									
04	28800	X	25301	-0-	-3499 B	-768984	314	1	24380	2	N	552	584	1			108
							607	9									
05	28799	X	23117	-0-	-5682 B	-768984	312	1	22246	2	N	508	581	1			35
							559	9									
06	26430	X	23725	-0-	-2705 B	-768984	309	1	22881	2	N	486	383	1			138
							535	9									
07	27311	X	24072	-0-	-3239 B	-768984	323	1	23228	2	N	474	540	1			72
							521	9									

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
02	49308	X	42336	-0-	-6972 B	-290035	42283	2	53	9	N	48					130
03	53320	X	46967	-0-	-6353 B	-290035	46855	2	112	9	N	102	187	1			45
04	49890	X	44076	-0-	-5814 B	-290035	44018	2	58	9	N	53					98
05	49476	X	44671	-0-	-4805 B	-290035	44614	2	57	9	N	52					150
06	46740	X	42481	-0-	-4259 B	-290035	42457	2	24	9	N	22					172
07	46965	X	43993	-0-	-2972 B	-290035	43980	2	13	9	N	12					184

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
02	42252	X	34960	-0-	-7292 B	-0-	1110	1	33234	2	N	560	420	1			259
							616	9									
03	45880	X	40518	-0-	-5362 B	-0-	1262	1	38629	2	N	570	588	1			241
							627	9									
04	43050	X	39358	-0-	-3692 B	-0-	1239	1	37515	2	N	549	598	1			192
							604	9									
05	41261	X	38495	-0-	-2766 B	-0-	1307	1	36580	2	N	553	566	1			179
							608	9									
06	39604	X	39604	-0-	-0- B	-0-	1315	1	37752	2	N	488	578	1			89
							537	9									
07	40672	X	40400	-0-	-272 B	-0-	1365	1	38497	2	N	489	511	1			67
							538	9									

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
02	29848	X	28031	-0-	-1817 B	-0-	27012	2	1019	9	N	926	1050	1			124
03	33046	X	30521	-0-	-2525 B	-0-	29442	2	1079	9	N	981	832	1			273
04	31980	X	29560	-0-	-2420 B	-0-	28542	2	1018	9	N	925	1002	1			196
05	33046	X	31213	-0-	-1833 B	-0-	30342	2	871	9	N	792	845	1			143
06	30930	X	30340	-0-	-590 B	-0-	29343	2	997	9	N	906	917	1			132
07	31031	X	30911	-0-	-120 B	-0-	30036	2	875	9	N	795	818	1			109

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
02	33768	X	28912	-0-	-4856 B	-0-	28101	2	811	9	N	737	855	1			104
03	37386	X	31266	-0-	-6120 B	-0-	30434	2	832	9	N	756	646	1			214
04	36180	X	30018	-0-	-6162 B	-0-	29246	2	772	9	N	702	641	1			275
05	36859	X	31869	-0-	-4990 B	-0-	31106	2	763	9	N	694	856	1			113
06	33480	X	30436	-0-	-3044 B	-0-	29786	2	650	9	N	591	455	1			249
07	32023	X	29683	-0-	-2340 B	-0-	29055	2	628	9	N	571	638	1			182

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
02	16744	X	13476	-0-	-3268 B	-0-	13146	2	330	9	N	300	398	1			65
03	17825	X	17753	-0-	-72 B	-0-	17378	2	375	9	N	341	238	1			168
04	16663	X	16663	-0-	-0- B	-0-	16255	2	408	9	N	371	434	1			105
05	16213	X	16184	-0-	-29 B	-0-	15923	2	261	9	N	237	238	1			104
06	17190	X	16203	-0-	-987 B	-0-	15908	2	295	9	N	268	222	1			150
07	17763	X	15993	-0-	-1770 B	-0-	15752	2	241	9	N	219	231	1			138

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
02	37632	X	32658	-0-	-4974 B	-0-	32607	2	51	9	N	46	188	1			62
03	41664	X	35299	-0-	-6365 B	-0-	35253	2	46	9	N	42					104
04	40320	X	37234	-0-	-3086 B	-0-	37189	2	45	9	N	41					145
05	55798	X	55798	-0-	-0- B	-0-	55711	2	87	9	N	79	15	1			209
06	41594	X	41594	-0-	-0- B	-0-	41517	2	77	9	N	70	25	1			254
*07	42879	X	42879	-0-	-0- B	-0-	42812	2	67	9	N	61	185	1			130

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
02	27692	X	21981	-0-	-5711 B	-0-	21854	2	127	9	N	115	34	1			149
03	30101	X	26775	-0-	-3326 B	-0-	26637	2	138	9	N	125	206	1			68
04	28140	X	25041	-0-	-3099 B	-0-	24953	2	88	9	N	80	18	1			130
05	27094	X	23330	-0-	-3764 B	-0-	23230	2	100	9	N	91	197	1			24
06	25920	X	24523	-0-	-1397 B	-0-	24439	2	84	9	N	76	15	1			85
07	26784	X	23841	-0-	-2943 B	-0-	23746	2	95	9	N	86					171

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
02	29988	X	24246	-0-	-5742 B	-0-	23853	2	393	9	N	357	401	1			204
03	31713	X	26472	-0-	-5241 B	-0-	26077	2	395	9	N	359	366	1			197
04	29070	X	24609	-0-	-4461 B	-0-	24223	2	386	9	N	351	385	1			163
05	28768	X	23185	-0-	-5583 B	-0-	22818	2	367	9	N	334	387	1			110
06	26160	X	23419	-0-	-2741 B	-0-	23090	2	329	9	N	299	201	1			208
07	26846	X	23478	-0-	-3368 B	-0-	23158	2	320	9	N	291	367	1			132

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
02	41636	X	33104	-0-	-8532 B	-0-	1049	1	31426	2	N	572	556	1			174
							629	9									
03	43772	X	36229	-0-	-7543 B	-0-	1126	1	34456	2	N	588	581	1			181
							647	9									
04	39960	X	33787	-0-	-6173 B	-0-	1061	1	32132	2	N	540	571	1			150
							594	9									
05	39277	X	32041	-0-	-7236 B	-0-	1086	1	30386	2	N	517	551	1			116
							569	9									
06	36000	X	31787	-0-	-4213 B	-0-	1053	1	30221	2	N	466	544	1			38
							513	9									
07	36642	X	32546	-0-	-4096 B	-0-	1097	1	30931	2	N	471	339	1			170
							518	9									

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
02	44296	X	30354	-0-	-13942 B	-0-	29223	2	1131	9	N	1028	968	1			278
03	46810	X	31958	-0-	-14852 B	-0-	30751	2	1207	9	N	1097	1025	1			350
04	42660	X	30502	-0-	-12158 B	-0-	29381	2	1121	9	N	1019	1187	1			182
05	39370	X	31932	-0-	-7438 B	-0-	30824	2	1108	9	N	1007	1021	1			168
06	34800	X	31189	-0-	-3611 B	-0-	30219	2	970	9	N	882	835	1			215
*07	34546	X	34546	-0-	-0- B	-0-	33517	2	1029	9	N	935	981	1			169

MURRAY-POND-GRAY (ALLOC) WELL #: 2H RRCID -> 281691 COMPL. DATE 06/15/2016 TOTAL DEPTH 11884 PERF.12209 - 16798

02	34272	X	24790	-0-	-9482 B	-0-	24265	2	525	9	N	477	451	1			151
03	35526	X	25640	-0-	-9886 B	-0-	25111	2	529	9	N	481	445	1			187
04	32280	X	23742	-0-	-8538 B	-0-	23250	2	492	9	N	447	434	1			200
05	31000	X	24856	-0-	-6144 B	-0-	24382	2	474	9	N	431	439	1			192
06	27900	X	23735	-0-	-4165 B	-0-	23311	2	424	9	N	385	422	1			155
07	27435	X	23603	-0-	-3832 B	-0-	23072	2	531	9	N	483	531	1			107

MURRAY-MCELROY 'A' (ALLOC) WELL #: 2H RRCID -> 281811 COMPL. DATE 05/26/2016 TOTAL DEPTH 11800 PERF.12228 - 18483

02	49812	X	39416	-0-	-10396 B	-0-	38286	2	1130	9	N	1027	1090	1			218
03	53134	X	40298	-0-	-12836 B	-0-	39144	2	1154	9	N	1049	1059	1			208
04	49890	X	38212	-0-	-11678 B	-0-	37126	2	1086	9	N	987	1051	1			144
05	49011	X	40291	-0-	-8720 B	-0-	39242	2	1049	9	N	954	894	1			204
06	44880	X	38128	-0-	-6752 B	-0-	37185	2	943	9	N	857	837	1			224
07	43648	X	38542	-0-	-5106 B	-0-	37608	2	934	9	N	849	932	1			141

POND WELL #: 2H RRCID -> 282957 COMPL. DATE 05/24/2017 TOTAL DEPTH 12065 PERF.12253 - 17203

02	69010	X	69010	-0-	-0- B	-0-	67958	2	1052	9	N	956	989	1			182
03	128743	X	61774	-0-	-66969 B	-0-	60909	2	865	9	N	786	734	1			234
04	108810	X	59868	-0-	-48942 B	-0-	58982	2	886	9	N	805	755	1			284
05	98890	X	58986	-0-	-39904 B	-0-	58146	2	840	9	N	764	770	1			278
06	84690	X	53643	-0-	-31047 B	-0-	52935	2	708	9	N	644	701	1			221
07	76415	X	52221	-0-	-24194 B	-0-	51548	2	673	9	N	612	697	1			136

MCELROY 'A'-MURRAY (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283127 COMPL. DATE 03/12/2018 TOTAL DEPTH 11795 PERF.12060 - 16538

02	94472	X	30126	-0-	-64346 B	-0-	29012	2	1114	9	N	1013	1045	1			303
03	48670	X	31039	-0-	-17631 B	-0-	29933	2	1106	9	N	1005	1030	1			278
04	42870	X	32656	-0-	-10214 B	-0-	31566	2	1090	9	N	991	1054	1			215
05	40424	X	33636	-0-	-6788 B	-0-	32582	2	1054	9	N	958	863	1			310
06	35190	X	31708	-0-	-3482 B	-0-	30753	2	955	9	N	868	1015	1			163
07	33759	X	31216	-0-	-2543 B	-0-	30305	2	911	9	N	828	827	1			164

MCELROY 'A' - WILKINSON (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283240 COMPL. DATE 03/12/2018 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11900 - 16703

02	182252	X	56382	-0-	-125870 B	-0-	6689	1	47992	2	N	1546	1328	1			348
							1701	9									
03	201779	X	56950	-0-	-144829 B	-0-	55407	2	1543	9	N	1403	1492	1			259
04	87090	X	55576	-0-	-31514 B	-0-	54071	2	1505	9	N	1368	1315	1			312
05	77500	X	55546	-0-	-21954 B	-0-	54123	2	1423	9	N	1294	1309	1			297
06	66270	X	52187	-0-	-14083 B	-0-	50922	2	1265	9	N	1150	1254	1			193
07	62434	X	52447	-0-	-9987 B	-0-	51203	2	1244	9	N	1131	1062	1			262

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
MALDONADO-MURRAY (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283267 COMPL. DATE 03/20/2018 TOTAL DEPTH 11806 PERF.12217 - 17127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	160916	X	66867	-0-	-94049 B	-0-	7910	1	56754	2	N	2003	1936	1			349
							2203	9									
03	178157	X	63506	-0-	-114651 B	-0-	61498	2	2008	9	N	1825	1866	1			308
04	97560	X	60362	-0-	-37198 B	-0-	58428	2	1934	9	N	1758	1875	1			191
05	136617	X	59870	-0-	-76747 B	-0-	58122	2	1748	9	N	1589	1685	1			95
06	81630	X	54669	-0-	-26961 B	-0-	53033	2	1636	9	N	1487	1239	1			343
07	74028	X	53913	-0-	-20115 B	-0-	52384	2	1529	9	N	1390	1440	1			293

POND-GRAY WELL #: 1H RRCID -> 283386 COMPL. DATE 03/16/2018 TOTAL DEPTH 11997 PERF.12166 - 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
02	168224	X	38587	-0-	-129637 B	-0-	4633	1	33242	2	N	647	678	1			277
							712	9									
03	186248	X	36541	-0-	-149707 B	-0-	4382	1	31544	2	N	559	659	1			177
							615	9									
04	65670	X	37106	-0-	-28564 B	-0-	36493	2	613	9	N	557	498	1			236
05	57598	X	37703	-0-	-19895 B	-0-	37119	2	584	9	N	531	503	1			264
06	48270	X	33570	-0-	-14700 B	-0-	33069	2	501	9	N	455	452	1			267
07	42718	X	32471	-0-	-10247 B	-0-	32005	2	466	9	N	424	450	1			241

MCELROY-SWANN MOORE (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283626 COMPL. DATE 03/23/2018 TOTAL DEPTH 11691 PERF.12316 - 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
02	166768	X	114926	-0-	-51842 B	-0-	111705	2	3221	9	N	2928	2845	1			418
03	184636	X	114939	-0-	-69697 B	-0-	111840	2	3099	9	N	2817	2913	1			322
04	178680	X	97162	-0-	-81518 B	-0-	94632	2	2530	9	N	2300	2408	1			214
05	127658	X	97025	-0-	-30633 B	-0-	94634	2	2391	9	N	2174	1995	1			393
06	133290	X	104994	-0-	-28296 B	-0-	102678	2	2316	9	N	2105	2126	1			372
07	127255	X	104597	-0-	-22658 B	-0-	102415	2	2182	9	N	1984	2124	1			232

REAGAN-BLACK STONE-WILKINSON (AL WELL #: 2H RRCID -> 283920 COMPL. DATE 01/03/2017 TOTAL DEPTH 11642 PERF.11791 - 18598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	225848	X	84860	-0-	-140988 B	-0-	82003	2	2857	9	N	2597	2510	1			321
03	250046	X	82789	-0-	-167257 B	-0-	79965	2	2824	9	N	2567	2520	1			368
04	241980	X	74308	-0-	-167672 B	-0-	71704	2	2604	9	N	2367	2459	1			276
05	250046	X	81271	-0-	-168775 B	-0-	78720	2	2551	9	N	2319	2379	1			216
06	241980	X	75390	-0-	-166590 B	-0-	73154	2	2236	9	N	2033	1937	1			312
07	93961	X	63613	-0-	-30348 B	-0-	61748	2	1865	9	N	1695	1729	1			278

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
02	322	N	322	-0-	-0- B	-0-	316	2	6	9	N	5					144
03	124	N	36	-0-	-88 B	-0-	36	2			N	-0-					144
04	480	N	21	-0-	-459 B	-0-	15	2	6	9	N	5					149
05	372	N	-0-	-0-	-372 B	-0-					N	-0-					149
06	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	1					150
07	31	N	26	-0-	-5 B	-0-	2	2	24	9	N	22					172

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
02	496	N	496	-0-	-0- B	-0-	496	2			N	-0-					184
03	558	N	506	-0-	-52 B	-0-	506	2			N	-0-					184
04	540	N	490	-0-	-50 B	-0-	490	2			N	-0-					184
05	558	N	59	-0-	-499 B	-0-	59	2			N	-0-					184
06	480	N	-0-	-0-	-480 B	-0-					N	-0-					184
07	496	N	120	-0-	-376 B	-0-	113	2	7	9	N	6					190

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. 121085
CORLEY WELL #: 1 RRCID -> 103897 COMPL. DATE 01/06/1983 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11814 - 11844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	75	N	75	-0-	-0- B	-0-	75	2			Y	-0-					9
03	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					Y	-0-					9
04	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					Y	-0-					9
05	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					Y	-0-					9
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					9
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					9

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
02	140	N	91	-0-	-49 B	-0-	91	3			N	-0-					2
03	155	N	90	-0-	-65 B	-0-	90	3			N	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					2
05	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					2
06	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					2

CORLEY WELL #: 2 RRCID -> 194354 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11715 - 11850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1316	N	1206	-0-	-110 B	-0-	1206	2			Y	-0-					56
03	1428	N	1428	-0-	-0- B	-0-	1428	2			Y	-0-					56
04	1393	N	1393	-0-	-0- B	-0-	1393	2			Y	-0-					56
05	1378	N	1378	-0-	-0- B	-0-	1378	2			Y	-0-	38	1			18
06	1653	N	1653	-0-	-0- B	-0-	1653	2			Y	-0-					18
*07	1661	N	1661	-0-	-0- B	-0-	1661	2			Y	-0-					18

LYLES WELL #: 1 RRCID -> 196059 COMPL. DATE 07/27/2003 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11665 - 11773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	77	N	77	-0-	-0- B	-0-	77	3			Y	-0-					11
03	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					Y	-0-					11
04	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					Y	-0-					11
05	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					Y	-0-					11
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					11
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	224	X	142	-0-	-82 B	-0-	142	3			Y	-0-					38
03	248	X	-0-	-0-	-248 B	-0-					Y	-0-					38
04	210	X	-0-	-0-	-210 B	-0-					Y	-0-					38
05	217	X	-0-	-0-	-217 B	-0-					Y	-0-					38
06	150	X	108	-0-	-42 B	-0-	100	3	8	9	Y	7	39	1			6
07	155	X	127	-0-	-28 B	-0-	127	3			Y	-0-					6

CORLEY WELL #: 4 RRCID -> 198303 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11713 - 11847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1193	N	1193	-0-	-0- B	-0-	1193	2			Y	-0-					29
03	1395	N	1361	-0-	-34 B	-0-	1361	2			Y	-0-					29
04	1170	N	1112	-0-	-58 B	-0-	1112	2			Y	-0-					29
05	1333	N	1286	-0-	-47 B	-0-	1286	2			Y	-0-	25	1			4
06	1320	N	1212	-0-	-108 B	-0-	1212	2			Y	-0-					4
*07	1196	N	1196	-0-	-0- B	-0-	1196	2			Y	-0-					4

LYLES WELL #: 4 RRCID -> 199013 COMPL. DATE 10/26/2003 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11662 - 12506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					29
03	97	N	97	-0-	-0- B	-0-	97	3			Y	-0-					29
04	90	N	90	-0-	-0- B	-0-	90	3			Y	-0-					29
05	91	N	91	-0-	-0- B	-0-	91	3			Y	-0-					29
06	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					Y	-0-					29
07	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					Y	-0-					29

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
LYLES WELL #: 3 RRCID -> 199014 COMPL. DATE 11/02/2003 TOTAL DEPTH 12048 PERF.11658 - 11956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	78	N	78	-0-	-0- B	-0-	78	3			Y	-0-					1
03	88	N	88	-0-	-0- B	-0-	88	3			Y	-0-					1
04	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					Y	-0-					1
05	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					Y	-0-					1
06	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1

LYLES WELL #: 5 RRCID -> 200881 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11674 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	504	N	501	-0-	-3 B	-0-	501	3			Y	-0-					8
03	692	N	692	-0-	-0- B	-0-	692	3			Y	-0-					8
04	612	N	612	-0-	-0- B	-0-	612	3			Y	-0-					8
05	558	N	553	-0-	-5 B	-0-	553	3			Y	-0-					8
06	660	N	537	-0-	-123 B	-0-	535	3	2	9	Y	2	5	1			5
07	620	N	596	-0-	-24 B	-0-	596	3			Y	-0-					5

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
02	616	N	409	-0-	-207 B	-0-	409	3			Y	-0-					13
03	558	N	511	-0-	-47 B	-0-	511	3			Y	-0-					13
04	610	N	610	-0-	-0- B	-0-	610	3			Y	-0-					13
05	630	N	630	-0-	-0- B	-0-	630	3			Y	-0-					13
06	710	N	710	-0-	-0- B	-0-	693	3	17	9	Y	15	24	1			4
*07	813	N	813	-0-	-0- B	-0-	813	3			Y	-0-					4

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
02	417	X	417	-0-	-0- B	-0-	417	3			Y	-0-					7
03	1851	X	1851	-0-	-0- B	-0-	1851	3			Y	-0-					7
04	1732	X	1732	-0-	-0- B	-0-	1732	3			Y	-0-					7
05	1971	X	1971	-0-	-0- B	-0-	1971	3			Y	-0-					7
06	1800	X	1373	-0-	-427 B	-0-	1371	3	2	9	Y	2	6	1			3
07	1860	X	1447	-0-	-413 B	-0-	1447	3			Y	-0-					3

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
02	700	N	492	-0-	-208 B	-0-	492	3			Y	-0-					6
03	1842	N	1842	-0-	-0- B	-0-	1842	3			Y	-0-	1	1			5
04	1501	N	1501	-0-	-0- B	-0-	1501	3			Y	-0-					5
05	988	N	988	-0-	-0- B	-0-	982	3	6	9	Y	5					10
06	1437	N	1437	-0-	-0- B	-0-	1437	3			Y	-0-					10
*07	1220	N	1220	-0-	-0- B	-0-	1220	3			Y	-0-					10

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
02	633	N	633	-0-	-0- B	-0-	626	2	7	9	Y	6					110
03	992	N	701	-0-	-291 B	-0-	690	2	11	9	Y	10					120
04	810	N	452	-0-	-358 B	-0-	450	2	2	9	Y	2					122
05	978	N	978	-0-	-0- B	-0-	975	2	3	9	Y	3	90	1			35
06	892	N	892	-0-	-0- B	-0-	892	2			Y	-0-					35
07	465	N	271	-0-	-194 B	-0-	260	2	11	9	Y	10					45

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
02	784	N	708	-0-	-76 B	-0-	708	3			Y	-0-					20
03	975	N	975	-0-	-0- B	-0-	975	3			Y	-0-					20
04	1041	N	1041	-0-	-0- B	-0-	1041	3			Y	-0-					20
05	1046	N	1046	-0-	-0- B	-0-	1046	3			Y	-0-					20
06	1060	N	1060	-0-	-0- B	-0-	1053	3	7	9	Y	6	14	1			12
07	1085	N	1049	-0-	-36 B	-0-	1049	3			Y	-0-					12

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 203945 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 12198 PERF.11870 - 11984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1685	N	1685	-0-	-0-	B	-0-	1685	3			N	-0-					50
03	1725	N	1725	-0-	-0-	B	-0-	1725	3			N	-0-					50
04	1500	N	1090	-0-	-410	B	-0-	1090	3			N	-0-					50
05	1798	N	370	-0-	-1428	B	-0-	370	3			N	-0-					50
06	1680	N	387	-0-	-1293	B	-0-	387	3			N	-0-					50
07	1116	N	379	-0-	-737	B	-0-	371	3	8	9	N	7					57

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
02	131	N	131	-0-	-0-	B	-0-	131	3			N	-0-					-0-
03	106	N	106	-0-	-0-	B	-0-	106	3			N	-0-					-0-
04	106	N	106	-0-	-0-	B	-0-	106	3			N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	B	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	B	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	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
02	1188	N	1188	-0-	-0-	B	-0-	1186	3	2	9	Y	2					9
03	1363	N	1363	-0-	-0-	B	-0-	1363	3			Y	-0-					9
04	1169	N	1169	-0-	-0-	B	-0-	1169	3			Y	-0-					9
05	1302	N	1206	-0-	-96	B	-0-	1194	3	12	9	Y	11					20
06	1320	N	1163	-0-	-157	B	-0-	1163	3			Y	-0-					20
07	1209	N	1105	-0-	-104	B	-0-	1105	3			Y	-0-					20

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
02	501	N	501	-0-	-0-	B	-0-	501	3			Y	-0-					3
03	604	N	604	-0-	-0-	B	-0-	604	3			Y	-0-					3
04	577	N	577	-0-	-0-	B	-0-	577	3			Y	-0-					3
05	695	N	695	-0-	-0-	B	-0-	695	3			Y	-0-					3
06	759	N	759	-0-	-0-	B	-0-	750	3	9	9	Y	8	8	1			3
*07	767	N	767	-0-	-0-	B	-0-	767	3			Y	-0-					3

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
02	417	N	417	-0-	-0-	B	-0-	414	3	3	9	Y	3					9
03	341	N	47	-0-	-294	B	-0-	47	3			Y	-0-	1	1			8
04	285	N	285	-0-	-0-	B	-0-	283	3	2	9	Y	2					10
05	782	N	782	-0-	-0-	B	-0-	782	3			Y	-0-					10
06	663	N	663	-0-	-0-	B	-0-	660	3	3	9	Y	3	5	1			8
*07	621	N	621	-0-	-0-	B	-0-	619	3	2	9	Y	2					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
02	711	N	711	-0-	-0-	B	-0-	711	3			Y	-0-					62
03	586	N	586	-0-	-0-	B	-0-	586	3			Y	-0-					62
04	510	N	466	-0-	-44	B	-0-	466	3			Y	-0-					62
05	527	N	478	-0-	-49	B	-0-	478	3			Y	-0-					62
06	510	N	410	-0-	-100	B	-0-	410	3			Y	-0-					62
07	496	N	405	-0-	-91	B	-0-	405	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
02	672	N	636	-0-	-36	B	-0-	636	3			N	-0-					64
03	1062	N	1062	-0-	-0-	B	-0-	1062	3			N	-0-					64
04	1200	N	963	-0-	-237	B	-0-	963	3			N	-0-					64
05	1213	N	1213	-0-	-0-	B	-0-	1213	3			N	-0-					64
06	1756	N	1756	-0-	-0-	B	-0-	1749	3	7	9	N	6					70
*07	1735	N	1735	-0-	-0-	B	-0-	1724	3	11	9	N	10					80

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
KLEUPPEL WELL #: 3 RRCID -> 206943 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11672 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	924	N	199	-0-	-725 B	-0-	199	3			Y	-0-					18
03	1488	N	278	-0-	-1210 B	-0-	278	3			Y	-0-					18
04	750	N	111	-0-	-639 B	-0-	111	3			Y	-0-					18
05	217	N	9	-0-	-208 B	-0-	9	3			Y	-0-					18
06	270	N	93	-0-	-177 B	-0-	93	3			Y	-0-	1	1			17
07	124	N	108	-0-	-16 B	-0-	108	3			Y	-0-					17

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 207187 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11860 - 11984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	532	N	456	-0-	-76 B	-0-	456	3			N	-0-					95
03	713	N	515	-0-	-198 B	-0-	515	3			N	-0-					95
04	519	N	519	-0-	-0- B	-0-	519	3			N	-0-					95
05	672	N	672	-0-	-0- B	-0-	672	3			N	-0-					95
06	809	N	809	-0-	-0- B	-0-	789	3	20	9	N	18					113
*07	584	N	584	-0-	-0- B	-0-	584	3			N	-0-					113

CORLEY WELL #: 3 RRCID -> 208899 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 12095 PERF.11750 - 11864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1092	N	923	-0-	-169 B	-0-	923	2			Y	-0-					25
03	1116	N	1082	-0-	-34 B	-0-	1082	2			Y	-0-					25
04	1140	N	1046	-0-	-94 B	-0-	1046	2			Y	-0-					25
05	1023	N	870	-0-	-153 B	-0-	870	2			Y	-0-	16	1			9
06	1167	N	1167	-0-	-0- B	-0-	1167	2			Y	-0-					9
07	1085	N	894	-0-	-191 B	-0-	894	2			Y	-0-					9

RUCKER, WL GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 208931 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 12385 PERF.12004 - 12156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	92	N	92	-0-	-0- B	-0-	92	3			Y	-0-					-0-
03	93	N	93	-0-	-0- B	-0-	91	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	94	N	94	-0-	-0- B	-0-	92	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					Y	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					Y	-0-					-0-
*07	196	N	196	-0-	-0- B	-0-	185	3	11	9	Y	10	10	1			-0-

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 209160 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11860 - 11984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2828	X	176	-0-	-2652 B	-0-	176	3			N	-0-					120
03	3131	X	115	-0-	-3016 B	-0-	115	3			N	-0-					120
04	2340	X	386	-0-	-1954 B	-0-	386	3			N	-0-					120
05	2418	X	7	-0-	-2411 B	-0-	7	3			N	-0-					120
06	600	X	-0-	-0-	-600 B	-0-					N	-0-					120
07	403	X	399	-0-	-4 B	-0-	399	3			N	-0-					120

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 209269 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 12088 PERF.11728 - 11812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84	N	-0-	-0-	-84 B	-0-					N	-0-					27
03	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					27
04	82	N	82	-0-	-0- B	-0-	82	2			N	-0-					27
05	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			N	-0-					27
06	51	N	51	-0-	-0- B	-0-	51	2			N	-0-					27
07	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					27

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 209322 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11750 - 11842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	701	N	701	-0-	-0- B	-0-	701	2			N	-0-					37
03	961	N	269	-0-	-692 B	-0-	261	2	8	9	N	7					44
04	648	N	648	-0-	-0- B	-0-	637	2	11	9	N	10					54
05	775	N	159	-0-	-616 B	-0-	157	2	2	9	N	2					56
06	270	N	222	-0-	-48 B	-0-	222	2			N	-0-					56
07	682	N	-0-	-0-	-682 B	-0-					N	-0-					56

STEWART WELL #: 1 RRCID -> 210065 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 12165 PERF.11766 - 11952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1050	N	1050	-0-	-0- B	-0-	1048	3	2	9	Y	2					18
03	1403	N	1403	-0-	-0- B	-0-	1401	3	2	9	Y	2	7	1			13
04	1529	N	1529	-0-	-0- B	-0-	1527	3	2	9	Y	2					15
05	1495	N	1495	-0-	-0- B	-0-	1493	3	2	9	Y	2					17
06	1302	N	1302	-0-	-0- B	-0-	1302	3			Y	-0-	1	1			16
*07	1552	N	1552	-0-	-0- B	-0-	1552	3			Y	-0-					16

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
02	1466	N	1466	-0-	-0- B	-0-	1411	3	55	9	Y	50	56	1			7
03	961	N	961	-0-	-0- B	-0-	921	3	40	9	Y	36	29	1			14
04	990	N	858	-0-	-132 B	-0-	832	3	26	9	Y	24	17	1			21
05	1023	N	784	-0-	-239 B	-0-	766	3	18	9	Y	16	24	1			13
06	930	N	760	-0-	-170 B	-0-	757	3	3	9	Y	3					16
07	899	N	699	-0-	-200 B	-0-	691	3	8	9	Y	7	15	1			8

NORTHCUTT, ED GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 211643 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 12243 PERF.11722 - 11952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	90	N	90	-0-	-0- B	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					Y	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93 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-

BURKETT WELL #: 3 RRCID -> 212009 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 12016 PERF.11706 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	928	N	928	-0-	-0- B	-0-	928	3			Y	-0-					14
03	1116	N	1116	-0-	-0- B	-0-	1116	3			Y	-0-	1	1			13
04	1191	N	1191	-0-	-0- B	-0-	1191	3			Y	-0-					13
05	992	N	832	-0-	-160 B	-0-	832	3			Y	-0-					13
06	960	N	927	-0-	-33 B	-0-	924	3	3	9	Y	3	5	1			11
07	992	N	941	-0-	-51 B	-0-	939	3	2	9	Y	2					13

SWINNEY, VIOLA WELL #: 1 RRCID -> 212227 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 12025 PERF.11548 - 11698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2667	X	2667	-0-	-0- B	-0-	2639	3	28	9	Y	25					91
03	2617	X	2617	-0-	-0- B	-0-	2592	3	25	9	Y	23	81	1			33
04	2516	X	2516	-0-	-0- B	-0-	2494	3	22	9	Y	20					53
05	2507	X	2507	-0-	-0- B	-0-	2485	3	22	9	Y	20					73
06	2530	X	2530	-0-	-0- B	-0-	2530	3			Y	-0-	10	1			63
*07	2440	X	2440	-0-	-0- B	-0-	2440	3			Y	-0-					63

MCDONALD WELL #: 1 RRCID -> 213548 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 12018 PERF.11650 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1932	N	1709	-0-	-223 B	-0-	1706	3	3	9	Y	3					13
03	2422	N	2422	-0-	-0- B	-0-	2418	3	4	9	Y	4	15	1			2
04	2203	N	2203	-0-	-0- B	-0-	2200	3	3	9	Y	3					5
05	2914	N	2914	-0-	-0- B	-0-	2908	3	6	9	Y	5					10
06	2220	N	1855	-0-	-365 B	-0-	1848	3	7	9	Y	6	10	1			6
07	2263	N	2150	-0-	-113 B	-0-	2144	3	6	9	Y	5					11

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
JAKUBIK WELL #: 2 RRCID -> 213551 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 12395 PERF.11980 - 12176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	934	N	934	-0-	-0- B	-0-	878	3	56	9	Y	51	57	1			2
03	2055	N	2055	-0-	-0- B	-0-	1920	3	135	9	Y	123	98	1			27
04	1075	N	1075	-0-	-0- B	-0-	1021	3	54	9	Y	49	34	1			42
05	2102	N	2102	-0-	-0- B	-0-	2024	3	78	9	Y	71	102	1			11
06	2386	N	2386	-0-	-0- B	-0-	2367	3	19	9	Y	17					28
*07	3750	X	3750	-0-	-0- B	-0-	3642	3	108	9	Y	98	126	1			-0-

AIRPORT WELL #: 1 RRCID -> 213666 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 12133 PERF.11766 - 11862

02	1708	N	1283	-0-	-425 B	-0-	1282	3	1	9	Y	1					12
03	1836	N	1836	-0-	-0- B	-0-	1835	3	1	9	Y	1	3	1			10
04	1638	N	1638	-0-	-0- B	-0-	1637	3	1	9	Y	1					11
05	1613	N	1613	-0-	-0- B	-0-	1612	3	1	9	Y	1					12
06	1770	N	1569	-0-	-201 B	-0-	1565	3	4	9	Y	4	5	1			11
07	1705	N	1469	-0-	-236 B	-0-	1467	3	2	9	Y	2					13

WILSON, B.J. WELL #: 1 RRCID -> 214313 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 12045 PERF.11674 - 11816

02	1971	N	1971	-0-	-0- B	-0-	1968	3	3	9	Y	3					11
03	2295	N	2295	-0-	-0- B	-0-	2292	3	3	9	Y	3	12	1			2
04	2167	N	2167	-0-	-0- B	-0-	2164	3	3	9	Y	3					5
05	2196	N	2196	-0-	-0- B	-0-	2193	3	3	9	Y	3					8
06	2220	N	2047	-0-	-173 B	-0-	2044	3	3	9	Y	3	4	1			7
07	2232	N	2178	-0-	-54 B	-0-	2176	3	2	9	Y	2					9

MCGILL, LD GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 214317 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 12220 PERF.11798 - 11996

02	683	N	683	-0-	-0- B	-0-	683	3			Y	-0-					2
03	1143	N	1143	-0-	-0- B	-0-	1143	3			Y	-0-					2
04	1304	N	1304	-0-	-0- B	-0-	1304	3			Y	-0-					2
05	1112	N	1112	-0-	-0- B	-0-	1112	3			Y	-0-					2
06	840	N	762	-0-	-78 B	-0-	762	3			Y	-0-					2
07	868	N	740	-0-	-128 B	-0-	738	3	2	9	Y	2					4

JAKUBIK WELL #: 4 RRCID -> 216211 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 12315 PERF.12002 - 12120

02	94	N	94	-0-	-0- B	-0-	94	3			Y	-0-	6	1			13
03	248	N	-0-	-0-	-248 B	-0-					Y	-0-					13
04	150	N	65	-0-	-85 B	-0-	62	3	3	9	Y	3	2	1			14
05	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					Y	-0-					14
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					14
07	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					Y	-0-					14

LYLES WELL #: 7 RRCID -> 216213 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11628 - 11732

02	364	N	295	-0-	-69 B	-0-	295	3			Y	-0-					18
03	341	N	-0-	-0-	-341 B	-0-					Y	-0-					18
04	330	N	-0-	-0-	-330 B	-0-					Y	-0-					18
05	341	N	-0-	-0-	-341 B	-0-					Y	-0-					18
06	474	N	474	-0-	-0- B	-0-	470	3	4	9	Y	4	5	1			17
*07	331	N	331	-0-	-0- B	-0-	331	3			Y	-0-					17

MURPHY, HJ GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 216402 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 12492 PERF.12082 - 12208

02	853	N	853	-0-	-0- B	-0-	847	3	6	9	Y	5					14
03	1045	N	1045	-0-	-0- B	-0-	1044	3	1	9	Y	1					15
04	928	N	928	-0-	-0- B	-0-	920	3	8	9	Y	7					22
05	1074	N	1074	-0-	-0- B	-0-	1068	3	6	9	Y	5					27
06	1020	N	869	-0-	-151 B	-0-	868	3	1	9	Y	1					28
*07	1158	N	1158	-0-	-0- B	-0-	1130	3	28	9	Y	25					53

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
MCGILL, LD GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 220928 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11846 - 12040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1114	X	1114	-0-	-0- B	-0-	1113	3	1	9	Y	1					47
03	1364	X	1173	-0-	-191 B	-0-	1173	3			Y	-0-					47
04	1320	X	1039	-0-	-281 B	-0-	1039	3			Y	-0-					47
05	1541	X	1541	-0-	-0- B	-0-	1532	3	9	9	Y	8					55
06	2046	X	2046	-0-	-0- B	-0-	2046	3			Y	-0-					55
*07	2168	X	2168	-0-	-0- B	-0-	2168	3			Y	-0-					55

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
02	644	N	336	-0-	-308 B	-0-	336	2			Y	-0-					84
03	651	N	265	-0-	-386 B	-0-	265	2			Y	-0-					84
04	540	N	273	-0-	-267 B	-0-	273	2			Y	-0-					84
05	372	N	270	-0-	-102 B	-0-	270	2			Y	-0-	22	1			62
06	270	N	144	-0-	-126 B	-0-	144	2			Y	-0-					62
*07	355	N	355	-0-	-0- B	-0-	355	2			Y	-0-					62

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
02	3640	X	2547	-0-	-1093 B	-0-	2539	3	8	9	Y	7					100
03	4030	X	2703	-0-	-1327 B	-0-	2703	3			Y	-0-					100
04	3900	X	2714	-0-	-1186 B	-0-	2714	3			Y	-0-					100
05	3968	X	3214	-0-	-754 B	-0-	3214	3			Y	-0-					100
06	3002	X	3002	-0-	-0- B	-0-	3002	3			Y	-0-					100
*07	3029	X	3029	-0-	-0- B	-0-	3001	3	28	9	Y	25					125

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
02	973	N	973	-0-	-0- B	-0-	969	3	4	9	Y	4					39
03	1021	N	1021	-0-	-0- B	-0-	1020	3	1	9	Y	1					40
04	1148	N	1148	-0-	-0- B	-0-	1142	3	6	9	Y	5					45
05	1137	N	1137	-0-	-0- B	-0-	1134	3	3	9	Y	3					48
06	855	N	855	-0-	-0- B	-0-	853	3	2	9	Y	2					50
*07	830	N	830	-0-	-0- B	-0-	795	3	35	9	Y	32					82

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
02	1114	N	1114	-0-	-0- B	-0-	1062	3	52	9	Y	47	75	1			21
03	1215	N	1215	-0-	-0- B	-0-	1128	3	87	9	Y	79	63	1			37
04	1020	N	890	-0-	-130 B	-0-	842	3	48	9	Y	44	30	1			51
05	1240	N	1195	-0-	-45 B	-0-	1147	3	48	9	Y	44	63	1			32
06	1170	N	691	-0-	-479 B	-0-	685	3	6	9	Y	5					37
07	930	N	887	-0-	-43 B	-0-	869	3	18	9	Y	16	33	1			20

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
02	6328	X	5107	-0-	-1221 B	-0-	5107	3			N	-0-					27
03	7053	X	7053	-0-	-0- B	-0-	7053	3			N	-0-					27
04	7136	X	7136	-0-	-0- B	-0-	7136	3			N	-0-					27
05	8299	X	8299	-0-	-0- B	-0-	8299	3			N	-0-					27
06	7604	X	7604	-0-	-0- B	-0-	7604	3			N	-0-					27
*07	8307	X	8307	-0-	-0- B	-0-	8307	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
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
*07	116	N	116	-0-	-0- B	-0-	116	3			Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
STEPHENS GU WELL #: 1 RRCID -> 230076 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 12315 PERF.12080 - 12140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	166	N	166	-0-	-0-	B	-0-	166	3			Y	-0-					19
03	341	N	-0-	-0-	-341	B	-0-					Y	-0-					19
04	221	N	221	-0-	-0-	B	-0-	221	3			Y	-0-					19
05	986	N	986	-0-	-0-	B	-0-	986	3			Y	-0-					19
06	891	N	891	-0-	-0-	B	-0-	891	3			Y	-0-					19
*07	764	N	764	-0-	-0-	B	-0-	764	3			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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	9744	X	9375	-0-	-369	B	-0-	9366	3	9	9	Y	8					35
03	10788	X	10432	-0-	-356	B	-0-	10422	3	10	9	Y	9	30	1			14
04	10380	X	9958	-0-	-422	B	-0-	9950	3	8	9	Y	7					21
05	10664	X	10036	-0-	-628	B	-0-	10028	3	8	9	Y	7					28
*06	10110	X	9956	-0-	-154	B	-0-	9932	3	24	9	Y	22	34	1			16
07	10447	X	9742	-0-	-705	B	-0-	9727	3	15	9	Y	14					30

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
02	8820	X	8411	-0-	-409	B	-0-	8402	3	9	9	Y	8					31
03	9765	X	9541	-0-	-224	B	-0-	9531	3	10	9	Y	9	31	1			9
04	8841	X	8841	-0-	-0-	B	-0-	8833	3	8	9	Y	7					16
05	9300	X	8954	-0-	-346	B	-0-	8946	3	8	9	Y	7					23
06	9240	X	8672	-0-	-568	B	-0-	8664	3	8	9	Y	7	10	1			20
07	9548	X	8460	-0-	-1088	B	-0-	8456	3	4	9	Y	4					24

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
02	8957	X	8957	-0-	-0-	B	-0-	8775	3	182	9	N	165	192	1			57
03	8928	X	8192	-0-	-736	B	-0-	8041	3	151	9	N	137					194
04	8640	X	7551	-0-	-1089	B	-0-	7404	3	147	9	N	134	193	1			135
05	9920	X	8147	-0-	-1773	B	-0-	7983	3	164	9	N	149	184	1			100
06	9600	X	7689	-0-	-1911	B	-0-	7557	3	132	9	N	120					220
07	9920	X	1863	-0-	-8057	B	-0-	1826	3	37	9	N	34	181	1			73

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
02	5352	X	5352	-0-	-0-	B	-0-	5321	3	31	9	Y	28					174
03	6135	X	6135	-0-	-0-	B	-0-	5971	3	164	9	Y	149	189	1			134
04	6131	X	6131	-0-	-0-	B	-0-	5974	3	157	9	Y	143	185	1			92
05	6450	X	6450	-0-	-0-	B	-0-	6330	3	120	9	Y	109	180	1			21
06	5932	X	5932	-0-	-0-	B	-0-	5803	3	129	9	Y	117					138
*07	6037	X	6037	-0-	-0-	B	-0-	5924	3	113	9	Y	103	181	1			60

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
02	6636	X	6159	-0-	-477	B	-0-	6049	3	110	9	N	100	186	1			104
03	7347	X	7268	-0-	-79	B	-0-	7158	3	110	9	N	100					204
04	6930	X	6823	-0-	-107	B	-0-	6727	3	96	9	N	87	189	1			102
05	7051	X	7051	-0-	-0-	B	-0-	6965	3	86	9	N	78					180
06	7020	X	6730	-0-	-290	B	-0-	6664	3	66	9	N	60	183	1			57
07	7254	X	6937	-0-	-317	B	-0-	6849	3	88	9	N	80					137

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
STEPHENS GU WELL #: 2H RRCID -> 248285 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 12048 PERF.12444 - 14030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8198	X	8198	-0-	-0- B	-0-	8198	3			N	-0-					150
03	11312	X	11312	-0-	-0- B	-0-	11312	3			N	-0-					150
04	11999	X	11999	-0-	-0- B	-0-	11999	3			N	-0-					150
05	11965	X	11965	-0-	-0- B	-0-	11965	3			N	-0-					150
06	11242	X	11242	-0-	-0- B	-0-	11242	3			N	-0-					150
*07	7003	X	7003	-0-	-0- B	-0-	7003	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
02	7168	X	5519	-0-	-1649 B	-0-	5508	3	11	9	N	10					225
03	7936	X	6740	-0-	-1196 B	-0-	6609	3	131	9	N	119	186	1			158
04	6630	X	5961	-0-	-669 B	-0-	5961	3			N	-0-					158
05	6868	X	6868	-0-	-0- B	-0-	6719	3	149	9	N	135	189	1			104
06	6510	X	6352	-0-	-158 B	-0-	6328	3	24	9	N	22					126
07	6727	X	6645	-0-	-82 B	-0-	6491	3	154	9	N	140	168	1			98

JAKUBIK WELL #: 9H RRCID -> 259664 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 12215 PERF.12273 - 15574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15400	X	14238	-0-	-1162 B	-0-	13875	3	363	9	N	330	375	1			127
03	16678	X	15869	-0-	-809 B	-0-	15667	3	202	9	N	184	191	1			120
04	15630	X	15270	-0-	-360 B	-0-	15076	3	194	9	N	176	192	1			104
05	16027	X	15871	-0-	-156 B	-0-	15666	3	205	9	N	186	187	1			103
06	15360	X	15154	-0-	-206 B	-0-	14956	3	198	9	N	180	188	1			95
07	15872	X	15339	-0-	-533 B	-0-	15146	3	193	9	N	175	188	1			82

RUCKER, WL GU 1 WELL #: 7H RRCID -> 261519 COMPL. DATE 02/03/2011 TOTAL DEPTH 12511 PERF.12150 - 14438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8400	X	5658	-0-	-2742 B	-0-	5570	3	88	9	N	80					172
03	9300	X	4908	-0-	-4392 B	-0-	4845	3	63	9	N	57					229
04	7680	X	6476	-0-	-1204 B	-0-	6322	3	154	9	N	140	191	1			178
05	7905	X	5561	-0-	-2344 B	-0-	5470	3	91	9	N	83	184	1			77
06	7157	X	7157	-0-	-0- B	-0-	7056	3	101	9	N	92					169
07	6696	X	5787	-0-	-909 B	-0-	5688	3	99	9	N	90	172	1			87

RUCKER WL GU 1 WELL #: 8H RRCID -> 265334 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 12136 PERF.12451 - 14423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10752	X	6149	-0-	-4603 B	-0-	6018	3	131	9	N	119	192	1			70
03	11904	X	11025	-0-	-879 B	-0-	10924	3	101	9	N	92					162
04	9750	X	8844	-0-	-906 B	-0-	8690	3	154	9	N	140	190	1			112
05	9827	X	8775	-0-	-1052 B	-0-	8640	2	135	9	N	123	188	1			47
06	10680	X	8465	-0-	-2215 B	-0-	8324	3	141	9	N	128					175
07	11036	X	5837	-0-	-5199 B	-0-	5735	3	102	9	N	93	183	1			85

CINRON ENERGY, LLC 153512
WRIGHT WELL #: 1 T RRCID -> 152474 COMPL. DATE 11/10/1994 TOTAL DEPTH 13161 PERF.11280 - 11464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1176	N	1077	-0-	-99 B	-0-	1	1	1076	2	N	-0-					-0-
03	1240	N	1178	-0-	-62 B	-0-	1	1	1177	2	N	-0-					-0-
04	1110	N	1103	-0-	-7 B	-0-	1	1	1102	2	N	-0-					-0-
05	1218	N	1218	-0-	-0- B	-0-	1	1	1217	2	N	-0-					-0-
06	1140	N	1134	-0-	-6 B	-0-	1	1	1133	2	N	-0-					-0-
07	1147	N	1085	-0-	-62 B	-0-	1	1	1084	2	N	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
CINRON ENERGY, LLC //CONT.// 153512
HARPER, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 167532 COMPL. DATE 09/01/1997 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11120 - 11352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	532	N	475	-0-		-57	B	-0-		1	1	468	2	N	5					55
										6	9									
03	527	N	521	-0-		-6	B	-0-		1	1	512	2	N	7					62
										8	9									
04	480	N	480	-0-		-0-	B	-0-		1	1	479	2	N	-0-					62
05	544	N	544	-0-		-0-	B	-0-		1	1	529	2	N	13					75
										14	9									
06	524	N	524	-0-		-0-	B	-0-		1	1	493	2	N	27					102
										30	9									
07	496	N	472	-0-		-24	B	-0-		1	1	471	2	N	-0-					102

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
02	672	N	614	-0-		-58	B	-0-		1	1	538	2	N	68					147
										75	9									
03	713	N	681	-0-		-32	B	-0-		1	1	589	2	N	83	163	1			67
										91	9									
04	632	N	632	-0-		-0-	B	-0-		1	1	551	2	N	73					140
										80	9									
05	691	N	691	-0-		-0-	B	-0-		1	1	609	2	N	74	149	1			65
										81	9									
06	665	N	665	-0-		-0-	B	-0-		1	1	567	2	N	88					153
										97	9									
07	651	N	624	-0-		-27	B	-0-		1	1	542	2	N	74	157	1			70
										81	9									

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
02	364	N	335	-0-		-29	B	-0-		1	1	281	2	N	48					125
										53	9									
03	372	N	364	-0-		-8	B	-0-		1	1	307	2	N	51	156	1			20
										56	9									
04	345	N	345	-0-		-0-	B	-0-		1	1	288	2	N	51					71
										56	9									
05	373	N	373	-0-		-0-	B	-0-		1	1	318	2	N	49					120
										54	9									
06	360	N	297	-0-		-63	B	-0-		1	1	296	2	N	-0-					120
07	372	N	284	-0-		-88	B	-0-		1	1	283	2	N	-0-					120

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
02	1084	N	1084	-0-		-0-	B	-0-		1	1	818	2	N	241	164	1			198
										265	9									
03	1302	N	1146	-0-		-156	B	-0-		1	1	896	2	N	226	316	1			108
										249	9									
04	1080	N	1071	-0-		-9	B	-0-		1	1	839	2	N	210	168	1			150
										231	9									
05	1209	N	1148	-0-		-61	B	-0-		1	1	926	2	N	201	315	1			36
										221	9									
06	1110	N	1059	-0-		-51	B	-0-		1	1	862	2	N	178	164	1			50
										196	9									
*07	1121	N	1121	-0-		-0-	B	-0-		1	1	825	2	N	268	158	1			160
										295	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
CRATON ALPHA LLC 186225
WILSON, J. B. GU WELL #: 2H RRCID -> 275171 COMPL. DATE 07/07/2014 TOTAL DEPTH 11184 PERF.11550 - 14981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10752	X	10556	-0-	-196 B	-0-	547 140	1 9	9869	2	N	127	185	1	23	8	104
03	11904	X	9403	-0-	-2501 B	-0-	553 94	1 9	8756	2	N	85	30	8			159
04	10050	X	8701	-0-	-1349 B	-0-	531 29	1 9	8141	2	N	26					185
05	11687	X	10060	-0-	-1627 B	-0-	592 77	1 9	9391	2	N	70	185	1			70
06	11310	X	10541	-0-	-769 B	-0-	609 74	1 9	9858	2	N	67					137
07	11687	X	9262	-0-	-2425 B	-0-	568 121	1 9	8573	2	N	110	187	1			60

WILSON, J. B. GU WELL #: 1H RRCID -> 275414 COMPL. DATE 04/18/2014 TOTAL DEPTH 8527 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

FAIR, D. P. GU WELL #: 1H RRCID -> 277268 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 11175 PERF.11620 - 16474

02	14616	X	13809	-0-	-807 B	-0-	713 235	1 9	12861	2	N	214	186	1	23	8	217
03	16182	X	14409	-0-	-1773 B	-0-	842 255	1 9	13312	2	N	232	191	1	31	8	227
04	15030	X	13562	-0-	-1468 B	-0-	819 188	1 9	12555	2	N	171	184	1			214
05	15283	X	13762	-0-	-1521 B	-0-	803 218	1 9	12741	2	N	198	379	1			33
06	14790	X	12909	-0-	-1881 B	-0-	741 180	1 9	11988	2	N	164					197
07	15283	X	13458	-0-	-1825 B	-0-	827 144	1 9	12487	2	N	131	181	1			147

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
RAY, L. C. WELL #: 2 RRCID -> 213076 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11363 - 11639

02	406	N	406	-0-	-0-	B	-0-	406	2			N	-0-				128
03	408	N	408	-0-	-0-	B	-0-	408	2			N	-0-				128
04	900	N	548	-0-	-352	B	-0-	548	2			N	-0-				128
05	562	N	562	-0-	-0-	B	-0-	562	2			N	-0-				128
*06	570	N	570	-0-	-0-	B	-0-	570	2			N	-0-				128
*07	593	N	593	-0-	-0-	B	-0-	593	2			N	-0-				128

GOLDSTON OIL CORPORATION 313990
DENSON, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 231803 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11359 - 11606

02	1120	N	984	-0-	-136	B	-0-	58	1	926	3	N	-0-				100
03	1488	N	413	-0-	-1075	B	-0-	11	1	402	3	N	-0-				100
04	1076	N	1076	-0-	-0-	B	-0-	59	1	1017	3	N	-0-				100
05	1805	N	1805	-0-	-0-	B	-0-	93	1	1712	3	N	-0-				100
06	1164	N	1164	-0-	-0-	B	-0-	88	1	1076	3	N	-0-				100
*07	2015	N	2015	-0-	-0-	B	-0-	91	1	1924	3	N	-0-				100

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
HIBBARD ENERGY, LP 383757
TRAVIS GAS UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 229765 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12715 - 12792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1009	N	1009	-0-	-0- B	-0-	1009	2			Y	-0-					30
03	1705	N	1066	-0-	-639 B	-0-	1066	2			Y	-0-					30
04	1500	N	1079	-0-	-421 B	-0-	1079	2			Y	-0-					30
05	1116	N	967	-0-	-149 B	-0-	967	2			Y	-0-					30
06	1020	N	868	-0-	-152 B	-0-	868	2			Y	-0-					30
07	1116	N	943	-0-	-173 B	-0-	943	2			Y	-0-					30

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
02	600	N	600	-0-	-0- B	-0-	600	2			Y	-0-					26
03	634	N	634	-0-	-0- B	-0-	634	2			Y	-0-					26
04	617	N	617	-0-	-0- B	-0-	617	2			Y	-0-					26
05	662	N	662	-0-	-0- B	-0-	662	2			Y	-0-					26
06	750	N	750	-0-	-0- B	-0-	750	2			Y	-0-					26
*07	695	N	695	-0-	-0- B	-0-	695	2			Y	-0-					26

TRAVIS A GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 242956 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 13034 PERF.12312 - 12859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	720	N	720	-0-	-0- B	-0-	720	2			Y	-0-					20
03	899	N	761	-0-	-138 B	-0-	761	2			Y	-0-					20
04	796	N	796	-0-	-0- B	-0-	796	2			Y	-0-					20
05	840	N	840	-0-	-0- B	-0-	840	2			Y	-0-					20
06	750	N	680	-0-	-70 B	-0-	680	2			Y	-0-					20
07	837	N	794	-0-	-43 B	-0-	794	2			Y	-0-					20

JAMEX, INC. 429659
BURTON WELL #: 2H RRCID -> 282974 COMPL. DATE 08/03/2017 TOTAL DEPTH 11893 PERF.12013 - 17649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	168364	X	91568	-0-	-76796 B	-0-	3265 1795	1 9	86508	2	N	1632	1498	1	60	8	360
03	186403	X	85251	-0-	-101152 B	-0-	3273 1726	1 9	80252	2	N	1569	1476	1	14	8	439
04	180390	X	75645	-0-	-104745 B	-0-	2956 1521	1 9	71168	2	N	1383	1363	1	8	8	451
05	112220	X	65068	-0-	-47152 B	-0-	2018 1256	1 9	61794	2	N	1142	877	1			716
06	98100	X	25704	-0-	-72396 B	-0-	600 613	1 9	24491	2	N	557	820	1	14	8	439
07	101370	X	42181	-0-	-59189 B	-0-	956 684	1 9	40541	2	N	622	520	1			541

CECIL MARTIN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283801 COMPL. DATE 08/13/2017 TOTAL DEPTH 11981 PERF.12505 - 18524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	180460	X	129645	-0-	-50815 B	-0-	4667 1322	1 9	123656	2	N	1202	1027	1	91	8	498
03	199795	X	120045	-0-	-79750 B	-0-	4655 1247	1 9	114143	2	N	1134	1200	0	9	8	423
04	193350	X	109035	-0-	-84315 B	-0-	4361 1053	1 9	103621	2	N	957	874	1			506
05	199795	X	87469	-0-	-112326 B	-0-	2738 901	1 9	83830	2	N	819	882	1			443
06	138900	X	77845	-0-	-61055 B	-0-	1842 761	1 9	75242	2	N	692	711	1			424
07	143530	X	67421	-0-	-76109 B	-0-	1540 579	1 9	65302	2	N	526	512	1			438

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
LIGHT WELL #: 1 RRCID -> 185125 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11270 - 11376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

LINN OPERATING, LLC 501480
ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 084391 COMPL. DATE 08/06/1979 TOTAL DEPTH 12340 PERF.11451 - 11493

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	499	N	499	-0-	-0-	B	-0-	35	1	464	2	N	-0-					174
03	558	N	527	-0-	-31	B	-0-	36	1	491	2	N	-0-					174
04	545	N	545	-0-	-0-	B	-0-	38	1	507	2	N	-0-					174
05	558	N	539	-0-	-19	B	-0-	38	1	501	2	N	-0-					174
06	510	N	495	-0-	-15	B	-0-	34	1	461	2	N	-0-					174
*07	559	N	559	-0-	-0-	B	-0-	40	1	519	2	N	-0-					174

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 091208 COMPL. DATE 10/06/1980 TOTAL DEPTH 11736 PERF.11566 - 11598

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					18
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					18
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					18
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					18
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					18
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					18

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096864 COMPL. DATE 12/16/1981 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11557 - 11683

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	627	N	627	-0-	-0-	B	-0-	43	1	576	2	Y	7					35
								8	9									
03	722	N	722	-0-	-0-	B	-0-	49	1	665	2	Y	7					42
								8	9									
04	750	N	614	-0-	-136	B	-0-	41	1	553	2	Y	18					60
								20	9									
05	682	N	578	-0-	-104	B	-0-	41	1	537	2	Y	-0-					60
06	690	N	452	-0-	-238	B	-0-	31	1	421	2	Y	-0-					60
07	620	N	430	-0-	-190	B	-0-	31	1	397	2	Y	2					62
								2	9									

ODOM, JR GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 097658 COMPL. DATE 07/08/1981 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12073 - 12160

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
02	924	N	796	-0-	-128 B	-0-	56	1	740	2	N	-0-					5
03	1092	N	1092	-0-	-0- B	-0-	75	1	1017	2	N	-0-					5
04	1213	N	1213	-0-	-0- B	-0-	85	1	1128	2	N	-0-					5
05	1156	N	1156	-0-	-0- B	-0-	81	1	1073	2	N	2					7
							2	9									
06	1100	N	1100	-0-	-0- B	-0-	76	1	1024	2	N	-0-					7
07	1240	N	993	-0-	-247 B	-0-	71	1	922	2	N	-0-					7

PERRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098279 COMPL. DATE 05/28/1981 TOTAL DEPTH 11924 PERF.11803 - 11832

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-

CHADWICK GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 099472 COMPL. DATE 03/19/1982 TOTAL DEPTH 11859 PERF.11506 - 11769

02	854	N	854	-0-	-0- B	-0-	60	1	794	2	Y	-0-					94
03	973	N	973	-0-	-0- B	-0-	65	1	882	2	Y	24	102	1			16
							26	9									
04	946	N	946	-0-	-0- B	-0-	66	1	880	2	Y	-0-					16
05	965	N	965	-0-	-0- B	-0-	68	1	897	2	Y	-0-					16
06	934	N	934	-0-	-0- B	-0-	63	1	851	2	Y	18					34
							20	9									
07	992	N	972	-0-	-20 B	-0-	69	1	897	2	Y	5					39
							6	9									

WARE, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 100107 COMPL. DATE 04/12/1982 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11547 - 11795

02	774	N	774	-0-	-0- B	-0-	54	1	720	2	N	-0-					37
03	930	N	930	-0-	-0- B	-0-	64	1	866	2	N	-0-					37
04	810	N	788	-0-	-22 B	-0-	55	1	733	2	N	-0-					37
05	868	N	739	-0-	-129 B	-0-	52	1	687	2	N	-0-					37
06	900	N	732	-0-	-168 B	-0-	51	1	681	2	N	-0-					37
07	806	N	732	-0-	-74 B	-0-	52	1	680	2	N	-0-					37

ALLRED WELL #: 1 RRCID -> 101647 COMPL. DATE 07/28/1982 TOTAL DEPTH 11848 PERF.11555 - 11790

02	1064	N	421	-0-	-643 B	-0-	31	1	390	2	N	-0-					47
03	1240	N	1044	-0-	-196 B	-0-	76	1	968	2	N	-0-					47
04	1020	N	981	-0-	-39 B	-0-	72	1	909	2	N	-0-					47
05	1162	N	1162	-0-	-0- B	-0-	83	1	1050	2	N	26					73
							29	9									
06	1108	N	1108	-0-	-0- B	-0-	80	1	1028	2	N	-0-					73
*07	1140	N	1140	-0-	-0- B	-0-	85	1	1055	2	N	-0-					73

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
02	1445	N	1445	-0-	-0- B	-0-	101	1	1344	2	N	-0-					63
03	1499	N	1499	-0-	-0- B	-0-	101	1	1359	2	N	35					98
							39	9									
04	1339	N	1339	-0-	-0- B	-0-	93	1	1246	2	N	-0-					98
05	1457	N	1362	-0-	-95 B	-0-	96	1	1266	2	N	-0-					98
06	1410	N	1322	-0-	-88 B	-0-	91	1	1230	2	N	1					99
							1	9									
07	1395	N	1360	-0-	-35 B	-0-	97	1	1263	2	N	-0-					99

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
02	532	N	463	-0-	-69 B	-0-	32	1	425	2	N	5					53
							6	9									
03	558	N	482	-0-	-76 B	-0-	33	1	445	2	N	4					57
							4	9									
04	510	N	412	-0-	-98 B	-0-	29	1	382	2	N	1					58
							1	9									
05	527	N	369	-0-	-158 B	-0-	26	1	341	2	N	2					60
							2	9									
06	480	N	397	-0-	-83 B	-0-	27	1	370	2	N	-0-	43	1			17
*07	443	N	443	-0-	-0- B	-0-	32	1	411	2	N	-0-					17

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
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					22
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					22
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

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
02	2100	N	1314	-0-	-786 B	-0-	90	1	1189	2	N	32					203
							35	9									
03	2294	N	2259	-0-	-35 B	-0-	153	1	2065	2	N	37	175	1			65
							41	9									
04	2268	N	2268	-0-	-0- B	-0-	155	1	2069	2	N	40	1	8			104
							44	9									
05	2364	N	2364	-0-	-0- B	-0-	156	1	2063	2	N	132	179	1			57
							145	9									
06	2190	N	1957	-0-	-233 B	-0-	133	1	1785	2	N	35					92
							39	9									
*07	2563	N	2563	-0-	-0- B	-0-	180	1	2338	2	N	41					133
							45	9									

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 106972 COMPL. DATE 07/12/1983 TOTAL DEPTH 12380 PERF.11956 - 12240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1352	X	1352	-0-	-0- B	-0-	102	1	1250	2	Y	-0-					-0-
03	1934	N	1934	-0-	-0- B	-0-	137	1	1797	2	Y	-0-					-0-
04	1691	N	1691	-0-	-0- B	-0-	122	1	1569	2	Y	-0-					-0-
05	2230	N	2230	-0-	-0- B	-0-	158	1	2072	2	Y	-0-					-0-
06	2673	N	2673	-0-	-0- B	-0-	185	1	2488	2	Y	-0-					-0-
*07	2795	N	2795	-0-	-0- B	-0-	200	1	2595	2	Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
02	812	N	812	-0-	-0- B	-0-	57	1	755	2	Y	-0-					27
03	747	N	747	-0-	-0- B	-0-	51	1	682	2	Y	13					40
							14	9									
04	944	N	944	-0-	-0- B	-0-	66	1	878	2	Y	-0-					40
05	887	N	887	-0-	-0- B	-0-	62	1	825	2	Y	-0-					40
06	866	N	866	-0-	-0- B	-0-	60	1	806	2	Y	-0-					40
*07	860	N	860	-0-	-0- B	-0-	61	1	790	2	Y	8					48
							9	9									

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 109198 COMPL. DATE 11/04/1983 TOTAL DEPTH 12167 PERF.11707 - 12030

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					37
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					37
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					37
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					37
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					37
07	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

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					35
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

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 1 RRCID -> 112205 COMPL. DATE 07/20/1984 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11769 - 12106

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

BRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 113461 COMPL. DATE 08/11/1984 TOTAL DEPTH 11893 PERF.11490 - 11739

02	476	N	458	-0-	-18	B	-0-	32	1	419	2	N	6				13
								7	9								
03	526	N	526	-0-	-0-	B	-0-	36	1	484	2	N	5				18
								6	9								
04	510	N	510	-0-	-0-	B	-0-	35	1	465	2	N	9				27
								10	9								
05	505	N	505	-0-	-0-	B	-0-	35	1	461	2	N	8				35
								9	9								
06	510	N	469	-0-	-41	B	-0-	32	1	434	2	N	3				38
								3	9								
07	527	N	478	-0-	-49	B	-0-	34	1	438	2	N	5				43
								6	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. 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
02	685	N	685	-0-		-0-	B	-0-	47	1	618	2	N	18					125
										20 9									
03	779	N	779	-0-		-0-	B	-0-	53	1	711	2	N	14					139
										15 9									
04	780	N	691	-0-		-89	B	-0-	47	1	626	2	N	16					155
										18 9									
05	767	N	767	-0-		-0-	B	-0-	53	1	697	2	N	15					170
										17 9									
06	750	N	631	-0-		-119	B	-0-	43	1	573	2	N	14					184
										15 9									
*07	761	N	761	-0-		-0-	B	-0-	53	1	690	2	N	16					200
										18 9									

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 162677 COMPL. DATE 01/19/1997 TOTAL DEPTH 11858 PERF.11413 - 11614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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
02	604	N	604	-0-		-0-	B	-0-	42	1	559	2	Y	3					52
										3 9									
03	710	N	710	-0-		-0-	B	-0-	49	1	657	2	Y	4					56
										4 9									
04	690	N	585	-0-		-105	B	-0-	40	1	530	2	Y	14	59	1			11
										15 9									
05	698	N	698	-0-		-0-	B	-0-	49	1	643	2	Y	5					16
										6 9									
06	690	N	653	-0-		-37	B	-0-	45	1	605	2	Y	3					19
										3 9									
*07	707	N	707	-0-		-0-	B	-0-	50	1	650	2	Y	6					25
										7 9									

PERRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172875 COMPL. DATE 03/30/1999 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11544 - 11787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	694	N	694	-0-		-0-	B	-0-	47	1	617	2	Y	27					43
										30 9									
03	775	N	775	-0-		-0-	B	-0-	54	1	721	2	Y	-0-					43
04	750	N	701	-0-		-49	B	-0-	49	1	652	2	Y	-0-					43
05	775	N	707	-0-		-68	B	-0-	50	1	657	2	Y	-0-					43
06	750	N	661	-0-		-89	B	-0-	46	1	615	2	Y	-0-					43
07	713	N	666	-0-		-47	B	-0-	47	1	606	2	Y	12					55
										13 9									

CHADWICK GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 173182 COMPL. DATE 10/11/1998 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11339 - 11582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	211	N	211	-0-		-0-	B	-0-	15	1	196	2	Y	-0-					63
03	270	N	270	-0-		-0-	B	-0-	17	1	225	2	Y	25	79	1			9
										28 9									
04	229	N	229	-0-		-0-	B	-0-	16	1	213	2	Y	-0-					9
05	190	N	190	-0-		-0-	B	-0-	13	1	177	2	Y	-0-					9
06	191	N	191	-0-		-0-	B	-0-	12	1	158	2	Y	19					28
										21 9									
*07	170	N	170	-0-		-0-	B	-0-	12	1	152	2	Y	5					33
										6 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	896	N	837	-0-	-59 B	-0-	59	1	778	2	N	-0-					104
03	1085	N	992	-0-	-93 B	-0-	68	1	917	2	N	6					110
							7	9									
04	1115	N	1115	-0-	-0- B	-0-	77	1	1032	2	N	5					115
							6	9									
05	1172	N	1172	-0-	-0- B	-0-	82	1	1084	2	N	5					120
							6	9									
06	1373	N	1373	-0-	-0- B	-0-	95	1	1278	2	N	-0-					120
*07	1293	N	1293	-0-	-0- B	-0-	92	1	1197	2	N	4					124
							4	9									

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 182547 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 11840 PERF.11455 - 11637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1092	N	970	-0-	-122 B	-0-	68	1	902	2	N	-0-					45
03	1120	N	1120	-0-	-0- B	-0-	76	1	1030	2	N	13	45	1			13
							14	9									
04	1089	N	1089	-0-	-0- B	-0-	76	1	1012	2	N	1	1	8			13
							1	9									
05	1116	N	1100	-0-	-16 B	-0-	76	1	1007	2	N	15					28
							17	9									
06	1134	N	1134	-0-	-0- B	-0-	78	1	1053	2	N	3					31
							3	9									
07	1116	N	1068	-0-	-48 B	-0-	76	1	990	2	N	2					33
							2	9									

WARE, J. F. WELL #: 2 RRCID -> 182995 COMPL. DATE 05/17/2001 TOTAL DEPTH 11968 PERF.11542 - 11772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1092	N	970	-0-	-122 B	-0-	68	1	899	2	N	3					162
							3	9									
03	1116	N	1008	-0-	-108 B	-0-	69	1	928	2	N	10					172
							11	9									
04	1080	N	1027	-0-	-53 B	-0-	71	1	947	2	N	8					180
							9	9									
05	1086	N	1086	-0-	-0- B	-0-	76	1	1004	2	N	5					185
							6	9									
06	1058	N	1058	-0-	-0- B	-0-	73	1	979	2	N	5					190
							6	9									
*07	1076	N	1076	-0-	-0- B	-0-	77	1	991	2	N	7					197
							8	9									

ALLRED WELL #: 2 RRCID -> 183981 COMPL. DATE 06/03/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11612 - 11816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	810	N	810	-0-	-0- B	-0-	57	1	750	2	N	3					45
							3	9									
03	925	N	925	-0-	-0- B	-0-	64	1	861	2	N	-0-					45
04	891	N	891	-0-	-0- B	-0-	62	1	827	2	N	2					47
							2	9									
05	941	N	941	-0-	-0- B	-0-	66	1	872	2	N	3					50
							3	9									
06	900	N	815	-0-	-85 B	-0-	56	1	759	2	N	-0-					50
07	930	N	712	-0-	-218 B	-0-	51	1	659	2	N	2					52
							2	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
02	1449	X	1449	-0-	-0- B	-0-	101	1	1346	2	Y	2	39	1			9
							2	9									
03	1590	N	1590	-0-	-0- B	-0-	109	1	1473	2	Y	7					16
							8	9									
04	1650	N	1604	-0-	-46 B	-0-	112	1	1489	2	Y	3					19
							3	9									
05	1633	N	1633	-0-	-0- B	-0-	114	1	1510	2	Y	8					27
							9	9									
06	1609	N	1609	-0-	-0- B	-0-	111	1	1494	2	Y	4					31
							4	9									
*07	1685	N	1685	-0-	-0- B	-0-	121	1	1563	2	Y	1					32
							1	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
02	1352	X	1352	-0-	-0- B	-0-	94	1	1240	2	Y	16	55	1			26
							18	9									
03	1373	N	1373	-0-	-0- B	-0-	93	1	1255	2	Y	23					49
							25	9									
04	1410	N	1180	-0-	-230 B	-0-	82	1	1097	2	Y	1					50
							1	9									
05	1532	N	1532	-0-	-0- B	-0-	106	1	1402	2	Y	22					72
							24	9									
06	1320	N	1281	-0-	-39 B	-0-	88	1	1191	2	Y	2	58	1			16
							2	9									
*07	1962	N	1962	-0-	-0- B	-0-	139	1	1797	2	Y	24					40
							26	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
02	1148	N	977	-0-	-171 B	-0-	68	1	900	2	N	8					95
							9	9									
03	1147	N	1059	-0-	-88 B	-0-	73	1	978	2	N	7					102
							8	9									
04	1080	N	962	-0-	-118 B	-0-	66	1	887	2	N	8					110
							9	9									
05	1085	N	870	-0-	-215 B	-0-	59	1	782	2	N	26					136
							29	9									
06	1020	N	954	-0-	-66 B	-0-	66	1	884	2	N	4					140
							4	9									
07	992	N	969	-0-	-23 B	-0-	69	1	894	2	N	5					145
							6	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
02	1230	N	1230	-0-	-0- B	-0-	85	1	1126	2	N	17					45
							19	9									
03	1301	N	1301	-0-	-0- B	-0-	90	1	1208	2	N	3					48
							3	9									
04	1110	N	970	-0-	-140 B	-0-	67	1	901	2	N	2					50
							2	9									
05	1240	N	1227	-0-	-13 B	-0-	86	1	1141	2	N	-0-					50
06	1200	N	1153	-0-	-47 B	-0-	78	1	1056	2	N	17					67
							19	9									
*07	1244	N	1244	-0-	-0- B	-0-	84	1	1088	2	N	65					132
							72	9									

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
02	837	N	837	-0-	-0- B	-0-	59	1	778	2	N	-0-					60
03	930	N	830	-0-	-100 B	-0-	57	1	773	2	N	-0-					60
04	900	N	804	-0-	-96 B	-0-	56	1	748	2	N	-0-					60
05	930	N	834	-0-	-96 B	-0-	59	1	775	2	N	-0-					60
06	810	N	733	-0-	-77 B	-0-	51	1	682	2	N	-0-					60
*07	855	N	855	-0-	-0- B	-0-	59	1	763	2	N	30					90
							33	9									

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
02	1456	N	1314	-0-	-142 B	-0-	92	1	1222	2	N	-0-					9
03	1581	N	1481	-0-	-100 B	-0-	101	1	1358	2	N	20					29
							22	9									
04	1470	N	1327	-0-	-143 B	-0-	92	1	1233	2	N	2	2	8			29
							2	9									
05	1823	N	1823	-0-	-0- B	-0-	128	1	1693	2	N	2					31
							2	9									
06	1440	N	1415	-0-	-25 B	-0-	98	1	1317	2	N	-0-					31
07	1364	N	948	-0-	-416 B	-0-	67	1	874	2	N	6					37
							7	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
02	1142	N	1142	-0-	-0- B	-0-	80	1	1061	2	N	1					143
							1	9									
03	1277	N	1277	-0-	-0- B	-0-	88	1	1185	2	N	4					147
							4	9									
04	1260	N	1252	-0-	-8 B	-0-	87	1	1159	2	N	5					152
							6	9									
05	1275	N	1275	-0-	-0- B	-0-	89	1	1183	2	N	3					155
							3	9									
06	1230	N	1197	-0-	-33 B	-0-	83	1	1112	2	N	2					157
							2	9									
07	1302	N	1275	-0-	-27 B	-0-	91	1	1183	2	N	1					158
							1	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
02	868	N	801	-0-	-67 B	-0-	56	1	745	2	N	-0-					73
03	961	N	858	-0-	-103 B	-0-	59	1	799	2	N	-0-					73
04	930	N	747	-0-	-183 B	-0-	52	1	695	2	N	-0-					73
05	899	N	754	-0-	-145 B	-0-	53	1	701	2	N	-0-					73
06	840	N	665	-0-	-175 B	-0-	46	1	619	2	N	-0-					73
07	775	N	174	-0-	-601 B	-0-	12	1	162	2	N	-0-					73

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
02	999	X	999	-0-	-0- B	-0-	70	1	929	2	Y	-0-					34
03	1021	N	1021	-0-	-0- B	-0-	71	1	950	2	Y	-0-					34
04	1050	N	1029	-0-	-21 B	-0-	71	1	945	2	Y	12					46
							13	9									
05	1116	N	902	-0-	-214 B	-0-	63	1	839	2	Y	-0-					46
06	1067	N	1067	-0-	-0- B	-0-	73	1	983	2	Y	10					56
							11	9									
*07	1090	N	1090	-0-	-0- B	-0-	78	1	1012	2	Y	-0-					56

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. (I) GAS 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	1192	X	1192	-0-	-0-	B	-0-	84	1	1108	2	Y	-0-	88	1			21
03	1380	N	1380	-0-	-0-	B	-0-	95	1	1276	2	Y	8					29
								9	9									
04	1425	N	1425	-0-	-0-	B	-0-	99	1	1317	2	Y	8	1	8			36
								9	9									
05	1380	N	1380	-0-	-0-	B	-0-	97	1	1279	2	Y	4	29	1			11
								4	9									
06	1350	N	1345	-0-	-5	B	-0-	92	1	1243	2	Y	9					20
								10	9									
07	1488	N	1306	-0-	-182	B	-0-	93	1	1209	2	Y	4					24
								4	9									

WILSON, GB GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 187870 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 12194 PERF.11728 - 12070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1825	X	1825	-0-	-0-	B	-0-	128	1	1693	2	Y	4					77
								4	9									
03	1367	N	1367	-0-	-0-	B	-0-	94	1	1267	2	Y	5	72	1			10
								6	9									
04	2250	N	1729	-0-	-521	B	-0-	118	1	1575	2	Y	33	1	8			42
								36	9									
05	2323	N	2323	-0-	-0-	B	-0-	162	1	2142	2	Y	17					59
								19	9									
06	2213	N	2213	-0-	-0-	B	-0-	151	1	2038	2	Y	22	66	1			15
								24	9									
*07	2227	N	2227	-0-	-0-	B	-0-	158	1	2049	2	Y	18					33
								20	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. (I) GAS 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	2118	X	2118	-0-	-0-	B	-0-	151	1	1950	2	Y	15					105
								17	9									
03	2408	N	2408	-0-	-0-	B	-0-	169	1	2224	2	Y	14	85	1			34
								15	9									
04	2272	N	2272	-0-	-0-	B	-0-	159	1	2073	2	Y	36	1	8			69
								40	9									
05	2380	N	2380	-0-	-0-	B	-0-	169	1	2191	2	Y	18					87
								20	9									
06	2321	N	2321	-0-	-0-	B	-0-	164	1	2149	2	Y	7	77	1			17
								8	9									
*07	2398	N	2398	-0-	-0-	B	-0-	174	1	2205	2	Y	17					34
								19	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. (I) GAS 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	1689	X	1689	-0-	-0-	B	-0-	118	1	1562	2	Y	8					76
								9	9									
03	1715	N	1715	-0-	-0-	B	-0-	118	1	1586	2	Y	10					86
								11	9									
04	1697	N	1697	-0-	-0-	B	-0-	117	1	1568	2	Y	11	2	8			95
								12	9									
05	1860	N	1696	-0-	-164	B	-0-	117	1	1555	2	Y	22					117
								24	9									
06	1650	N	1573	-0-	-77	B	-0-	108	1	1455	2	Y	9					126
								10	9									
07	1767	N	1598	-0-	-169	B	-0-	114	1	1476	2	Y	7					133
								8	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
02	1512	N	1018	-0-	-494 B	-0-	71	1	947	2	N	-0-					77
03	1182	N	1182	-0-	-0- B	-0-	82	1	1100	2	N	-0-					77
04	1275	N	1275	-0-	-0- B	-0-	86	1	1148	2	N	37					114
							41	9									
05	1420	N	1420	-0-	-0- B	-0-	100	1	1320	2	N	-0-					114
06	1325	N	1325	-0-	-0- B	-0-	91	1	1227	2	N	6					120
							7	9									
*07	1340	N	1340	-0-	-0- B	-0-	96	1	1244	2	N	-0-					120

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
02	1203	N	1203	-0-	-0- B	-0-	83	1	1101	2	N	17					149
							19	9									
03	1302	N	1221	-0-	-81 B	-0-	84	1	1134	2	N	3					152
							3	9									
04	1290	N	1153	-0-	-137 B	-0-	80	1	1066	2	N	6					158
							7	9									
05	1333	N	1124	-0-	-209 B	-0-	77	1	1014	2	N	30	170	1			18
							33	9									
06	1184	N	1184	-0-	-0- B	-0-	82	1	1102	2	N	-0-					18
07	1178	N	1164	-0-	-14 B	-0-	83	1	1081	2	N	-0-					18

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
02	1064	N	920	-0-	-144 B	-0-	68	1	849	2	N	3					78
							3	9									
03	1116	N	986	-0-	-130 B	-0-	70	1	906	2	N	9					87
							10	9									
04	944	N	944	-0-	-0- B	-0-	66	1	870	2	N	7					94
							8	9									
05	1023	N	821	-0-	-202 B	-0-	60	1	758	2	N	3					97
							3	9									
06	960	N	922	-0-	-38 B	-0-	64	1	856	2	N	2					99
							2	9									
*07	1021	N	1021	-0-	-0- B	-0-	73	1	941	2	N	6					105
							7	9									

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 190474 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 12252 PERF.11704 - 11998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1050	X	1050	-0-	-0- B	-0-	72	1	959	2	Y	17					60
							19	9									
03	1521	N	1521	-0-	-0- B	-0-	105	1	1415	2	Y	1					61
							1	9									
04	1636	N	1636	-0-	-0- B	-0-	114	1	1520	2	Y	2	1	8			62
							2	9									
05	1404	N	1404	-0-	-0- B	-0-	98	1	1303	2	Y	3					65
							3	9									
06	1470	N	1387	-0-	-83 B	-0-	96	1	1288	2	Y	3					68
							3	9									
07	1612	N	1200	-0-	-412 B	-0-	86	1	1112	2	Y	2					70
							2	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
02	1400	N	1202	-0-	-198 B	-0-	88	1	1112	2	N	2					105
							2	9									
03	1615	N	1615	-0-	-0- B	-0-	115	1	1494	2	N	5					110
							6	9									
04	1559	N	1559	-0-	-0- B	-0-	112	1	1439	2	N	7	2	8			115
							8	9									
05	1710	N	1710	-0-	-0- B	-0-	123	1	1581	2	N	5					120
							6	9									
06	1560	N	1534	-0-	-26 B	-0-	110	1	1424	2	N	-0-					120
07	1612	N	1530	-0-	-82 B	-0-	113	1	1416	2	N	1					121
							1	9									

MATLOCK WELL #: 4 RRCID -> 190522 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11574 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	714	N	714	-0-	-0- B	-0-	50	1	662	2	Y	2					48
							2	9									
03	467	N	467	-0-	-0- B	-0-	32	1	435	2	Y	-0-					48
04	634	N	634	-0-	-0- B	-0-	44	1	588	2	Y	2					50
							2	9									
05	898	N	898	-0-	-0- B	-0-	62	1	824	2	Y	11					61
							12	9									
06	717	N	717	-0-	-0- B	-0-	50	1	667	2	Y	-0-					61
*07	835	N	835	-0-	-0- B	-0-	60	1	774	2	Y	1					62
							1	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
02	1468	N	1468	-0-	-0- B	-0-	102	1	1355	2	N	10					204
							11	9									
03	1597	N	1597	-0-	-0- B	-0-	110	1	1480	2	N	6	180	1			30
							7	9									
04	1620	N	1557	-0-	-63 B	-0-	108	1	1435	2	N	13	2	8			41
							14	9									
05	1612	N	1552	-0-	-60 B	-0-	108	1	1431	2	N	12					53
							13	9									
06	1560	N	984	-0-	-576 B	-0-	68	1	910	2	N	5					58
							6	9									
07	1612	N	224	-0-	-1388 B	-0-	16	1	206	2	N	2					60
							2	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
02	1284	X	1284	-0-	-0- B	-0-	89	1	1187	2	Y	7					86
							8	9									
03	1568	X	1568	-0-	-0- B	-0-	108	1	1456	2	Y	4					90
							4	9									
04	1473	N	1473	-0-	-0- B	-0-	102	1	1364	2	Y	6	3	8			93
							7	9									
05	1501	N	1501	-0-	-0- B	-0-	105	1	1396	2	Y	-0-					93
06	1474	N	1474	-0-	-0- B	-0-	99	1	1338	2	Y	34					127
							37	9									
*07	1482	N	1482	-0-	-0- B	-0-	106	1	1367	2	Y	8					135
							9	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
02	1495	X	1495	-0-	-0- B	-0-	105	1	1390	2	Y	-0-					45
03	1589	N	1589	-0-	-0- B	-0-	108	1	1459	2	Y	20					65
							22	9									
04	2369	N	2369	-0-	-0- B	-0-	165	1	2204	2	Y	-0-					65
05	2656	N	2656	-0-	-0- B	-0-	186	1	2468	2	Y	2					67
							2	9									
06	2187	N	2187	-0-	-0- B	-0-	151	1	2027	2	Y	8					75
							9	9									
*07	2113	N	2113	-0-	-0- B	-0-	151	1	1962	2	Y	-0-					75

PERRY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 191965 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 12065 PERF.11606 - 11826

02	1176	N	1160	-0-	-16 B	-0-	79	1	1047	2	N	31					122
							34	9									
03	1213	N	1213	-0-	-0- B	-0-	84	1	1129	2	N	-0-					122
04	1260	N	1190	-0-	-70 B	-0-	83	1	1107	2	N	-0-					122
05	1271	N	1225	-0-	-46 B	-0-	86	1	1139	2	N	-0-					122
06	1198	N	1198	-0-	-0- B	-0-	83	1	1115	2	N	-0-					122
07	1240	N	1234	-0-	-6 B	-0-	88	1	1146	2	N	-0-					122

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 192016 COMPL. DATE 11/05/2002 TOTAL DEPTH 11719 PERF.11204 - 11431

02	2133	X	2133	-0-	-0- B	-0-	149	1	1978	2	Y	5					100
							6	9									
03	2391	N	2391	-0-	-0- B	-0-	165	1	2220	2	Y	5					105
							6	9									
04	2313	N	2313	-0-	-0- B	-0-	161	1	2152	2	Y	-0-	105	1			-0-
05	2375	N	2375	-0-	-0- B	-0-	167	1	2208	2	Y	-0-					-0-
06	2310	N	2114	-0-	-196 B	-0-	146	1	1968	2	Y	-0-					-0-
*07	2392	N	2392	-0-	-0- B	-0-	171	1	2221	2	Y	-0-					-0-

WARREN, SM GU1 WELL #: 3 RRCID -> 192018 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 12280 PERF.11768 - 12064

02	1532	X	1532	-0-	-0- B	-0-	105	1	1393	2	Y	31					57
							34	9									
03	1766	N	1766	-0-	-0- B	-0-	120	1	1622	2	Y	22					79
							24	9									
04	1653	N	1653	-0-	-0- B	-0-	115	1	1530	2	Y	7					86
							8	9									
05	1705	N	1598	-0-	-107 B	-0-	111	1	1467	2	Y	18					104
							20	9									
06	1710	N	1444	-0-	-266 B	-0-	100	1	1343	2	Y	1	78	1			27
							1	9									
07	1705	N	1537	-0-	-168 B	-0-	110	1	1426	2	Y	1					28
							1	9									

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 192955 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11582 - 11788

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					7
06	14B2 EXT	93	-0-	93 B	93		6	1	87	2	N	-0-					7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	93						N	-0-					7

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
WILSON, P.M. HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 193001 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 11660 PERF.11380 - 11432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 193050 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11582 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1628	N	1628	-0-	-0-	B	-0-	114	1	1514	2	N	-0-					50
03	1712	N	1712	-0-	-0-	B	-0-	118	1	1594	2	N	-0-					50
04	1518	N	1518	-0-	-0-	B	-0-	106	1	1411	2	N	1	1	8			50
								1	9									
05	1798	N	1475	-0-	-323	B	-0-	103	1	1370	2	N	2					52
								2	9									
06	1650	N	1406	-0-	-244	B	-0-	97	1	1309	2	N	-0-					52
07	1581	N	1490	-0-	-91	B	-0-	102	1	1318	2	N	64					116
								70	9									

ALLRED WELL #: 4 RRCID -> 193622 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11618 - 11772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1457	N	1457	-0-	-0-	B	-0-	102	1	1355	2	N	-0-					55
03	1922	N	1420	-0-	-502	B	-0-	98	1	1322	2	N	-0-					55
04	1830	N	1407	-0-	-423	B	-0-	98	1	1309	2	N	-0-					55
05	1612	N	1447	-0-	-165	B	-0-	102	1	1345	2	N	-0-					55
06	1395	N	1395	-0-	-0-	B	-0-	95	1	1286	2	N	13					68
								14	9									
*07	1527	N	1527	-0-	-0-	B	-0-	109	1	1414	2	N	4					72
								4	9									

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193623 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 11670 PERF.11254 - 11426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1288	N	1248	-0-	-40	B	-0-	87	1	1161	2	N	-0-					53
03	1379	N	1379	-0-	-0-	B	-0-	95	1	1284	2	N	-0-					53
04	1440	N	1293	-0-	-147	B	-0-	90	1	1202	2	N	1	1	8			53
								1	9									
05	1395	N	1300	-0-	-95	B	-0-	91	1	1205	2	N	4					57
								4	9									
06	1320	N	1225	-0-	-95	B	-0-	85	1	1140	2	N	-0-					57
07	1333	N	1280	-0-	-53	B	-0-	91	1	1185	2	N	4					61
								4	9									

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 193626 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 11760 PERF.11326 - 11466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	991	X	991	-0-	-0-	B	-0-	69	1	920	2	Y	2					15
								2	9									
03	1055	N	1055	-0-	-0-	B	-0-	73	1	980	2	Y	2					17
								2	9									
04	1140	N	994	-0-	-146	B	-0-	69	1	924	2	Y	1					18
								1	9									
05	1085	N	1011	-0-	-74	B	-0-	71	1	938	2	Y	2					20
								2	9									
06	1020	N	932	-0-	-88	B	-0-	64	1	868	2	Y	-0-					20
*07	1043	N	1043	-0-	-0-	B	-0-	75	1	966	2	Y	2					22
								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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	3					16
03	154	N	154	-0-	-0-	B	-0-	11	1	142	2	Y	1					17
								1	9									
04	184	N	184	-0-	-0-	B	-0-	13	1	171	2	Y	-0-					17
05	112	N	112	-0-	-0-	B	-0-	8	1	104	2	Y	-0-					17
06	150	N	88	-0-	-62	B	-0-	6	1	82	2	Y	-0-					17
07	186	N	57	-0-	-129	B	-0-	4	1	51	2	Y	2					19
								2	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1120	N	1074	-0-	-46	B	-0-	75	1	996	2	N	3					87
								3	9									
03	1271	N	875	-0-	-396	B	-0-	60	1	812	2	N	3					90
								3	9									
04	1325	N	1325	-0-	-0-	B	-0-	91	1	1220	2	N	13					103
								14	9									
05	1231	N	1231	-0-	-0-	B	-0-	86	1	1145	2	N	-0-					103
06	1166	N	1166	-0-	-0-	B	-0-	80	1	1083	2	N	3	19	1			87
								3	9									
07	1333	N	1171	-0-	-162	B	-0-	84	1	1087	2	N	-0-					87

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1489	X	1489	-0-	-0-	B	-0-	104	1	1384	2	Y	1					90
								1	9									
03	1620	N	1620	-0-	-0-	B	-0-	111	1	1490	2	Y	17	88	1			19
								19	9									
04	1590	N	1349	-0-	-241	B	-0-	94	1	1255	2	Y	-0-					19
05	1643	N	1553	-0-	-90	B	-0-	109	1	1442	2	Y	2					21
								2	9									
06	1560	N	1520	-0-	-40	B	-0-	104	1	1404	2	Y	11					32
								12	9									
*07	1564	N	1564	-0-	-0-	B	-0-	112	1	1451	2	Y	1					33
								1	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1126	X	1126	-0-	-0-	B	-0-	79	1	1043	2	Y	4					78
								4	9									
03	1222	N	1222	-0-	-0-	B	-0-	83	1	1121	2	Y	16					94
								18	9									
04	1200	N	1157	-0-	-43	B	-0-	80	1	1073	2	Y	4	1	8			97
								4	9									
05	1240	N	1102	-0-	-138	B	-0-	77	1	1022	2	Y	3					100
								3	9									
06	1272	N	1272	-0-	-0-	B	-0-	88	1	1181	2	Y	3					103
								3	9									
07	1209	N	1139	-0-	-70	B	-0-	81	1	1052	2	Y	5	89	1			19
								6	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
02	1382	X	1382	-0-	-0- B	-0-	97	1	1282	2	Y	3					13
							3	9									
03	1249	N	1249	-0-	-0- B	-0-	86	1	1162	2	Y	1					14
							1	9									
04	1469	N	1469	-0-	-0- B	-0-	102	1	1365	2	Y	2					16
							2	9									
05	1167	N	1167	-0-	-0- B	-0-	82	1	1085	2	Y	-0-					16
06	744	N	744	-0-	-0- B	-0-	51	1	685	2	Y	7					23
							8	9									
*07	893	N	893	-0-	-0- B	-0-	64	1	827	2	Y	2					25
							2	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
02	5576	X	5576	-0-	-0- B	-0-	389	1	5162	2	Y	23					93
							25	9									
03	5266	X	5266	-0-	-0- B	-0-	361	1	4870	2	Y	32	80	1			45
							35	9									
04	6127	X	6127	-0-	-0- B	-0-	426	1	5684	2	Y	15	2	8			58
							17	9									
05	4178	X	4178	-0-	-0- B	-0-	289	1	3823	2	Y	60					118
							66	9									
06	4032	X	4032	-0-	-0- B	-0-	278	1	3741	2	Y	12					130
							13	9									
*07	4023	X	4023	-0-	-0- B	-0-	286	1	3708	2	Y	26	126	1			30
							29	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
02	1218	X	1218	-0-	-0- B	-0-	89	1	1126	2	Y	3					22
							3	9									
03	1452	N	1452	-0-	-0- B	-0-	101	1	1300	2	Y	46					68
							51	9									
04	1410	N	1302	-0-	-108 B	-0-	94	1	1205	2	Y	3	1	8			70
							3	9									
05	1465	N	1465	-0-	-0- B	-0-	106	1	1353	2	Y	5					75
							6	9									
06	1410	N	1072	-0-	-338 B	-0-	78	1	991	2	Y	3					78
							3	9									
*07	1429	N	1429	-0-	-0- B	-0-	106	1	1322	2	Y	1					79
							1	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
02	1648	N	1648	-0-	-0- B	-0-	116	1	1532	2	N	-0-					89
03	1767	N	1767	-0-	-0- B	-0-	122	1	1645	2	N	-0-					89
04	1780	N	1780	-0-	-0- B	-0-	124	1	1656	2	N	-0-					89
05	1829	N	1797	-0-	-32 B	-0-	126	1	1671	2	N	-0-					89
06	1715	N	1715	-0-	-0- B	-0-	115	1	1547	2	N	48					137
							53	9									
07	1829	N	1820	-0-	-9 B	-0-	130	1	1690	2	N	-0-					137

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

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
02	2000	N	2000	-0-	-0- B	-0-	140	1	1852	2	N	7					40
							8	9									
03	2294	N	2113	-0-	-181 B	-0-	145	1	1953	2	N	14					54
							15	9									
04	2220	N	1900	-0-	-320 B	-0-	132	1	1756	2	N	11					65
							12	9									
05	2240	N	2240	-0-	-0- B	-0-	156	1	2071	2	N	12					77
							13	9									
06	2040	N	2019	-0-	-21 B	-0-	139	1	1873	2	N	6					83
							7	9									
*07	2179	N	2179	-0-	-0- B	-0-	155	1	2011	2	N	12					95
							13	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
02	1464	X	1464	-0-	-0- B	-0-	102	1	1355	2	Y	6					39
							7	9									
03	2024	N	2024	-0-	-0- B	-0-	139	1	1874	2	Y	10					49
							11	9									
04	1770	N	1770	-0-	-0- B	-0-	122	1	1631	2	Y	15					64
							17	9									
05	1612	N	1461	-0-	-151 B	-0-	101	1	1339	2	Y	19					83
							21	9									
06	1710	N	1359	-0-	-351 B	-0-	93	1	1257	2	Y	8					91
							9	9									
07	1767	N	1456	-0-	-311 B	-0-	104	1	1342	2	Y	9					100
							10	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
02	982	N	982	-0-	-0- B	-0-	73	1	909	2	N	-0-					179
03	998	N	998	-0-	-0- B	-0-	72	1	922	2	N	4					183
							4	9									
04	1235	N	1235	-0-	-0- B	-0-	89	1	1129	2	N	15	1	8			197
							17	9									
05	1189	N	1189	-0-	-0- B	-0-	82	1	1075	2	N	29	179	1			47
							32	9									
06	1099	N	1099	-0-	-0- B	-0-	76	1	1020	2	N	3					50
							3	9									
*07	1177	N	1177	-0-	-0- B	-0-	84	1	1093	2	N	-0-					50

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
02	1232	X	1232	-0-	-0- B	-0-	86	1	1146	2	Y	-0-					71
03	1370	N	1370	-0-	-0- B	-0-	95	1	1275	2	Y	-0-					71
04	1290	N	1278	-0-	-12 B	-0-	87	1	1166	2	Y	23	3	8			91
							25	9									
05	1364	N	1287	-0-	-77 B	-0-	90	1	1197	2	Y	-0-	73	1			18
06	1320	N	1248	-0-	-72 B	-0-	86	1	1162	2	Y	-0-					18
*07	1343	N	1343	-0-	-0- B	-0-	96	1	1240	2	Y	6					24
							7	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
02	1708	N	1415	-0-	-293 B	-0-	99	1	1312	2	N	4					104
							4	9									
03	1674	N	1577	-0-	-97 B	-0-	109	1	1467	2	N	1					105
							1	9									
04	1597	N	1597	-0-	-0- B	-0-	111	1	1486	2	N	-0-					105
05	1615	N	1615	-0-	-0- B	-0-	113	1	1500	2	N	2					107
							2	9									
06	1571	N	1571	-0-	-0- B	-0-	109	1	1462	2	N	-0-					107
07	1643	N	1588	-0-	-55 B	-0-	114	1	1474	2	N	-0-					107

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
02	1073	N	1073	-0-	-0- B	-0-	75	1	998	2	N	-0-					99
03	1200	N	1200	-0-	-0- B	-0-	83	1	1117	2	N	-0-					99
04	1200	N	1156	-0-	-44 B	-0-	81	1	1075	2	N	-0-					99
05	1178	N	1172	-0-	-6 B	-0-	82	1	1090	2	N	-0-					99
06	1170	N	1116	-0-	-54 B	-0-	77	1	1033	2	N	5					104
							6	9									
07	1209	N	1068	-0-	-141 B	-0-	76	1	978	2	N	13					117
							14	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
02	884	N	884	-0-	-0- B	-0-	62	1	822	2	Y	-0-					-0-
03	986	N	986	-0-	-0- B	-0-	68	1	918	2	Y	-0-					-0-
04	990	N	990	-0-	-0- B	-0-	69	1	921	2	Y	-0-					-0-
05	1025	N	1025	-0-	-0- B	-0-	72	1	953	2	Y	-0-					-0-
06	1032	N	1032	-0-	-0- B	-0-	71	1	961	2	Y	-0-					-0-
*07	1057	N	1057	-0-	-0- B	-0-	76	1	981	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
02	1094	N	1094	-0-	-0- B	-0-	74	1	979	2	N	37					205
							41	9									
03	1240	N	1179	-0-	-61 B	-0-	81	1	1097	2	N	1	180	1			26
							1	9									
04	1200	N	1144	-0-	-56 B	-0-	80	1	1062	2	N	2	2	8			26
							2	9									
05	1209	N	1129	-0-	-80 B	-0-	79	1	1048	2	N	2					28
							2	9									
06	1140	N	1128	-0-	-12 B	-0-	74	1	993	2	N	55					83
							61	9									
07	1178	N	1050	-0-	-128 B	-0-	75	1	974	2	N	1					84
							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
02	1344	N	1057	-0-	-287 B	-0-	74	1	981	2	N	2					28
							2	9									
03	1457	N	1289	-0-	-168 B	-0-	89	1	1193	2	N	6					34
							7	9									
04	1380	N	1252	-0-	-128 B	-0-	86	1	1145	2	N	19	2	8			51
							21	9									
05	1371	N	1371	-0-	-0- B	-0-	96	1	1273	2	N	2					53
							2	9									
06	1276	N	1276	-0-	-0- B	-0-	88	1	1182	2	N	5					58
							6	9									
07	1302	N	1301	-0-	-1 B	-0-	93	1	1204	2	N	4					62
							4	9									

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. 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
02	1568	N	1405	-0-	-163	B	-0-		98	1	1296	2	Y	10	62	1			19
									11	9									
03	1777	N	1777	-0-	-0-	B	-0-		122	1	1646	2	Y	8					27
									9	9									
04	1921	N	1921	-0-	-0-	B	-0-		131	1	1748	2	Y	38					65
									42	9									
05	1825	N	1825	-0-	-0-	B	-0-		128	1	1691	2	Y	5	58	1			12
									6	9									
06	1710	N	1618	-0-	-92	B	-0-		110	1	1482	2	Y	24					36
									26	9									
07	1767	N	1568	-0-	-199	B	-0-		112	1	1445	2	Y	10					46
									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. 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
02	1540	N	1540	-0-	-0-	B	-0-		106	1	1402	2	N	29					108
									32	9									
03	1642	N	1642	-0-	-0-	B	-0-		112	1	1505	2	N	23					131
									25	9									
04	1603	N	1603	-0-	-0-	B	-0-		112	1	1489	2	N	2	1	8			132
									2	9									
05	1705	N	1663	-0-	-42	B	-0-		114	1	1510	2	N	35					167
									39	9									
06	1590	N	1584	-0-	-6	B	-0-		107	1	1447	2	N	27					194
									30	9									
07	1643	N	1593	-0-	-50	B	-0-		114	1	1472	2	N	6					200
									7	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. 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					67
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					67
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					67
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					67
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					67
07	14B DENY		-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. 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
02	372	N	372	-0-	-0-	B	-0-		26	1	345	2	Y	1					25
									1	9									
03	392	N	392	-0-	-0-	B	-0-		27	1	365	2	Y	-0-					25
04	480	N	297	-0-	-183	B	-0-		21	1	275	2	Y	1					26
									1	9									
05	861	N	861	-0-	-0-	B	-0-		60	1	799	2	Y	2					28
									2	9									
06	842	N	842	-0-	-0-	B	-0-		58	1	780	2	Y	4					32
									4	9									
*07	749	N	749	-0-	-0-	B	-0-		54	1	695	2	Y	-0-					32

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 197151 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11280 - 11524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	952	N	871	-0-	-81 B	-0-	64	1	801	2	N	5					36
							6	9									
03	1038	N	1038	-0-	-0- B	-0-	75	1	957	2	N	5					41
							6	9									
04	1039	N	1039	-0-	-0- B	-0-	76	1	961	2	N	2	2	8			41
							2	9									
05	1061	N	1061	-0-	-0- B	-0-	78	1	983	2	N	-0-					41
06	1057	N	1057	-0-	-0- B	-0-	77	1	980	2	N	-0-					41
07	1085	N	1062	-0-	-23 B	-0-	80	1	981	2	N	1					42
							1	9									

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 197261 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 11999 PERF.11480 - 11797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	616	N	613	-0-	-3 B	-0-	43	1	570	2	N	-0-					120
03	682	N	392	-0-	-290 B	-0-	27	1	365	2	N	-0-					120
04	660	N	450	-0-	-210 B	-0-	31	1	417	2	N	2					122
							2	9									
05	682	N	614	-0-	-68 B	-0-	43	1	565	2	N	5					127
							6	9									
06	619	N	619	-0-	-0- B	-0-	42	1	571	2	N	5					132
							6	9									
*07	675	N	675	-0-	-0- B	-0-	48	1	627	2	N	-0-					132

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 197263 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11548 - 11724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	847	N	847	-0-	-0- B	-0-	59	1	785	2	N	3					156
							3	9									
03	1275	N	1275	-0-	-0- B	-0-	88	1	1187	2	N	-0-					156
04	1419	N	1419	-0-	-0- B	-0-	99	1	1319	2	N	1					157
							1	9									
05	1197	N	1197	-0-	-0- B	-0-	84	1	1112	2	N	1					158
							1	9									
06	1170	N	621	-0-	-549 B	-0-	40	1	542	2	N	35	183	1			10
							39	9									
07	1209	N	1158	-0-	-51 B	-0-	81	1	1049	2	N	25					35
							28	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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	749	N	749	-0-	-0- B	-0-	52	1	690	2	Y	6					57
							7	9									
03	948	N	948	-0-	-0- B	-0-	65	1	882	2	Y	1					58
							1	9									
04	924	N	924	-0-	-0- B	-0-	64	1	858	2	Y	2	1	8			59
							2	9									
05	837	N	769	-0-	-68 B	-0-	53	1	706	2	Y	9					68
							10	9									
06	930	N	677	-0-	-253 B	-0-	47	1	630	2	Y	-0-					68
07	961	N	848	-0-	-113 B	-0-	60	1	784	2	Y	4					72
							4	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
02	819	N	819	-0-	-0- B	-0-	57	1	758	2	Y	4					59
							4	9									
03	949	N	949	-0-	-0- B	-0-	66	1	883	2	Y	-0-					59
04	930	N	675	-0-	-255 B	-0-	47	1	628	2	Y	-0-					59
05	1184	N	1184	-0-	-0- B	-0-	82	1	1083	2	Y	17					76
							19	9									
06	1217	N	1217	-0-	-0- B	-0-	84	1	1126	2	Y	6					82
							7	9									
*07	1234	N	1234	-0-	-0- B	-0-	88	1	1145	2	Y	1					83
							1	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
02	1288	N	1288	-0-	-0- B	-0-	90	1	1198	2	N	-0-					79
03	1488	N	1357	-0-	-131 B	-0-	93	1	1256	2	N	7					86
							8	9									
04	1470	N	1017	-0-	-453 B	-0-	71	1	946	2	N	-0-					86
05	1458	N	1458	-0-	-0- B	-0-	102	1	1352	2	N	4	73	1			17
							4	9									
06	1478	N	1478	-0-	-0- B	-0-	102	1	1376	2	N	-0-					17
*07	1553	N	1553	-0-	-0- B	-0-	111	1	1440	2	N	2					19
							2	9									

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 197464 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 11710 PERF.11172 - 11376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	145	169	1			76
03	744	N	744	-0-	-0- B	-0-	40	1	544	2	Y	145	169	1			52
							160	9									
04	665	N	665	-0-	-0- B	-0-	33	1	439	2	Y	175	164	1	4	8	59
							193	9									
05	792	N	792	-0-	-0- B	-0-	45	1	593	2	Y	140					199
							154	9									
06	865	N	865	-0-	-0- B	-0-	49	1	662	2	Y	140	175	1			164
							154	9									
*07	897	N	897	-0-	-0- B	-0-	53	1	681	2	Y	148	163	1			149
							163	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
02	1542	N	1542	-0-	-0- B	-0-	108	1	1434	2	N	-0-					147
03	1829	N	1424	-0-	-405 B	-0-	98	1	1326	2	N	-0-					147
04	1470	N	1456	-0-	-14 B	-0-	101	1	1354	2	N	1	1	8			147
							1	9									
05	1705	N	1377	-0-	-328 B	-0-	95	1	1258	2	N	22					169
							24	9									
06	1485	N	1485	-0-	-0- B	-0-	103	1	1382	2	N	-0-					169
07	1519	N	1514	-0-	-5 B	-0-	108	1	1405	2	N	1					170
							1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
02	823	N	823	-0-	-0- B	-0-	57	1	755	2	Y	10					48
							11	9									
03	993	N	993	-0-	-0- B	-0-	68	1	918	2	Y	6					54
							7	9									
04	976	N	976	-0-	-0- B	-0-	66	1	886	2	Y	22					76
							24	9									
05	992	N	992	-0-	-0- B	-0-	69	1	908	2	Y	14					90
							15	9									
06	960	N	951	-0-	-9 B	-0-	65	1	878	2	Y	7	78	1			19
							8	9									
07	1023	N	973	-0-	-50 B	-0-	69	1	896	2	Y	7					26
							8	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
02	456	N	456	-0-	-0- B	-0-	36	1	420	2	Y	-0-					28
03	700	N	700	-0-	-0- B	-0-	52	1	647	2	Y	1					29
							1	9									
04	884	N	884	-0-	-0- B	-0-	65	1	817	2	Y	2					31
							2	9									
05	807	N	807	-0-	-0- B	-0-	58	1	748	2	Y	1					32
							1	9									
06	711	N	711	-0-	-0- B	-0-	49	1	661	2	Y	1					33
							1	9									
07	868	N	747	-0-	-121 B	-0-	53	1	693	2	Y	1					34
							1	9									

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 197842 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11442 - 11610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1173	X	1173	-0-	-0- B	-0-	82	1	1084	2	Y	6					51
							7	9									
03	1301	N	1301	-0-	-0- B	-0-	89	1	1205	2	Y	6	47	1			10
							7	9									
04	1317	N	1317	-0-	-0- B	-0-	91	1	1220	2	Y	5					15
							6	9									
05	1347	N	1347	-0-	-0- B	-0-	95	1	1252	2	Y	-0-					15
06	1260	N	1223	-0-	-37 B	-0-	84	1	1128	2	Y	10					25
							11	9									
07	1364	N	1318	-0-	-46 B	-0-	93	1	1207	2	Y	16					41
							18	9									

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 197843 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 11725 PERF.11260 - 11440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-	Y	NO RPT	-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 198721 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 11912 PERF.11482 - 11724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1491	X	1491	-0-	-0-	B	-0-	104	1	1380	2	Y	6					76
								7	9									
03	1387	N	1387	-0-	-0-	B	-0-	94	1	1265	2	Y	25					101
								28	9									
04	1800	N	1721	-0-	-79	B	-0-	119	1	1591	2	Y	10	85	1			26
								11	9									
05	1685	N	1685	-0-	-0-	B	-0-	118	1	1559	2	Y	7					33
								8	9									
06	1552	N	1552	-0-	-0-	B	-0-	107	1	1439	2	Y	5					38
								6	9									
07	1767	N	1446	-0-	-321	B	-0-	103	1	1336	2	Y	6					44
								7	9									

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 198722 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 11969 PERF.11560 - 11704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	868	N	824	-0-	-44	B	-0-	57	1	757	2	N	9					120
								10	9									
03	992	N	924	-0-	-68	B	-0-	64	1	860	2	N	-0-					120
04	900	N	889	-0-	-11	B	-0-	62	1	826	2	N	1	1	8			120
								1	9									
05	909	N	909	-0-	-0-	B	-0-	64	1	842	2	N	3					123
								3	9									
06	904	N	904	-0-	-0-	B	-0-	62	1	829	2	N	12	116	1			19
								13	9									
07	930	N	915	-0-	-15	B	-0-	65	1	844	2	N	5					24
								6	9									

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 198723 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11336 - 11610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1195	N	1195	-0-	-0-	B	-0-	84	1	1111	2	N	-0-					65
03	1364	N	1166	-0-	-198	B	-0-	81	1	1085	2	N	-0-					65
04	1200	N	1178	-0-	-22	B	-0-	82	1	1096	2	N	-0-					65
05	1333	N	1187	-0-	-146	B	-0-	80	1	1055	2	N	47					112
								52	9									
06	1381	N	1381	-0-	-0-	B	-0-	95	1	1279	2	N	6					118
								7	9									
*07	1371	N	1371	-0-	-0-	B	-0-	98	1	1272	2	N	1					119
								1	9									

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
02	1148	X	1148	-0-	-0-	B	-0-	79	1	1050	2	Y	17	108	1			15
								19	9									
03	1583	N	1583	-0-	-0-	B	-0-	109	1	1471	2	Y	3					18
								3	9									
04	1435	N	1435	-0-	-0-	B	-0-	100	1	1329	2	Y	5	2	8			21
								6	9									
05	1271	N	957	-0-	-314	B	-0-	67	1	884	2	Y	5					26
								6	9									
06	1644	N	1644	-0-	-0-	B	-0-	114	1	1529	2	Y	1					27
								1	9									
07	1488	N	-0-	-0-	-1488	B	-0-					Y	2					29

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
02	1691	X	1691	-0-	-0- B	-0-	112	1	1489	2	Y	82					169
							90	9									
03	1448	N	1448	-0-	-0- B	-0-	100	1	1348	2	Y	-0-					169
04	2025	N	2025	-0-	-0- B	-0-	141	1	1881	2	Y	3					172
							3	9									
05	1985	N	1985	-0-	-0- B	-0-	136	1	1806	2	Y	39	188	1			23
							43	9									
06	1915	N	1915	-0-	-0- B	-0-	132	1	1772	2	Y	10					33
							11	9									
07	1984	N	1915	-0-	-69 B	-0-	137	1	1778	2	Y	-0-					33

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
02	1163	X	1163	-0-	-0- B	-0-	81	1	1073	2	Y	8					45
							9	9									
03	1408	N	1408	-0-	-0- B	-0-	96	1	1291	2	Y	19					64
							21	9									
04	1329	N	1329	-0-	-0- B	-0-	92	1	1233	2	Y	4					68
							4	9									
05	1306	N	1306	-0-	-0- B	-0-	91	1	1208	2	Y	6					74
							7	9									
06	1350	N	985	-0-	-365 B	-0-	68	1	915	2	Y	2					76
							2	9									
07	1364	N	729	-0-	-635 B	-0-	51	1	661	2	Y	15					91
							17	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
02	940	X	940	-0-	-0- B	-0-	66	1	870	2	Y	4	49	1			11
							4	9									
03	1068	N	1068	-0-	-0- B	-0-	73	1	988	2	Y	6					17
							7	9									
04	1010	N	1010	-0-	-0- B	-0-	70	1	932	2	Y	7					24
							8	9									
05	1031	N	1031	-0-	-0- B	-0-	71	1	946	2	Y	13					37
							14	9									
06	1018	N	1018	-0-	-0- B	-0-	70	1	946	2	Y	2					39
							2	9									
*07	1021	N	1021	-0-	-0- B	-0-	73	1	942	2	Y	5					44
							6	9									

SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 199410 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 11955 PERF.11462 - 11694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1176	N	761	-0-	-415 B	-0-	53	1	708	2	N	-0-					154
03	1425	N	1425	-0-	-0- B	-0-	98	1	1325	2	N	2					156
							2	9									
04	1412	N	1412	-0-	-0- B	-0-	98	1	1306	2	N	7	2	8			161
							8	9									
05	1422	N	1422	-0-	-0- B	-0-	100	1	1322	2	N	-0-					161
06	1380	N	1345	-0-	-35 B	-0-	93	1	1251	2	N	1					162
							1	9									
07	1457	N	1357	-0-	-100 B	-0-	97	1	1259	2	N	1					163
							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
02	2363	N	2363	-0-	-0- B	-0-	165	1	2190	2	N	7					184
							8	9									
03	2635	N	2498	-0-	-137 B	-0-	171	1	2309	2	N	16	171	1			29
							18	9									
04	2550	X	2312	-0-	-238 B	-0-	161	1	2151	2	N	-0-					29
05	2635	X	2475	-0-	-160 B	-0-	174	1	2301	2	N	-0-					29
06	2550	X	2276	-0-	-274 B	-0-	157	1	2119	2	N	-0-					29
07	2604	X	2249	-0-	-355 B	-0-	161	1	2082	2	N	5					34
							6	9									

ALLRED WELL #: 7 RRCID -> 199597 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 12035 PERF.11629 - 11834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1505	X	1505	-0-	-0- B	-0-	105	1	1397	2	Y	3					41
							3	9									
03	1640	N	1640	-0-	-0- B	-0-	113	1	1523	2	Y	4					45
							4	9									
04	1740	N	1599	-0-	-141 B	-0-	111	1	1478	2	Y	9					54
							10	9									
05	1674	N	1573	-0-	-101 B	-0-	110	1	1461	2	Y	2					56
							2	9									
06	1590	N	1518	-0-	-72 B	-0-	105	1	1410	2	Y	3	54	1			5
							3	9									
07	1643	N	1519	-0-	-124 B	-0-	109	1	1409	2	Y	1					6
							1	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
02	1346	X	1346	-0-	-0- B	-0-	92	1	1226	2	Y	25					112
							28	9									
03	1501	N	1501	-0-	-0- B	-0-	102	1	1370	2	Y	26	102	1			36
							29	9									
04	1478	N	1478	-0-	-0- B	-0-	103	1	1373	2	Y	2	1	8			37
							2	9									
05	1496	N	1496	-0-	-0- B	-0-	105	1	1391	2	Y	-0-					37
06	1514	N	1514	-0-	-0- B	-0-	101	1	1363	2	Y	45					82
							50	9									
07	1519	N	1489	-0-	-30 B	-0-	107	1	1381	2	Y	1					83
							1	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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-2					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-2					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-2					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-2					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-2					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-2					Y	NO RPT					-0-

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
02	888	N	888	-0-	-0- B	-0-	62	1	826	2	Y	-0-					1
03	1049	N	1049	-0-	-0- B	-0-	72	1	977	2	Y	-0-					1
04	994	N	994	-0-	-0- B	-0-	64	1	858	2	Y	65	1	8			65
							72	9									
05	992	N	979	-0-	-13 B	-0-	69	1	910	2	Y	-0-					65
06	1020	N	927	-0-	-93 B	-0-	64	1	863	2	Y	-0-					65
07	1023	N	785	-0-	-238 B	-0-	50	1	643	2	Y	84	124	1			25
							92	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	952	N	945	-0-		-7 B	-0-		66	1	871	2	N	7					44
									8	9									
03	1056	N	1056	-0-		-0- B	-0-		73	1	983	2	N	-0-					44
04	1020	N	958	-0-		-62 B	-0-		67	1	890	2	N	1					45
									1	9									
05	1054	N	832	-0-		-222 B	-0-		58	1	770	2	N	4					49
									4	9									
06	1020	N	677	-0-		-343 B	-0-		47	1	629	2	N	1					50
									1	9									
*07	1196	N	1196	-0-		-0- B	-0-		83	1	1076	2	N	34					84
									37	9									

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 199949 COMPL. DATE 12/27/2003 TOTAL DEPTH 12115 PERF.11578 - 11838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1484	N	1479	-0-		-5 B	-0-		104	1	1375	2	N	-0-					14
03	1736	N	1707	-0-		-29 B	-0-		117	1	1577	2	N	12	2	1			24
									13	9									
04	1670	N	1670	-0-		-0- B	-0-		115	1	1538	2	N	15	1	8			38
									17	9									
05	1655	N	1655	-0-		-0- B	-0-		115	1	1523	2	N	15					53
									17	9									
06	1659	N	1659	-0-		-0- B	-0-		114	1	1535	2	N	9					62
									10	9									
07	1736	N	1691	-0-		-45 B	-0-		121	1	1569	2	N	1					63
									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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	840	N	-0-	-0-		-840 B	-0-						N	-0-					68
03	1085	N	-0-	-0-		-1085 B	-0-						N	-0-					68
04	720	N	359	-0-		-361 B	-0-		25	1	334	2	N	-0-					68
05	352	N	352	-0-		-0- B	-0-		25	1	327	2	N	-0-					68
06	0	N	-0-	-0-		-0- B	-0-						N	-0-					68
07	372	N	-0-	-0-		-372 B	-0-						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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1424	X	1424	-0-		-0- B	-0-		99	1	1311	2	Y	13					97
									14	9									
03	1656	N	1656	-0-		-0- B	-0-		114	1	1540	2	Y	2					99
									2	9									
04	1590	N	1534	-0-		-56 B	-0-		107	1	1426	2	Y	1	79	1			21
									1	9									
05	1581	N	1438	-0-		-143 B	-0-		101	1	1337	2	Y	-0-					21
06	1590	N	1340	-0-		-250 B	-0-		92	1	1237	2	Y	10					31
									11	9									
07	1581	N	1134	-0-		-447 B	-0-		81	1	1045	2	Y	7					38
									8	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
02	1353	X	1353	-0-	-0- B	-0-	94	1	1247	2	Y	11					26
							12	9									
03	1374	N	1374	-0-	-0- B	-0-	95	1	1275	2	Y	4					30
							4	9									
04	1470	N	1455	-0-	-15 B	-0-	101	1	1342	2	Y	11					41
							12	9									
05	1488	N	1436	-0-	-52 B	-0-	100	1	1327	2	Y	8					49
							9	9									
06	1389	N	1389	-0-	-0- B	-0-	96	1	1291	2	Y	2	45	1			6
							2	9									
07	1519	N	1366	-0-	-153 B	-0-	96	1	1249	2	Y	19					25
							21	9									

BARTON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 200859 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 12054 PERF.11474 - 11744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1028	X	1028	-0-	-0- B	-0-	72	1	956	2	Y	-0-					49
03	1106	N	1106	-0-	-0- B	-0-	76	1	1028	2	Y	2					51
							2	9									
04	1074	N	1074	-0-	-0- B	-0-	75	1	999	2	Y	-0-					51
05	1153	N	1153	-0-	-0- B	-0-	80	1	1066	2	Y	6					57
							7	9									
06	1050	N	958	-0-	-92 B	-0-	66	1	891	2	Y	1					58
							1	9									
07	1085	N	895	-0-	-190 B	-0-	64	1	831	2	Y	-0-					58

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200864 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 11886 PERF.11386 - 11609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1176	X	1176	-0-	-0- B	-0-	82	1	1092	2	Y	2					58
							2	9									
03	1322	N	1322	-0-	-0- B	-0-	90	1	1217	2	Y	14					72
							15	9									
04	1230	N	1199	-0-	-31 B	-0-	83	1	1113	2	Y	3	2	8			73
							3	9									
05	1302	N	1287	-0-	-15 B	-0-	90	1	1191	2	Y	5					78
							6	9									
06	1290	N	1193	-0-	-97 B	-0-	82	1	1111	2	Y	-0-	15	1			63
07	1240	N	1178	-0-	-62 B	-0-	84	1	1092	2	Y	2					65
							2	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. (I) GAS 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	1040	X	1040	-0-	-0- B	-0-	73	1	963	2	Y	4					97
							4	9									
03	935	N	935	-0-	-0- B	-0-	64	1	863	2	Y	7					104
							8	9									
04	1257	N	1257	-0-	-0- B	-0-	87	1	1162	2	Y	7	86	1			25
							8	9									
05	1228	N	1228	-0-	-0- B	-0-	86	1	1134	2	Y	7					32
							8	9									
06	1166	N	1166	-0-	-0- B	-0-	80	1	1082	2	Y	4					36
							4	9									
07	1240	N	1211	-0-	-29 B	-0-	86	1	1115	2	Y	9					45
							10	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
MATLOCK WELL #: 5 RRCID -> 201156 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 12026 PERF.11572 - 11820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1509	X	1509	-0-		-0-	B	-0-	109	1	1389	2	Y	10					77
									11	9									
03	2067	N	2067	-0-		-0-	B	-0-	145	1	1904	2	Y	16					93
									18	9									
04	1916	N	1916	-0-		-0-	B	-0-	137	1	1771	2	Y	7	3	8			97
									8	9									
05	1697	N	1697	-0-		-0-	B	-0-	120	1	1571	2	Y	5					102
									6	9									
06	1950	N	1554	-0-		-396	B	-0-	106	1	1429	2	Y	17					119
									19	9									
07	1984	N	1888	-0-		-96	B	-0-	135	1	1752	2	Y	1					120
									1	9									

JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 201164 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11316 - 11536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1134	N	1134	-0-		-0-	B	-0-	83	1	1051	2	N	-0-					87
03	1147	N	1091	-0-		-56	B	-0-	79	1	1011	2	N	1					88
									1	9									
04	1217	N	1217	-0-		-0-	B	-0-	88	1	1126	2	N	3	3	8			88
									3	9									
05	1271	N	1252	-0-		-19	B	-0-	87	1	1099	2	N	60					148
									66	9									
06	1263	N	1263	-0-		-0-	B	-0-	83	1	1060	2	N	109	186	1			71
									120	9									
07	1271	N	1266	-0-		-5	B	-0-	91	1	1132	2	N	39					110
									43	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. GAS	(I) 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	53	N	53	-0-		-0-	B	-0-	4	1	49	2	Y	-0-					23
03	1682	N	1682	-0-		-0-	B	-0-	116	1	1566	2	Y	-0-					23
04	1884	N	1884	-0-		-0-	B	-0-	131	1	1752	2	Y	1	1	8			23
									1	9									
05	1826	N	1826	-0-		-0-	B	-0-	128	1	1698	2	Y	-0-					23
06	1809	N	1809	-0-		-0-	B	-0-	125	1	1683	2	Y	1					24
									1	9									
07	1953	N	1837	-0-		-116	B	-0-	131	1	1703	2	Y	3					27
									3	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. GAS	(I) 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	1012	N	1012	-0-		-0-	B	-0-	71	1	938	2	N	3					155
									3	9									
03	1116	N	1063	-0-		-53	B	-0-	73	1	984	2	N	5					160
									6	9									
04	1050	N	906	-0-		-144	B	-0-	63	1	837	2	N	5					165
									6	9									
05	1116	N	1116	-0-		-0-	B	-0-	76	1	1009	2	N	28	178	1			15
									31	9									
06	1020	N	1006	-0-		-14	B	-0-	69	1	934	2	N	3					18
									3	9									
*07	1088	N	1088	-0-		-0-	B	-0-	77	1	1003	2	N	7					25
									8	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
02	896	N	715	-0-	-181 B	-0-	50	1	661	2	N	4					159
							4	9									
03	1023	N	868	-0-	-155 B	-0-	60	1	808	2	N	-0-					159
04	960	N	393	-0-	-567 B	-0-	27	1	366	2	N	-0-					159
05	825	N	825	-0-	-0- B	-0-	58	1	767	2	N	-0-					159
06	847	N	847	-0-	-0- B	-0-	58	1	786	2	N	3					162
							3	9									
*07	907	N	907	-0-	-0- B	-0-	65	1	840	2	N	2					164
							2	9									

CHADWICK GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 201317 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11452 - 11718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1232	N	1182	-0-	-50 B	-0-	83	1	1095	2	N	4					184
							4	9									
03	1333	N	1157	-0-	-176 B	-0-	80	1	1077	2	N	-0-	162	1			22
04	1332	N	1332	-0-	-0- B	-0-	93	1	1239	2	N	-0-					22
05	1322	N	1322	-0-	-0- B	-0-	93	1	1229	2	N	-0-					22
06	1283	N	1283	-0-	-0- B	-0-	88	1	1189	2	N	5					27
							6	9									
07	1364	N	1300	-0-	-64 B	-0-	93	1	1207	2	N	-0-					27

ALLRED WELL #: 9 RRCID -> 201320 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 11981 PERF.11772 - 11520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	952	N	928	-0-	-24 B	-0-	63	1	835	2	N	27					194
							30	9									
03	1054	N	823	-0-	-231 B	-0-	57	1	765	2	N	1	166	1			29
							1	9									
04	1172	N	1172	-0-	-0- B	-0-	82	1	1090	2	N	-0-					29
05	1222	N	1222	-0-	-0- B	-0-	86	1	1136	2	N	-0-					29
06	1199	N	1199	-0-	-0- B	-0-	83	1	1115	2	N	1					30
							1	9									
*07	1212	N	1212	-0-	-0- B	-0-	87	1	1125	2	N	-0-					30

SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 201330 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11484 - 11708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1176	N	989	-0-	-187 B	-0-	69	1	920	2	N	-0-					116
03	1766	N	1766	-0-	-0- B	-0-	121	1	1633	2	N	11					127
							12	9									
04	1269	N	1269	-0-	-0- B	-0-	88	1	1175	2	N	5					132
							6	9									
05	1249	N	1249	-0-	-0- B	-0-	88	1	1159	2	N	2					134
							2	9									
06	1380	N	1115	-0-	-265 B	-0-	77	1	1038	2	N	-0-					134
07	1302	N	957	-0-	-345 B	-0-	69	1	888	2	N	-0-					134

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 201331 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 11625 PERF.11266 - 11468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1652	N	1614	-0-	-38 B	-0-	113	1	1495	2	N	5					47
							6	9									
03	1829	N	1765	-0-	-64 B	-0-	121	1	1636	2	N	7					54
							8	9									
04	1800	N	1740	-0-	-60 B	-0-	121	1	1613	2	N	5					59
							6	9									
05	1798	N	1778	-0-	-20 B	-0-	125	1	1650	2	N	3					62
							3	9									
06	1727	N	1727	-0-	-0- B	-0-	119	1	1608	2	N	-0-					62
07	1798	N	1744	-0-	-54 B	-0-	125	1	1616	2	N	3					65
							3	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
02	2029	X	2029	-0-	-0- B	-0-	140	1	1853	2	Y	33					57
							36	9									
03	2307	N	2307	-0-	-0- B	-0-	159	1	2148	2	Y	-0-					57
04	2340	N	2292	-0-	-48 B	-0-	157	1	2101	2	Y	31					88
							34	9									
05	2328	N	2328	-0-	-0- B	-0-	163	1	2165	2	Y	-0-					88
06	2699	N	2699	-0-	-0- B	-0-	183	1	2470	2	Y	42	85	1			45
							46	9									
07	2356	N	1990	-0-	-366 B	-0-	143	1	1847	2	Y	-0-					45

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
02	1167	X	1167	-0-	-0- B	-0-	82	1	1084	2	Y	1					16
							1	9									
03	2030	X	2030	-0-	-0- B	-0-	140	1	1888	2	Y	2					18
							2	9									
04	2003	X	2003	-0-	-0- B	-0-	139	1	1862	2	Y	2	2	8			18
							2	9									
05	2015	X	1903	-0-	-112 B	-0-	134	1	1769	2	Y	-0-					18
06	1980	N	1579	-0-	-401 B	-0-	109	1	1470	2	Y	-0-					18
07	2077	N	1824	-0-	-253 B	-0-	130	1	1691	2	Y	3					21
							3	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
02	756	N	545	-0-	-211 B	-0-	42	1	503	2	N	-0-					49
03	620	N	577	-0-	-43 B	-0-	43	1	534	2	N	-0-					49
04	600	N	536	-0-	-64 B	-0-	38	1	497	2	N	1	1	8			49
							1	9									
05	589	N	538	-0-	-51 B	-0-	41	1	497	2	N	-0-					49
06	570	N	494	-0-	-76 B	-0-	34	1	458	2	N	2					51
							2	9									
07	558	N	511	-0-	-47 B	-0-	37	1	474	2	N	-0-					51

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
02	1467	N	1467	-0-	-0- B	-0-	103	1	1364	2	N	-0-					97
03	1488	N	1444	-0-	-44 B	-0-	97	1	1306	2	N	37					134
							41	9									
04	1350	N	1335	-0-	-15 B	-0-	93	1	1242	2	N	-0-					134
05	1612	N	1372	-0-	-240 B	-0-	96	1	1273	2	N	3					137
							3	9									
06	1481	N	1481	-0-	-0- B	-0-	102	1	1379	2	N	-0-	41	1			93
*07	1753	N	1753	-0-	-0- B	-0-	126	1	1627	2	N	-0-					93

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
02	1428	N	1330	-0-	-98 B	-0-	93	1	1237	2	N	-0-					72
03	1612	N	1583	-0-	-29 B	-0-	106	1	1423	2	N	49					121
							54	9									
04	1504	N	1504	-0-	-0- B	-0-	105	1	1399	2	N	-0-					121
05	1498	N	1498	-0-	-0- B	-0-	105	1	1393	2	N	-0-					121
06	1530	N	1356	-0-	-174 B	-0-	94	1	1262	2	N	-0-					121
07	1550	N	1395	-0-	-155 B	-0-	100	1	1295	2	N	-0-					121

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
02	1742	X	1742	-0-	-0- B	-0-	122	1	1612	2	Y	7					52
							8	9									
03	1500	N	1500	-0-	-0- B	-0-	104	1	1396	2	Y	-0-					52
04	1349	N	1349	-0-	-0- B	-0-	94	1	1254	2	Y	1	1	8			52
							1	9									
05	1162	N	1162	-0-	-0- B	-0-	81	1	1071	2	Y	9					61
							10	9									
06	1156	N	1156	-0-	-0- B	-0-	80	1	1075	2	Y	1					62
							1	9									
*07	1224	N	1224	-0-	-0- B	-0-	87	1	1134	2	Y	3					65
							3	9									

JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 202753 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11310 - 11508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1074	X	1074	-0-	-0- B	-0-	75	1	999	2	Y	-0-					36
03	1006	N	1006	-0-	-0- B	-0-	67	1	902	2	Y	34					70
							37	9									
04	870	N	759	-0-	-111 B	-0-	53	1	705	2	Y	1	1	8			70
							1	9									
05	1178	N	742	-0-	-436 B	-0-	52	1	689	2	Y	1					71
							1	9									
06	990	N	756	-0-	-234 B	-0-	52	1	703	2	Y	1					72
							1	9									
*07	863	N	863	-0-	-0- B	-0-	62	1	801	2	Y	-0-					72

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
02	1832	X	1832	-0-	-0- B	-0-	127	1	1680	2	Y	23					52
							25	9									
03	1729	N	1729	-0-	-0- B	-0-	118	1	1590	2	Y	19					71
							21	9									
04	2010	N	1474	-0-	-536 B	-0-	101	1	1347	2	Y	24	70	1			25
							26	9									
05	2015	N	1972	-0-	-43 B	-0-	137	1	1817	2	Y	16					41
							18	9									
06	1904	N	1904	-0-	-0- B	-0-	130	1	1755	2	Y	17					58
							19	9									
*07	1961	N	1961	-0-	-0- B	-0-	140	1	1808	2	Y	12					70
							13	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
02	2697	X	2697	-0-	-0- B	-0-	190	1	2464	2	Y	39					62
							43	9									
03	2850	X	2850	-0-	-0- B	-0-	200	1	2641	2	Y	8					70
							9	9									
04	2310	X	1874	-0-	-436 B	-0-	134	1	1738	2	Y	2	2	8			70
							2	9									
05	2745	X	2745	-0-	-0- B	-0-	196	1	2537	2	Y	11					81
							12	9									
06	2310	X	2028	-0-	-282 B	-0-	144	1	1881	2	Y	3					84
							3	9									
*07	3397	X	3397	-0-	-0- B	-0-	246	1	3140	2	Y	10					94
							11	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. (I) GAS 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	854	N	854	-0-	-0- B	-0-	60	1	793	2	Y	1					21
							1	9									
03	975	N	975	-0-	-0- B	-0-	67	1	907	2	Y	1					22
							1	9									
04	1075	N	1075	-0-	-0- B	-0-	75	1	999	2	Y	1	1	8			22
							1	9									
05	961	N	927	-0-	-34 B	-0-	65	1	862	2	Y	-0-					22
06	939	N	939	-0-	-0- B	-0-	65	1	874	2	Y	-0-					22
*07	1263	N	1263	-0-	-0- B	-0-	90	1	1172	2	Y	1					23
							1	9									

SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 203034 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 11984 PERF.11472 - 11714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1341	X	1341	-0-	-0- B	-0-	98	1	1242	2	Y	1					69
							1	9									
03	1448	N	1448	-0-	-0- B	-0-	104	1	1344	2	Y	-0-					69
04	1440	N	1414	-0-	-26 B	-0-	102	1	1312	2	Y	-0-					69
05	1488	N	1458	-0-	-30 B	-0-	106	1	1350	2	Y	2					71
							2	9									
06	1445	N	1445	-0-	-0- B	-0-	104	1	1341	2	Y	-0-					71
*07	1483	N	1483	-0-	-0- B	-0-	110	1	1371	2	Y	2					73
							2	9									

BURKE, FRANK WELL #: 7 RRCID -> 203035 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 12118 PERF.11614 - 11872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1787	X	1787	-0-	-0- B	-0-	125	1	1654	2	Y	7	38	1			3
							8	9									
03	2497	X	2497	-0-	-0- B	-0-	171	1	2303	2	Y	21					24
							23	9									
04	2375	X	2375	-0-	-0- B	-0-	164	1	2186	2	Y	23	40	1	1	8	6
							25	9									
05	2580	X	2580	-0-	-0- B	-0-	181	1	2393	2	Y	5					11
							6	9									
06	2388	N	2388	-0-	-0- B	-0-	164	1	2203	2	Y	19					30
							21	9									
*07	2385	N	2385	-0-	-0- B	-0-	171	1	2210	2	Y	4					34
							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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1232	N	1192	-0-	-40 B	-0-	84	1	1108	2	N	-0-					122
03	1343	N	1343	-0-	-0- B	-0-	93	1	1250	2	N	-0-					122
04	1293	N	1293	-0-	-0- B	-0-	90	1	1201	2	N	2					124
							2	9									
05	1333	N	1314	-0-	-19 B	-0-	92	1	1222	2	N	-0-					124
06	1299	N	1299	-0-	-0- B	-0-	90	1	1208	2	N	1					125
							1	9									
*07	1345	N	1345	-0-	-0- B	-0-	96	1	1245	2	N	4					129
							4	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. (I) GAS 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	1630	X	1630	-0-	-0- B	-0-	118	1	1510	2	Y	2	2	1			5
							2	9									
03	1749	X	1749	-0-	-0- B	-0-	124	1	1622	2	Y	3	4	1			4
							3	9									
04	1770	X	1568	-0-	-202 B	-0-	113	1	1453	2	Y	2					6
							2	9									
05	1829	X	1728	-0-	-101 B	-0-	125	1	1602	2	Y	1	4	1			3
							1	9									
06	1742	X	1742	-0-	-0- B	-0-	124	1	1616	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
07	1798	X	1676	-0-	-122 B	-0-	124	1	1550	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. (I) GAS 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	944	X	944	-0-	-0- B	-0-	66	1	878	2	Y	-0-					59
03	1443	N	1443	-0-	-0- B	-0-	100	1	1341	2	Y	2					61
							2	9									
04	1390	N	1390	-0-	-0- B	-0-	96	1	1280	2	Y	13	63	1	1	8	10
							14	9									
05	1105	N	1105	-0-	-0- B	-0-	78	1	1026	2	Y	1					11
							1	9									
06	1410	N	1276	-0-	-134 B	-0-	88	1	1188	2	Y	-0-					11
07	1426	N	1384	-0-	-42 B	-0-	99	1	1285	2	Y	-0-					11

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 203102 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 11962 PERF.11514 - 11734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1482	X	1482	-0-	-0- B	-0-	108	1	1374	2	Y	-0-					12
03	1614	N	1614	-0-	-0- B	-0-	115	1	1498	2	Y	1					13
							1	9									
04	1650	N	1458	-0-	-192 B	-0-	105	1	1352	2	Y	1					14
							1	9									
05	1643	N	492	-0-	-1151 B	-0-	38	1	454	2	Y	-0-					14
06	1560	N	820	-0-	-740 B	-0-	60	1	760	2	Y	-0-					14
*07	1775	N	1775	-0-	-0- B	-0-	131	1	1643	2	Y	1					15
							1	9									

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 203103 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 11862 PERF.11380 - 11642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1251	X	1251	-0-	-0- B	-0-	86	1	1140	2	Y	23					59
							25	9									
03	1384	N	1384	-0-	-0- B	-0-	94	1	1269	2	Y	19					78
							21	9									
04	1381	N	1381	-0-	-0- B	-0-	94	1	1257	2	Y	27	2	8			103
							30	9									
05	1395	N	1393	-0-	-2 B	-0-	97	1	1289	2	Y	6	78	1			31
							7	9									
06	1350	N	1334	-0-	-16 B	-0-	92	1	1242	2	Y	-0-					31
07	1426	N	1372	-0-	-54 B	-0-	98	1	1266	2	Y	7					38
							8	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. GAS	(I) 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	490	N	490	-0-		-0-	B	-0-	38	1	450	2	Y	2					14
									2	9									
03	431	N	431	-0-		-0-	B	-0-	33	1	396	2	Y	2					16
									2	9									
04	1290	N	670	-0-		-620	B	-0-	50	1	619	2	Y	1					17
									1	9									
05	682	N	682	-0-		-0-	B	-0-	49	1	633	2	Y	-0-					17
06	1308	N	1308	-0-		-0-	B	-0-	90	1	1209	2	Y	8					25
									9	9									
*07	1593	N	1593	-0-		-0-	B	-0-	114	1	1477	2	Y	2					27
									2	9									

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 8 RRCID -> 203782 COMPL. DATE 06/13/2004 TOTAL DEPTH 11838 PERF.11380 - 11571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2358	X	2358	-0-		-0-	B	-0-	165	1	2193	2	Y	-0-					4
03	2402	N	2402	-0-		-0-	B	-0-	166	1	2230	2	Y	5					9
									6	9									
04	2760	N	2713	-0-		-47	B	-0-	189	1	2523	2	Y	1					10
									1	9									
05	2711	N	2711	-0-		-0-	B	-0-	190	1	2520	2	Y	1					11
									1	9									
06	2462	N	2462	-0-		-0-	B	-0-	170	1	2289	2	Y	3					14
									3	9									
07	2790	N	2679	-0-		-111	B	-0-	192	1	2486	2	Y	1					15
									1	9									

ODOM JR GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 203792 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 12226 PERF.11752 - 12094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1294	N	1294	-0-		-0-	B	-0-	91	1	1203	2	N	-0-					81
03	1421	N	1421	-0-		-0-	B	-0-	98	1	1323	2	N	-0-					81
04	1378	N	1378	-0-		-0-	B	-0-	95	1	1264	2	N	17	1	8			97
									19	9									
05	1426	N	1355	-0-		-71	B	-0-	95	1	1252	2	N	7					104
									8	9									
06	1380	N	1331	-0-		-49	B	-0-	92	1	1238	2	N	1					105
									1	9									
07	1426	N	1392	-0-		-34	B	-0-	100	1	1291	2	N	1					106
									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. GAS	(I) 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	1113	X	1113	-0-		-0-	B	-0-	78	1	1035	2	Y	-0-					67
03	1495	N	1495	-0-		-0-	B	-0-	102	1	1369	2	Y	22					89
									24	9									
04	1470	N	1421	-0-		-49	B	-0-	99	1	1322	2	Y	-0-					89
05	1278	N	1278	-0-		-0-	B	-0-	90	1	1187	2	Y	1					90
									1	9									
06	1442	N	1442	-0-		-0-	B	-0-	99	1	1333	2	Y	9					99
									10	9									
*07	1541	N	1541	-0-		-0-	B	-0-	110	1	1430	2	Y	1					100
									1	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
02	157	N	157	-0-	-0- B	-0-	15	1	142	2	Y	-0-					44
03	1533	N	1533	-0-	-0- B	-0-	106	1	1426	2	Y	1					45
							1	9									
04	1268	N	1268	-0-	-0- B	-0-	88	1	1179	2	Y	1					46
							1	9									
05	1323	N	1323	-0-	-0- B	-0-	92	1	1224	2	Y	6					52
							7	9									
06	1440	N	1140	-0-	-300 B	-0-	79	1	1061	2	Y	-0-					52
07	1302	N	907	-0-	-395 B	-0-	65	1	842	2	Y	-0-					52

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
02	1291	X	1291	-0-	-0- B	-0-	90	1	1190	2	Y	10					19
							11	9									
03	1406	N	1406	-0-	-0- B	-0-	97	1	1302	2	Y	6					25
							7	9									
04	1410	N	1410	-0-	-0- B	-0-	97	1	1289	2	Y	22					47
							24	9									
05	1426	N	1304	-0-	-122 B	-0-	92	1	1212	2	Y	-0-					47
06	1350	N	1239	-0-	-111 B	-0-	85	1	1150	2	Y	4	41	1			10
							4	9									
07	1457	N	1309	-0-	-148 B	-0-	93	1	1208	2	Y	7					17
							8	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
02	2250	X	2250	-0-	-0- B	-0-	157	1	2082	2	N	10	182	1			71
							11	9									
03	2540	X	2540	-0-	-0- B	-0-	175	1	2352	2	N	12					83
							13	9									
04	2558	X	2558	-0-	-0- B	-0-	178	1	2372	2	N	7	1	8			89
							8	9									
05	2615	N	2615	-0-	-0- B	-0-	183	1	2423	2	N	8					97
							9	9									
06	2680	N	2680	-0-	-0- B	-0-	185	1	2486	2	N	8					105
							9	9									
*07	2891	N	2891	-0-	-0- B	-0-	206	1	2676	2	N	8					113
							9	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
02	245	N	245	-0-	-0- B	-0-	17	1	228	2	Y	-0-					26
03	335	N	335	-0-	-0- B	-0-	23	1	312	2	Y	-0-					26
04	330	N	196	-0-	-134 B	-0-	14	1	181	2	Y	1					27
							1	9									
05	279	N	230	-0-	-49 B	-0-	16	1	212	2	Y	2					29
							2	9									
06	330	N	182	-0-	-148 B	-0-	12	1	167	2	Y	3					32
							3	9									
*07	229	N	229	-0-	-0- B	-0-	16	1	213	2	Y	-0-					32

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
02	1122	X	1122	-0-	-0- B	-0-	78	1	1040	2	Y	4	50	1			4
							4	9									
03	1190	N	1190	-0-	-0- B	-0-	82	1	1100	2	Y	7					11
							8	9									
04	1230	N	1187	-0-	-43 B	-0-	82	1	1096	2	Y	8					19
							9	9									
05	1240	N	1236	-0-	-4 B	-0-	86	1	1136	2	Y	13					32
							14	9									
06	1295	N	1295	-0-	-0- B	-0-	89	1	1203	2	Y	3					35
							3	9									
*07	1427	N	1427	-0-	-0- B	-0-	102	1	1318	2	Y	6					41
							7	9									

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 203930 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 11756 PERF.11498 - 11252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1904	N	1863	-0-	-41 B	-0-	130	1	1727	2	N	5					40
							6	9									
03	1988	N	1988	-0-	-0- B	-0-	136	1	1837	2	N	14					54
							15	9									
04	2100	N	2005	-0-	-95 B	-0-	139	1	1854	2	N	11					65
							12	9									
05	2077	N	2048	-0-	-29 B	-0-	143	1	1895	2	N	9					74
							10	9									
06	1920	N	1915	-0-	-5 B	-0-	132	1	1777	2	N	5					79
							6	9									
07	2077	N	2075	-0-	-2 B	-0-	148	1	1916	2	N	10					89
							11	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
02	2100	N	2055	-0-	-45 B	-0-	144	1	1905	2	N	5					210
							6	9									
03	2356	N	2186	-0-	-170 B	-0-	150	1	2021	2	N	14					224
							15	9									
04	2195	N	2195	-0-	-0- B	-0-	152	1	2026	2	N	15	179	1			60
							17	9									
05	2263	N	2201	-0-	-62 B	-0-	154	1	2039	2	N	7					67
							8	9									
06	2130	N	1994	-0-	-136 B	-0-	137	1	1848	2	N	8					75
							9	9									
07	2263	N	1734	-0-	-529 B	-0-	124	1	1610	2	N	-0-					75

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
02	216	N	216	-0-	-0- B	-0-	15	1	201	2	Y	-0-					69
03	646	N	646	-0-	-0- B	-0-	44	1	591	2	Y	10					79
							11	9									
04	738	N	738	-0-	-0- B	-0-	51	1	686	2	Y	1					80
							1	9									
05	754	N	754	-0-	-0- B	-0-	53	1	701	2	Y	-0-					80
06	743	N	743	-0-	-0- B	-0-	51	1	691	2	Y	1					81
							1	9									
*07	792	N	792	-0-	-0- B	-0-	57	1	734	2	Y	1					82
							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
02	1493	N	1493	-0-	-0-	B	-0-	105	1	1388	2	N	-0-					43
03	1643	N	1575	-0-	-68	B	-0-	109	1	1465	2	N	1					44
								1	9									
04	1482	N	1482	-0-	-0-	B	-0-	103	1	1377	2	N	2	2	8			44
								2	9									
05	1643	N	1502	-0-	-141	B	-0-	105	1	1394	2	N	3					47
								3	9									
06	1530	N	1440	-0-	-90	B	-0-	99	1	1338	2	N	3					50
								3	9									
07	1519	N	1177	-0-	-342	B	-0-	84	1	1087	2	N	5					55
								6	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
02	620	N	620	-0-	-0-	B	-0-	40	1	536	2	N	40					150
								44	9									
03	584	N	584	-0-	-0-	B	-0-	40	1	544	2	N	-0-					150
04	852	N	852	-0-	-0-	B	-0-	59	1	793	2	N	-0-					150
05	730	N	730	-0-	-0-	B	-0-	51	1	679	2	N	-0-					150
06	705	N	705	-0-	-0-	B	-0-	49	1	654	2	N	2					152
								2	9									
07	868	N	678	-0-	-190	B	-0-	49	1	629	2	N	-0-					152

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
02	1972	N	1972	-0-	-0-	B	-0-	141	1	1823	2	N	7					117
								8	9									
03	2218	N	2218	-0-	-0-	B	-0-	155	1	2028	2	N	32					149
								35	9									
04	1863	N	1863	-0-	-0-	B	-0-	133	1	1724	2	N	5	2	8			152
								6	9									
05	2034	N	2034	-0-	-0-	B	-0-	145	1	1869	2	N	18					170
								20	9									
06	1951	N	1951	-0-	-0-	B	-0-	139	1	1812	2	N	-0-					170
*07	2124	N	2124	-0-	-0-	B	-0-	156	1	1965	2	N	3					173
								3	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
02	1249	X	1249	-0-	-0-	B	-0-	91	1	1158	2	Y	-0-					2
03	1394	N	1394	-0-	-0-	B	-0-	100	1	1293	2	Y	1					3
								1	9									
04	1410	N	1343	-0-	-67	B	-0-	97	1	1246	2	Y	-0-					3
05	1395	N	1364	-0-	-31	B	-0-	97	1	1267	2	Y	-0-					3
06	1356	N	1356	-0-	-0-	B	-0-	94	1	1261	2	Y	1					4
								1	9									
07	1395	N	1384	-0-	-11	B	-0-	99	1	1284	2	Y	1					5
								1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
02	871	N	871	-0-	-0- B	-0-	61	1	810	2	Y	-0-					37
03	812	N	812	-0-	-0- B	-0-	56	1	756	2	Y	-0-					37
04	963	N	963	-0-	-0- B	-0-	66	1	877	2	Y	18					55
							20	9									
05	975	N	975	-0-	-0- B	-0-	68	1	907	2	Y	-0-					55
06	985	N	985	-0-	-0- B	-0-	68	1	917	2	Y	-0-					55
07	992	N	989	-0-	-3 B	-0-	71	1	918	2	Y	-0-					55

BRIGHT WELL #: 5 RRCID -> 204696 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 12315 PERF.11808 - 12034

02	781	N	781	-0-	-0- B	-0-	58	1	721	2	Y	2					6
							2	9									
03	1214	N	1214	-0-	-0- B	-0-	84	1	1079	2	Y	46					52
							51	9									
04	1245	N	1245	-0-	-0- B	-0-	90	1	1152	2	Y	3					55
							3	9									
05	1092	N	1092	-0-	-0- B	-0-	80	1	1008	2	Y	4					59
							4	9									
06	1109	N	1109	-0-	-0- B	-0-	80	1	1026	2	Y	3					62
							3	9									
07	1116	N	1066	-0-	-50 B	-0-	80	1	985	2	Y	1					63
							1	9									

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 204755 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 12054 PERF.11498 - 11736

02	889	N	889	-0-	-0- B	-0-	62	1	827	2	Y	-0-					1
03	1005	N	1005	-0-	-0- B	-0-	69	1	936	2	Y	-0-					1
04	960	N	955	-0-	-5 B	-0-	67	1	888	2	Y	-0-					1
05	992	N	938	-0-	-54 B	-0-	66	1	872	2	Y	-0-					1
06	960	N	911	-0-	-49 B	-0-	63	1	848	2	Y	-0-					1
07	992	N	920	-0-	-72 B	-0-	66	1	852	2	Y	2					3
							2	9									

JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 205216 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 11805 PERF.11304 - 11500

02	924	N	898	-0-	-26 B	-0-	62	1	816	2	N	18	175	1			22
							20	9									
03	973	N	973	-0-	-0- B	-0-	67	1	906	2	N	-0-					22
04	947	N	947	-0-	-0- B	-0-	66	1	881	2	N	-0-					22
05	996	N	996	-0-	-0- B	-0-	70	1	926	2	N	-0-					22
06	930	N	916	-0-	-14 B	-0-	63	1	853	2	N	-0-					22
*07	1109	N	1109	-0-	-0- B	-0-	79	1	1029	2	N	1					23
							1	9									

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 205218 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 11716 PERF.11274 - 11466

02	1788	X	1788	-0-	-0- B	-0-	125	1	1657	2	Y	5					34
							6	9									
03	1827	N	1827	-0-	-0- B	-0-	126	1	1692	2	Y	8					42
							9	9									
04	1980	N	1980	-0-	-0- B	-0-	138	1	1842	2	Y	-0-					42
05	1982	N	1982	-0-	-0- B	-0-	139	1	1843	2	Y	-0-					42
06	1858	N	1858	-0-	-0- B	-0-	128	1	1730	2	Y	-0-					42
*07	2014	N	2014	-0-	-0- B	-0-	144	1	1870	2	Y	-0-					42

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
02	399	N	399	-0-	-0- B	-0-	28	1	370	2	Y	1					1
							1	9									
03	694	N	694	-0-	-0- B	-0-	48	1	645	2	Y	1					2
							1	9									
04	1007	N	1007	-0-	-0- B	-0-	70	1	935	2	Y	2					4
							2	9									
05	1214	N	1214	-0-	-0- B	-0-	85	1	1129	2	Y	-0-					4
06	2038	N	2038	-0-	-0- B	-0-	140	1	1887	2	Y	10					14
							11	9									
*07	1422	N	1422	-0-	-0- B	-0-	102	1	1318	2	Y	2					16
							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
02	2295	N	2295	-0-	-0- B	-0-	155	1	2055	2	N	77					252
							85	9									
03	2542	N	2304	-0-	-238 B	-0-	159	1	2143	2	N	2	180	1			74
							2	9									
04	2340	N	2264	-0-	-76 B	-0-	154	1	2052	2	N	53					127
							58	9									
05	2542	N	2313	-0-	-229 B	-0-	162	1	2151	2	N	-0-					127
06	2262	N	2262	-0-	-0- B	-0-	156	1	2106	2	N	-0-					127
*07	2428	N	2428	-0-	-0- B	-0-	173	1	2244	2	N	10					137
							11	9									

BURKE, FRANK WELL #: 8 RRCID -> 206283 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11522 - 11756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1568	N	1539	-0-	-29 B	-0-	106	1	1411	2	N	20					75
							22	9									
03	1798	N	1726	-0-	-72 B	-0-	118	1	1586	2	N	20					95
							22	9									
04	1710	N	1671	-0-	-39 B	-0-	115	1	1535	2	N	19					114
							21	9									
05	1715	N	1715	-0-	-0- B	-0-	119	1	1576	2	N	18					132
							20	9									
06	1680	N	1671	-0-	-9 B	-0-	114	1	1540	2	N	15					147
							17	9									
07	1736	N	1719	-0-	-17 B	-0-	122	1	1577	2	N	18					165
							20	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
02	906	X	906	-0-	-0- B	-0-	63	1	834	2	Y	8					24
							9	9									
03	1511	N	1511	-0-	-0- B	-0-	103	1	1390	2	Y	16					40
							18	9									
04	1350	N	903	-0-	-447 B	-0-	63	1	837	2	Y	3					43
							3	9									
05	1075	N	1075	-0-	-0- B	-0-	75	1	1000	2	Y	-0-					43
06	1470	N	1338	-0-	-132 B	-0-	92	1	1245	2	Y	1					44
							1	9									
*07	1096	N	1096	-0-	-0- B	-0-	76	1	979	2	Y	37					81
							41	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
02	1316	N	1242	-0-		-74	B	-0-	86	1	1137	2	N	17					72
									19	9									
03	1426	N	1378	-0-		-48	B	-0-	94	1	1267	2	N	15					87
									17	9									
04	1350	N	1217	-0-		-133	B	-0-	84	1	1120	2	N	12					99
									13	9									
05	1364	N	1328	-0-		-36	B	-0-	92	1	1222	2	N	13					112
									14	9									
06	1320	N	1310	-0-		-10	B	-0-	90	1	1208	2	N	11					123
									12	9									
*07	1367	N	1367	-0-		-0-	B	-0-	97	1	1256	2	N	13					136
									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
02	919	X	919	-0-		-0-	B	-0-	64	1	848	2	Y	6					17
									7	9									
03	1534	N	1534	-0-		-0-	B	-0-	105	1	1420	2	Y	8					25
									9	9									
04	1495	N	1495	-0-		-0-	B	-0-	103	1	1371	2	Y	19	29	1			15
									21	9									
05	1558	N	1558	-0-		-0-	B	-0-	109	1	1445	2	Y	4					19
									4	9									
06	1514	N	1514	-0-		-0-	B	-0-	103	1	1392	2	Y	17					36
									19	9									
07	1550	N	1539	-0-		-11	B	-0-	110	1	1422	2	Y	6	31	1			11
									7	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
02	181	N	181	-0-		-0-	B	-0-	13	1	167	2	Y	1					22
									1	9									
03	193	N	193	-0-		-0-	B	-0-	13	1	180	2	Y	-0-					22
04	240	N	199	-0-		-41	B	-0-	14	1	184	2	Y	1					23
									1	9									
05	186	N	173	-0-		-13	B	-0-	12	1	160	2	Y	1					24
									1	9									
06	233	N	233	-0-		-0-	B	-0-	16	1	213	2	Y	4					28
									4	9									
*07	347	N	347	-0-		-0-	B	-0-	25	1	322	2	Y	-0-					28

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
02	1459	X	1459	-0-		-0-	B	-0-	102	1	1347	2	Y	9					20
									10	9									
03	2012	N	2012	-0-		-0-	B	-0-	138	1	1854	2	Y	18					38
									20	9									
04	1863	N	1863	-0-		-0-	B	-0-	129	1	1717	2	Y	15	53	1			-0-
									17	9									
05	1895	N	1895	-0-		-0-	B	-0-	132	1	1752	2	Y	10					10
									11	9									
06	1890	N	1767	-0-		-123	B	-0-	122	1	1638	2	Y	6					16
									7	9									
07	1922	N	1399	-0-		-523	B	-0-	100	1	1297	2	Y	2					18
									2	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
02	1812	X	1812	-0-	-0- B	-0-	127	1	1685	2	Y	-0-					-0-
03	2073	N	2073	-0-	-0- B	-0-	143	1	1930	2	Y	-0-					-0-
04	2070	N	2025	-0-	-45 B	-0-	141	1	1884	2	Y	-0-					-0-
05	2078	N	2078	-0-	-0- B	-0-	146	1	1932	2	Y	-0-					-0-
06	2010	N	2000	-0-	-10 B	-0-	138	1	1862	2	Y	-0-					-0-
07	2108	N	2062	-0-	-46 B	-0-	148	1	1914	2	Y	-0-					-0-

ALLRED WELL #: 14 RRCID -> 206915 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 11999 PERF.11758 - 11770

02	1329	X	1329	-0-	-0- B	-0-	93	1	1235	2	Y	1					115
							1	9									
03	1308	N	1308	-0-	-0- B	-0-	89	1	1194	2	Y	23	105	1			33
							25	9									
04	1350	N	1177	-0-	-173 B	-0-	82	1	1095	2	Y	-0-					33
05	1457	N	1450	-0-	-7 B	-0-	102	1	1348	2	Y	-0-					33
06	1361	N	1361	-0-	-0- B	-0-	94	1	1266	2	Y	1					34
							1	9									
*07	1251	N	1251	-0-	-0- B	-0-	90	1	1160	2	Y	1					35
							1	9									

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 206917 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 11983 PERF.11522 - 11768

02	1601	X	1601	-0-	-0- B	-0-	111	1	1477	2	Y	12					29
							13	9									
03	1795	N	1795	-0-	-0- B	-0-	123	1	1653	2	Y	17					46
							19	9									
04	1770	N	1740	-0-	-30 B	-0-	120	1	1601	2	Y	17	63	1			-0-
							19	9									
05	1788	N	1788	-0-	-0- B	-0-	125	1	1650	2	Y	12					12
							13	9									
06	1740	N	1736	-0-	-4 B	-0-	120	1	1610	2	Y	5					17
							6	9									
07	1798	N	1767	-0-	-31 B	-0-	126	1	1639	2	Y	2					19
							2	9									

BURKE, FRANK WELL #: 9 RRCID -> 207037 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 12131 PERF.11714 - 11926

02	1279	X	1279	-0-	-0- B	-0-	89	1	1179	2	Y	10					28
							11	9									
03	1808	N	1808	-0-	-0- B	-0-	124	1	1674	2	Y	9					37
							10	9									
04	1882	N	1882	-0-	-0- B	-0-	130	1	1737	2	Y	14	35	1			16
							15	9									
05	1901	N	1901	-0-	-0- B	-0-	133	1	1758	2	Y	9					25
							10	9									
06	1778	N	1778	-0-	-0- B	-0-	122	1	1646	2	Y	9					34
							10	9									
*07	1862	N	1862	-0-	-0- B	-0-	133	1	1721	2	Y	7					41
							8	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
02	874	N	874	-0-	-0- B	-0-	61	1	810	2	Y	3					47
							3	9									
03	852	N	852	-0-	-0- B	-0-	59	1	793	2	Y	-0-					47
04	1020	N	871	-0-	-149 B	-0-	61	1	809	2	Y	1					48
							1	9									
05	961	N	866	-0-	-95 B	-0-	60	1	794	2	Y	11					59
							12	9									
06	810	N	709	-0-	-101 B	-0-	49	1	660	2	Y	-0-					59
07	899	N	798	-0-	-101 B	-0-	57	1	740	2	Y	1					60
							1	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
02	1456	N	1374	-0-	-82 B	-0-	96	1	1267	2	N	10					244
							11	9									
03	1612	N	1572	-0-	-40 B	-0-	108	1	1461	2	N	3	178	1			69
							3	9									
04	1560	N	1522	-0-	-38 B	-0-	105	1	1407	2	N	9					78
							10	9									
05	1524	N	1524	-0-	-0- B	-0-	106	1	1407	2	N	10					88
							11	9									
06	1530	N	1492	-0-	-38 B	-0-	101	1	1355	2	N	33					121
							36	9									
07	1581	N	1496	-0-	-85 B	-0-	106	1	1370	2	N	18					139
							20	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
02	21	N	21	-0-	-0- B	-0-	1	1	20	2	Y	-0-	53	1			9
03	22	N	22	-0-	-0- B	-0-	2	1	20	2	Y	-0-					9
04	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					Y	-0-					9
05	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					Y	-0-					9
06	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					Y	-0-					9
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					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
02	190	N	190	-0-	-0- B	-0-	13	1	177	2	Y	-0-					-0-
03	234	N	234	-0-	-0- B	-0-	16	1	218	2	Y	-0-					-0-
04	271	N	271	-0-	-0- B	-0-	19	1	252	2	Y	-0-					-0-
05	271	N	271	-0-	-0- B	-0-	19	1	252	2	Y	-0-					-0-
06	286	N	286	-0-	-0- B	-0-	20	1	265	2	Y	1					1
							1	9									
*07	287	N	287	-0-	-0- B	-0-	20	1	265	2	Y	2					3
							2	9									

BURKE, FRANK WELL #: 10 RRCID -> 207502 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 12033 PERF.11624 - 11852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1892	X	1892	-0-	-0- B	-0-	131	1	1737	2	Y	22					49
							24	9									
03	2170	N	2170	-0-	-0- B	-0-	148	1	1997	2	Y	23					72
							25	9									
04	2100	N	2059	-0-	-41 B	-0-	142	1	1888	2	Y	26	76	1			22
							29	9									
05	2108	N	2104	-0-	-4 B	-0-	146	1	1940	2	Y	16					38
							18	9									
06	2100	N	2039	-0-	-61 B	-0-	140	1	1879	2	Y	18					56
							20	9									
07	2139	N	2015	-0-	-124 B	-0-	143	1	1858	2	Y	13					69
							14	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
02	1030	X	1030	-0-	-0- B	-0-	72	1	952	2	Y	5					34
							6	9									
03	1562	N	1562	-0-	-0- B	-0-	107	1	1440	2	Y	14	44	1			4
							15	9									
04	1306	N	1306	-0-	-0- B	-0-	90	1	1199	2	Y	15					19
							17	9									
05	1147	N	824	-0-	-323 B	-0-	57	1	754	2	Y	12					31
							13	9									
06	1500	N	1235	-0-	-265 B	-0-	84	1	1132	2	Y	17					48
							19	9									
07	1364	N	910	-0-	-454 B	-0-	65	1	844	2	Y	1					49
							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
02	221	N	221	-0-	-0- B	-0-	14	1	182	2	Y	23					188
							25	9									
03	1336	N	1336	-0-	-0- B	-0-	91	1	1223	2	Y	20	172	1			36
							22	9									
04	1372	N	1372	-0-	-0- B	-0-	94	1	1250	2	Y	25	1	8			60
							28	9									
05	1463	N	1463	-0-	-0- B	-0-	102	1	1348	2	Y	12					72
							13	9									
06	1364	N	1364	-0-	-0- B	-0-	92	1	1236	2	Y	33					105
							36	9									
07	1426	N	1285	-0-	-141 B	-0-	90	1	1172	2	Y	21					126
							23	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
02	1540	X	1540	-0-	-0- B	-0-	107	1	1421	2	Y	11					126
							12	9									
03	1541	X	1541	-0-	-0- B	-0-	104	1	1407	2	Y	27	137	1			16
							30	9									
04	2550	X	1427	-0-	-1123 B	-0-	97	1	1297	2	Y	30					46
							33	9									
05	1705	N	1365	-0-	-340 B	-0-	94	1	1241	2	Y	27					73
							30	9									
06	1858	N	1858	-0-	-0- B	-0-	126	1	1696	2	Y	33					106
							36	9									
*07	2068	N	2068	-0-	-0- B	-0-	148	1	1917	2	Y	3					109
							3	9									

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 208057 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 11971 PERF.11700 - 11908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1445	X	1445	-0-	-0- B	-0-	101	1	1343	2	Y	1					10
							1	9									
03	1605	N	1605	-0-	-0- B	-0-	111	1	1493	2	Y	1	8	1			3
							1	9									
04	1590	N	1446	-0-	-144 B	-0-	101	1	1341	2	Y	4					7
							4	9									
05	1612	N	1568	-0-	-44 B	-0-	110	1	1456	2	Y	2					9
							2	9									
06	1560	N	1496	-0-	-64 B	-0-	103	1	1389	2	Y	4	10	1			3
							4	9									
*07	1499	N	1499	-0-	-0- B	-0-	107	1	1391	2	Y	1					4
							1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
02	1347	X	1347	-0-	-0-	B	-0-	94	1	1252	2	Y	1					79
								1	9									
03	1840	N	1840	-0-	-0-	B	-0-	125	1	1689	2	Y	24	71	1			32
								26	9									
04	1993	N	1993	-0-	-0-	B	-0-	139	1	1854	2	Y	-0-					32
05	2167	N	2167	-0-	-0-	B	-0-	152	1	2015	2	Y	-0-					32
06	1915	N	1915	-0-	-0-	B	-0-	132	1	1781	2	Y	2					34
								2	9									
*07	2101	N	2101	-0-	-0-	B	-0-	150	1	1950	2	Y	1					35
								1	9									

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 208320 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 11877 PERF.11380 - 11584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2147	X	2147	-0-	-0-	B	-0-	150	1	1993	2	Y	4					31
								4	9									
03	2124	N	2124	-0-	-0-	B	-0-	146	1	1967	2	Y	10					41
								11	9									
04	2310	N	2123	-0-	-187	B	-0-	147	1	1965	2	Y	10					51
								11	9									
05	2498	N	2498	-0-	-0-	B	-0-	175	1	2316	2	Y	6					57
								7	9									
06	2295	N	2295	-0-	-0-	B	-0-	158	1	2133	2	Y	4					61
								4	9									
*07	2608	N	2608	-0-	-0-	B	-0-	186	1	2416	2	Y	5					66
								6	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
02	1373	X	1373	-0-	-0-	B	-0-	96	1	1276	2	Y	1					25
								1	9									
03	1476	N	1476	-0-	-0-	B	-0-	102	1	1374	2	Y	-0-					25
04	1559	N	1559	-0-	-0-	B	-0-	108	1	1439	2	Y	11					36
								12	9									
05	1579	N	1579	-0-	-0-	B	-0-	111	1	1468	2	Y	-0-					36
06	1457	N	1457	-0-	-0-	B	-0-	100	1	1346	2	Y	10					46
								11	9									
07	1612	N	1551	-0-	-61	B	-0-	111	1	1440	2	Y	-0-					46

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
02	1655	X	1655	-0-	-0-	B	-0-	116	1	1532	2	Y	6					94
								7	9									
03	1575	N	1575	-0-	-0-	B	-0-	108	1	1461	2	Y	5					99
								6	9									
04	2765	N	2765	-0-	-0-	B	-0-	193	1	2571	2	Y	1					100
								1	9									
05	2535	N	2535	-0-	-0-	B	-0-	178	1	2356	2	Y	1					101
								1	9									
06	2414	N	2414	-0-	-0-	B	-0-	167	1	2246	2	Y	1					102
								1	9									
07	2852	N	2432	-0-	-420	B	-0-	174	1	2258	2	Y	-0-					102

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1231	X	1231	-0-	-0-	B	-0-	85	1	1122	2	Y	22					41
								24	9									
03	1477	N	1477	-0-	-0-	B	-0-	101	1	1357	2	Y	17					58
								19	9									
04	1440	N	1322	-0-	-118	B	-0-	91	1	1209	2	Y	20	51	1	1	8	26
								22	9									
05	1364	N	1334	-0-	-30	B	-0-	93	1	1238	2	Y	3					29
								3	9									
06	1440	N	1253	-0-	-187	B	-0-	85	1	1150	2	Y	16					45
								18	9									
*07	1421	N	1421	-0-	-0-	B	-0-	101	1	1312	2	Y	7	40	1			12
								8	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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1061	X	1061	-0-	-0-	B	-0-	74	1	987	2	Y	-0-					20
03	1106	N	1106	-0-	-0-	B	-0-	76	1	1030	2	Y	-0-					20
04	1230	N	1158	-0-	-72	B	-0-	81	1	1077	2	Y	-0-					20
05	1178	N	1052	-0-	-126	B	-0-	74	1	978	2	Y	-0-	19	1			1
06	1080	N	1035	-0-	-45	B	-0-	72	1	963	2	Y	-0-					1
07	1209	N	806	-0-	-403	B	-0-	58	1	748	2	Y	-0-					1

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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1670	X	1670	-0-	-0-	B	-0-	116	1	1541	2	Y	12	44	1			9
								13	9									
03	1908	X	1908	-0-	-0-	B	-0-	131	1	1758	2	Y	17					26
								19	9									
04	1903	N	1903	-0-	-0-	B	-0-	131	1	1754	2	Y	16	33	1	1	8	8
								18	9									
05	1894	N	1894	-0-	-0-	B	-0-	133	1	1757	2	Y	4					12
								4	9									
06	1909	N	1909	-0-	-0-	B	-0-	131	1	1761	2	Y	15					27
								17	9									
07	1953	N	1902	-0-	-51	B	-0-	136	1	1763	2	Y	3					30
								3	9									

BRIGHT WELL #: 9 RRCID -> 208900 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 12112 PERF.11538 - 11737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3466	X	3466	-0-	-0-	B	-0-	242	1	3216	2	Y	7	112	1			16
								8	9									
03	2309	N	2309	-0-	-0-	B	-0-	157	1	2109	2	Y	39					55
								43	9									
04	2128	N	2128	-0-	-0-	B	-0-	148	1	1969	2	Y	10	1	8			64
								11	9									
05	2170	X	2007	-0-	-163	B	-0-	141	1	1863	2	Y	3					67
								3	9									
06	2115	X	2115	-0-	-0-	B	-0-	144	1	1936	2	Y	32	88	1			11
								35	9									
07	2170	X	2119	-0-	-51	B	-0-	152	1	1967	2	Y	-0-					11

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
02	1851	X	1851	-0-		-0-	B	-0-	128	1	1703	2	Y	18				121
									20	9								
03	2010	N	2010	-0-		-0-	B	-0-	138	1	1858	2	Y	13				134
									14	9								
04	2040	N	2013	-0-		-27	B	-0-	139	1	1859	2	Y	14	1	8		147
									15	9								
05	2056	N	2056	-0-		-0-	B	-0-	143	1	1899	2	Y	13				160
									14	9								
06	1950	N	1944	-0-		-6	B	-0-	134	1	1802	2	Y	7				167
									8	9								
07	2077	N	2054	-0-		-23	B	-0-	146	1	1886	2	Y	20				187
									22	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
02	2200	X	2200	-0-		-0-	B	-0-	154	1	2040	2	Y	5				44
									6	9								
03	2398	N	2398	-0-		-0-	B	-0-	165	1	2227	2	Y	5				49
									6	9								
04	2460	N	2288	-0-		-172	B	-0-	159	1	2122	2	Y	6				55
									7	9								
05	2449	N	2349	-0-		-100	B	-0-	164	1	2172	2	Y	12				67
									13	9								
06	2310	N	2264	-0-		-46	B	-0-	156	1	2102	2	Y	5				72
									6	9								
07	2356	N	2115	-0-		-241	B	-0-	151	1	1961	2	Y	3				75
									3	9								

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 209261 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 11940 PERF.12002 - 12062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	878	N	878	-0-		-0-	B	-0-	61	1	815	2	Y	2				43
									2	9								
03	1106	N	1106	-0-		-0-	B	-0-	76	1	1030	2	Y	-0-				43
04	1449	N	1449	-0-		-0-	B	-0-	101	1	1345	2	Y	3				46
									3	9								
05	1208	N	1208	-0-		-0-	B	-0-	84	1	1112	2	Y	11				57
									12	9								
06	1080	N	1042	-0-		-38	B	-0-	72	1	970	2	Y	-0-				57
07	1488	N	1042	-0-		-446	B	-0-	75	1	966	2	Y	1				58
									1	9								

WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 209311 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 11728 PERF.11302 - 11504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1404	X	1404	-0-		-0-	B	-0-	98	1	1298	2	Y	7				50
									8	9								
03	1596	N	1596	-0-		-0-	B	-0-	110	1	1486	2	Y	-0-				50
04	1538	N	1538	-0-		-0-	B	-0-	107	1	1430	2	Y	1	1	8		50
									1	9								
05	1565	N	1565	-0-		-0-	B	-0-	109	1	1446	2	Y	9				59
									10	9								
06	1560	N	1482	-0-		-78	B	-0-	102	1	1379	2	Y	1				60
									1	9								
07	1581	N	1432	-0-		-149	B	-0-	102	1	1327	2	Y	3				63
									3	9								

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
02	1905	X	1905	-0-	-0-	B	-0-	133	1	1759	2	Y	12					137
								13	9									
03	2138	N	2138	-0-	-0-	B	-0-	146	1	1971	2	Y	19	121	1			35
								21	9									
04	2190	N	2053	-0-	-137	B	-0-	142	1	1897	2	Y	13					48
								14	9									
05	2226	N	2226	-0-	-0-	B	-0-	153	1	2027	2	Y	42					90
								46	9									
06	2148	N	2148	-0-	-0-	B	-0-	148	1	1996	2	Y	4					94
								4	9									
*07	2122	N	2122	-0-	-0-	B	-0-	151	1	1961	2	Y	9					103
								10	9									

WILSON, GB GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 209352 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 12142 PERF.11612 - 11922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2724	X	2724	-0-	-0-	B	-0-	189	1	2507	2	N	25					224
								28	9									
03	2888	X	2888	-0-	-0-	B	-0-	199	1	2678	2	N	10	182	1			52
								11	9									
04	3071	X	3071	-0-	-0-	B	-0-	212	1	2836	2	N	21					73
								23	9									
05	2924	N	2924	-0-	-0-	B	-0-	204	1	2696	2	N	22					95
								24	9									
06	3306	X	3306	-0-	-0-	B	-0-	227	1	3058	2	N	19					114
								21	9									
*07	3852	X	3852	-0-	-0-	B	-0-	275	1	3564	2	N	12					126
								13	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
02	1279	X	1279	-0-	-0-	B	-0-	89	1	1187	2	Y	3	34	1			13
								3	9									
03	1476	N	1476	-0-	-0-	B	-0-	101	1	1367	2	Y	7					20
								8	9									
04	1410	N	1395	-0-	-15	B	-0-	97	1	1295	2	Y	3					23
								3	9									
05	1446	N	1446	-0-	-0-	B	-0-	101	1	1336	2	Y	8					31
								9	9									
06	1440	N	1116	-0-	-324	B	-0-	77	1	1035	2	Y	4					35
								4	9									
07	1457	N	1233	-0-	-224	B	-0-	88	1	1144	2	Y	1					36
								1	9									

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 209524 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 12144 PERF.11650 - 11870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	894	N	894	-0-	-0-	B	-0-	62	1	824	2	Y	7					19
								8	9									
03	1329	N	1329	-0-	-0-	B	-0-	92	1	1233	2	Y	4					23
								4	9									
04	1220	N	1220	-0-	-0-	B	-0-	85	1	1134	2	Y	1	1	8			23
								1	9									
05	1178	N	1178	-0-	-0-	B	-0-	82	1	1089	2	Y	6					29
								7	9									
06	1110	N	1034	-0-	-76	B	-0-	71	1	961	2	Y	2					31
								2	9									
07	1147	N	1107	-0-	-40	B	-0-	79	1	1026	2	Y	2					33
								2	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 209525 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 11949 PERF.11506 - 11698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1739	X	1739	-0-	-0-	B	-0-	118	1	1560	2	Y	55	145	1			21
								61	9									
03	1879	N	1879	-0-	-0-	B	-0-	130	1	1747	2	Y	2					23
								2	9									
04	1890	N	1823	-0-	-67	B	-0-	127	1	1694	2	Y	2	2	8			23
								2	9									
05	1922	N	1795	-0-	-127	B	-0-	126	1	1663	2	Y	5					28
								6	9									
06	1830	N	1780	-0-	-50	B	-0-	123	1	1656	2	Y	1					29
								1	9									
07	1891	N	1724	-0-	-167	B	-0-	123	1	1598	2	Y	3					32
								3	9									

BURKE, FRANK WELL #: 13 RRCID -> 209529 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 12091 PERF.11890 - 12124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1152	X	1152	-0-	-0-	B	-0-	80	1	1060	2	Y	11	34	1			14
								12	9									
03	1352	N	1352	-0-	-0-	B	-0-	92	1	1242	2	Y	16					30
								18	9									
04	1230	N	1152	-0-	-78	B	-0-	79	1	1056	2	Y	15	31	1	1	8	13
								17	9									
05	1325	N	1325	-0-	-0-	B	-0-	93	1	1229	2	Y	3					16
								3	9									
06	1287	N	1287	-0-	-0-	B	-0-	88	1	1182	2	Y	15					31
								17	9									
*07	1214	N	1214	-0-	-0-	B	-0-	87	1	1124	2	Y	3					34
								3	9									

SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 209757 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11468 - 11742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1204	N	1078	-0-	-126	B	-0-	76	1	1002	2	N	-0-					17
03	1209	N	977	-0-	-232	B	-0-	68	1	909	2	N	-0-					17
04	1260	N	1206	-0-	-54	B	-0-	84	1	1122	2	N	-0-					17
05	1209	N	1168	-0-	-41	B	-0-	82	1	1086	2	N	-0-					17
06	1262	N	1262	-0-	-0-	B	-0-	87	1	1175	2	N	-0-					17
07	1240	N	1233	-0-	-7	B	-0-	88	1	1145	2	N	-0-					17

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
02	2186	N	2186	-0-	-0-	B	-0-	151	1	1999	2	N	33					78
								36	9									
03	2498	N	2498	-0-	-0-	B	-0-	168	1	2267	2	N	57					135
								63	9									
04	1972	N	1972	-0-	-0-	B	-0-	137	1	1833	2	N	2					137
								2	9									
05	2584	N	2584	-0-	-0-	B	-0-	178	1	2359	2	N	43					180
								47	9									
06	2517	N	2517	-0-	-0-	B	-0-	172	1	2319	2	N	24					204
								26	9									
*07	2513	N	2513	-0-	-0-	B	-0-	180	1	2333	2	N	-0-					204

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 210042 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 11758 PERF.11580 - 11760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1407	X	1407	-0-	-0-	B	-0-	99	1	1308	2	Y	-0-					
03	1455	N	1455	-0-	-0-	B	-0-	100	1	1342	2	Y	12					92
								13	9									
04	1590	N	1470	-0-	-120	B	-0-	102	1	1366	2	Y	2					94
								2	9									
05	1550	N	1492	-0-	-58	B	-0-	105	1	1386	2	Y	1					95
								1	9									
06	1444	N	1444	-0-	-0-	B	-0-	100	1	1343	2	Y	1					96
								1	9									
07	1519	N	1277	-0-	-242	B	-0-	91	1	1184	2	Y	2					98
								2	9									

JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 210250 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 11674 PERF.11524 - 11732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1059	X	1059	-0-	-0-	B	-0-	74	1	979	2	Y	5					28
								6	9									
03	1208	N	1208	-0-	-0-	B	-0-	83	1	1117	2	Y	7					35
								8	9									
04	1232	N	1232	-0-	-0-	B	-0-	85	1	1139	2	Y	7					42
								8	9									
05	1223	N	1223	-0-	-0-	B	-0-	85	1	1124	2	Y	13					55
								14	9									
06	1170	N	1137	-0-	-33	B	-0-	78	1	1053	2	Y	5					60
								6	9									
07	1271	N	1263	-0-	-8	B	-0-	90	1	1164	2	Y	8					68
								9	9									

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 210266 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11700 - 11906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	191	N	191	-0-	-0-	B	-0-	13	1	178	2	Y	-0-					2
03	204	N	204	-0-	-0-	B	-0-	14	1	190	2	Y	-0-					2
04	270	N	186	-0-	-84	B	-0-	13	1	173	2	Y	-0-					2
05	217	N	186	-0-	-31	B	-0-	13	1	172	2	Y	1					3
								1	9									
06	210	N	169	-0-	-41	B	-0-	12	1	157	2	Y	-0-					3
07	186	N	182	-0-	-4	B	-0-	13	1	169	2	Y	-0-					3

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 210302 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 11683 PERF.11432 - 11614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1027	X	1027	-0-	-0-	B	-0-	72	1	955	2	Y	-0-					36
03	947	N	947	-0-	-0-	B	-0-	65	1	882	2	Y	-0-					36
04	1320	N	986	-0-	-334	B	-0-	69	1	917	2	Y	-0-					36
05	1147	N	1069	-0-	-78	B	-0-	75	1	994	2	Y	-0-					36
06	930	N	894	-0-	-36	B	-0-	62	1	832	2	Y	-0-					36
07	1023	N	1014	-0-	-9	B	-0-	73	1	941	2	Y	-0-	36	1			-0-

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
02	1064	N	917	-0-	-147	B	-0-	64	1	853	2	N	-0-					54
03	1116	N	997	-0-	-119	B	-0-	69	1	926	2	N	2					56
								2	9									
04	1050	N	843	-0-	-207	B	-0-	59	1	782	2	N	2	1	8			57
								2	9									
05	1041	N	1041	-0-	-0-	B	-0-	73	1	961	2	N	6					63
								7	9									
06	979	N	979	-0-	-0-	B	-0-	68	1	911	2	N	-0-					63
*07	1070	N	1070	-0-	-0-	B	-0-	74	1	961	2	N	32					95
								35	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
BURKE, FRANK WELL #: 14 RRCID -> 210745 COMPL. DATE 04/06/2005 TOTAL DEPTH 12119 PERF.11858 - 12144

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1210	X	1210	-0-	-0- B	-0-	83	1	1105	2	Y	20	66	1			13
							22	9									
03	1994	N	1994	-0-	-0- B	-0-	135	1	1825	2	Y	31					44
							34	9									
04	1916	N	1916	-0-	-0- B	-0-	131	1	1749	2	Y	33	63	1	1	8	13
							36	9									
05	1934	N	1934	-0-	-0- B	-0-	135	1	1790	2	Y	8					21
							9	9									
06	1920	N	1868	-0-	-52 B	-0-	127	1	1709	2	Y	29					50
							32	9									
07	1984	N	1342	-0-	-642 B	-0-	96	1	1240	2	Y	5					55
							6	9									

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 210751 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 12089 PERF.11736 - 12018

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	1230	-0-	-0- B	-0-	86	1	1140	2	Y	4					23
							4	9									
03	1773	N	1773	-0-	-0- B	-0-	122	1	1650	2	Y	1					24
							1	9									
04	1956	N	1956	-0-	-0- B	-0-	136	1	1820	2	Y	-0-					24
05	2054	N	2054	-0-	-0- B	-0-	144	1	1910	2	Y	-0-					24
06	1948	N	1948	-0-	-0- B	-0-	135	1	1813	2	Y	-0-					24
07	2015	N	1946	-0-	-69 B	-0-	139	1	1807	2	Y	-0-					24

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 210963 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 11959 PERF.11836 - 12040

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2259	X	2259	-0-	-0- B	-0-	158	1	2095	2	Y	5					19
							6	9									
03	3476	X	3476	-0-	-0- B	-0-	240	1	3232	2	Y	4					23
							4	9									
04	1027	N	1027	-0-	-0- B	-0-	71	1	950	2	Y	5	1	8			27
							6	9									
05	1226	N	1226	-0-	-0- B	-0-	86	1	1140	2	Y	-0-					27
06	1116	X	1116	-0-	-0- B	-0-	75	1	1016	2	Y	23					50
							25	9									
07	1023	X	198	-0-	-825 B	-0-	14	1	176	2	Y	7					57
							8	9									

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 211010 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11624 - 11898

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	531	N	531	-0-	-0- B	-0-	37	1	494	2	Y	-0-					-0-
03	577	N	577	-0-	-0- B	-0-	40	1	537	2	Y	-0-					-0-
04	600	N	556	-0-	-44 B	-0-	39	1	517	2	Y	-0-					-0-
05	589	N	569	-0-	-20 B	-0-	40	1	529	2	Y	-0-					-0-
06	570	N	558	-0-	-12 B	-0-	39	1	519	2	Y	-0-					-0-
07	589	N	563	-0-	-26 B	-0-	40	1	523	2	Y	-0-					-0-

BRIGHT WELL #: 10 RRCID -> 211300 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 11961 PERF.11708 - 11906

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1176	X	1176	-0-	-0- B	-0-	81	1	1081	2	Y	13					21
							14	9									
03	1211	N	1211	-0-	-0- B	-0-	83	1	1119	2	Y	8					29
							9	9									
04	1320	N	1253	-0-	-67 B	-0-	86	1	1145	2	Y	20	33	1			16
							22	9									
05	1302	N	1196	-0-	-106 B	-0-	84	1	1108	2	Y	4					20
							4	9									
06	1273	N	1273	-0-	-0- B	-0-	87	1	1167	2	Y	17					37
							19	9									
07	1302	N	1240	-0-	-62 B	-0-	88	1	1145	2	Y	6	33	1			10
							7	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 211303 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11392 - 11618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1150	X	1150	-0-	-0-	B	-0-	80	1	1058	2	Y	11					58
								12	9									
03	1466	N	1466	-0-	-0-	B	-0-	96	1	1289	2	Y	74	108	1			24
								81	9									
04	1438	N	1438	-0-	-0-	B	-0-	99	1	1325	2	Y	13					37
								14	9									
05	1514	N	1514	-0-	-0-	B	-0-	103	1	1358	2	Y	48	53	1			32
								53	9									
06	1418	N	1418	-0-	-0-	B	-0-	98	1	1320	2	Y	-0-					32
*07	1499	N	1499	-0-	-0-	B	-0-	105	1	1355	2	Y	35					67
								39	9									

BRIGHT WELL #: 15 RRCID -> 211699 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 12125 PERF.11976 - 12182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1874	X	1874	-0-	-0-	B	-0-	130	1	1730	2	Y	13	43	1			9
								14	9									
03	1925	N	1925	-0-	-0-	B	-0-	131	1	1766	2	Y	25					34
								28	9									
04	2010	N	1701	-0-	-309	B	-0-	117	1	1558	2	Y	24					58
								26	9									
05	2077	N	1983	-0-	-94	B	-0-	138	1	1828	2	Y	15	52	1			21
								17	9									
06	2014	N	2014	-0-	-0-	B	-0-	137	1	1845	2	Y	29					50
								32	9									
*07	1959	N	1959	-0-	-0-	B	-0-	139	1	1806	2	Y	13					63
								14	9									

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 211700 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 12131 PERF.11980 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	1674	X	1674	-0-	-0-	B	-0-	117	1	1556	2	Y	1					27
								1	9									
03	1901	N	1901	-0-	-0-	B	-0-	131	1	1769	2	Y	1					28
								1	9									
04	1824	N	1824	-0-	-0-	B	-0-	127	1	1697	2	Y	-0-					28
05	1860	N	1256	-0-	-604	B	-0-	88	1	1166	2	Y	2					30
								2	9									
06	1830	N	1514	-0-	-316	B	-0-	105	1	1408	2	Y	1					31
								1	9									
07	1891	N	1553	-0-	-338	B	-0-	111	1	1440	2	Y	2					33
								2	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 212953 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11516 - 11730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	756	N	648	-0-	-108 B	-0-	45	1	601	2	N	2	64	1			11
							2	9									
03	724	N	724	-0-	-0- B	-0-	50	1	674	2	N	-0-					11
04	813	N	813	-0-	-0- B	-0-	57	1	756	2	N	-0-					11
05	850	N	850	-0-	-0- B	-0-	60	1	790	2	N	-0-					11
06	690	N	689	-0-	-1 B	-0-	48	1	641	2	N	-0-					11
07	837	N	831	-0-	-6 B	-0-	60	1	771	2	N	-0-					11

SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 213002 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11466 - 11723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1288	N	1233	-0-	-55 B	-0-	86	1	1147	2	N	-0-					23
03	1367	N	1367	-0-	-0- B	-0-	94	1	1261	2	N	11					34
							12	9									
04	1350	N	1329	-0-	-21 B	-0-	93	1	1235	2	N	1	1	8			34
							1	9									
05	1490	N	1490	-0-	-0- B	-0-	104	1	1377	2	N	8					42
							9	9									
06	1320	N	1293	-0-	-27 B	-0-	89	1	1204	2	N	-0-					42
07	1364	N	1308	-0-	-56 B	-0-	94	1	1214	2	N	-0-					42

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 213045 COMPL. DATE 05/31/2005 TOTAL DEPTH 11780 PERF.11362 - 11568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1985	N	1985	-0-	-0- B	-0-	139	1	1838	2	N	7					157
							8	9									
03	2263	N	2196	-0-	-67 B	-0-	150	1	2027	2	N	17					174
							19	9									
04	2190	N	2049	-0-	-141 B	-0-	142	1	1890	2	N	15					189
							17	9									
05	2201	N	2186	-0-	-15 B	-0-	153	1	2025	2	N	7	173	1			23
							8	9									
06	2130	N	2069	-0-	-61 B	-0-	143	1	1922	2	N	4					27
							4	9									
*07	2266	N	2266	-0-	-0- B	-0-	161	1	2091	2	N	13					40
							14	9									

WILSON, GB GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 213064 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 12212 PERF.11832 - 12142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3307	X	3307	-0-	-0- B	-0-	230	1	3052	2	Y	23					120
							25	9									
03	3946	X	3946	-0-	-0- B	-0-	271	1	3645	2	Y	27	96	1			51
							30	9									
04	4115	X	4115	-0-	-0- B	-0-	286	1	3822	2	Y	6	2	8			55
							7	9									
05	3930	X	3930	-0-	-0- B	-0-	276	1	3654	2	Y	-0-					55
06	3810	X	3604	-0-	-206 B	-0-	249	1	3355	2	Y	-0-					55
07	4247	X	3600	-0-	-647 B	-0-	258	1	3342	2	Y	-0-	55	1			-0-

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 213088 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 12173 PERF.11844 - 12160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2117	X	2117	-0-	-0- B	-0-	147	1	1950	2	Y	18					49
							20	9									
03	3211	X	3211	-0-	-0- B	-0-	222	1	2988	2	Y	1					50
							1	9									
04	2850	X	2739	-0-	-111 B	-0-	191	1	2547	2	Y	1	1	8			50
							1	9									
05	2945	X	2657	-0-	-288 B	-0-	186	1	2469	2	Y	2					52
							2	9									
06	2850	X	2813	-0-	-37 B	-0-	194	1	2616	2	Y	3					55
							3	9									
07	2945	X	2905	-0-	-40 B	-0-	208	1	2694	2	Y	3					58
							3	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
02	1299	X	1299	-0-	-0- B	-0-	90	1	1196	2	Y	12					32
							13	9									
03	1417	N	1417	-0-	-0- B	-0-	98	1	1316	2	Y	3					35
							3	9									
04	1410	N	1396	-0-	-14 B	-0-	97	1	1288	2	Y	10					45
							11	9									
05	1426	N	1425	-0-	-1 B	-0-	99	1	1316	2	Y	9					54
							10	9									
06	1380	N	932	-0-	-448 B	-0-	64	1	866	2	Y	2	43	1			13
							2	9									
07	1457	N	646	-0-	-811 B	-0-	46	1	600	2	Y	-0-					13

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
02	884	N	884	-0-	-0- B	-0-	61	1	809	2	Y	13					20
							14	9									
03	895	N	895	-0-	-0- B	-0-	61	1	824	2	Y	9					29
							10	9									
04	991	N	991	-0-	-0- B	-0-	68	1	902	2	Y	19	32	1			16
							21	9									
05	992	N	964	-0-	-28 B	-0-	67	1	893	2	Y	4					20
							4	9									
06	954	N	954	-0-	-0- B	-0-	65	1	870	2	Y	17					37
							19	9									
07	1023	N	990	-0-	-33 B	-0-	70	1	913	2	Y	6	32	1			11
							7	9									

BURKE, FRANK WELL #: 4 RRCID -> 213329 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 12113 PERF.11814 - 12052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2068	X	2068	-0-	-0- B	-0-	144	1	1916	2	Y	7	106	1			28
							8	9									
03	2339	N	2339	-0-	-0- B	-0-	160	1	2161	2	Y	16					44
							18	9									
04	2194	N	2194	-0-	-0- B	-0-	152	1	2034	2	Y	7					51
							8	9									
05	2273	N	2273	-0-	-0- B	-0-	158	1	2093	2	Y	20					71
							22	9									
06	2202	N	2202	-0-	-0- B	-0-	151	1	2038	2	Y	12					83
							13	9									
*07	2240	N	2240	-0-	-0- B	-0-	160	1	2076	2	Y	4					87
							4	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
02	964	X	964	-0-	-0- B	-0-	67	1	886	2	Y	10	17	1			4
							11	9									
03	1103	N	1103	-0-	-0- B	-0-	75	1	1006	2	Y	20					24
							22	9									
04	1079	N	1079	-0-	-0- B	-0-	74	1	982	2	Y	21					45
							23	9									
05	1104	N	1104	-0-	-0- B	-0-	77	1	1015	2	Y	11	41	1			15
							12	9									
06	1080	N	1038	-0-	-42 B	-0-	70	1	946	2	Y	20					35
							22	9									
*07	1175	N	1175	-0-	-0- B	-0-	83	1	1081	2	Y	10					45
							11	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1092	N	1052	-0-	-40	B	-0-	73	1	973	2	N	5					47
								6	9									
03	1178	N	1167	-0-	-11	B	-0-	80	1	1080	2	N	6					53
								7	9									
04	1170	N	1142	-0-	-28	B	-0-	79	1	1055	2	N	7					60
								8	9									
05	1178	N	1173	-0-	-5	B	-0-	82	1	1084	2	N	6					66
								7	9									
06	1140	N	1068	-0-	-72	B	-0-	74	1	992	2	N	2					68
								2	9									
07	1178	N	1159	-0-	-19	B	-0-	83	1	1076	2	N	-0-					68

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. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2117	X	2117	-0-	-0-	B	-0-	148	1	1966	2	Y	3					62
								3	9									
03	2335	X	2335	-0-	-0-	B	-0-	158	1	2134	2	Y	39	54	1			47
								43	9									
04	2730	X	2269	-0-	-461	B	-0-	156	1	2085	2	Y	25					72
								28	9									
05	2519	N	2519	-0-	-0-	B	-0-	177	1	2340	2	Y	2	56	1			18
								2	9									
06	2327	N	2327	-0-	-0-	B	-0-	159	1	2142	2	Y	24					42
								26	9									
*07	2463	N	2463	-0-	-0-	B	-0-	174	1	2259	2	Y	27					69
								30	9									

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 213736 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11586 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2005	X	2005	-0-	-0-	B	-0-	141	1	1864	2	Y	-0-					12
03	2228	N	2228	-0-	-0-	B	-0-	154	1	2074	2	Y	-0-					12
04	2160	N	2008	-0-	-152	B	-0-	140	1	1868	2	Y	-0-					12
05	2232	N	2030	-0-	-202	B	-0-	143	1	1887	2	Y	-0-					12
06	2160	N	1560	-0-	-600	B	-0-	108	1	1452	2	Y	-0-					12
*07	2479	N	2479	-0-	-0-	B	-0-	178	1	2301	2	Y	-0-					12

BRIGHT WELL #: 16 RRCID -> 213750 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11824 - 11904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1246	X	1246	-0-	-0-	B	-0-	86	1	1147	2	Y	12	42	1			9
								13	9									
03	1607	N	1607	-0-	-0-	B	-0-	109	1	1468	2	Y	27					36
								30	9									
04	1519	N	1519	-0-	-0-	B	-0-	104	1	1386	2	Y	26					62
								29	9									
05	1565	N	1565	-0-	-0-	B	-0-	109	1	1439	2	Y	15	57	1			20
								17	9									
06	1560	N	1505	-0-	-55	B	-0-	102	1	1372	2	Y	28					48
								31	9									
07	1581	N	1324	-0-	-257	B	-0-	94	1	1217	2	Y	12					60
								13	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
02	949	X	949	-0-	-0-	B	-0-	66	1	882	2	Y	1					59
								1	9									
03	1205	N	1205	-0-	-0-	B	-0-	83	1	1120	2	Y	2					61
								2	9									
04	1175	N	1175	-0-	-0-	B	-0-	81	1	1080	2	Y	13	61	1	1	8	12
								14	9									
05	1151	N	1151	-0-	-0-	B	-0-	81	1	1070	2	Y	-0-					12
06	1170	N	1143	-0-	-27	B	-0-	79	1	1064	2	Y	-0-					12
07	1209	N	1133	-0-	-76	B	-0-	81	1	1052	2	Y	-0-					12

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
02	1343	X	1343	-0-	-0-	B	-0-	94	1	1247	2	Y	2					53
								2	9									
03	1482	N	1482	-0-	-0-	B	-0-	102	1	1376	2	Y	4					57
								4	9									
04	1442	N	1442	-0-	-0-	B	-0-	100	1	1334	2	Y	7					64
								8	9									
05	1488	N	1137	-0-	-351	B	-0-	80	1	1055	2	Y	2					66
								2	9									
06	1440	N	1350	-0-	-90	B	-0-	93	1	1254	2	Y	3	56	1			13
								3	9									
07	1488	N	1350	-0-	-138	B	-0-	97	1	1251	2	Y	2					15
								2	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
02	2337	X	2337	-0-	-0-	B	-0-	163	1	2157	2	Y	15	62	1			33
								17	9									
03	2703	N	2703	-0-	-0-	B	-0-	185	1	2492	2	Y	24					57
								26	9									
04	2610	N	2592	-0-	-18	B	-0-	181	1	2410	2	Y	1					58
								1	9									
05	2822	N	2822	-0-	-0-	B	-0-	196	1	2601	2	Y	23					81
								25	9									
06	2610	N	2436	-0-	-174	B	-0-	168	1	2267	2	Y	1	60	1			22
								1	9									
07	2666	N	2430	-0-	-236	B	-0-	173	1	2236	2	Y	19					41
								21	9									

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 214398 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 12049 PERF.11598 - 11868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1440	X	1440	-0-	-0-	B	-0-	101	1	1335	2	Y	4					19
								4	9									
03	1996	N	1996	-0-	-0-	B	-0-	138	1	1857	2	Y	1					20
								1	9									
04	1286	N	1286	-0-	-0-	B	-0-	90	1	1196	2	Y	-0-					20
05	1581	N	1233	-0-	-348	B	-0-	86	1	1145	2	Y	2					22
								2	9									
06	1800	N	1089	-0-	-711	B	-0-	75	1	1011	2	Y	3					25
								3	9									
07	1333	N	1261	-0-	-72	B	-0-	90	1	1167	2	Y	4					29
								4	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 214401 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 12048 PERF.11494 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1820	N	677	-0-	-1143 B	-0-	47	1	630	2	N	-0-					171
03	2182	N	2182	-0-	-0- B	-0-	151	1	2031	2	N	-0-					171
04	2167	N	2167	-0-	-0- B	-0-	151	1	2014	2	N	2	2	8			171
							2	9									
05	1854	N	1854	-0-	-0- B	-0-	130	1	1724	2	N	-0-					171
06	2040	N	1578	-0-	-462 B	-0-	109	1	1469	2	N	-0-					171
07	2108	N	1706	-0-	-402 B	-0-	122	1	1583	2	N	1					172
							1	9									

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 215268 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11510 - 11746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1819	X	1819	-0-	-0- B	-0-	126	1	1676	2	Y	15					115
							17	9									
03	1680	N	1680	-0-	-0- B	-0-	115	1	1554	2	Y	10	83	1			42
							11	9									
04	2237	N	2237	-0-	-0- B	-0-	153	1	2045	2	Y	35					77
							39	9									
05	2080	N	2080	-0-	-0- B	-0-	145	1	1914	2	Y	19					96
							21	9									
06	1948	N	1948	-0-	-0- B	-0-	133	1	1794	2	Y	19	85	1			30
							21	9									
07	2170	N	2085	-0-	-85 B	-0-	148	1	1919	2	Y	16					46
							18	9									

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 215273 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 11823 PERF.11516 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	999	X	999	-0-	-0- B	-0-	70	1	922	2	Y	6					55
							7	9									
03	1139	N	1139	-0-	-0- B	-0-	78	1	1054	2	Y	6	47	1			14
							7	9									
04	1102	N	1102	-0-	-0- B	-0-	76	1	1020	2	Y	5					19
							6	9									
05	1140	N	1140	-0-	-0- B	-0-	80	1	1059	2	Y	1					20
							1	9									
06	1122	N	1122	-0-	-0- B	-0-	76	1	1028	2	Y	16					36
							18	9									
07	1147	N	1136	-0-	-11 B	-0-	80	1	1038	2	Y	16					52
							18	9									

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 215293 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 12370 PERF.11968 - 12202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1716	X	1716	-0-	-0- B	-0-	120	1	1596	2	Y	-0-					-0-
03	1977	N	1977	-0-	-0- B	-0-	137	1	1840	2	Y	-0-					-0-
04	1950	N	1876	-0-	-74 B	-0-	131	1	1745	2	Y	-0-					-0-
05	1891	N	1890	-0-	-1 B	-0-	133	1	1757	2	Y	-0-					-0-
06	1920	N	1434	-0-	-486 B	-0-	99	1	1335	2	Y	-0-					-0-
*07	2230	N	2230	-0-	-0- B	-0-	160	1	2070	2	Y	-0-					-0-

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
02	1232	N	874	-0-	-358 B	-0-	61	1	813	2	N	-0-					197
03	1312	N	1312	-0-	-0- B	-0-	89	1	1201	2	N	20	177	1			40
							22	9									
04	1351	N	1351	-0-	-0- B	-0-	93	1	1244	2	N	13					53
							14	9									
05	1262	N	1262	-0-	-0- B	-0-	88	1	1163	2	N	10					63
							11	9									
06	1405	N	1405	-0-	-0- B	-0-	96	1	1291	2	N	16					79
							18	9									
07	1395	N	1304	-0-	-91 B	-0-	93	1	1207	2	N	4					83
							4	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
02	1345	X	1345	-0-	-0-	B	-0-	93	1	1230	2	Y	20					110
								22	9									
03	1308	N	1308	-0-	-0-	B	-0-	89	1	1193	2	Y	24	89	1			45
								26	9									
04	1368	N	1368	-0-	-0-	B	-0-	95	1	1264	2	Y	8	2	8			51
								9	9									
05	1390	N	1390	-0-	-0-	B	-0-	97	1	1284	2	Y	8					59
								9	9									
06	1331	N	1331	-0-	-0-	B	-0-	91	1	1227	2	Y	12	53	1			18
								13	9									
*07	1457	N	1457	-0-	-0-	B	-0-	104	1	1347	2	Y	5					23
								6	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
02	975	X	975	-0-	-0-	B	-0-	68	1	906	2	Y	1					60
								1	9									
03	877	N	877	-0-	-0-	B	-0-	61	1	815	2	Y	1					61
								1	9									
04	740	N	740	-0-	-0-	B	-0-	51	1	685	2	Y	4	54	1	1	8	10
								4	9									
05	1114	N	1114	-0-	-0-	B	-0-	78	1	1036	2	Y	-0-					10
06	1197	N	1197	-0-	-0-	B	-0-	83	1	1114	2	Y	-0-					10
*07	1278	N	1278	-0-	-0-	B	-0-	92	1	1186	2	Y	-0-					10

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 216095 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 12120 PERF.11786 - 12022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2270	X	2270	-0-	-0-	B	-0-	156	1	2072	2	Y	38					100
								42	9									
03	2511	N	2511	-0-	-0-	B	-0-	171	1	2303	2	Y	34	94	1			40
								37	9									
04	2520	N	2485	-0-	-35	B	-0-	171	1	2278	2	Y	33	2	8			71
								36	9									
05	2511	N	2403	-0-	-108	B	-0-	166	1	2197	2	Y	36					107
								40	9									
06	2430	N	1814	-0-	-616	B	-0-	125	1	1688	2	Y	1	92	1			16
								1	9									
07	2573	N	1832	-0-	-741	B	-0-	131	1	1695	2	Y	5					21
								6	9									

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 216096 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11738 - 11968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1364	X	1364	-0-	-0-	B	-0-	95	1	1257	2	Y	11	42	1			24
								12	9									
03	1444	N	1444	-0-	-0-	B	-0-	98	1	1325	2	Y	19					43
								21	9									
04	1365	N	1365	-0-	-0-	B	-0-	94	1	1261	2	Y	9					52
								10	9									
05	1488	N	1425	-0-	-63	B	-0-	99	1	1316	2	Y	9	43	1			18
								10	9									
06	1410	N	1381	-0-	-29	B	-0-	95	1	1276	2	Y	9					27
								10	9									
07	1426	N	1402	-0-	-24	B	-0-	100	1	1294	2	Y	7					34
								8	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
NEWSOME -A- WELL #: 5 RRCID -> 216097 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 11911 PERF.11958 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4031	X	4031	-0-	-0- B	-0-	286	1	3745	2	Y	-0-					14
03	3122	X	3122	-0-	-0- B	-0-	219	1	2903	2	Y	-0-					14
04	3090	X	3018	-0-	-72 B	-0-	214	1	2803	2	Y	1	1	8			14
							1	9									
05	3596	X	3359	-0-	-237 B	-0-	237	1	3122	2	Y	-0-					14
06	3480	X	3126	-0-	-354 B	-0-	215	1	2899	2	Y	11					25
							12	9									
07	3596	X	2937	-0-	-659 B	-0-	210	1	2726	2	Y	1					26
							1	9									

ODOM, JR GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 216155 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 12397 PERF.11840 - 12180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1764	N	1233	-0-	-531 B	-0-	90	1	1143	2	N	-0-					115
03	1891	N	1869	-0-	-22 B	-0-	133	1	1736	2	N	-0-					115
04	1800	N	1727	-0-	-73 B	-0-	124	1	1602	2	N	1	1	8			115
							1	9									
05	1704	N	1704	-0-	-0- B	-0-	119	1	1542	2	N	39					154
							43	9									
06	1896	N	1896	-0-	-0- B	-0-	135	1	1761	2	N	-0-					154
07	1798	N	1270	-0-	-528 B	-0-	95	1	1174	2	N	1					155
							1	9									

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
02	1601	X	1601	-0-	-0- B	-0-	112	1	1485	2	Y	4	3	1			10
							4	9									
03	1852	N	1852	-0-	-0- B	-0-	128	1	1722	2	Y	2	4	1			8
							2	9									
04	1710	N	1674	-0-	-36 B	-0-	116	1	1551	2	Y	6	5	1			9
							7	9									
05	1848	N	1848	-0-	-0- B	-0-	130	1	1715	2	Y	3					12
							3	9									
06	1800	N	1530	-0-	-270 B	-0-	106	1	1424	2	Y	-0-	3	1			9
07	1736	N	1713	-0-	-23 B	-0-	123	1	1588	2	Y	2	2	1			9
							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
02	1884	X	1884	-0-	-0- B	-0-	132	1	1752	2	Y	-0-					8
03	1916	N	1916	-0-	-0- B	-0-	132	1	1784	2	Y	-0-					8
04	2160	N	2109	-0-	-51 B	-0-	145	1	1940	2	Y	22					30
							24	9									
05	2077	N	2029	-0-	-48 B	-0-	141	1	1874	2	Y	13					43
							14	9									
06	1860	N	1746	-0-	-114 B	-0-	120	1	1618	2	Y	7	42	1			8
							8	9									
07	2170	N	1882	-0-	-288 B	-0-	134	1	1740	2	Y	7					15
							8	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
02	1356	X	1356	-0-	-0- B	-0-	95	1	1258	2	Y	3					63
							3	9									
03	1362	N	1362	-0-	-0- B	-0-	93	1	1252	2	Y	15					78
							17	9									
04	1347	N	1347	-0-	-0- B	-0-	93	1	1248	2	Y	5	1	8			82
							6	9									
05	1437	N	1437	-0-	-0- B	-0-	101	1	1333	2	Y	3					85
							3	9									
06	1343	N	1343	-0-	-0- B	-0-	93	1	1248	2	Y	2					87
							2	9									
*07	1348	N	1348	-0-	-0- B	-0-	96	1	1246	2	Y	5	87	1			5
							6	9									

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 11 RRCID -> 216188 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 11775 PERF.11390 - 11638

02	1457	X	1457	-0-	-0- B	-0-	102	1	1351	2	Y	4					56
							4	9									
03	1605	N	1605	-0-	-0- B	-0-	111	1	1494	2	Y	-0-					56
04	1380	N	1243	-0-	-137 B	-0-	87	1	1156	2	Y	-0-					56
05	1612	N	1439	-0-	-173 B	-0-	100	1	1320	2	Y	17					73
							19	9									
06	1560	N	1314	-0-	-246 B	-0-	90	1	1217	2	Y	6					79
							7	9									
*07	1345	N	1345	-0-	-0- B	-0-	96	1	1249	2	Y	-0-					79

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 216601 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11790 - 11924

02	633	N	633	-0-	-0- B	-0-	48	1	583	2	Y	2					19
							2	9									
03	802	N	802	-0-	-0- B	-0-	59	1	741	2	Y	2					21
							2	9									
04	690	N	690	-0-	-0- B	-0-	52	1	637	2	Y	1					22
							1	9									
05	713	N	672	-0-	-41 B	-0-	48	1	623	2	Y	1					23
							1	9									
06	750	N	315	-0-	-435 B	-0-	22	1	292	2	Y	1					24
							1	9									
*07	745	N	745	-0-	-0- B	-0-	53	1	690	2	Y	2					26
							2	9									

WARREN, SM GU1 WELL #: 6 RRCID -> 216633 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 12216 PERF.11942 - 12230

02	1931	X	1931	-0-	-0- B	-0-	134	1	1780	2	Y	15	62	1			30
							17	9									
03	2122	N	2122	-0-	-0- B	-0-	145	1	1951	2	Y	24					54
							26	9									
04	2160	N	2103	-0-	-57 B	-0-	147	1	1956	2	Y	-0-					54
05	2188	N	2188	-0-	-0- B	-0-	152	1	2011	2	Y	23					77
							25	9									
06	2040	N	1988	-0-	-52 B	-0-	137	1	1851	2	Y	-0-	60	1			17
07	2170	N	1853	-0-	-317 B	-0-	131	1	1699	2	Y	21					38
							23	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
02	1510	X	1510	-0-	-0- B	-0-	106	1	1401	2	Y	3					19
							3	9									
03	1651	N	1651	-0-	-0- B	-0-	113	1	1527	2	Y	10					29
							11	9									
04	1650	N	1630	-0-	-20 B	-0-	113	1	1506	2	Y	10					39
							11	9									
05	1692	N	1692	-0-	-0- B	-0-	118	1	1566	2	Y	7					46
							8	9									
06	1590	N	1532	-0-	-58 B	-0-	106	1	1423	2	Y	3					49
							3	9									
*07	1677	N	1677	-0-	-0- B	-0-	120	1	1551	2	Y	5					54
							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
02	456	N	456	-0-	-0- B	-0-	32	1	424	2	Y	-0-					-0-
03	600	N	600	-0-	-0- B	-0-	39	1	522	2	Y	35					35
							39	9									
04	540	N	533	-0-	-7 B	-0-	37	1	496	2	Y	-0-					35
05	539	N	539	-0-	-0- B	-0-	38	1	500	2	Y	1					36
							1	9									
06	570	N	520	-0-	-50 B	-0-	36	1	483	2	Y	1					37
							1	9									
07	558	N	529	-0-	-29 B	-0-	38	1	491	2	Y	-0-					37

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
02	1816	X	1816	-0-	-0- B	-0-	127	1	1678	2	Y	10					44
							11	9									
03	2035	N	2035	-0-	-0- B	-0-	140	1	1892	2	Y	3					47
							3	9									
04	2100	N	1991	-0-	-109 B	-0-	138	1	1838	2	Y	14					61
							15	9									
05	2052	N	2052	-0-	-0- B	-0-	144	1	1904	2	Y	4	27	1			38
							4	9									
06	1993	N	1993	-0-	-0- B	-0-	138	1	1852	2	Y	3					41
							3	9									
*07	2074	N	2074	-0-	-0- B	-0-	148	1	1913	2	Y	12					53
							13	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
02	2260	X	2260	-0-	-0- B	-0-	158	1	2098	2	Y	4					29
							4	9									
03	2388	X	2388	-0-	-0- B	-0-	165	1	2222	2	Y	1					30
							1	9									
04	3060	X	2958	-0-	-102 B	-0-	206	1	2751	2	Y	1					31
							1	9									
05	3125	X	3125	-0-	-0- B	-0-	219	1	2906	2	Y	-0-					31
06	2760	X	2678	-0-	-82 B	-0-	185	1	2493	2	Y	-0-					31
07	3069	X	2721	-0-	-348 B	-0-	195	1	2526	2	Y	-0-					31

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
02	1960	N	1805	-0-	-155 B	-0-	125	1	1657	2	N	21					150
							23	9									
03	2077	N	1975	-0-	-102 B	-0-	135	1	1816	2	N	22					172
							24	9									
04	2053	N	2053	-0-	-0- B	-0-	138	1	1848	2	N	61	172	1			61
							67	9									
05	1984	N	1818	-0-	-166 B	-0-	127	1	1682	2	N	8					69
							9	9									
06	1920	N	1774	-0-	-146 B	-0-	122	1	1645	2	N	6					75
							7	9									
07	2108	N	1983	-0-	-125 B	-0-	142	1	1835	2	N	5					80
							6	9									

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 217460 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 12152 PERF.11754 - 11932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1885	X	1885	-0-	-0- B	-0-	132	1	1747	2	Y	5					27
							6	9									
03	2005	N	2005	-0-	-0- B	-0-	138	1	1866	2	Y	1					28
							1	9									
04	2266	N	2266	-0-	-0- B	-0-	158	1	2108	2	Y	-0-					28
05	2273	N	2273	-0-	-0- B	-0-	160	1	2113	2	Y	-0-					28
06	2217	N	2217	-0-	-0- B	-0-	153	1	2064	2	Y	-0-					28
07	2356	N	2251	-0-	-105 B	-0-	161	1	2090	2	Y	-0-					28

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
02	2741	X	2741	-0-	-0- B	-0-	192	1	2543	2	Y	5					25
							6	9									
03	2508	X	2508	-0-	-0- B	-0-	173	1	2334	2	Y	1					26
							1	9									
04	2850	X	1164	-0-	-1686 B	-0-	81	1	1082	2	Y	1					27
							1	9									
05	3038	X	1471	-0-	-1567 B	-0-	103	1	1368	2	Y	-0-					27
06	2940	X	1895	-0-	-1045 B	-0-	131	1	1764	2	Y	-0-					27
07	3038	X	1407	-0-	-1631 B	-0-	101	1	1306	2	Y	-0-					27

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
02	2013	X	2013	-0-	-0- B	-0-	140	1	1864	2	Y	8	70	1			8
							9	9									
03	2304	N	2304	-0-	-0- B	-0-	156	1	2105	2	Y	39					47
							43	9									
04	2220	N	2020	-0-	-200 B	-0-	140	1	1869	2	Y	10					57
							11	9									
05	2660	N	2660	-0-	-0- B	-0-	187	1	2472	2	Y	1					58
							1	9									
06	2220	N	2162	-0-	-58 B	-0-	147	1	1980	2	Y	32	83	1			7
							35	9									
*07	2192	N	2192	-0-	-0- B	-0-	157	1	2035	2	Y	-0-					7

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
02	1344	X	1344	-0-	-0-	B	-0-	94	1	1242	2	Y	7					76
								8	9									
03	1513	N	1513	-0-	-0-	B	-0-	102	1	1378	2	Y	30					106
								33	9									
04	1500	N	1357	-0-	-143	B	-0-	94	1	1251	2	Y	11	90	1			27
								12	9									
05	1488	N	1484	-0-	-4	B	-0-	104	1	1372	2	Y	7					34
								8	9									
06	1470	N	1442	-0-	-28	B	-0-	99	1	1337	2	Y	5					39
								6	9									
*07	1484	N	1484	-0-	-0-	B	-0-	106	1	1371	2	Y	6					45
								7	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
02	1587	X	1587	-0-	-0-	B	-0-	110	1	1455	2	Y	20					95
								22	9									
03	1771	N	1771	-0-	-0-	B	-0-	121	1	1624	2	Y	24	90	1			29
								26	9									
04	1710	N	1705	-0-	-5	B	-0-	118	1	1578	2	Y	8	1	8			36
								9	9									
05	1767	N	1749	-0-	-18	B	-0-	122	1	1617	2	Y	9					45
								10	9									
06	1721	N	1721	-0-	-0-	B	-0-	118	1	1584	2	Y	17	58	1			4
								19	9									
07	1767	N	1755	-0-	-12	B	-0-	125	1	1622	2	Y	7					11
								8	9									

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 10 RRCID -> 217762 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 11760 PERF.11740 - 11946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1914	X	1914	-0-	-0-	B	-0-	134	1	1774	2	Y	5					50
								6	9									
03	1997	N	1997	-0-	-0-	B	-0-	137	1	1848	2	Y	11					61
								12	9									
04	2011	N	2011	-0-	-0-	B	-0-	139	1	1857	2	Y	14					75
								15	9									
05	2108	N	2066	-0-	-42	B	-0-	144	1	1901	2	Y	19					94
								21	9									
06	1972	N	1972	-0-	-0-	B	-0-	136	1	1827	2	Y	8					102
								9	9									
07	2077	N	2073	-0-	-4	B	-0-	148	1	1916	2	Y	8					110
								9	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
02	3200	X	3200	-0-	-0-	B	-0-	224	1	2974	2	Y	2					30
								2	9									
03	3379	X	3379	-0-	-0-	B	-0-	233	1	3142	2	Y	4	32	1			2
								4	9									
04	3272	X	3272	-0-	-0-	B	-0-	226	1	3022	2	Y	22					24
								24	9									
05	3534	X	3378	-0-	-156	B	-0-	237	1	3132	2	Y	8					32
								9	9									
06	3420	X	3256	-0-	-164	B	-0-	224	1	3020	2	Y	11	37	1			6
								12	9									
07	3534	X	3419	-0-	-115	B	-0-	244	1	3165	2	Y	9					15
								10	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
02	2872	X	2872	-0-	-0- B	-0-	201	1	2669	2	Y	2					43
							2	9									
03	3206	X	3206	-0-	-0- B	-0-	221	1	2981	2	Y	4	37	1			10
							4	9									
04	3210	X	3124	-0-	-86 B	-0-	216	1	2883	2	Y	23	1	8			32
							25	9									
05	3286	X	3073	-0-	-213 B	-0-	215	1	2848	2	Y	9					41
							10	9									
06	3180	X	3040	-0-	-140 B	-0-	209	1	2818	2	Y	12	37	1			16
							13	9									
07	3224	X	3190	-0-	-34 B	-0-	228	1	2953	2	Y	8					24
							9	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
02	1008	N	799	-0-	-209 B	-0-	56	1	741	2	N	2					132
							2	9									
03	1120	N	1120	-0-	-0- B	-0-	77	1	1041	2	N	2					134
							2	9									
04	1104	N	1104	-0-	-0- B	-0-	74	1	990	2	N	36	170	1			-0-
							40	9									
05	1114	N	1114	-0-	-0- B	-0-	76	1	1005	2	N	30					30
							33	9									
06	1080	N	1041	-0-	-39 B	-0-	72	1	969	2	N	-0-					30
07	1147	N	1092	-0-	-55 B	-0-	78	1	1014	2	N	-0-					30

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 218402 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11544 - 11760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1451	X	1451	-0-	-0- B	-0-	101	1	1343	2	Y	6					43
							7	9									
03	1606	N	1606	-0-	-0- B	-0-	111	1	1489	2	Y	5	42	1			6
							6	9									
04	1620	N	1562	-0-	-58 B	-0-	108	1	1448	2	Y	5					11
							6	9									
05	1612	N	1573	-0-	-39 B	-0-	110	1	1462	2	Y	1					12
							1	9									
06	1560	N	1488	-0-	-72 B	-0-	102	1	1367	2	Y	17					29
							19	9									
07	1612	N	1564	-0-	-48 B	-0-	112	1	1448	2	Y	4					33
							4	9									

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 9 RRCID -> 218406 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11674 - 11878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1499	X	1499	-0-	-0- B	-0-	105	1	1388	2	Y	5					37
							6	9									
03	1763	N	1763	-0-	-0- B	-0-	116	1	1562	2	Y	77					114
							85	9									
04	1680	N	1303	-0-	-377 B	-0-	90	1	1205	2	Y	7	1	8			120
							8	9									
05	1720	N	1720	-0-	-0- B	-0-	120	1	1591	2	Y	8					128
							9	9									
06	1710	N	1598	-0-	-112 B	-0-	108	1	1459	2	Y	28					156
							31	9									
*07	1679	N	1679	-0-	-0- B	-0-	120	1	1549	2	Y	9					165
							10	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
BARNES, DA GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 218408 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 12315 PERF.12196 - 12434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1757	X	1757	-0-	-0- B	-0-	123	1	1634	2	Y	-0-					-0-
03	1960	N	1960	-0-	-0- B	-0-	135	1	1825	2	Y	-0-					-0-
04	1920	N	1876	-0-	-44 B	-0-	131	1	1745	2	Y	-0-					-0-
05	1953	N	1890	-0-	-63 B	-0-	133	1	1757	2	Y	-0-					-0-
06	1890	N	1703	-0-	-187 B	-0-	118	1	1585	2	Y	-0-					-0-
07	1953	N	1700	-0-	-253 B	-0-	122	1	1578	2	Y	-0-					-0-

NEWSOME -A- WELL #: 6 RRCID -> 218774 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11616 - 11754

02	2890	X	2890	-0-	-0- B	-0-	202	1	2686	2	Y	2					16
							2	9									
03	2365	X	2365	-0-	-0- B	-0-	163	1	2201	2	Y	1					17
							1	9									
04	3120	X	2266	-0-	-854 B	-0-	158	1	2107	2	Y	1					18
							1	9									
05	3193	X	3026	-0-	-167 B	-0-	212	1	2812	2	Y	2					20
							2	9									
06	3090	X	3085	-0-	-5 B	-0-	213	1	2871	2	Y	1					21
							1	9									
07	3193	X	3010	-0-	-183 B	-0-	216	1	2794	2	Y	-0-					21

ODOM, JR GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 218776 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 12304 PERF.12128 - 12380

02	2270	X	2270	-0-	-0- B	-0-	158	1	2100	2	Y	11					42
							12	9									
03	2401	X	2401	-0-	-0- B	-0-	165	1	2227	2	Y	8					50
							9	9									
04	2623	X	2623	-0-	-0- B	-0-	182	1	2430	2	Y	10	45	1			15
							11	9									
05	2635	X	2585	-0-	-50 B	-0-	181	1	2395	2	Y	8					23
							9	9									
06	2550	X	2202	-0-	-348 B	-0-	152	1	2040	2	Y	9					32
							10	9									
07	2697	X	2543	-0-	-154 B	-0-	181	1	2351	2	Y	10					42
							11	9									

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 218780 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 12044 PERF.11794 - 12100

02	1635	X	1635	-0-	-0- B	-0-	113	1	1505	2	Y	15					44
							17	9									
03	2446	N	2446	-0-	-0- B	-0-	168	1	2260	2	Y	16	43	1			17
							18	9									
04	2251	N	2251	-0-	-0- B	-0-	156	1	2076	2	Y	17					34
							19	9									
05	2338	N	2338	-0-	-0- B	-0-	163	1	2155	2	Y	18					52
							20	9									
06	2250	N	2219	-0-	-31 B	-0-	153	1	2065	2	Y	1	45	1			8
							1	9									
07	2325	N	2047	-0-	-278 B	-0-	145	1	1882	2	Y	18					26
							20	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
02	1298	X	1298	-0-	-0- B	-0-	90	1	1191	2	Y	15					49
							17	9									
03	1549	N	1549	-0-	-0- B	-0-	106	1	1425	2	Y	16	43	1			22
							18	9									
04	1178	N	1178	-0-	-0- B	-0-	81	1	1084	2	Y	12					34
							13	9									
05	1426	N	1347	-0-	-79 B	-0-	93	1	1236	2	Y	16					50
							18	9									
06	1595	N	1595	-0-	-0- B	-0-	110	1	1485	2	Y	-0-	39	1			11
*07	1328	N	1328	-0-	-0- B	-0-	94	1	1217	2	Y	15					26
							17	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
02	1534	X	1534	-0-	-0- B	-0-	106	1	1410	2	Y	16	74	1			10
							18	9									
03	1753	N	1753	-0-	-0- B	-0-	121	1	1630	2	Y	2					12
							2	9									
04	1736	X	1736	-0-	-0- B	-0-	121	1	1614	2	Y	1	1	8			12
							1	9									
05	1775	X	1775	-0-	-0- B	-0-	125	1	1650	2	Y	-0-					12
06	1756	X	1756	-0-	-0- B	-0-	121	1	1635	2	Y	-0-					12
*07	1750	X	1750	-0-	-0- B	-0-	125	1	1625	2	Y	-0-					12

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
02	747	X	747	-0-	-0- B	-0-	50	1	668	2	Y	26					46
							29	9									
03	698	N	698	-0-	-0- B	-0-	48	1	650	2	Y	-0-					46
04	1140	N	888	-0-	-252 B	-0-	62	1	825	2	Y	1	1	8			46
							1	9									
05	918	N	918	-0-	-0- B	-0-	64	1	854	2	Y	-0-					46
06	874	N	874	-0-	-0- B	-0-	60	1	814	2	Y	-0-					46
07	930	N	914	-0-	-16 B	-0-	63	1	817	2	Y	31					77
							34	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
02	2087	X	2087	-0-	-0- B	-0-	146	1	1941	2	Y	-0-					63
03	2176	N	2176	-0-	-0- B	-0-	149	1	2012	2	Y	14					77
							15	9									
04	2280	N	2129	-0-	-151 B	-0-	147	1	1962	2	Y	18					95
							20	9									
05	2325	N	2193	-0-	-132 B	-0-	154	1	2033	2	Y	5					100
							6	9									
06	2135	N	2135	-0-	-0- B	-0-	148	1	1987	2	Y	-0-					100
*07	2326	N	2326	-0-	-0- B	-0-	161	1	2091	2	Y	67					167
							74	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
02	1288	N	1283	-0-	-5	B	-0-	89	1	1185	2	N	8					48
								9	9									
03	1457	N	1420	-0-	-37	B	-0-	93	1	1257	2	N	64					112
								70	9									
04	1380	N	1145	-0-	-235	B	-0-	80	1	1063	2	N	2					114
								2	9									
05	1426	N	1310	-0-	-116	B	-0-	92	1	1218	2	N	-0-					114
06	1380	N	1296	-0-	-84	B	-0-	90	1	1206	2	N	-0-					114
*07	1322	N	1322	-0-	-0-	B	-0-	95	1	1227	2	N	-0-					114

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
02	1191	X	1191	-0-	-0-	B	-0-	83	1	1102	2	Y	5					92
								6	9									
03	1329	N	1329	-0-	-0-	B	-0-	91	1	1224	2	Y	13					105
								14	9									
04	1273	N	1273	-0-	-0-	B	-0-	88	1	1176	2	Y	8	93	1			20
								9	9									
05	1333	N	1326	-0-	-7	B	-0-	92	1	1225	2	Y	8					28
								9	9									
06	1290	N	1274	-0-	-16	B	-0-	88	1	1182	2	Y	4					32
								4	9									
*07	1326	N	1326	-0-	-0-	B	-0-	94	1	1223	2	Y	8					40
								9	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
02	DLQ G-10		1133	-0-	1133	B	1133	79	1	1041	2	Y	12					29
								13	9									
03	DLQ G-10		1143	-0-	1143	B	2276	79	1	1060	2	Y	4					33
								4	9									
04	3541	X	1265	-0-	-2276	B	-0-	87	1	1166	2	Y	11					44
								12	9									
05	1284	N	1284	-0-	-0-	B	-0-	89	1	1185	2	Y	9					53
								10	9									
06	1240	N	1240	-0-	-0-	B	-0-	86	1	1153	2	Y	1	43	1			11
								1	9									
07	1302	N	1229	-0-	-73	B	-0-	87	1	1123	2	Y	17					28
								19	9									

NEWSOME -A- WELL #: 8 RRCID -> 219710 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 12115 PERF.11616 - 11920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2418	X	2418	-0-	-0-	B	-0-	169	1	2246	2	Y	3					42
								3	9									
03	2558	N	2558	-0-	-0-	B	-0-	177	1	2381	2	Y	-0-					42
04	2700	N	2417	-0-	-283	B	-0-	168	1	2249	2	Y	-0-					42
05	2666	N	1910	-0-	-756	B	-0-	133	1	1767	2	Y	9					51
								10	9									
06	2490	N	2235	-0-	-255	B	-0-	154	1	2080	2	Y	1					52
								1	9									
07	2511	N	1781	-0-	-730	B	-0-	127	1	1652	2	Y	2					54
								2	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
02	1696	X	1696	-0-	-0-	B	-0-	119	1	1577	2	Y	-0-					11
03	1225	N	1225	-0-	-0-	B	-0-	85	1	1140	2	Y	-0-					11
04	1650	N	1622	-0-	-28	B	-0-	113	1	1509	2	Y	-0-					11
05	2299	N	2299	-0-	-0-	B	-0-	161	1	2138	2	Y	-0-					11
06	2350	N	2350	-0-	-0-	B	-0-	162	1	2188	2	Y	-0-					11
*07	2526	N	2526	-0-	-0-	B	-0-	181	1	2345	2	Y	-0-					11

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
02	1134	X	1134	-0-	-0-	B	-0-	79	1	1047	2	Y	7					32
								8	9									
03	1263	N	1263	-0-	-0-	B	-0-	86	1	1156	2	Y	19					51
								21	9									
04	1230	N	1079	-0-	-151	B	-0-	75	1	998	2	Y	5					56
								6	9									
05	1271	N	1186	-0-	-85	B	-0-	83	1	1097	2	Y	5					61
								6	9									
06	1230	N	1185	-0-	-45	B	-0-	82	1	1101	2	Y	2					63
								2	9									
*07	1156	N	1156	-0-	-0-	B	-0-	81	1	1046	2	Y	26					89
								29	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
02	1303	X	1303	-0-	-0-	B	-0-	91	1	1208	2	Y	4					89
								4	9									
03	1456	N	1456	-0-	-0-	B	-0-	100	1	1349	2	Y	6					95
								7	9									
04	1470	N	1450	-0-	-20	B	-0-	99	1	1327	2	Y	22	70	1			47
								24	9									
05	1464	N	1464	-0-	-0-	B	-0-	103	1	1358	2	Y	3					50
								3	9									
06	1410	N	1340	-0-	-70	B	-0-	92	1	1245	2	Y	3					53
								3	9									
07	1488	N	1453	-0-	-35	B	-0-	103	1	1341	2	Y	8					61
								9	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
02	1069	X	1069	-0-	-0-	B	-0-	75	1	990	2	Y	4					22
								4	9									
03	1204	N	1204	-0-	-0-	B	-0-	83	1	1121	2	Y	-0-					22
04	1200	N	1072	-0-	-128	B	-0-	73	1	969	2	Y	27					49
								30	9									
05	1178	N	1173	-0-	-5	B	-0-	82	1	1085	2	Y	5					54
								6	9									
06	1176	N	1176	-0-	-0-	B	-0-	81	1	1092	2	Y	3					57
								3	9									
*07	1181	N	1181	-0-	-0-	B	-0-	84	1	1094	2	Y	3					60
								3	9									

BARTON GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 221247 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 12005 PERF.11712 - 11852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1009	X	1009	-0-	-0-	B	-0-	71	1	938	2	Y	-0-					46
03	1079	N	1079	-0-	-0-	B	-0-	74	1	1003	2	Y	2					48
								2	9									
04	1080	N	1080	-0-	-0-	B	-0-	75	1	1003	2	Y	2					50
								2	9									
05	1116	N	941	-0-	-175	B	-0-	66	1	868	2	Y	6					56
								7	9									
06	1050	N	872	-0-	-178	B	-0-	60	1	811	2	Y	1					57
								1	9									
07	1116	N	827	-0-	-289	B	-0-	59	1	768	2	Y	-0-					57

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
02	2433	N	2433	-0-	-0- B	-0-	171	1	2262	2	Y	-0-					97
03	2821	N	2629	-0-	-192 B	-0-	182	1	2447	2	Y	-0-					97
04	2610	N	2482	-0-	-128 B	-0-	173	1	2309	2	Y	-0-					97
05	2697	N	2541	-0-	-156 B	-0-	178	1	2363	2	Y	-0-					97
06	2550	N	950	-0-	-1600 B	-0-	66	1	884	2	Y	-0-					97
07	2573	N	2209	-0-	-364 B	-0-	158	1	2051	2	Y	-0-					97

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
02	973	X	973	-0-	-0- B	-0-	68	1	902	2	Y	3					41
							3	9									
03	1005	N	1005	-0-	-0- B	-0-	69	1	936	2	Y	-0-					41
04	960	N	842	-0-	-118 B	-0-	59	1	783	2	Y	-0-					41
05	1085	N	776	-0-	-309 B	-0-	54	1	713	2	Y	8					49
							9	9									
06	1097	N	1097	-0-	-0- B	-0-	76	1	1019	2	Y	2					51
							2	9									
*07	1043	N	1043	-0-	-0- B	-0-	75	1	966	2	Y	2					53
							2	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
02	1698	X	1698	-0-	-0- B	-0-	119	1	1579	2	Y	-0-					6
03	1685	N	1685	-0-	-0- B	-0-	116	1	1569	2	Y	-0-					6
04	1778	N	1778	-0-	-0- B	-0-	124	1	1653	2	Y	1	1	8			6
							1	9									
05	1891	N	1727	-0-	-164 B	-0-	121	1	1606	2	Y	-0-					6
06	1620	N	1552	-0-	-68 B	-0-	106	1	1434	2	Y	11					17
							12	9									
*07	1903	N	1903	-0-	-0- B	-0-	136	1	1766	2	Y	1					18
							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
02	1488	X	1488	-0-	-0- B	-0-	103	1	1372	2	Y	12					87
							13	9									
03	1744	N	1744	-0-	-0- B	-0-	120	1	1621	2	Y	3					90
							3	9									
04	1692	N	1692	-0-	-0- B	-0-	118	1	1573	2	Y	1	75	1			16
							1	9									
05	1716	N	1716	-0-	-0- B	-0-	120	1	1596	2	Y	-0-					16
06	1680	N	1511	-0-	-169 B	-0-	104	1	1395	2	Y	11					27
							12	9									
07	1736	N	1680	-0-	-56 B	-0-	120	1	1552	2	Y	7					34
							8	9									

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 221911 COMPL. DATE 05/13/2006 TOTAL DEPTH 12074 PERF.12056 - 12240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2411	X	2411	-0-	-0- B	-0-	169	1	2242	2	Y	-0-					1
03	2571	N	2571	-0-	-0- B	-0-	178	1	2393	2	Y	-0-					1
04	2370	N	2312	-0-	-58 B	-0-	161	1	2151	2	Y	-0-					1
05	2666	N	2567	-0-	-99 B	-0-	180	1	2384	2	Y	3					4
							3	9									
06	2621	N	2621	-0-	-0- B	-0-	181	1	2440	2	Y	-0-					4
*07	3098	N	3098	-0-	-0- B	-0-	222	1	2876	2	Y	-0-					4

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
02	924	X	924	-0-	-0- B	-0-	64	1	851	2	Y	8	34	1			21
							9	9									
03	997	N	997	-0-	-0- B	-0-	72	1	910	2	Y	14					35
							15	9									
04	1141	N	1141	-0-	-0- B	-0-	83	1	1051	2	Y	6					41
							7	9									
05	968	N	968	-0-	-0- B	-0-	71	1	889	2	Y	7	33	1			15
							8	9									
06	900	N	846	-0-	-54 B	-0-	62	1	776	2	Y	7					22
							8	9									
*07	979	N	979	-0-	-0- B	-0-	73	1	899	2	Y	6					28
							7	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
02	1568	N	1440	-0-	-128 B	-0-	101	1	1338	2	N	1					38
							1	9									
03	1736	N	1644	-0-	-92 B	-0-	110	1	1486	2	N	44					82
							48	9									
04	1650	N	1411	-0-	-239 B	-0-	98	1	1313	2	N	-0-					82
05	1635	N	1635	-0-	-0- B	-0-	113	1	1494	2	N	25					107
							28	9									
06	1590	N	1544	-0-	-46 B	-0-	107	1	1436	2	N	1					108
							1	9									
*07	1563	N	1563	-0-	-0- B	-0-	112	1	1447	2	N	4					112
							4	9									

NEWSOME -A- WELL #: 7 RRCID -> 222167 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11466 - 11748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1757	X	1757	-0-	-0- B	-0-	123	1	1632	2	Y	2					38
							2	9									
03	1929	N	1929	-0-	-0- B	-0-	133	1	1796	2	Y	-0-					38
04	1920	N	1735	-0-	-185 B	-0-	121	1	1614	2	Y	-0-					38
05	1953	N	1576	-0-	-377 B	-0-	110	1	1456	2	Y	9					47
							10	9									
06	1860	N	1482	-0-	-378 B	-0-	102	1	1379	2	Y	1					48
							1	9									
07	1798	N	1367	-0-	-431 B	-0-	98	1	1268	2	Y	1					49
							1	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
02	2184	N	2006	-0-	-178 B	-0-	138	1	1835	2	N	30					119
							33	9									
03	2325	N	2128	-0-	-197 B	-0-	147	1	1978	2	N	3					122
							3	9									
04	2164	N	2164	-0-	-0- B	-0-	151	1	2011	2	N	2					124
							2	9									
05	2250	N	2250	-0-	-0- B	-0-	158	1	2092	2	N	-0-					124
06	2225	N	2225	-0-	-0- B	-0-	154	1	2071	2	N	-0-					124
*07	2992	N	2992	-0-	-0- B	-0-	214	1	2778	2	N	-0-					124

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
02	2555	X	2555	-0-	-0- B	-0-	178	1	2358	2	Y	17					59
							19	9									
03	3168	X	3168	-0-	-0- B	-0-	218	1	2937	2	Y	12					71
							13	9									
04	3228	X	3228	-0-	-0- B	-0-	224	1	2986	2	Y	16	72	1	1	8	14
							18	9									
05	3267	X	3267	-0-	-0- B	-0-	228	1	3025	2	Y	13					27
							14	9									
06	3143	X	3143	-0-	-0- B	-0-	216	1	2909	2	Y	16					43
							18	9									
07	3255	X	3207	-0-	-48 B	-0-	229	1	2961	2	Y	15					58
							17	9									

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 222444 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 12163 PERF.11972 - 12156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2427	X	2427	-0-	-0- B	-0-	169	1	2241	2	Y	15					35
							17	9									
03	2624	N	2624	-0-	-0- B	-0-	181	1	2443	2	Y	-0-					35
04	2520	N	2439	-0-	-81 B	-0-	170	1	2269	2	Y	-0-					35
05	2697	N	2474	-0-	-223 B	-0-	173	1	2295	2	Y	5					40
							6	9									
06	2550	N	2221	-0-	-329 B	-0-	154	1	2067	2	Y	-0-	35	1			5
*07	2967	N	2967	-0-	-0- B	-0-	213	1	2754	2	Y	-0-					5

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 3 RRCID -> 222456 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 12093 PERF.11870 - 12118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1470	X	1470	-0-	-0- B	-0-	102	1	1354	2	Y	13	66	1			18
							14	9									
03	1830	N	1830	-0-	-0- B	-0-	126	1	1695	2	Y	8					26
							9	9									
04	1671	N	1671	-0-	-0- B	-0-	114	1	1516	2	Y	37					63
							41	9									
05	1643	N	1585	-0-	-58 B	-0-	111	1	1467	2	Y	6	58	1			11
							7	9									
06	1710	N	1539	-0-	-171 B	-0-	104	1	1407	2	Y	25					36
							28	9									
07	1736	N	1632	-0-	-104 B	-0-	116	1	1504	2	Y	11					47
							12	9									

PERRY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 222509 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 12002 PERF.11826 - 11970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1322	X	1322	-0-	-0- B	-0-	91	1	1201	2	Y	27	78	1			10
							30	9									
03	1699	N	1699	-0-	-0- B	-0-	113	1	1524	2	Y	56					66
							62	9									
04	1948	N	1948	-0-	-0- B	-0-	135	1	1796	2	Y	15	63	1	2	8	16
							17	9									
05	1979	N	1979	-0-	-0- B	-0-	137	1	1820	2	Y	20					36
							22	9									
06	2167	N	2167	-0-	-0- B	-0-	148	1	1999	2	Y	18					54
							20	9									
*07	1741	N	1741	-0-	-0- B	-0-	123	1	1595	2	Y	21	60	1			15
							23	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
02	887	N	887	-0-	-0- B	-0-	62	1	825	2	Y	-0-					18
03	984	N	984	-0-	-0- B	-0-	68	1	916	2	Y	-0-	18	1			-0-
04	990	N	959	-0-	-31 B	-0-	67	1	892	2	Y	-0-					-0-
05	992	N	972	-0-	-20 B	-0-	68	1	904	2	Y	-0-					-0-
06	969	N	969	-0-	-0- B	-0-	65	1	879	2	Y	23					23
							25	9									
07	992	N	987	-0-	-5 B	-0-	71	1	916	2	Y	-0-					23

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
02	731	N	731	-0-	-0- B	-0-	51	1	680	2	Y	-0-					-0-
03	1065	N	1065	-0-	-0- B	-0-	74	1	991	2	Y	-0-					-0-
04	948	N	948	-0-	-0- B	-0-	66	1	882	2	Y	-0-					-0-
05	1006	N	1006	-0-	-0- B	-0-	71	1	935	2	Y	-0-					-0-
06	1021	N	1021	-0-	-0- B	-0-	71	1	950	2	Y	-0-					-0-
*07	1062	N	1062	-0-	-0- B	-0-	76	1	986	2	Y	-0-					-0-

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
02	2536	X	2536	-0-	-0- B	-0-	177	1	2344	2	Y	14					32
							15	9									
03	2644	N	2644	-0-	-0- B	-0-	183	1	2461	2	Y	-0-					32
04	2760	N	2119	-0-	-641 B	-0-	148	1	1971	2	Y	-0-					32
05	2830	N	2830	-0-	-0- B	-0-	198	1	2628	2	Y	4					36
							4	9									
06	2830	N	2830	-0-	-0- B	-0-	196	1	2633	2	Y	1	35	1			2
							1	9									
*07	2880	N	2880	-0-	-0- B	-0-	206	1	2674	2	Y	-0-					2

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
02	2384	X	2384	-0-	-0- B	-0-	167	1	2214	2	Y	3					51
							3	9									
03	2300	N	2300	-0-	-0- B	-0-	156	1	2100	2	Y	40	52	1			39
							44	9									
04	2250	N	2022	-0-	-228 B	-0-	139	1	1855	2	Y	25					64
							28	9									
05	2573	N	2157	-0-	-416 B	-0-	151	1	2003	2	Y	3	55	1			12
							3	9									
06	2312	N	2312	-0-	-0- B	-0-	158	1	2129	2	Y	23					35
							25	9									
*07	2530	N	2530	-0-	-0- B	-0-	179	1	2323	2	Y	25					60
							28	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
02	2086	X	2086	-0-	-0- B	-0-	145	1	1924	2	Y	15					44
							17	9									
03	2400	N	2400	-0-	-0- B	-0-	166	1	2234	2	Y	-0-					44
04	2178	N	2178	-0-	-0- B	-0-	152	1	2025	2	Y	1					45
							1	9									
05	2325	N	2075	-0-	-250 B	-0-	145	1	1924	2	Y	5					50
							6	9									
06	2310	N	2300	-0-	-10 B	-0-	159	1	2141	2	Y	-0-	39	1			11
07	2263	N	2229	-0-	-34 B	-0-	160	1	2069	2	Y	-0-					11

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
02	1017	X	1017	-0-	-0-	B	-0-	74	1	931	2	Y	11					46
								12	9									
03	1393	N	1393	-0-	-0-	B	-0-	100	1	1289	2	Y	4					50
								4	9									
04	1470	N	1393	-0-	-77	B	-0-	99	1	1274	2	Y	18	1	8			67
								20	9									
05	1449	N	1449	-0-	-0-	B	-0-	105	1	1338	2	Y	5	35	1			37
								6	9									
06	1350	N	1283	-0-	-67	B	-0-	92	1	1187	2	Y	4					41
								4	9									
07	1426	N	1318	-0-	-108	B	-0-	97	1	1200	2	Y	19					60
								21	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
02	1850	X	1850	-0-	-0-	B	-0-	129	1	1707	2	Y	13					94
								14	9									
03	2076	N	2076	-0-	-0-	B	-0-	142	1	1920	2	Y	13					107
								14	9									
04	2154	N	2154	-0-	-0-	B	-0-	147	1	1963	2	Y	40	107	1			40
								44	9									
05	2171	N	2171	-0-	-0-	B	-0-	151	1	2003	2	Y	15					55
								17	9									
06	2113	N	2113	-0-	-0-	B	-0-	145	1	1958	2	Y	9					64
								10	9									
07	2232	N	2119	-0-	-113	B	-0-	151	1	1961	2	Y	6					70
								7	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
02	1996	X	1996	-0-	-0-	B	-0-	140	1	1856	2	Y	-0-					-0-
03	2116	N	2116	-0-	-0-	B	-0-	146	1	1970	2	Y	-0-					-0-
04	2190	N	1813	-0-	-377	B	-0-	126	1	1687	2	Y	-0-					-0-
05	2201	N	2175	-0-	-26	B	-0-	153	1	2022	2	Y	-0-					-0-
06	2040	N	1944	-0-	-96	B	-0-	134	1	1810	2	Y	-0-					-0-
*07	2013	N	2013	-0-	-0-	B	-0-	144	1	1869	2	Y	-0-					-0-

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
02	3091	X	3091	-0-	-0-	B	-0-	216	1	2861	2	Y	13					55
								14	9									
03	3424	X	3424	-0-	-0-	B	-0-	236	1	3182	2	Y	5					60
								6	9									
04	3780	X	3215	-0-	-565	B	-0-	223	1	2973	2	Y	17	48	1			29
								19	9									
05	3813	X	3399	-0-	-414	B	-0-	238	1	3158	2	Y	3					32
								3	9									
06	3869	X	3869	-0-	-0-	B	-0-	267	1	3598	2	Y	4					36
								4	9									
07	3410	X	3267	-0-	-143	B	-0-	233	1	3017	2	Y	15					51
								17	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. GAS	(I) 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	2582	X	2582	-0-		-0-	B	-0-	179	1	2379	2	Y	22					62
									24	9									
03	2788	X	2788	-0-		-0-	B	-0-	191	1	2574	2	Y	21					83
									23	9									
04	2700	X	2612	-0-		-88	B	-0-	181	1	2420	2	Y	10					93
									11	9									
05	2790	X	2615	-0-		-175	B	-0-	183	1	2423	2	Y	8	87	1			14
									9	9									
06	2700	X	2540	-0-		-160	B	-0-	175	1	2361	2	Y	4					18
									4	9									
07	2790	X	2561	-0-		-229	B	-0-	183	1	2377	2	Y	1					19
									1	9									

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 8 RRCID -> 224003 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 12183 PERF.11758 - 12026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1908	X	1908	-0-		-0-	B	-0-	133	1	1762	2	Y	12	56	1			16
									13	9									
03	1950	N	1950	-0-		-0-	B	-0-	134	1	1806	2	Y	9					25
									10	9									
04	1885	N	1885	-0-		-0-	B	-0-	129	1	1715	2	Y	37					62
									41	9									
05	1922	N	1879	-0-		-43	B	-0-	131	1	1741	2	Y	6	56	1			12
									7	9									
06	1875	N	1875	-0-		-0-	B	-0-	128	1	1718	2	Y	26					38
									29	9									
07	1922	N	1922	-0-		-0-	B	-0-	137	1	1773	2	Y	11					49
									12	9									

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 6 RRCID -> 224032 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 12320 PERF.11886 - 12148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2265	X	2265	-0-		-0-	B	-0-	162	1	2102	2	Y	1					22
									1	9									
03	2450	N	2450	-0-		-0-	B	-0-	173	1	2276	2	Y	1					23
									1	9									
04	2333	N	2333	-0-		-0-	B	-0-	164	1	2138	2	Y	28	1	8			50
									31	9									
05	2511	N	2350	-0-		-161	B	-0-	168	1	2181	2	Y	1					51
									1	9									
06	2370	N	2276	-0-		-94	B	-0-	156	1	2098	2	Y	20					71
									22	9									
07	2418	N	2169	-0-		-249	B	-0-	155	1	2013	2	Y	1					72
									1	9									

PERRY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 224339 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12126 PERF.11794 - 11948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2174	X	2174	-0-		-0-	B	-0-	152	1	2022	2	Y	-0-					1
03	2458	N	2458	-0-		-0-	B	-0-	166	1	2230	2	Y	56					57
									62	9									
04	2400	N	2331	-0-		-69	B	-0-	161	1	2152	2	Y	16	56	1	2	8	15
									18	9									
05	2418	N	1744	-0-		-674	B	-0-	121	1	1600	2	Y	21					36
									23	9									
06	2370	N	1870	-0-		-500	B	-0-	128	1	1720	2	Y	20					56
									22	9									
07	2418	N	2412	-0-		-6	B	-0-	171	1	2219	2	Y	20	58	1			18
									22	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
02	2087	X	2087	-0-	-0- B	-0-	146	1	1941	2	Y	-0-					-0-
03	2205	N	2205	-0-	-0- B	-0-	152	1	2053	2	Y	-0-					-0-
04	2250	N	2027	-0-	-223 B	-0-	141	1	1886	2	Y	-0-					-0-
05	2325	N	2179	-0-	-146 B	-0-	153	1	2022	2	Y	4					4
							4	9									
06	2130	N	1227	-0-	-903 B	-0-	85	1	1142	2	Y	-0-					4
07	2108	N	1084	-0-	-1024 B	-0-	78	1	1006	2	Y	-0-					4

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
02	2455	X	2455	-0-	-0- B	-0-	172	1	2277	2	Y	5					25
							6	9									
03	2329	X	2329	-0-	-0- B	-0-	161	1	2167	2	Y	1					26
							1	9									
04	2790	X	1991	-0-	-799 B	-0-	139	1	1852	2	Y	-0-					26
05	2728	X	2526	-0-	-202 B	-0-	177	1	2349	2	Y	-0-					26
06	2640	X	2432	-0-	-208 B	-0-	168	1	2264	2	Y	-0-					26
07	2728	X	2482	-0-	-246 B	-0-	178	1	2304	2	Y	-0-					26

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
02	1096	X	1096	-0-	-0- B	-0-	76	1	1007	2	Y	12					22
							13	9									
03	1203	N	1203	-0-	-0- B	-0-	83	1	1111	2	Y	8					30
							9	9									
04	1200	N	1154	-0-	-46 B	-0-	79	1	1053	2	Y	20	33	1			17
							22	9									
05	1226	N	1226	-0-	-0- B	-0-	86	1	1136	2	Y	4					21
							4	9									
06	1208	N	1208	-0-	-0- B	-0-	82	1	1107	2	Y	17					38
							19	9									
*07	1218	N	1218	-0-	-0- B	-0-	87	1	1124	2	Y	6	33	1			11
							7	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
02	1283	X	1283	-0-	-0- B	-0-	90	1	1192	2	Y	1					16
							1	9									
03	1449	N	1449	-0-	-0- B	-0-	100	1	1348	2	Y	1					17
							1	9									
04	1420	N	1420	-0-	-0- B	-0-	99	1	1320	2	Y	1					18
							1	9									
05	1427	N	1427	-0-	-0- B	-0-	100	1	1324	2	Y	3					21
							3	9									
06	1410	N	1295	-0-	-115 B	-0-	89	1	1205	2	Y	1					22
							1	9									
07	1457	N	798	-0-	-659 B	-0-	57	1	741	2	Y	-0-					22

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
02	1421	N	1421	-0-	-0- B	-0-	100	1	1321	2	N	-0-					139
03	1591	N	1591	-0-	-0- B	-0-	106	1	1432	2	N	48					187
							53	9									
04	1560	N	1455	-0-	-105 B	-0-	101	1	1354	2	N	-0-					187
05	1590	N	1590	-0-	-0- B	-0-	112	1	1478	2	N	-0-					187
06	1530	N	1521	-0-	-9 B	-0-	105	1	1416	2	N	-0-					187
07	1519	N	1472	-0-	-47 B	-0-	105	1	1365	2	N	2					189
							2	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. (I) GAS 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	1344	X	1344	-0-	-0-	B	-0-	94	1	1249	2	Y	1					20
								1	9									
03	1453	N	1453	-0-	-0-	B	-0-	100	1	1351	2	Y	2					22
								2	9									
04	1500	N	1465	-0-	-35	B	-0-	102	1	1362	2	Y	1					23
								1	9									
05	1488	N	1341	-0-	-147	B	-0-	94	1	1245	2	Y	2					25
								2	9									
06	1410	N	1191	-0-	-219	B	-0-	82	1	1108	2	Y	1					26
								1	9									
07	1519	N	1388	-0-	-131	B	-0-	99	1	1289	2	Y	-0-					26

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 224749 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 12185 PERF.11874 - 12024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2338	X	2338	-0-	-0-	B	-0-	164	1	2174	2	Y	-0-					1
03	2580	N	2580	-0-	-0-	B	-0-	178	1	2402	2	Y	-0-					1
04	2490	N	2481	-0-	-9	B	-0-	173	1	2308	2	Y	-0-					1
05	2604	N	2533	-0-	-71	B	-0-	178	1	2351	2	Y	4					5
								4	9									
06	2490	N	2459	-0-	-31	B	-0-	170	1	2289	2	Y	-0-					5
07	2573	N	2498	-0-	-75	B	-0-	179	1	2319	2	Y	-0-					5

NEWSOME -A- WELL #: 17 RRCID -> 224833 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11722 - 11902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1573	X	1573	-0-	-0-	B	-0-	110	1	1459	2	Y	4					41
								4	9									
03	1582	N	1582	-0-	-0-	B	-0-	109	1	1473	2	Y	-0-					41
04	1770	N	1503	-0-	-267	B	-0-	105	1	1398	2	Y	-0-					41
05	1736	N	1726	-0-	-10	B	-0-	120	1	1596	2	Y	9					50
								10	9									
06	1670	N	1670	-0-	-0-	B	-0-	115	1	1554	2	Y	1					51
								1	9									
07	1550	N	826	-0-	-724	B	-0-	59	1	765	2	Y	2					53
								2	9									

BARNES, DA GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 224901 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 12811 PERF.12456 - 12612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1505	X	1505	-0-	-0-	B	-0-	105	1	1389	2	Y	10					35
								11	9									
03	1403	N	1403	-0-	-0-	B	-0-	97	1	1303	2	Y	3					38
								3	9									
04	1650	N	1313	-0-	-337	B	-0-	91	1	1210	2	Y	11					49
								12	9									
05	1674	N	1534	-0-	-140	B	-0-	107	1	1423	2	Y	4	26	1			27
								4	9									
06	1350	N	1276	-0-	-74	B	-0-	88	1	1185	2	Y	3					30
								3	9									
*07	1445	N	1445	-0-	-0-	B	-0-	103	1	1333	2	Y	8					38
								9	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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1203	X	1203	-0-	-0-	B	-0-	84	1	1110	2	Y	8	126	1			15
								9	9									
03	1360	N	1360	-0-	-0-	B	-0-	92	1	1245	2	Y	21					36
								23	9									
04	1320	N	1309	-0-	-11	B	-0-	91	1	1209	2	Y	8					44
								9	9									
05	1333	N	1296	-0-	-37	B	-0-	91	1	1205	2	Y	-0-					44
06	1320	N	1262	-0-	-58	B	-0-	87	1	1167	2	Y	7					51
								8	9									
07	1364	N	1243	-0-	-121	B	-0-	88	1	1141	2	Y	13					64
								14	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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1270	X	1270	-0-	-0-	B	-0-	92	1	1170	2	Y	7					61
								8	9									
03	1558	N	1558	-0-	-0-	B	-0-	111	1	1437	2	Y	9					70
								10	9									
04	1406	N	1406	-0-	-0-	B	-0-	100	1	1282	2	Y	22	72	1			20
								24	9									
05	1715	N	1715	-0-	-0-	B	-0-	123	1	1581	2	Y	10					30
								11	9									
06	1471	N	1471	-0-	-0-	B	-0-	105	1	1360	2	Y	5					35
								6	9									
*07	1485	N	1485	-0-	-0-	B	-0-	107	1	1374	2	Y	4					39
								4	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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1357	X	1357	-0-	-0-	B	-0-	95	1	1260	2	Y	2					23
								2	9									
03	2840	N	2840	-0-	-0-	B	-0-	196	1	2643	2	Y	1					24
								1	9									
04	2851	N	2851	-0-	-0-	B	-0-	199	1	2651	2	Y	1					25
								1	9									
05	2859	N	2859	-0-	-0-	B	-0-	201	1	2656	2	Y	2					27
								2	9									
06	2520	N	2364	-0-	-156	B	-0-	163	1	2200	2	Y	1					28
								1	9									
07	2604	N	2517	-0-	-87	B	-0-	180	1	2337	2	Y	-0-					28

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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1872	N	1872	-0-	-0-	B	-0-	129	1	1714	2	N	26					195
								29	9									
03	2232	N	2119	-0-	-113	B	-0-	145	1	1951	2	N	21	176	1			40
								23	9									
04	2070	N	1999	-0-	-71	B	-0-	138	1	1836	2	N	23					63
								25	9									
05	2077	N	1956	-0-	-121	B	-0-	136	1	1799	2	N	19					82
								21	9									
06	2040	N	1997	-0-	-43	B	-0-	137	1	1847	2	N	12					94
								13	9									
07	2077	N	1975	-0-	-102	B	-0-	140	1	1810	2	N	23					117
								25	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. GAS	(I) 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	1983	X	1983	-0-		-0-	B	-0-	139	1	1843	2	Y	1					96
									1	9									
03	2622	N	2622	-0-		-0-	B	-0-	178	1	2400	2	Y	40	75	1			61
									44	9									
04	2130	N	2111	-0-		-19	B	-0-	145	1	1941	2	Y	23					84
									25	9									
05	2366	N	2366	-0-		-0-	B	-0-	166	1	2197	2	Y	3	68	1			19
									3	9									
06	2596	N	2596	-0-		-0-	B	-0-	178	1	2392	2	Y	24					43
									26	9									
*07	2387	N	2387	-0-		-0-	B	-0-	169	1	2188	2	Y	27					70
									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. GAS	(I) 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	1288	X	1288	-0-		-0-	B	-0-	90	1	1196	2	Y	2					50
									2	9									
03	1390	N	1390	-0-		-0-	B	-0-	96	1	1290	2	Y	4					54
									4	9									
04	1320	N	1287	-0-		-33	B	-0-	89	1	1190	2	Y	7					61
									8	9									
05	1426	N	1314	-0-		-112	B	-0-	92	1	1220	2	Y	2					63
									2	9									
06	1350	N	1156	-0-		-194	B	-0-	80	1	1073	2	Y	3	55	1			11
									3	9									
07	1333	N	1073	-0-		-260	B	-0-	77	1	993	2	Y	3					14
									3	9									

WILSON, GB GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 225087 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11876 - 12192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3679	X	3679	-0-		-0-	B	-0-	258	1	3419	2	Y	2					40
									2	9									
03	2011	N	2011	-0-		-0-	B	-0-	139	1	1869	2	Y	3	36	1			7
									3	9									
04	2400	N	2263	-0-		-137	B	-0-	156	1	2082	2	Y	23	1	8			29
									25	9									
05	2666	X	2326	-0-		-340	B	-0-	163	1	2153	2	Y	9					38
									10	9									
06	2580	X	2161	-0-		-419	B	-0-	149	1	2001	2	Y	10	36	1			12
									11	9									
07	2666	X	2382	-0-		-284	B	-0-	170	1	2202	2	Y	9					21
									10	9									

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 225089 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11532 - 11772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1111	X	1111	-0-		-0-	B	-0-	78	1	1033	2	Y	-0-					2
03	1195	N	1195	-0-		-0-	B	-0-	83	1	1112	2	Y	-0-					2
04	1230	N	1202	-0-		-28	B	-0-	84	1	1117	2	Y	1	1	8			2
									1	9									
05	1240	N	1239	-0-		-1	B	-0-	87	1	1152	2	Y	-0-	2	1			-0-
06	1188	N	1188	-0-		-0-	B	-0-	82	1	1106	2	Y	-0-					-0-
*07	1263	N	1263	-0-		-0-	B	-0-	90	1	1166	2	Y	6					6
									7	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
02	2676	X	2676	-0-	-0- B	-0-	186	1	2473	2	Y	15					57
							17	9									
03	2137	X	2137	-0-	-0- B	-0-	147	1	1979	2	Y	10					67
							11	9									
04	3352	X	3352	-0-	-0- B	-0-	233	1	3104	2	Y	14	65	1			16
							15	9									
05	3317	X	3231	-0-	-86 B	-0-	226	1	2993	2	Y	11					27
							12	9									
06	3210	X	3082	-0-	-128 B	-0-	212	1	2853	2	Y	15					42
							17	9									
07	3472	X	3122	-0-	-350 B	-0-	222	1	2883	2	Y	15					57
							17	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
02	1316	N	1298	-0-	-18 B	-0-	89	1	1179	2	N	27					55
							30	9									
03	1488	N	1444	-0-	-44 B	-0-	100	1	1344	2	N	-0-					55
04	1405	N	1405	-0-	-0- B	-0-	98	1	1306	2	N	1	1	8			55
							1	9									
05	1454	N	1454	-0-	-0- B	-0-	102	1	1352	2	N	-0-					55
06	1410	N	1102	-0-	-308 B	-0-	76	1	1023	2	N	3					58
							3	9									
07	1457	N	1303	-0-	-154 B	-0-	93	1	1210	2	N	-0-					58

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
02	2437	X	2437	-0-	-0- B	-0-	170	1	2255	2	Y	11					52
							12	9									
03	2484	N	2484	-0-	-0- B	-0-	170	1	2295	2	Y	17					69
							19	9									
04	2490	N	2174	-0-	-316 B	-0-	151	1	2019	2	Y	4					73
							4	9									
05	2697	N	2627	-0-	-70 B	-0-	184	1	2442	2	Y	1					74
							1	9									
06	2400	N	2304	-0-	-96 B	-0-	159	1	2143	2	Y	2					76
							2	9									
*07	2396	N	2396	-0-	-0- B	-0-	169	1	2188	2	Y	35					111
							39	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
02	1178	X	1178	-0-	-0- B	-0-	83	1	1095	2	Y	-0-					75
03	1132	N	1132	-0-	-0- B	-0-	77	1	1037	2	Y	16	88	1			3
							18	9									
04	1381	N	1381	-0-	-0- B	-0-	96	1	1284	2	Y	1					4
							1	9									
05	1302	N	999	-0-	-303 B	-0-	70	1	929	2	Y	-0-					4
06	1110	N	994	-0-	-116 B	-0-	68	1	914	2	Y	11					15
							12	9									
07	1426	N	1367	-0-	-59 B	-0-	98	1	1269	2	Y	-0-					15

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
02	1911	X	1911	-0-	-0- B	-0-	134	1	1777	2	Y	-0-					1
03	2084	N	2084	-0-	-0- B	-0-	144	1	1940	2	Y	-0-					1
04	1998	N	1998	-0-	-0- B	-0-	139	1	1859	2	Y	-0-					1
05	2108	N	2071	-0-	-37 B	-0-	145	1	1923	2	Y	3					4
							3	9									
06	2010	N	1742	-0-	-268 B	-0-	120	1	1622	2	Y	-0-					4
*07	2277	N	2277	-0-	-0- B	-0-	163	1	2114	2	Y	-0-					4

BARNES, DA GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 226946 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11864 - 12152

02	2562	X	2562	-0-	-0- B	-0-	178	1	2361	2	Y	21					74
							23	9									
03	2646	N	2646	-0-	-0- B	-0-	182	1	2456	2	Y	7					81
							8	9									
04	2580	N	1758	-0-	-822 B	-0-	121	1	1617	2	Y	18	2	8			97
							20	9									
05	2821	N	2280	-0-	-541 B	-0-	160	1	2112	2	Y	7	50	1			54
							8	9									
06	2550	N	2533	-0-	-17 B	-0-	175	1	2352	2	Y	5					59
							6	9									
*07	2563	N	2563	-0-	-0- B	-0-	182	1	2352	2	Y	26					85
							29	9									

NEWSOME -A- WELL #: 12 RRCID -> 227323 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11702 - 11982

02	1564	X	1564	-0-	-0- B	-0-	109	1	1441	2	Y	13					34
							14	9									
03	1763	N	1763	-0-	-0- B	-0-	122	1	1641	2	Y	-0-					34
04	1680	N	1462	-0-	-218 B	-0-	102	1	1360	2	Y	-0-					34
05	1736	N	1387	-0-	-349 B	-0-	97	1	1290	2	Y	-0-					34
06	1710	N	1643	-0-	-67 B	-0-	113	1	1528	2	Y	2					36
							2	9									
*07	1821	N	1821	-0-	-0- B	-0-	130	1	1691	2	Y	-0-					36

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 227673 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11858 - 12114

02	2229	X	2229	-0-	-0- B	-0-	155	1	2061	2	Y	12	51	1			29
							13	9									
03	2524	X	2524	-0-	-0- B	-0-	173	1	2329	2	Y	20					49
							22	9									
04	2490	X	2449	-0-	-41 B	-0-	170	1	2267	2	Y	11					60
							12	9									
05	2480	N	2465	-0-	-15 B	-0-	172	1	2282	2	Y	10	50	1			20
							11	9									
06	2430	N	2135	-0-	-295 B	-0-	147	1	1977	2	Y	10					30
							11	9									
07	2542	N	2218	-0-	-324 B	-0-	158	1	2050	2	Y	9					39
							10	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. (I) GAS 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	1913	X	1913	-0-	-0- B	-0-	134	1	1772	2	Y	6					58
							7	9									
03	2021	N	2021	-0-	-0- B	-0-	139	1	1872	2	Y	9	58	1			9
							10	9									
04	1950	N	1747	-0-	-203 B	-0-	121	1	1619	2	Y	6					15
							7	9									
05	2015	N	1961	-0-	-54 B	-0-	136	1	1802	2	Y	21					36
							23	9									
06	1976	N	1976	-0-	-0- B	-0-	137	1	1838	2	Y	1					37
							1	9									
*07	2005	N	2005	-0-	-0- B	-0-	143	1	1858	2	Y	4					41
							4	9									

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 227711 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 12016 PERF.11638 - 11876

02	1555	X	1555	-0-	-0- B	-0-	108	1	1435	2	Y	11					46
							12	9									
03	1716	N	1716	-0-	-0- B	-0-	117	1	1582	2	Y	15					61
							17	9									
04	1680	N	1680	-0-	-0- B	-0-	116	1	1550	2	Y	13	57	1			17
							14	9									
05	1736	N	1710	-0-	-26 B	-0-	119	1	1581	2	Y	9					26
							10	9									
06	1653	N	1653	-0-	-0- B	-0-	114	1	1535	2	Y	4					30
							4	9									
07	1736	N	1711	-0-	-25 B	-0-	123	1	1587	2	Y	1					31
							1	9									

SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 227900 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11538 - 11746

02	1449	N	1449	-0-	-0- B	-0-	102	1	1347	2	N	-0-					55
03	1373	N	1373	-0-	-0- B	-0-	91	1	1227	2	N	50					105
							55	9									
04	1462	N	1462	-0-	-0- B	-0-	100	1	1329	2	N	30					135
							33	9									
05	1612	N	1565	-0-	-47 B	-0-	106	1	1402	2	N	52					187
							57	9									
06	1352	N	1352	-0-	-0- B	-0-	93	1	1259	2	N	-0-					187
07	1519	N	1379	-0-	-140 B	-0-	99	1	1280	2	N	-0-					187

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 228149 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 12502 PERF.12062 - 12374

02	2524	X	2524	-0-	-0- B	-0-	177	1	2347	2	Y	-0-					-0-
03	2733	N	2733	-0-	-0- B	-0-	189	1	2544	2	Y	-0-					-0-
04	2850	N	2499	-0-	-351 B	-0-	174	1	2325	2	Y	-0-					-0-
05	2790	N	2441	-0-	-349 B	-0-	171	1	2270	2	Y	-0-					-0-
06	2640	N	2157	-0-	-483 B	-0-	149	1	2008	2	Y	-0-					-0-
*07	2649	N	2649	-0-	-0- B	-0-	190	1	2459	2	Y	-0-					-0-

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 228151 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 12715 PERF.12304 - 12542

02	2475	X	2475	-0-	-0- B	-0-	174	1	2301	2	Y	-0-					-0-
03	3023	N	3023	-0-	-0- B	-0-	209	1	2814	2	Y	-0-					-0-
04	2756	N	2756	-0-	-0- B	-0-	192	1	2564	2	Y	-0-					-0-
05	2728	N	2677	-0-	-51 B	-0-	188	1	2489	2	Y	-0-					-0-
06	2790	N	2390	-0-	-400 B	-0-	165	1	2225	2	Y	-0-					-0-
07	2852	N	2535	-0-	-317 B	-0-	182	1	2353	2	Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
02	2407	X	2407	-0-	-0- B	-0-	169	1	2238	2	Y	-0-					-0-
03	2679	N	2679	-0-	-0- B	-0-	185	1	2494	2	Y	-0-					-0-
04	2640	N	2559	-0-	-81 B	-0-	178	1	2381	2	Y	-0-					-0-
05	2666	N	2501	-0-	-165 B	-0-	176	1	2325	2	Y	-0-					-0-
06	2580	N	2301	-0-	-279 B	-0-	159	1	2142	2	Y	-0-					-0-
07	2635	N	2423	-0-	-212 B	-0-	174	1	2249	2	Y	-0-					-0-

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
02	1295	X	1295	-0-	-0- B	-0-	90	1	1192	2	Y	12	54	1			23
							13	9									
03	1187	N	1187	-0-	-0- B	-0-	81	1	1085	2	Y	19					42
							21	9									
04	1440	N	1362	-0-	-78 B	-0-	95	1	1256	2	Y	10					52
							11	9									
05	1707	N	1707	-0-	-0- B	-0-	123	1	1573	2	Y	10	50	1			12
							11	9									
06	1140	N	501	-0-	-639 B	-0-	37	1	455	2	Y	8					20
							9	9									
*07	1802	N	1802	-0-	-0- B	-0-	132	1	1661	2	Y	8					28
							9	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
02	2346	X	2346	-0-	-0- B	-0-	164	1	2181	2	Y	1					20
							1	9									
03	2522	N	2522	-0-	-0- B	-0-	174	1	2347	2	Y	1					21
							1	9									
04	2460	N	2445	-0-	-15 B	-0-	168	1	2245	2	Y	29	1	8			49
							32	9									
05	2604	N	2302	-0-	-302 B	-0-	162	1	2140	2	Y	-0-					49
06	2599	N	2599	-0-	-0- B	-0-	178	1	2399	2	Y	20					69
							22	9									
07	2542	N	1959	-0-	-583 B	-0-	140	1	1818	2	Y	1					70
							1	9									

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 229003 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 12416 PERF.11956 - 12152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1921	X	1921	-0-	-0- B	-0-	133	1	1770	2	Y	16					35
							18	9									
03	2223	N	2223	-0-	-0- B	-0-	154	1	2069	2	Y	-0-					35
04	2100	N	1793	-0-	-307 B	-0-	125	1	1667	2	Y	1					36
							1	9									
05	2139	N	804	-0-	-1335 B	-0-	56	1	742	2	Y	5					41
							6	9									
06	2375	N	2375	-0-	-0- B	-0-	164	1	2211	2	Y	-0-	34	1			7
*07	1983	N	1983	-0-	-0- B	-0-	142	1	1841	2	Y	-0-					7

SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 229214 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 11964 PERF.11522 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	906	N	906	-0-	-0- B	-0-	67	1	838	2	N	1					113
							1	9									
03	1094	N	1094	-0-	-0- B	-0-	75	1	1015	2	N	4					117
							4	9									
04	1410	X	247	-0-	-1163 B	-0-	17	1	224	2	N	5	2	8			120
							6	9									
05	1457	X	876	-0-	-581 B	-0-	61	1	814	2	N	1					121
							1	9									
06	1410	X	468	-0-	-942 B	-0-	32	1	432	2	N	4					125
							4	9									
07	1085	X	843	-0-	-242 B	-0-	60	1	780	2	N	3					128
							3	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
KICKAPOO CREEK GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 229240 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 12195 PERF.11730 - 11986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1239	X	1239	-0-	-0- B	-0-	86	1	1146	2	Y	6					35
							7	9									
03	1386	N	1386	-0-	-0- B	-0-	93	1	1252	2	Y	37	62	1			10
							41	9									
04	1350	N	1344	-0-	-6 B	-0-	93	1	1243	2	Y	7					17
							8	9									
05	1423	N	1423	-0-	-0- B	-0-	96	1	1273	2	Y	49	43	1			23
							54	9									
06	1350	N	1262	-0-	-88 B	-0-	87	1	1175	2	Y	-0-					23
07	1395	N	1388	-0-	-7 B	-0-	96	1	1249	2	Y	39					62
							43	9									

WARE, J. F. WELL #: 13 RRCID -> 229250 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 12170 PERF.11802 - 12032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1010	X	1010	-0-	-0- B	-0-	70	1	927	2	Y	12					32
							13	9									
03	1161	N	1161	-0-	-0- B	-0-	80	1	1078	2	Y	3					35
							3	9									
04	1221	N	1221	-0-	-0- B	-0-	84	1	1125	2	Y	11					46
							12	9									
05	1116	N	1106	-0-	-10 B	-0-	77	1	1020	2	Y	8					54
							9	9									
06	1110	N	1078	-0-	-32 B	-0-	74	1	1002	2	Y	2	43	1			13
							2	9									
07	1240	N	1050	-0-	-190 B	-0-	74	1	955	2	Y	19					32
							21	9									

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 13 RRCID -> 229251 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11552 - 11794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1042	X	1042	-0-	-0- B	-0-	73	1	966	2	Y	3					14
							3	9									
03	1149	N	1149	-0-	-0- B	-0-	79	1	1069	2	Y	1					15
							1	9									
04	1140	N	1079	-0-	-61 B	-0-	73	1	977	2	Y	26					41
							29	9									
05	1161	N	1161	-0-	-0- B	-0-	81	1	1074	2	Y	5					46
							6	9									
06	1110	N	1100	-0-	-10 B	-0-	76	1	1020	2	Y	4					50
							4	9									
*07	1160	N	1160	-0-	-0- B	-0-	83	1	1074	2	Y	3					53
							3	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
02	1517	X	1517	-0-	-0- B	-0-	105	1	1399	2	Y	12					26
							13	9									
03	1674	N	1674	-0-	-0- B	-0-	116	1	1558	2	Y	-0-					26
04	1620	N	1596	-0-	-24 B	-0-	111	1	1485	2	Y	-0-					26
05	1674	N	1668	-0-	-6 B	-0-	117	1	1551	2	Y	-0-					26
06	1620	N	1406	-0-	-214 B	-0-	97	1	1309	2	Y	-0-					26
07	1643	N	1564	-0-	-79 B	-0-	112	1	1452	2	Y	-0-					26

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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. 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
02	1749	X	1749	-0-	-0-	B	-0-		120	1	1597	2	Y	29					48
									32	9									
03	1629	N	1629	-0-	-0-	B	-0-		111	1	1494	2	Y	22					70
									24	9									
04	1901	N	1901	-0-	-0-	B	-0-		131	1	1755	2	Y	14					84
									15	9									
05	1860	N	1854	-0-	-6	B	-0-		127	1	1687	2	Y	36					120
									40	9									
06	1736	N	1736	-0-	-0-	B	-0-		120	1	1613	2	Y	3	97	1			26
									3	9									
07	1860	N	1759	-0-	-101	B	-0-		126	1	1630	2	Y	3					29
									3	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. 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
02	1806	X	1806	-0-	-0-	B	-0-		126	1	1673	2	Y	6					50
									7	9									
03	2002	N	2002	-0-	-0-	B	-0-		138	1	1860	2	Y	4					54
									4	9									
04	1890	N	1826	-0-	-64	B	-0-		127	1	1697	2	Y	2					56
									2	9									
05	2015	N	1864	-0-	-151	B	-0-		131	1	1733	2	Y	-0-					56
06	1950	N	1387	-0-	-563	B	-0-		96	1	1290	2	Y	1					57
									1	9									
07	1891	N	1117	-0-	-774	B	-0-		80	1	1037	2	Y	-0-					57

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 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
02	1999	X	1999	-0-	-0-	B	-0-		138	1	1837	2	Y	22					88
									24	9									
03	2723	X	2723	-0-	-0-	B	-0-		188	1	2533	2	Y	2					90
									2	9									
04	2595	X	2595	-0-	-0-	B	-0-		180	1	2409	2	Y	5	1	8			94
									6	9									
05	2542	X	1757	-0-	-785	B	-0-		123	1	1628	2	Y	5	85	1			14
									6	9									
06	2640	X	2511	-0-	-129	B	-0-		173	1	2332	2	Y	5					19
									6	9									
07	2728	X	2616	-0-	-112	B	-0-		187	1	2417	2	Y	11					30
									12	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 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
02	2223	X	2223	-0-	-0-	B	-0-		156	1	2063	2	Y	4					46
									4	9									
03	2241	N	2241	-0-	-0-	B	-0-		154	1	2081	2	Y	5					51
									6	9									
04	2250	N	2050	-0-	-200	B	-0-		142	1	1891	2	Y	15	60	1			6
									17	9									
05	2325	N	2183	-0-	-142	B	-0-		153	1	2026	2	Y	4					10
									4	9									
06	2160	N	2154	-0-	-6	B	-0-		149	1	2002	2	Y	3					13
									3	9									
*07	2222	N	2222	-0-	-0-	B	-0-		159	1	2057	2	Y	5					18
									6	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 16 RRCID -> 230129 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11674 - 11914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1091	X	1091	-0-	-0- B	-0-	76	1	1012	2	Y	3					22
							3	9									
03	1090	N	1090	-0-	-0- B	-0-	75	1	1015	2	Y	-0-					22
04	1170	N	1126	-0-	-44 B	-0-	77	1	1024	2	Y	23					45
							25	9									
05	1209	N	1120	-0-	-89 B	-0-	78	1	1038	2	Y	4					49
							4	9									
06	1222	N	1222	-0-	-0- B	-0-	84	1	1134	2	Y	4					53
							4	9									
*07	1257	N	1257	-0-	-0- B	-0-	90	1	1163	2	Y	4					57
							4	9									

BARNES, DA GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 230152 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 12383 PERF.11934 - 12214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1151	X	1151	-0-	-0- B	-0-	84	1	1055	2	Y	11					51
							12	9									
03	1691	N	1691	-0-	-0- B	-0-	120	1	1568	2	Y	3					54
							3	9									
04	1714	N	1714	-0-	-0- B	-0-	122	1	1571	2	Y	19	1	8			72
							21	9									
05	1675	N	1675	-0-	-0- B	-0-	119	1	1550	2	Y	5	39	1			38
							6	9									
06	1650	N	1474	-0-	-176 B	-0-	102	1	1369	2	Y	3					41
							3	9									
07	1767	N	1507	-0-	-260 B	-0-	107	1	1380	2	Y	18					59
							20	9									

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 230154 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11858 - 12096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1019	X	1019	-0-	-0- B	-0-	71	1	946	2	Y	2					71
							2	9									
03	1486	N	1486	-0-	-0- B	-0-	103	1	1381	2	Y	2					73
							2	9									
04	1471	N	1471	-0-	-0- B	-0-	102	1	1367	2	Y	2	2	8			73
							2	9									
05	1672	N	1672	-0-	-0- B	-0-	117	1	1543	2	Y	11					84
							12	9									
06	1590	N	1590	-0-	-0- B	-0-	110	1	1480	2	Y	-0-					84
*07	1602	N	1602	-0-	-0- B	-0-	115	1	1486	2	Y	1					85
							1	9									

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 230157 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 12124 PERF.11660 - 11898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	773	N	773	-0-	-0- B	-0-	54	1	715	2	Y	4					37
							4	9									
03	1731	N	1731	-0-	-0- B	-0-	119	1	1606	2	Y	5					42
							6	9									
04	1451	N	1451	-0-	-0- B	-0-	101	1	1346	2	Y	4	1	8			45
							4	9									
05	1681	N	1681	-0-	-0- B	-0-	118	1	1556	2	Y	6					51
							7	9									
06	1680	N	1547	-0-	-133 B	-0-	107	1	1440	2	Y	-0-					51
*07	1559	N	1559	-0-	-0- B	-0-	111	1	1436	2	Y	11					62
							12	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 230158 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 12015 PERF.11590 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	818	N	818	-0-	-0-	B	-0-	57	1	759	2	Y	2					11
								2	9									
03	1157	N	1157	-0-	-0-	B	-0-	80	1	1076	2	Y	1					12
								1	9									
04	960	N	843	-0-	-117	B	-0-	58	1	781	2	Y	4					16
								4	9									
05	899	N	768	-0-	-131	B	-0-	53	1	708	2	Y	6					22
								7	9									
06	1110	N	677	-0-	-433	B	-0-	47	1	630	2	Y	-0-					22
07	868	N	800	-0-	-68	B	-0-	56	1	731	2	Y	12					34
								13	9									

ODOM, JR GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 230260 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 12457 PERF.11938 - 12170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2071	X	2071	-0-	-0-	B	-0-	143	1	1897	2	Y	28					82
								31	9									
03	2305	N	2305	-0-	-0-	B	-0-	159	1	2143	2	Y	3					85
								3	9									
04	2194	N	2194	-0-	-0-	B	-0-	152	1	2035	2	Y	6					91
								7	9									
05	2301	N	2301	-0-	-0-	B	-0-	161	1	2131	2	Y	8	88	1			11
								9	9									
06	2220	N	1537	-0-	-683	B	-0-	106	1	1428	2	Y	3					14
								3	9									
07	2263	N	1921	-0-	-342	B	-0-	137	1	1772	2	Y	11					25
								12	9									

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 11 RRCID -> 230261 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 11911 PERF.11410 - 11722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1169	X	1169	-0-	-0-	B	-0-	82	1	1084	2	Y	3					47
								3	9									
03	1354	N	1354	-0-	-0-	B	-0-	93	1	1255	2	Y	5					52
								6	9									
04	1320	N	1228	-0-	-92	B	-0-	84	1	1127	2	Y	15	59	1			8
								17	9									
05	1339	N	1339	-0-	-0-	B	-0-	94	1	1241	2	Y	4					12
								4	9									
06	1320	N	1253	-0-	-67	B	-0-	86	1	1164	2	Y	3					15
								3	9									
*07	1351	N	1351	-0-	-0-	B	-0-	96	1	1249	2	Y	5					20
								6	9									

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 17 RRCID -> 230421 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11504 - 11696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	988	X	988	-0-	-0-	B	-0-	69	1	919	2	Y	-0-					-0-
03	1105	N	1105	-0-	-0-	B	-0-	76	1	1029	2	Y	-0-					-0-
04	1080	N	1031	-0-	-49	B	-0-	72	1	959	2	Y	-0-					-0-
05	1085	N	1000	-0-	-85	B	-0-	70	1	930	2	Y	-0-					-0-
06	1080	N	1065	-0-	-15	B	-0-	74	1	991	2	Y	-0-					-0-
07	1054	N	1028	-0-	-26	B	-0-	74	1	954	2	Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
WILSON, GB GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 230553 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 12061 PERF.11886 - 12066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2044	X	2044	-0-	-0- B	-0-	141	1	1867	2	Y	33					40
							36	9									
03	1712	N	1712	-0-	-0- B	-0-	118	1	1594	2	Y	-0-					40
04	2100	N	1941	-0-	-159 B	-0-	133	1	1773	2	Y	32					72
							35	9									
05	2263	N	2162	-0-	-101 B	-0-	152	1	2010	2	Y	-0-					72
06	1766	N	1766	-0-	-0- B	-0-	119	1	1601	2	Y	42	86	1			28
							46	9									
*07	2138	N	2138	-0-	-0- B	-0-	153	1	1985	2	Y	-0-					28

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 230993 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 11835 PERF.11456 - 11664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1370	X	1370	-0-	-0- B	-0-	96	1	1274	2	Y	-0-					-0-
03	1564	N	1564	-0-	-0- B	-0-	108	1	1456	2	Y	-0-					-0-
04	1594	N	1594	-0-	-0- B	-0-	111	1	1483	2	Y	-0-					-0-
05	1563	N	1563	-0-	-0- B	-0-	110	1	1453	2	Y	-0-					-0-
06	1597	N	1597	-0-	-0- B	-0-	110	1	1487	2	Y	-0-					-0-
07	1643	N	1636	-0-	-7 B	-0-	117	1	1519	2	Y	-0-					-0-

BARNES, DA GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 231390 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 12282 PERF.11788 - 12076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2054	X	2054	-0-	-0- B	-0-	144	1	1910	2	Y	-0-					-0-
03	2084	N	2084	-0-	-0- B	-0-	144	1	1940	2	Y	-0-					-0-
04	2340	N	2201	-0-	-139 B	-0-	153	1	2048	2	Y	-0-					-0-
05	2263	N	2081	-0-	-182 B	-0-	146	1	1935	2	Y	-0-					-0-
06	2010	N	1768	-0-	-242 B	-0-	122	1	1646	2	Y	-0-					-0-
07	2263	N	1969	-0-	-294 B	-0-	141	1	1828	2	Y	-0-					-0-

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
02	1848	N	1747	-0-	-101 B	-0-	122	1	1614	2	N	10					146
							11	9									
03	2378	N	2378	-0-	-0- B	-0-	164	1	2213	2	N	1					147
							1	9									
04	1670	N	1670	-0-	-0- B	-0-	116	1	1551	2	N	3	3	8			147
							3	9									
05	1922	N	1839	-0-	-83 B	-0-	129	1	1708	2	N	2					149
							2	9									
06	2190	N	1880	-0-	-310 B	-0-	130	1	1749	2	N	1					150
							1	9									
07	1736	N	1292	-0-	-444 B	-0-	92	1	1197	2	N	3					153
							3	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
02	1032	X	1032	-0-	-0- B	-0-	72	1	956	2	Y	4					86
							4	9									
03	690	N	690	-0-	-0- B	-0-	48	1	641	2	Y	1					87
							1	9									
04	1530	N	1370	-0-	-160 B	-0-	95	1	1272	2	Y	3	2	8			88
							3	9									
05	1564	N	1564	-0-	-0- B	-0-	109	1	1448	2	Y	6					94
							7	9									
06	1441	N	1441	-0-	-0- B	-0-	100	1	1341	2	Y	-0-					94
*07	1488	N	1488	-0-	-0- B	-0-	106	1	1369	2	Y	12					106
							13	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
02	957	X	957	-0-	-0- B	-0-	66	1	874	2	Y	15					34
							17	9									
03	1488	N	1488	-0-	-0- B	-0-	103	1	1385	2	Y	-0-					34
04	1502	N	1502	-0-	-0- B	-0-	105	1	1396	2	Y	1					35
							1	9									
05	1550	N	1550	-0-	-0- B	-0-	108	1	1436	2	Y	5					40
							6	9									
06	1575	N	1575	-0-	-0- B	-0-	109	1	1466	2	Y	-0-	35	1			5
*07	1616	N	1616	-0-	-0- B	-0-	116	1	1500	2	Y	-0-					5

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
02	DLQ G-10		1105	-0-	1105 B	1105	77	1	1025	2	Y	3	46	1			8
							3	9									
03	DLQ G-10		1261	-0-	1261 B	2366	87	1	1173	2	Y	1					9
							1	9									
04	3571	X	1205	-0-	-2366 B	-0-	84	1	1119	2	Y	2					11
							2	9									
05	1237	N	1237	-0-	-0- B	-0-	87	1	1150	2	Y	-0-					11
06	1230	N	1203	-0-	-27 B	-0-	83	1	1120	2	Y	-0-					11
*07	1245	N	1245	-0-	-0- B	-0-	89	1	1156	2	Y	-0-					11

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
02	2358	X	2358	-0-	-0- B	-0-	164	1	2172	2	Y	20					55
							22	9									
03	2768	N	2768	-0-	-0- B	-0-	190	1	2555	2	Y	21					76
							23	9									
04	2720	N	2720	-0-	-0- B	-0-	189	1	2519	2	Y	11					87
							12	9									
05	2764	N	2764	-0-	-0- B	-0-	193	1	2562	2	Y	8	89	1			6
							9	9									
06	2712	N	2712	-0-	-0- B	-0-	187	1	2521	2	Y	4					10
							4	9									
07	2821	N	2767	-0-	-54 B	-0-	198	1	2569	2	Y	-0-					10

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
02	2352	X	2352	-0-	-0- B	-0-	165	1	2187	2	Y	-0-					-0-
03	2648	N	2648	-0-	-0- B	-0-	183	1	2465	2	Y	-0-					-0-
04	2640	N	2587	-0-	-53 B	-0-	180	1	2407	2	Y	-0-					-0-
05	2604	N	2563	-0-	-41 B	-0-	180	1	2383	2	Y	-0-					-0-
06	2570	N	2570	-0-	-0- B	-0-	178	1	2392	2	Y	-0-					-0-
07	2666	N	2632	-0-	-34 B	-0-	189	1	2443	2	Y	-0-					-0-

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 234110 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 12835 PERF.12382 - 12620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1408	X	1408	-0-	-0- B	-0-	99	1	1309	2	Y	-0-					-0-
03	1935	N	1935	-0-	-0- B	-0-	134	1	1801	2	Y	-0-					-0-
04	1921	N	1921	-0-	-0- B	-0-	134	1	1787	2	Y	-0-					-0-
05	1864	N	1864	-0-	-0- B	-0-	131	1	1733	2	Y	-0-					-0-
06	1860	N	1608	-0-	-252 B	-0-	111	1	1497	2	Y	-0-					-0-
07	1984	N	1982	-0-	-2 B	-0-	142	1	1840	2	Y	-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 #: 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
02	1512	N	1434	-0-	-78 B	-0-	100	1	1333	2	N	1	172	1			24
							1	9									
03	1705	N	1279	-0-	-426 B	-0-	88	1	1191	2	N	-0-					24
04	1710	N	1104	-0-	-606 B	-0-	75	1	1001	2	N	25					49
							28	9									
05	1629	N	1629	-0-	-0- B	-0-	114	1	1515	2	N	-0-					49
06	1650	N	1650	-0-	-0- B	-0-	114	1	1536	2	N	-0-					49
*07	1617	N	1617	-0-	-0- B	-0-	116	1	1501	2	N	-0-					49

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
02	1304	X	1304	-0-	-0- B	-0-	95	1	1203	2	Y	5					101
							6	9									
03	1524	N	1524	-0-	-0- B	-0-	109	1	1411	2	Y	4					105
							4	9									
04	1590	N	1534	-0-	-56 B	-0-	111	1	1422	2	Y	1	105	1	1	8	-0-
							1	9									
05	1538	N	1538	-0-	-0- B	-0-	112	1	1426	2	Y	-0-					-0-
06	1777	N	1777	-0-	-0- B	-0-	127	1	1650	2	Y	-0-					-0-
*07	1866	N	1866	-0-	-0- B	-0-	137	1	1729	2	Y	-0-					-0-

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
02	DLQ G-10		1275	-0-	1275 B	1275	93	1	1176	2	Y	5					59
							6	9									
03	DLQ G-10		1572	-0-	1572 B	2847	112	1	1454	2	Y	5					64
							6	9									
04	4393	X	1546	-0-	-2847 B	-0-	111	1	1434	2	Y	1	15	1	1	8	49
							1	9									
05	1645	N	1645	-0-	-0- B	-0-	119	1	1522	2	Y	4					53
							4	9									
06	1530	N	1506	-0-	-24 B	-0-	107	1	1386	2	Y	12					65
							13	9									
07	1612	N	1312	-0-	-300 B	-0-	97	1	1209	2	Y	5					70
							6	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
02	1190	X	1190	-0-	-0- B	-0-	87	1	1097	2	Y	5					37
							6	9									
03	1443	N	1443	-0-	-0- B	-0-	103	1	1333	2	Y	6					43
							7	9									
04	1525	N	1525	-0-	-0- B	-0-	110	1	1414	2	Y	1	43	1	1	8	-0-
							1	9									
05	1333	N	1292	-0-	-41 B	-0-	94	1	1198	2	Y	-0-					-0-
06	1410	N	1056	-0-	-354 B	-0-	77	1	979	2	Y	-0-					-0-
07	1581	N	1409	-0-	-172 B	-0-	105	1	1304	2	Y	-0-					-0-

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
02	3067	X	3067	-0-	-0- B	-0-	215	1	2852	2	Y	-0-					52
03	3586	X	3586	-0-	-0- B	-0-	248	1	3338	2	Y	-0-					52
04	3450	X	3400	-0-	-50 B	-0-	237	1	3162	2	Y	1					53
							1	9									
05	3472	X	3429	-0-	-43 B	-0-	241	1	3186	2	Y	2					55
							2	9									
06	3480	X	3390	-0-	-90 B	-0-	234	1	3155	2	Y	1					56
							1	9									
07	3596	X	3298	-0-	-298 B	-0-	236	1	3062	2	Y	-0-					56

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
02	3087	X	3087	-0-	-0- B	-0-	216	1	2871	2	Y	-0-					43
03	3396	X	3396	-0-	-0- B	-0-	235	1	3161	2	Y	-0-					43
04	3450	X	3157	-0-	-293 B	-0-	220	1	2937	2	Y	-0-					43
05	3565	X	3430	-0-	-135 B	-0-	241	1	3187	2	Y	2					45
							2	9									
06	3450	X	3224	-0-	-226 B	-0-	223	1	3001	2	Y	-0-					45
07	3410	X	3236	-0-	-174 B	-0-	232	1	3004	2	Y	-0-					45

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
02	3180	X	3180	-0-	-0- B	-0-	223	1	2957	2	Y	-0-					56
03	3111	X	3111	-0-	-0- B	-0-	215	1	2896	2	Y	-0-					56
04	3690	X	2718	-0-	-972 B	-0-	189	1	2529	2	Y	-0-					56
05	3813	X	3719	-0-	-94 B	-0-	261	1	3456	2	Y	2					58
							2	9									
06	3690	X	3559	-0-	-131 B	-0-	246	1	3313	2	Y	-0-					58
*07	3667	X	3667	-0-	-0- B	-0-	263	1	3404	2	Y	-0-					58

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 17 RRCID -> 235767 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11486 - 11680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	876	N	876	-0-	-0- B	-0-	61	1	815	2	Y	-0-					41
03	956	N	956	-0-	-0- B	-0-	66	1	890	2	Y	-0-	41	1			-0-
04	1050	N	927	-0-	-123 B	-0-	65	1	862	2	Y	-0-					-0-
05	961	N	921	-0-	-40 B	-0-	65	1	856	2	Y	-0-					-0-
06	930	N	901	-0-	-29 B	-0-	62	1	829	2	Y	9					9
							10	9									
07	961	N	899	-0-	-62 B	-0-	64	1	831	2	Y	4					13
							4	9									

ODOM, JR GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 236134 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 12393 PERF.12082 - 12376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1675	X	1675	-0-	-0- B	-0-	116	1	1539	2	Y	18					64
							20	9									
03	1518	X	1518	-0-	-0- B	-0-	104	1	1406	2	Y	7					71
							8	9									
04	2760	X	2067	-0-	-693 B	-0-	142	1	1899	2	Y	24	69	1			26
							26	9									
05	2852	X	1703	-0-	-1149 B	-0-	119	1	1580	2	Y	4					30
							4	9									
06	2100	X	2050	-0-	-50 B	-0-	141	1	1901	2	Y	7					37
							8	9									
07	2139	X	1891	-0-	-248 B	-0-	133	1	1723	2	Y	32					69
							35	9									

WILSON, P.M. HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 236591 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11456 - 11646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		911	-0-	911 B	911	62	1	826	2	Y	21	126	1			18
							23	9									
03	DLQ G-10		1014	-0-	1014 B	1925	70	1	938	2	Y	5					23
							6	9									
04	2921	X	996	-0-	-1925 B	-0-	69	1	921	2	Y	5	1	8			27
							6	9									
05	1023	N	1011	-0-	-12 B	-0-	71	1	940	2	Y	-0-					27
06	992	N	992	-0-	-0- B	-0-	68	1	916	2	Y	7					34
							8	9									
07	1023	N	1015	-0-	-8 B	-0-	73	1	942	2	Y	-0-					34

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
WARREN, SM GU1 WELL #: 8 RRCID -> 236740 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11824 - 12092

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1405	X	1405	-0-		-0-	B	-0-	98	1	1301	2	Y	5					86
									6	9									
03	1501	N	1501	-0-		-0-	B	-0-	102	1	1376	2	Y	21					107
									23	9									
04	1500	N	1412	-0-		-88	B	-0-	98	1	1308	2	Y	5	89	1			23
									6	9									
05	1550	N	1294	-0-		-256	B	-0-	90	1	1195	2	Y	8					31
									9	9									
06	1440	N	1110	-0-		-330	B	-0-	76	1	1024	2	Y	9					40
									10	9									
07	1457	N	1172	-0-		-285	B	-0-	82	1	1060	2	Y	27					67
									30	9									

PERRY GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 236889 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 11844 PERF.13018 - 14452

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3941	X	3941	-0-		-0-	B	-0-	274	1	3637	2	Y	27	98	1			14
									30	9									
03	4408	X	4408	-0-		-0-	B	-0-	300	1	4046	2	Y	56					70
									62	9									
04	4440	X	4169	-0-		-271	B	-0-	289	1	3863	2	Y	15	65	1	2	8	18
									17	9									
05	4557	X	4240	-0-		-317	B	-0-	296	1	3921	2	Y	21					39
									23	9									
06	4380	X	4107	-0-		-273	B	-0-	282	1	3803	2	Y	20					59
									22	9									
07	4402	X	4212	-0-		-190	B	-0-	300	1	3890	2	Y	20	60	1			19
									22	9									

ODOM, JR GU 1 WELL #: 17 RRCID -> 236968 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 12517 PERF.11976 - 12312

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6041	X	6041	-0-		-0-	B	-0-	422	1	5601	2	Y	16					53
									18	9									
03	3530	X	3530	-0-		-0-	B	-0-	243	1	3280	2	Y	6					59
									7	9									
04	3600	X	3541	-0-		-59	B	-0-	245	1	3270	2	Y	24	65	1			18
									26	9									
05	3782	X	3756	-0-		-26	B	-0-	263	1	3487	2	Y	5					23
									6	9									
06	3660	X	3448	-0-		-212	B	-0-	238	1	3203	2	Y	6					29
									7	9									
07	3782	X	3621	-0-		-161	B	-0-	257	1	3330	2	Y	31					60
									34	9									

WARREN, SM GU1 WELL #: 14 RRCID -> 239556 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 12055 PERF.11704 - 11988

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1617	X	1617	-0-		-0-	B	-0-	112	1	1483	2	Y	20					80
									22	9									
03	1633	N	1633	-0-		-0-	B	-0-	112	1	1503	2	Y	16	69	1			27
									18	9									
04	1950	N	1822	-0-		-128	B	-0-	125	1	1672	2	Y	23					50
									25	9									
05	1875	N	1875	-0-		-0-	B	-0-	130	1	1722	2	Y	21					71
									23	9									
06	1795	N	1795	-0-		-0-	B	-0-	123	1	1660	2	Y	11	67	1			15
									12	9									
07	1891	N	1866	-0-		-25	B	-0-	132	1	1709	2	Y	23					38
									25	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
WARREN, SM GU1 WELL #: 15 RRCID -> 239568 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 12137 PERF.11720 - 12016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1868	X	1868	-0-	-0- B	-0-	129	1	1714	2	Y	23					91
							25	9									
03	2039	N	2039	-0-	-0- B	-0-	139	1	1869	2	Y	28	85	1			34
							31	9									
04	2040	N	1947	-0-	-93 B	-0-	133	1	1774	2	Y	36	1	8			69
							40	9									
05	2128	N	2128	-0-	-0- B	-0-	147	1	1945	2	Y	33					102
							36	9									
06	2057	N	2057	-0-	-0- B	-0-	141	1	1898	2	Y	16	98	1			20
							18	9									
*07	2102	N	2102	-0-	-0- B	-0-	148	1	1913	2	Y	37					57
							41	9									

WARREN, SM GU1 WELL #: 10 RRCID -> 240002 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 11996 PERF.11576 - 11823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1385	X	1385	-0-	-0- B	-0-	97	1	1282	2	Y	5					78
							6	9									
03	1472	N	1472	-0-	-0- B	-0-	100	1	1350	2	Y	20					98
							22	9									
04	1500	N	1207	-0-	-293 B	-0-	84	1	1120	2	Y	3	91	1			10
							3	9									
05	1519	N	1069	-0-	-450 B	-0-	75	1	987	2	Y	6					16
							7	9									
06	1458	N	1458	-0-	-0- B	-0-	100	1	1348	2	Y	9					25
							10	9									
*07	1571	N	1571	-0-	-0- B	-0-	110	1	1428	2	Y	30					55
							33	9									

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 16 RRCID -> 240199 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 12480 PERF.12038 - 12300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3556	X	3026	-0-	-530 B	-0-	212	1	2813	2	N	1					175
							1	9									
03	3937	X	3423	-0-	-514 B	-0-	236	1	3183	2	N	4					179
							4	9									
04	3840	X	3149	-0-	-691 B	-0-	219	1	2927	2	N	3					182
							3	9									
05	4302	X	4302	-0-	-0- B	-0-	300	1	3972	2	N	27	176	1			33
							30	9									
06	4143	X	4143	-0-	-0- B	-0-	286	1	3857	2	N	-0-					33
*07	3837	X	3837	-0-	-0- B	-0-	275	1	3562	2	N	-0-					33

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
02	1706	X	1706	-0-	-0- B	-0-	119	1	1583	2	Y	4					24
							4	9									
03	1944	N	1944	-0-	-0- B	-0-	133	1	1790	2	Y	19					43
							21	9									
04	1920	N	1884	-0-	-36 B	-0-	130	1	1729	2	Y	23	1	8			65
							25	9									
05	1939	N	1939	-0-	-0- B	-0-	135	1	1786	2	Y	16	55	1			26
							18	9									
06	1890	N	1872	-0-	-18 B	-0-	129	1	1740	2	Y	3					29
							3	9									
07	1953	N	1903	-0-	-50 B	-0-	134	1	1741	2	Y	25					54
							28	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
02	2862	X	2862	-0-	-0- B	-0-	201	1	2661	2	Y	-0-					9
03	3298	X	3298	-0-	-0- B	-0-	228	1	3070	2	Y	-0-					9
04	3270	X	3188	-0-	-82 B	-0-	222	1	2965	2	Y	1					10
							1	9									
05	3379	X	3254	-0-	-125 B	-0-	228	1	3024	2	Y	2					12
							2	9									
06	3240	X	3185	-0-	-55 B	-0-	220	1	2964	2	Y	1					13
							1	9									
07	3286	X	3258	-0-	-28 B	-0-	233	1	3025	2	Y	-0-					13

BARNES, DA GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 245851 COMPL. DATE 11/30/2008 TOTAL DEPTH 12091 PERF.12662 - 13800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4524	X	4524	-0-	-0- B	-0-	314	1	4164	2	Y	42					95
							46	9									
03	4712	X	4712	-0-	-0- B	-0-	323	1	4348	2	Y	37					132
							41	9									
04	5190	X	4959	-0-	-231 B	-0-	342	1	4563	2	Y	49	2	8			179
							54	9									
05	5022	X	4733	-0-	-289 B	-0-	332	1	4400	2	Y	1					180
							1	9									
06	4860	X	4178	-0-	-682 B	-0-	287	1	3867	2	Y	22	176	1			26
							24	9									
07	5115	X	4779	-0-	-336 B	-0-	340	1	4400	2	Y	35					61
							39	9									

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 14 RRCID -> 247221 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 12329 PERF.12068 - 12388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2971	X	2971	-0-	-0- B	-0-	208	1	2760	2	Y	3					48
							3	9									
03	2971	X	2971	-0-	-0- B	-0-	204	1	2750	2	Y	15					63
							17	9									
04	3180	X	2980	-0-	-200 B	-0-	206	1	2751	2	Y	21	1	8			83
							23	9									
05	3286	X	2838	-0-	-448 B	-0-	198	1	2622	2	Y	16	72	1			27
							18	9									
06	3180	X	3006	-0-	-174 B	-0-	208	1	2796	2	Y	2					29
							2	9									
07	3286	X	3191	-0-	-95 B	-0-	227	1	2936	2	Y	25					54
							28	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. (I) GAS 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	2668	X	2668	-0-	-0- B	-0-	191	1	2474	2	Y	3					35
							3	9									
03	2971	X	2971	-0-	-0- B	-0-	208	1	2750	2	Y	12					47
							13	9									
04	3060	X	2803	-0-	-257 B	-0-	198	1	2588	2	Y	15	1	8			61
							17	9									
05	3131	X	2529	-0-	-602 B	-0-	181	1	2337	2	Y	10	51	1			20
							11	9									
06	3000	X	2844	-0-	-156 B	-0-	200	1	2642	2	Y	2					22
							2	9									
07	2976	X	2896	-0-	-80 B	-0-	210	1	2667	2	Y	17					39
							19	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
NEWSOME -A- WELL #: 1 RRCID -> 100896 COMPL. DATE 02/02/1982 TOTAL DEPTH 14150 PERF.11664 - 11892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2	N	-0-	-0-	-2 B	-0-					Y	-0-					130
03	129	N	129	-0-	-0- B	-0-	129	2			Y	-0-	119	1			11
04	90	N	5	-0-	-85 B	-0-	5	2			Y	-0-					11
05	100	N	100	-0-	-0- B	-0-	100	2			Y	-0-					11
06	120	N	110	-0-	-10 B	-0-	110	2			Y	-0-					11
*07	47	N	47	-0-	-0- B	-0-	47	2			Y	-0-					11

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 110167 COMPL. DATE 03/22/1984 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11552 - 11794

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					25
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					25
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					25
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					25

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 110386 COMPL. DATE 04/16/1984 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11772 - 11846

02	2324	X	1398	-0-	-926 B	-0-	1357	2	41	9	N	37					69
03	2573	X	1257	-0-	-1316 B	-0-	1256	2	1	9	N	1					70
04	2490	X	1368	-0-	-1122 B	-0-	1368	2			N	-0-					70
05	2325	X	1526	-0-	-799 B	-0-	1513	2	13	9	N	12					82
06	1500	X	1222	-0-	-278 B	-0-	1216	2	6	9	N	5					87
*07	1435	N	1435	-0-	-0- B	-0-	1432	2	3	9	N	3					90

TUCKER "G" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 112708 COMPL. DATE 05/31/1984 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11800 - 12011

02	28	N	-0-	-0-	-28 B	-0-					N	-0-					50
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					50
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	112					162
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					162
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					162
*07	16	N	16	-0-	-0- B	-0-	6	2	10	9	N	9					171

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 162546 COMPL. DATE 02/23/1997 TOTAL DEPTH 12062 PERF.11650 - 11940

02	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					Y	-0-					-0-
03	906	N	906	-0-	-0- B	-0-	888	2	18	9	Y	16					16
04	780	N	766	-0-	-14 B	-0-	766	2			Y	-0-					16
05	1472	N	1472	-0-	-0- B	-0-	1472	2			Y	-0-					16
06	1279	N	1279	-0-	-0- B	-0-	1279	2			Y	-0-					16
*07	1219	N	1219	-0-	-0- B	-0-	1218	2	1	9	Y	1	1	8			16

TUCKER "G" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 163191 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 12204 PERF.11838 - 12084

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWSOME -A- WELL #: 2 RRCID -> 163261 COMPL. DATE 04/14/1997 TOTAL DEPTH 12143 PERF.11760 - 11950

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		18	-0-	18 B	18	18	2			Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WYLIE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 227209 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12169 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CHILES WELL #: 3 RRCID -> 110934 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 12339 PERF. 8858 - 12238

02	330	N	330	-0-	-0-	B	-0-	330	2			Y	-0-	2	1			-0-
03	406	N	406	-0-	-0-	B	-0-	406	2			Y	-0-					-0-
04	422	N	422	-0-	-0-	B	-0-	422	2			Y	-0-					-0-
05	454	N	454	-0-	-0-	B	-0-	454	2			Y	-0-					-0-
06	475	N	475	-0-	-0-	B	-0-	475	2			Y	-0-					-0-
*07	506	N	506	-0-	-0-	B	-0-	506	2			Y	-0-					-0-

CHILES G U B-1 WELL #: 1 RRCID -> 113768 COMPL. DATE 09/07/1984 TOTAL DEPTH 12215 PERF.12054 - 12086

02	2814	X	2814	-0-	-0-	B	-0-	2814	2			Y	-0-					-0-
03	2143	N	2143	-0-	-0-	B	-0-	2143	2			Y	-0-					-0-
04	1650	N	921	-0-	-729	B	-0-	921	2			Y	-0-					-0-
05	2759	X	2431	-0-	-328	B	-0-	68	1	2363	2	Y	-0-					-0-
06	2670	X	837	-0-	-1833	B	-0-	23	1	800	2	Y	13	4	1			9
								14	9									
07	2759	X	598	-0-	-2161	B	-0-	18	1	570	2	Y	9	14	1			4
								10	9									

GRAY WELL #: 1 RRCID -> 203990 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 12325 PERF.11400 - 11420

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

MCELROY WELL #: 1 RRCID -> 206052 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 11720 PERF. 8150 - 11580

02	338	N	338	-0-	-0-	B	-0-	338	2			N	-0-					24
03	225	N	225	-0-	-0-	B	-0-	225	2			N	-0-					24
04	330	N	225	-0-	-105	B	-0-	210	2	15	9	N	14					38
05	372	N	194	-0-	-178	B	-0-	192	2	2	9	N	2					40
06	210	N	150	-0-	-60	B	-0-	150	2			N	-0-					40
*07	382	N	382	-0-	-0-	B	-0-	170	2	212	9	N	193	207	1			26

HUFF WELL #: 1 RRCID -> 215589 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8258 - 11540

02	28	N	24	-0-	-4	B	-3473	24	2			N	-0-					40
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-3473					N	-0-					40
04	90	N	-0-	-0-	-90	B	-3473					N	-0-					40
05	31	N	149	-0-	118	B	-3355	143	2	6	9	N	5					45
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-3355					N	-0-					45
07	0	N	358	-0-	358	B	-2997	344	2	14	9	N	13					58

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
02	2528	N	2528	-0-	-0-	B	-0-	2477	2	51	9	Y	46	47	1			94
03	1204	N	1204	-0-	-0-	B	-0-	1043	2	161	9	Y	146	147	1			93
04	2700	N	2055	-0-	-645	B	-0-	1892	2	163	9	Y	148	143	1			98
05	2790	X	1098	-0-	-1692	B	-0-	1092	2	6	9	Y	5	102	1			1
06	2700	X	937	-0-	-1763	B	-0-	933	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
07	2790	X	456	-0-	-2334	B	-0-	453	2	3	9	Y	3	3	1			-0-

COLE WELL #: 2 RRCID -> 216653 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11400 - 11420

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-

THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 224457 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 11865 PERF. 8246 - 11570

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					85
03	14B2 EXT	243	-0-	243	B	243	243	2				N	-0-					85
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	243						N	-0-	85	1			-0-
05	14B2 EXT	24	-0-	24	B	267	24	2				N	-0-					-0-
06	267	X	-0-	-0-	-267	B	-0-						N	-0-					-0-
07	248	X	-0-	-0-	-248	B	-0-						N	-0-					-0-

CHILES G U B-1 WELL #: 2 RRCID -> 224711 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12350 PERF.11956 - 12112

02	3537	X	3537	-0-	-0-	B	-0-	3537	2			Y	-0-					-0-
03	3589	X	3589	-0-	-0-	B	-0-	3589	2			Y	-0-					-0-
04	3240	X	2659	-0-	-581	B	-0-	2659	2			Y	-0-					-0-
05	3671	X	3671	-0-	-0-	B	-0-	102	1	3569	2	Y	-0-					-0-
06	3398	X	3398	-0-	-0-	B	-0-	96	1	3269	2	Y	30	10	1			20
								33	9									
*07	3712	X	3712	-0-	-0-	B	-0-	110	1	3567	2	Y	32	38	1			14
								35	9									

CHILES G U B-1 WELL #: 3 RRCID -> 237267 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 12072 PERF.12520 - 13163

02	2772	X	2450	-0-	-322	B	-0-	2450	2			Y	-0-					-0-
03	3066	X	3066	-0-	-0-	B	-0-	3066	2			Y	-0-					-0-
04	2850	X	2505	-0-	-345	B	-0-	2505	2			Y	-0-					-0-
05	2945	X	2405	-0-	-540	B	-0-	67	1	2338	2	Y	-0-					-0-
06	2970	X	2142	-0-	-828	B	-0-	61	1	2081	2	Y	-0-					-0-
07	3069	X	1928	-0-	-1141	B	-0-	57	1	1839	2	Y	29	16	1			13
								32	9									

CHILES WELL #: 5H RRCID -> 271985 COMPL. DATE 05/16/2014 TOTAL DEPTH 12207 PERF.12230 - 16354

02	20468	X	18734	-0-	-1734	B	-0-	18456	2	278	9	Y	253	352	1			21
03	21650	X	21650	-0-	-0-	B	-0-	21305	2	345	9	Y	314	281	1			54
04	21240	X	19633	-0-	-1607	B	-0-	19447	2	186	9	Y	169	83	1			140
05	21948	X	20833	-0-	-1115	B	-0-	573	1	19998	2	Y	238	298	1			80
								262	9									
06	21240	X	20637	-0-	-603	B	-0-	579	1	19729	2	Y	299	173	1			206
								329	9									
07	21638	X	20977	-0-	-661	B	-0-	614	1	20030	2	Y	303	406	1			103
								333	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
02	23772	X	20749	-0-	-3023 B	-0-	20489	2	260	9	Y	236	403	1			620
03	26319	X	24928	-0-	-1391 B	-0-	24519	2	409	9	Y	372	334	1			658
04	25470	X	23423	-0-	-2047 B	-0-	23131	2	292	9	Y	265	704	1			219
05	25668	X	25217	-0-	-451 B	-0-	691	1	24109	2	Y	379	471	1			127
							417	9									
06	24120	X	23833	-0-	-287 B	-0-	671	1	22884	2	Y	253	204	1			176
							278	9									
07	24924	X	24669	-0-	-255 B	-0-	726	1	23654	2	Y	263	349	1			90
							289	9									

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
02	26236	X	25599	-0-	-637 B	-0-	25449	2	150	9	Y	136	80	1			71
03	28768	X	26485	-0-	-2283 B	-0-	26374	2	111	9	Y	101	110	1			62
04	27990	X	24868	-0-	-3122 B	-0-	24460	2	408	9	Y	371	283	1			150
05	28923	X	25937	-0-	-2986 B	-0-	713	1	24872	2	Y	320	303	1			167
							352	9									
06	27990	X	21662	-0-	-6328 B	-0-	611	1	20823	2	Y	207	234	1			140
							228	9									
07	28334	X	22652	-0-	-5682 B	-0-	668	1	21758	2	Y	205	258	1			87
							226	9									

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
02	27609	X	27609	-0-	-0- B	-0-	26874	2	735	9	Y	668	688	1			153
03	30380	X	27672	-0-	-2708 B	-0-	27132	2	540	9	Y	491	537	1			107
04	28980	X	26940	-0-	-2040 B	-0-	26590	2	350	9	Y	318	297	1			128
05	30380	X	27715	-0-	-2665 B	-0-	764	1	26654	2	Y	270	257	1			141
							297	9									
06	29574	X	29574	-0-	-0- B	-0-	835	1	28472	2	Y	243	220	1			164
							267	9									
07	30380	X	29957	-0-	-423 B	-0-	884	1	28817	2	Y	233	298	1			99
							256	9									

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
02	13919	X	13919	-0-	-0- B	-0-	13765	2	154	9	Y	140	81	1			74
03	14508	X	14004	-0-	-504 B	-0-	13891	2	113	9	Y	103	113	1			64
04	15282	X	15282	-0-	-0- B	-0-	14891	2	391	9	Y	355	276	1			143
05	16715	X	16715	-0-	-0- B	-0-	456	1	15905	2	Y	322	297	1			168
							354	9									
06	14448	X	14448	-0-	-0- B	-0-	405	1	13788	2	Y	232	243	1			157
							255	9									
07	14508	X	14483	-0-	-25 B	-0-	424	1	13816	2	Y	221	284	1			94
							243	9									

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
02	21112	X	17446	-0-	-3666 B	-0-	16994	2	452	9	Y	411	323	1			136
03	23374	X	21454	-0-	-1920 B	-0-	21115	2	339	9	Y	308	277	1			167
04	22620	X	20799	-0-	-1821 B	-0-	20633	2	166	9	Y	151	193	1			125
05	22351	X	21810	-0-	-541 B	-0-	600	1	20943	2	Y	243	286	1			82
							267	9									
06	20760	X	20614	-0-	-146 B	-0-	580	1	19780	2	Y	231	154	1			159
							254	9									
07	21483	X	20748	-0-	-735 B	-0-	610	1	19881	2	Y	234	313	1			80
							257	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
02	33348	X	31643	-0-	-1705	B	-0-	30860	2	783	9	Y	712	717	1			269
03	36921	X	32865	-0-	-4056	B	-0-	31719	2	1146	9	Y	1042	1048	1			263
04	35730	X	30464	-0-	-5266	B	-0-	29792	2	672	9	Y	611	796	1			78
05	36921	X	17006	-0-	-19915	B	-0-	16625	2	381	9	Y	346	358	1			66
06	35730	X	6348	-0-	-29382	B	-0-	6292	2	56	9	Y	51	112	1			5
07	35030	X	21563	-0-	-13467	B	-0-	21258	2	305	9	Y	277	265	1			17

THOMPSON WELL #: 2H RRCID -> 281537 COMPL. DATE 06/01/2017 TOTAL DEPTH 11664 PERF.12236 - 18480

02	42644	X	41823	-0-	-821	B	-0-	40130	2	1693	9	Y	1539	1548	1			334
03	47213	X	34003	-0-	-13210	B	-0-	32814	2	1189	9	Y	1081	1088	1			327
04	45690	X	31014	-0-	-14676	B	-0-	29635	2	1379	9	Y	1254	1421	1			160
05	47213	X	35346	-0-	-11867	B	-0-	34236	2	1110	9	Y	1009	977	1			192
06	45690	X	27487	-0-	-18203	B	-0-	26687	2	800	9	Y	727	844	1			75
07	46314	X	27879	-0-	-18435	B	-0-	26898	2	981	9	Y	892	913	1			54

BURNS WELL #: 3H RRCID -> 281538 COMPL. DATE 04/04/2017 TOTAL DEPTH 11454 PERF.16775 - 16780

02	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					9
03	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					9
04	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					9
05	0	A	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-	9	1			-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/22/2018 - P/A 01/22/18

MCELROY WELL #: 3H RRCID -> 284587 COMPL. DATE 03/11/2018 TOTAL DEPTH 11692 PERF.11870 - 19545

03	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	5496	X	NO RPT	-0-	-5496	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	82440	X	NO RPT	-0-	-82440	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	85188	X	62589	-0-	-22599	B	-0-	59936	2	2653	9	Y	2412	2469	1			147

WAGNER OIL COMPANY 891175
ARMSTRONG DEEP WELL #: 1 RRCID -> 235941 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 12561 PERF.12132 - 12386

02	2338	N	2338	-0-	-0-	B	-0-	138 26	1 9	2174	3	N	24	74	1	2	8	27
03	2391	N	2391	-0-	-0-	B	-0-	149 1	1 9	2241	3	N	1	1	8			27
04	2355	N	2355	-0-	-0-	B	-0-	142 1	1 9	2212	3	N	1					28
05	2480	N	2093	-0-	-387	B	-0-	120 2	1 9	1971	3	N	2					30
06	2310	N	2243	-0-	-67	B	-0-	142	1	2101	3	N	-0-					30
07	2449	N	NO RPT	-0-	-2449	B	-0-					N	NO RPT					30

WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
OVERTON GAS UNIT #16 WELL #: 3 RRCID -> 221313 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 11663 PERF.10165 - 11448

02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	20	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
OVERTON GAS UNIT #16 WELL #: 4 RRCID -> 222401 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10135 - 11423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	109	N	109	-0-	-0- B	-0-	109	2			N	-0-					22
03	132	N	132	-0-	-0- B	-0-	132	2			N	-0-					22
04	149	N	149	-0-	-0- B	-0-	149	2			N	-0-					22
05	136	N	136	-0-	-0- B	-0-	136	2			N	-0-					22
06	111	N	111	-0-	-0- B	-0-	111	2			N	-0-					22
*07	252	N	252	-0-	-0- B	-0-	229	2	23	9	N	21					43

OVERTON GU 20 WELL #: 4 RRCID -> 223200 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 11730 PERF.11012 - 11507

02	823	N	823	-0-	-0- B	-0-	783	2	40	9	N	36	22	1			67
03	856	N	856	-0-	-0- B	-0-	852	2	4	9	N	4	52	1			19
04	805	N	805	-0-	-0- B	-0-	801	2	4	9	N	4					23
05	566	N	566	-0-	-0- B	-0-	558	2	8	9	N	7					30
*06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/19/2018

XTO ENERGY INC. 945936
OVERTON GAS UNIT NO. 3 WELL #: 2 RRCID -> 163839 COMPL. DATE 05/08/1997 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11257 - 11470

02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

OVERTON GAS UNIT NO.11 WELL #: 2 RRCID -> 166936 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11164 - 11390

02	364	N	351	-0-	-13 B	-0-	15	1	336	2	Y	-0-					15
03	403	N	353	-0-	-50 B	-0-	15	1	338	2	Y	-0-					15
04	390	N	514	-0-	124 B	-0-	22	1	492	2	Y	-0-					15
05	403	N	169	-0-	-234 B	-0-	7	1	162	2	Y	-0-					15
06	330	N	222	-0-	-108 B	-0-	10	1	212	2	Y	-0-					15
*07	487	N	487	-0-	-0- B	-0-	21	1	465	2	Y	1	11	1			5
							1	9									

OVERTON GU 11 WELL #: 1 RRCID -> 193887 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11190 - 11376

02	728	N	532	-0-	-196 B	-0-	23	1	509	2	Y	-0-					34
03	775	N	726	-0-	-49 B	-0-	31	1	695	2	Y	-0-					34
04	750	N	500	-0-	-250 B	-0-	22	1	478	2	Y	-0-					34
05	1077	N	1077	-0-	-0- B	-0-	42	1	944	2	Y	83					117
							91	9									
06	876	N	876	-0-	-0- B	-0-	38	1	838	2	Y	-0-					117
*07	750	N	750	-0-	-0- B	-0-	32	1	717	2	Y	1	82	1			36
							1	9									

OVERTON GU 8 WELL #: 1 RRCID -> 198381 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11080 - 11090

02	280	N	121	-0-	-159 B	-0-	5	1	116	2	Y	-0-					22
03	310	N	296	-0-	-14 B	-0-	13	1	283	2	Y	-0-					22
04	300	N	288	-0-	-12 B	-0-	12	1	276	2	Y	-0-					22
05	321	N	321	-0-	-0- B	-0-	14	1	307	2	Y	-0-					22
06	300	N	195	-0-	-105 B	-0-	8	1	187	2	Y	-0-					22
*07	488	N	488	-0-	-0- B	-0-	21	1	467	2	Y	-0-	15	1			7

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
02	2098	N	2098	-0-	-0- B	-0-	90	1	2008	2	Y	-0-					5
03	2175	N	2175	-0-	-0- B	-0-	94	1	2081	2	Y	-0-					5
04	1800	N	2105	-0-	305 B	-0-	91	1	2014	2	Y	-0-					5
05	1894	N	1894	-0-	-0- B	-0-	82	1	1812	2	Y	-0-					5
06	1954	N	1954	-0-	-0- B	-0-	84	1	1870	2	Y	-0-					5
*07	2186	N	2186	-0-	-0- B	-0-	94	1	2092	2	Y	-0-					5

OVERTON GAS UNIT NO. 3 WELL #: 4 RRCID -> 201159 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 11660 PERF.11256 - 11520

02	1305	N	1305	-0-	-0- B	-0-	56	1	1249	2	Y	-0-					1
03	1388	N	1388	-0-	-0- B	-0-	60	1	1328	2	Y	-0-					1
04	1140	N	1350	-0-	210 B	-0-	58	1	1292	2	Y	-0-					1
05	1364	N	1317	-0-	-47 B	-0-	57	1	1260	2	Y	-0-					1
06	1320	N	1178	-0-	-142 B	-0-	51	1	1127	2	Y	-0-					1
07	1364	N	1216	-0-	-148 B	-0-	52	1	1164	2	Y	-0-					1

OVERTON GU 15 WELL #: 3 RRCID -> 203675 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 11565 PERF.11136 - 11396

02	380	N	380	-0-	-0- B	-0-	16	1	364	2	Y	-0-					4
03	403	N	307	-0-	-96 B	-0-	13	1	294	2	Y	-0-					4
04	390	N	278	-0-	-112 B	-0-	12	1	266	2	Y	-0-					4
05	403	N	365	-0-	-38 B	-0-	16	1	349	2	Y	-0-					4
06	300	N	155	-0-	-145 B	-0-	7	1	148	2	Y	-0-					4
*07	519	N	519	-0-	-0- B	-0-	22	1	496	2	Y	1	3	1			2
							1	9									

OVERTON GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 203925 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11222 - 11398

02	434	N	434	-0-	-0- B	-0-	19	1	415	2	Y	-0-					-0-
03	465	N	195	-0-	-270 B	-0-	8	1	187	2	Y	-0-					-0-
04	420	N	555	-0-	135 B	-0-	24	1	531	2	Y	-0-					-0-
05	496	N	323	-0-	-173 B	-0-	14	1	309	2	Y	-0-					-0-
06	456	N	456	-0-	-0- B	-0-	20	1	436	2	Y	-0-					-0-
07	496	N	352	-0-	-144 B	-0-	15	1	337	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GAS UNIT NO. 3 WELL #: 5 RRCID -> 205747 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 11628 PERF.11222 - 11470

02	211	N	211	-0-	-0- B	-0-	9	1	202	2	Y	-0-					-0-
03	298	N	298	-0-	-0- B	-0-	13	1	285	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	275	-0-	215 B	-0-	12	1	263	2	Y	-0-					-0-
05	258	N	258	-0-	-0- B	-0-	11	1	247	2	Y	-0-					-0-
06	327	N	327	-0-	-0- B	-0-	14	1	313	2	Y	-0-					-0-
*07	326	N	326	-0-	-0- B	-0-	14	1	312	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GAS UNIT NO. 3 WELL #: 7 RRCID -> 209233 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 11645 PERF.11304 - 11480

02	1391	N	1391	-0-	-0- B	-0-	60	1	1331	2	Y	-0-					20
03	1360	N	1360	-0-	-0- B	-0-	59	1	1301	2	Y	-0-					20
04	870	N	1171	-0-	301 B	-0-	50	1	1110	2	Y	10					30
							11	9									
05	1380	N	1380	-0-	-0- B	-0-	59	1	1311	2	Y	9					39
							10	9									
06	1363	N	1363	-0-	-0- B	-0-	59	1	1304	2	Y	-0-					39
*07	1197	N	1197	-0-	-0- B	-0-	52	1	1145	2	Y	-0-					39

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
02	5517	X	5517	-0-	-0-	-0-	5506	2	11	9	N	10					225
03	5660	X	5660	-0-	-0-	-0-	5657	2	3	9	N	3	170	1			58
04	5131	X	5131	-0-	-0-	-0-	5131	2			N	-0-					58
05	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	4716	2			N	-0-					58
*06	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	4722	2	22	9	N	20					78
*07	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	4368	2	22	9	N	20					98

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
02	4144	X	1893	-0-	-2251	-0-	110	1	1783	3	N	-0-					-0-
03	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	149	1	5099	3	N	-0-					-0-
04	4440	X	3296	-0-	-1144	-0-	181	1	3115	3	N	-0-					-0-
05	3410	X	3037	-0-	-373	-0-	155	1	2882	3	N	-0-					-0-
06	5070	X	1893	-0-	-3177	-0-	144	1	1749	3	N	-0-					-0-
07	5239	X	3460	-0-	-1779	-0-	157	1	3303	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
02	532	N	296	-0-	-236	-0-	296	2			N	-0-					102
03	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					102
04	950	N	950	-0-	-0-	-0-	589	2	361	9	N	328	178	1			252
05	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-	177	1			75
06	630	N	539	-0-	-91	-0-	525	2	14	9	N	13					88
07	744	N	610	-0-	-134	-0-	602	2	8	9	N	7					95

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
02	5768	X	5649	-0-	-119	-0-	243	1	5406	2	Y	-0-					-0-
03	6355	X	5707	-0-	-648	-0-	246	1	5461	2	Y	-0-					-0-
04	5640	X	5974	-0-	334	-0-	257	1	5717	2	Y	-0-					-0-
05	6262	X	4947	-0-	-1315	-0-	213	1	4734	2	Y	-0-					-0-
06	6060	X	6040	-0-	-20	-0-	260	1	5780	2	Y	-0-					-0-
07	6262	X	6214	-0-	-48	-0-	268	1	5946	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
02	1708	N	1657	-0-	-51	-0-	71	1	1586	2	Y	-0-					-0-
03	2077	N	1761	-0-	-316	-0-	76	1	1685	2	Y	-0-					-0-
04	1710	N	1935	-0-	225	-0-	83	1	1852	2	Y	-0-					-0-
05	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	85	1	1898	2	Y	-0-					-0-
06	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	80	1	1780	2	Y	-0-					-0-
07	2015	N	1766	-0-	-249	-0-	76	1	1690	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GU 6 WELL #: 1 RRCID -> 067653 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11985 - 12026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8503	X	8503	-0-	-0-	-0-	366	1	8137	2	Y	-0-					-0-
03	9393	X	8954	-0-	-439	-0-	386	1	8568	2	Y	-0-					-0-
04	9090	X	9736	-0-	646	-0-	419	1	9317	2	Y	-0-					-0-
05	9393	X	8988	-0-	-405	-0-	387	1	8601	2	Y	-0-					-0-
06	9090	X	7517	-0-	-1573	-0-	324	1	7193	2	Y	-0-					-0-
07	9393	X	8846	-0-	-547	-0-	381	1	8465	2	Y	-0-					-0-

OVERTON (HAYNESVILLE) //CONT.// 67849 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	10500	X	8869	-0-	-1631	-0-	382	1	8487	2	Y	-0-					-0-
03	11625	X	8199	-0-	-3426	-0-	353	1	7846	2	Y	-0-					-0-
04	11250	X	13236	-0-	1986	-0-	570	1	12666	2	Y	-0-					-0-
05	11625	X	10144	-0-	-1481	-0-	437	1	9707	2	Y	-0-					-0-
06	10800	X	9229	-0-	-1571	-0-	397	1	8832	2	Y	-0-					-0-
07	11625	X	10875	-0-	-750	-0-	468	1	10407	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
02	4984	X	4220	-0-	-764	-0-	182	1	4038	2	Y	-0-					-0-
03	5518	X	5418	-0-	-100	-0-	233	1	5185	2	Y	-0-					-0-
04	5760	X	4972	-0-	-788	-0-	214	1	4758	2	Y	-0-					-0-
05	5952	X	5581	-0-	-371	-0-	239	1	5306	2	Y	33					33
							36	9									
06	5760	X	4841	-0-	-919	-0-	208	1	4633	2	Y	-0-					33
07	5425	X	4743	-0-	-682	-0-	204	1	4539	2	Y	-0-	23	1			10

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
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	2464	X	2231	-0-	-233	-0-	96	1	2135	2	Y	-0-					-0-
03	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	119	1	2650	2	Y	-0-					-0-
04	2430	X	2950	-0-	520	-0-	127	1	2823	2	Y	-0-					-0-
05	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	119	1	2653	2	Y	-0-					-0-
06	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	116	1	2585	2	Y	-0-					-0-
07	3038	X	2544	-0-	-494	-0-	110	1	2434	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
02	6356	X	5593	-0-	-763	-0-	241	1	5352	2	Y	-0-					1
03	7525	X	7525	-0-	-0-	-0-	324	1	7201	2	Y	-0-					1
04	6750	X	6322	-0-	-428	-0-	272	1	6050	2	Y	-0-					1
05	6355	X	5194	-0-	-1161	-0-	224	1	4970	2	Y	-0-					1
06	7290	X	6897	-0-	-393	-0-	297	1	6600	2	Y	-0-					1
07	7533	X	6998	-0-	-535	-0-	301	1	6696	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

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
02	8904	X	7551	-0-	-1353	-0-	325	1	7226	2	Y	-0-					-0-
03	9858	X	9780	-0-	-78	-0-	421	1	9359	2	Y	-0-					-0-
04	9540	X	8346	-0-	-1194	-0-	359	1	7987	2	Y	-0-					-0-
05	9021	X	8510	-0-	-511	-0-	366	1	8141	2	Y	3					3
							3	9									
06	9450	X	8827	-0-	-623	-0-	380	1	8447	2	Y	-0-					3
07	9765	X	8378	-0-	-1387	-0-	361	1	8017	2	Y	-0-	2	1			1

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
02	5012	X	4581	-0-	-431	-0-	197	1	4384	2	Y	-0-			-0-
03	5549	X	4829	-0-	-720	-0-	208	1	4621	2	Y	-0-			-0-
04	4830	X	4334	-0-	-496	-0-	187	1	4147	2	Y	-0-			-0-
05	5084	X	3027	-0-	-2057	-0-	130	1	2897	2	Y	-0-			-0-
06	4920	X	3204	-0-	-1716	-0-	138	1	3066	2	Y	-0-			-0-
07	5084	X	4897	-0-	-187	-0-	211	1	4686	2	Y	-0-			-0-

OVERTON GU 16 WELL #: 1 RRCID -> 078849 COMPL. DATE 08/30/1978 TOTAL DEPTH 12308 PERF.12021 - 12046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	7196	X	6478	-0-	-718	-0-	279	1	6199	2	Y	-0-			-0-
03	7968	X	7968	-0-	-0-	-0-	343	1	7625	2	Y	-0-			-0-
04	7320	X	7905	-0-	585	-0-	340	1	7565	2	Y	-0-			-0-
05	7564	X	6874	-0-	-690	-0-	296	1	6578	2	Y	-0-			-0-
06	7710	X	6332	-0-	-1378	-0-	273	1	6059	2	Y	-0-			-0-
07	8184	X	5664	-0-	-2520	-0-	244	1	5420	2	Y	-0-			-0-

OVERTON GU 19 WELL #: 1 RRCID -> 086216 COMPL. DATE 08/10/1979 TOTAL DEPTH 12306 PERF.11915 - 11930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	147	1	3273	2	Y	-0-			-0-
03	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	155	1	3448	2	Y	-0-			-0-
04	3000	X	3758	-0-	758	-0-	162	1	3596	2	Y	-0-			-0-
05	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	147	1	3267	2	Y	-0-			-0-
06	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	149	1	3321	2	Y	-0-			-0-
*07	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	148	1	3299	2	Y	-0-			-0-

OVERTON GU 18 WELL #: 1 RRCID -> 086217 COMPL. DATE 09/01/1979 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11942 - 11968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	8	1	169	2	Y	-0-			-0-
03	205	N	205	-0-	-0-	-0-	9	1	196	2	Y	-0-			-0-
04	210	N	189	-0-	-21	-0-	8	1	181	2	Y	-0-			-0-
05	256	N	256	-0-	-0-	-0-	11	1	245	2	Y	-0-			-0-
06	276	N	276	-0-	-0-	-0-	12	1	264	2	Y	-0-			-0-
*07	315	N	315	-0-	-0-	-0-	14	1	301	2	Y	-0-			-0-

OVERTON GU 20 WELL #: 1 RRCID -> 086953 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12077 - 12105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	9044	X	9041	-0-	-3	-0-	389	1	8652	2	Y	-0-			-0-
03	10232	X	10232	-0-	-0-	-0-	441	1	9791	2	Y	-0-			-0-
04	9690	X	10089	-0-	399	-0-	434	1	9655	2	Y	-0-			-0-
05	10013	X	9526	-0-	-487	-0-	410	1	9116	2	Y	-0-			-0-
06	9900	X	8509	-0-	-1391	-0-	366	1	8143	2	Y	-0-			-0-
07	10416	X	8625	-0-	-1791	-0-	371	1	8254	2	Y	-0-			-0-

OVERTON GU 21 WELL #: 1 RRCID -> 087391 COMPL. DATE 03/11/1980 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12100 - 12130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	90	1	2003	2	Y	-0-			-0-
03	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	101	1	2246	2	Y	-0-			-0-
04	1770	N	2221	-0-	451	-0-	96	1	2125	2	Y	-0-			-0-
05	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	108	1	2394	2	Y	-0-			-0-
06	2280	N	1981	-0-	-299	-0-	85	1	1896	2	Y	-0-			-0-
*07	2911	N	2911	-0-	-0-	-0-	125	1	2786	2	Y	-0-			-0-

OVERTON G.U. #8 WELL #: 2 RRCID -> 114669 COMPL. DATE 08/29/1984 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11882 - 11920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	812	N	765	-0-	-47	-0-	33	1	732	2	Y	-0-			-0-
03	899	N	821	-0-	-78	-0-	35	1	786	2	Y	-0-			-0-
04	810	N	797	-0-	-13	-0-	34	1	763	2	Y	-0-			-0-
05	837	N	767	-0-	-70	-0-	33	1	734	2	Y	-0-			-0-
06	780	N	752	-0-	-28	-0-	32	1	720	2	Y	-0-			-0-
07	837	N	743	-0-	-94	-0-	32	1	711	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
02	84	N	57	-0-	-27	-0-	2	1	55	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	48	-0-	-14	-0-	2	1	46	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	57	-0-	-33	-0-	2	1	55	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	59	-0-	-3	-0-	3	1	56	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	55	-0-	-5	-0-	2	1	53	2	Y	-0-					-0-
*07	89	N	89	-0-	-0-	-0-	4	1	85	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

02	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	36	1	1090	2	N	33	1	1			134
							36	9									
03	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	37	1	1137	2	N	42	1	1			175
							46	9									
04	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	36	1	1101	2	N	68	180	1			63
							75	9									
05	1302	N	1078	-0-	-224	-0-	36	1	1020	2	N	20	1	1			82
							22	9									
06	1170	N	1014	-0-	-156	-0-	33	1	955	2	N	24	1	1			105
							26	9									
07	1240	N	1099	-0-	-141	-0-	36	1	1016	2	N	43	5	1			143
							47	9									

HARMON WELL #: 1 RRCID -> 275567 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8143 - 8298

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				43
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				43
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				43
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				43
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				43

GUTHRIE WELL #: 2 RRCID -> 276830 COMPL. DATE 09/21/2014 TOTAL DEPTH 11869 PERF. 8329 - 8343

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				81
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				81
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				81
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				81
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				81
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				81

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
JACKSONVILLE WELL #: 1 RRCID -> 206348 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 9928 PERF. 9666 - 9760

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				31
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				31
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

OVERTON, NORTH (HAYNESVILLE) 67851 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
GRAY WELL #: 1 RRCID -> 200157 COMPL. DATE 08/29/2017 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
02	877	X	877	-0-	-0-	-0-	870	2	7	9	Y	6					90
03	1131	X	1131	-0-	-0-	-0-	1120	2	11	9	Y	10					100
04	2040	X	1081	-0-	-959	-0-	1007	2	74	9	Y	67	86	1			81
05	2201	X	758	-0-	-1443	-0-	741	2	17	9	Y	15	69	1			27
06	1228	X	1228	-0-	-0-	-0-	1184	2	44	9	Y	40					67
07	1116	X	776	-0-	-340	-0-	746	2	30	9	Y	27	33	1			61

COLE WELL #: 2 RRCID -> 216652 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12360 PERF. 8138 - 12080

02	1120	N	354	-0-	-766	-0-	354	2			Y	-0-					93
03	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			Y	-0-					93
04	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			Y	-0-					93
05	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1775	2	58	9	Y	53	136	1			10
06	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1526	2	55	9	Y	50	55	1			5
07	1240	N	940	-0-	-300	-0-	911	2	29	9	Y	26	30	1			1

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

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	287	2	25	9	Y	23	23	1			2
03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	140	2	29	9	Y	26	27	1			1
04	270	N	133	-0-	-137	-0-	120	2	13	9	Y	12	12	1			1
05	341	N	121	-0-	-220	-0-	120	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
06	150	N	143	-0-	-7	-0-	142	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					-0-

GRAY WELL #: 1 RRCID -> 204227 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 12325 PERF. 8178 - 8264

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIEBER WELL #: 1 RRCID -> 269917 COMPL. DATE 09/01/2017 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
02	56	N	48	-0-	-8	-0-	45	2	3	9	N	3					94
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					94
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	98	2	1	9	N	1					95
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					95
06	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	2			N	-0-					95
07	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					95

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
02	676	N	676	-0-	-0-	-0-	641	2	35	9	Y	32	91	1			59
03	533	N	533	-0-	-0-	-0-	512	2	21	9	Y	19					78
04	780	N	780	-0-	-0-	-0-	758	2	22	9	Y	20					98
05	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1658	2	75	9	Y	68					166
06	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1099	2	35	9	Y	32					198
07	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					198

HOWARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 055324 COMPL. DATE 01/30/1973 TOTAL DEPTH 10668 PERF. 10449 - 10459

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					4
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					4
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					4
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					4
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					4
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					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

02	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1028	2	65	9	N	59					139
03	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1100	2	64	9	N	58					197
04	1140	N	912	-0-	-228	-0-	897	2	15	9	N	14	190	1			21
05	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1457	2	129	9	N	117					138
06	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1115	2	74	9	N	67					205
07	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					205

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

02	1960	N	1797	-0-	-163	-0-	1652	2	145	9	N	132	99	1			185
03	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1798	2	200	9	N	182	192	1			175
04	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1701	2	80	9	N	73	190	1			58
05	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	1871	2	198	9	N	180	184	1			54
06	1920	N	1291	-0-	-629	-0-	1236	2	55	9	N	50					104
07	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT					104

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

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-

BRYSON WELL #: 1 RRCID -> 199942 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 3870 PERF. 2318 - 2328

02	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			Y	-0-					128
03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			Y	-0-					128
04	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			Y	-0-					128
05	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			Y	-0-					128
06	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			Y	-0-					128
*07	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			Y	-0-					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
02	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			Y	-0-					-0-
03	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			Y	-0-					-0-
04	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			Y	-0-					-0-
05	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			Y	-0-					-0-
06	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			Y	-0-					-0-
*07	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			Y	-0-					-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
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					-0-
03	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			Y	-0-					-0-
04	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			Y	-0-					-0-
05	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			Y	-0-					-0-
06	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			Y	-0-					-0-
*07	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			Y	-0-					-0-

BRUMBLE, H. L. WELL #: 4 RRCID -> 233728 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2342 - 2350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-					-0-
03	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			N	-0-					-0-
04	1230	N	1185	-0-	-45	-0-	1185	2			N	-0-					-0-
05	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
06	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					-0-
*07	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					-0-

WHELAN WELL #: 1 RRCID -> 236759 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 2341 - 2350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	49	1	79	2	N	-0-					125
03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	33	1	103	2	N	-0-					125
04	150	N	124	-0-	-26	-0-	22	1	102	2	N	-0-					125
05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	27	1	151	2	N	-0-					125
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	20	1	103	2	N	-0-					125
*07	146	N	146	-0-	-0-	-0-	23	1	123	2	N	-0-					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
02	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					-0-
03	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					-0-
04	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
05	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
06	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
*07	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			N	-0-					-0-

BRUMBLE WELL #: 5 RRCID -> 248309 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 2444 PERF. 2326 - 2334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-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-

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
02	DLQ G-10		85	-0-	85	85	85	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		85	-0-	85	170	85	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		121	-0-	121	291	121	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		135	-0-	135	426	135	2			Y	-0-					-0-
06	551	N	125	-0-	-426	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
*07	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	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
02	DLQ G-10		81	-0-	81	81	81	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		81	-0-	81	162	81	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		116	-0-	116	278	116	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		129	-0-	129	407	129	2			Y	-0-					-0-
06	527	N	120	-0-	-407	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
*07	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	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
02	DLQ G-10		615	-0-	615	615	615	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		615	-0-	615	1230	615	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		880	-0-	880	2110	880	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		980	-0-	980	3090	980	2			Y	-0-					-0-
06	2900	N	907	-0-	-1993	1097	907	2			Y	-0-					-0-
*07	2128	N	1031	-0-	-1097	-0-	1031	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
02	DLQ G-10		736	-0-	736	736	736	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		736	-0-	736	1472	736	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1053	-0-	1053	2525	1053	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1174	-0-	1174	3699	1174	2			Y	-0-					-0-
06	2900	N	1087	-0-	-1813	1886	1087	2			Y	-0-					-0-
*07	3100	N	1235	-0-	-1865	21	1235	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
02	DLQ G-10		498	-0-	498	498	498	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		498	-0-	498	996	498	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		713	-0-	713	1709	713	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		795	-0-	795	2504	795	2			Y	-0-					-0-
06	2900	N	736	-0-	-2164	340	736	2			Y	-0-					-0-
*07	1177	N	837	-0-	-340	-0-	837	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
02	112	N	95	-0-	-17	-0-	95	2			N	-0-					-0-
03	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	2			N	-0-					-0-
04	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
05	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
*07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	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
02	112	N	83	-0-	-29	-0-	83	2			N	-0-					-0-
03	124	N	83	-0-	-41	-0-	83	2			N	-0-					-0-
04	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
*07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANOLA (GOODLAND LIME) 68977 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
BRUMBLE, G.W. NCT-1 WELL #: 33 RRCID -> 196762 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 3825 PERF. 2294 - 2310

02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKVILLE SWD WELL #: 2 RRCID -> 213193 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 3428 - 3548

02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKVILLE SWD WELL #: 1 RRCID -> 247247 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 3437 - 3644

02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEADWOOD JV SWD WELL #: 3 RRCID -> 250965 COMPL. DATE 11/19/2016 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2616 - 2725

02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKVILLE SWD WELL #: 3 RRCID -> 256627 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 3860 PERF. 3492 - 3600

02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	2044	N	1888	-0-	-156	-0-	1888	2			N	-0-					-0-
03	2294	N	2161	-0-	-133	-0-	2161	2			N	-0-					-0-
04	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			N	-0-					-0-
05	2077	N	1703	-0-	-374	-0-	1703	2			N	-0-					-0-
06	2100	N	1213	-0-	-887	-0-	1213	2			N	-0-					-0-
*07	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	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
02	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	2			N	-0-					-0-
03	2480	N	2269	-0-	-211	-0-	2269	2			N	-0-					-0-
04	2400	N	2178	-0-	-222	-0-	2178	2			N	-0-					-0-
05	2480	N	2204	-0-	-276	-0-	2204	2			N	-0-					-0-
06	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	2			N	-0-					-0-
*07	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	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
02	924	N	900	-0-	-24	-0-	900	2			N	-0-					-0-
03	1023	N	875	-0-	-148	-0-	875	2			N	-0-					-0-
04	960	N	840	-0-	-120	-0-	840	2			N	-0-					-0-
05	992	N	850	-0-	-142	-0-	850	2			N	-0-					-0-
06	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					-0-
*07	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	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
02	280	N	268	-0-	-12	-0-	268	2			N	-0-					-0-
03	310	N	260	-0-	-50	-0-	260	2			N	-0-					-0-
04	270	N	250	-0-	-20	-0-	250	2			N	-0-					-0-
05	310	N	253	-0-	-57	-0-	253	2			N	-0-					-0-
06	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
*07	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	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
02	224	N	213	-0-	-11	-0-	213	2			N	-0-					-0-
03	248	N	207	-0-	-41	-0-	207	2			N	-0-					-0-
04	240	N	199	-0-	-41	-0-	199	2			N	-0-					-0-
05	248	N	201	-0-	-47	-0-	201	2			N	-0-					-0-
06	210	N	201	-0-	-9	-0-	201	2			N	-0-					-0-
07	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	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
02	448	N	424	-0-	-24	-0-	424	2			N	-0-					-0-
03	496	N	412	-0-	-84	-0-	412	2			N	-0-					-0-
04	450	N	395	-0-	-55	-0-	395	2			N	-0-					-0-
05	465	N	400	-0-	-65	-0-	400	2			N	-0-					-0-
06	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
*07	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	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
02	504	N	478	-0-	-26	-0-	478	2			N	-0-					-0-
03	558	N	465	-0-	-93	-0-	465	2			N	-0-					-0-
04	510	N	446	-0-	-64	-0-	446	2			N	-0-					-0-
05	527	N	451	-0-	-76	-0-	451	2			N	-0-					-0-
06	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
*07	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	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
02	168	N	160	-0-	-8	-0-	160	2			N	-0-					-0-
03	186	N	155	-0-	-31	-0-	155	2			N	-0-					-0-
04	180	N	149	-0-	-31	-0-	149	2			N	-0-					-0-
05	186	N	151	-0-	-35	-0-	151	2			N	-0-					-0-
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
*07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	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
02	560	N	528	-0-	-32	-0-	528	2			N	-0-					-0-
03	620	N	513	-0-	-107	-0-	513	2			N	-0-					-0-
04	570	N	492	-0-	-78	-0-	492	2			N	-0-					-0-
05	589	N	498	-0-	-91	-0-	498	2			N	-0-					-0-
06	510	N	499	-0-	-11	-0-	499	2			N	-0-					-0-
*07	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					-0-

SPONTE OPERATING, INC. 810277
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
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	TRAINING		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	TRAINING		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	231	1	1864	3	Y	12					15
							13	9									
03	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	255	1	2493	3	Y	-0-					15
04	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	247	1	2463	3	Y	1					16
							1	9									
05	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	250	1	2298	3	Y	-0-					16
*06	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	231	1	2498	3	Y	-0-					16
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

CX OPERATING LLC 195798
HANCOCK WELL #: 1 RRCID -> 097486 COMPL. DATE 09/16/1981 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 5095 - 5101

02	84	N	82	-0-	-2	-0-	82	2			N	-0-					105
03	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					105
04	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	2			N	-0-					105
05	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					105
*06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					105
*07	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					105

HANCOCK WELL #: 2 RRCID -> 262408 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 3803 - 3809

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	374	N	374	-0-	-0-	-0-	366	3	8	9	N	7					62
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	660	N	152	-0-	-508	-0-	152	3			N	-0-					62
05	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	3			N	-0-					62
*06	646	N	646	-0-	-0-	-0-	637	3	9	9	N	8					70
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

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
02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					7
03	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					7
04	420	N	380	-0-	-40	-0-	380	3			N	-0-					7
05	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					7
*06	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					7
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

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
02	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					44
03	310	N	305	-0-	-5	-0-	305	2			N	-0-					44
04	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					44
05	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					44
06	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					44
*07	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	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
02	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			N	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
04	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
05	186	N	29	-0-	-157	-0-	29	2			N	-0-					-0-
06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
*07	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	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
02	1372	N	-0-	-0-	-1372	-0-					N	-0-					47
03	1643	N	1595	-0-	-48	-0-	1595	2			N	-0-					47
04	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			N	-0-					47
05	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			N	-0-					47
06	1530	N	1331	-0-	-199	-0-	1331	2			N	-0-					47
*07	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			N	-0-					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
02	728	N	630	-0-	-98	-0-	630	2			N	-0-					8
03	806	N	747	-0-	-59	-0-	747	2			N	-0-					8
04	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					8
05	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					8
06	720	N	674	-0-	-46	-0-	674	2			N	-0-					8
07	806	N	563	-0-	-243	-0-	563	2			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
02	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					20
03	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					20
04	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					20
05	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					20
06	780	N	721	-0-	-59	-0-	721	2			N	-0-					20
*07	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	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
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	111	1	142	2	N	-0-					116
03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	157	1	102	2	N	-0-					116
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					116
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					116
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116

PARKER-CARROLL WELL #: 1 RRCID -> 094632 COMPL. DATE 03/15/1981 TOTAL DEPTH 3164 PERF. 3084 - 3094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	754	N	754	-0-	-0-	-0-	332	1	422	2	N	-0-					19
03	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	648	1	421	2	N	-0-					19
04	920	N	920	-0-	-0-	-0-	540	1	380	2	N	-0-					19
05	960	N	960	-0-	-0-	-0-	575	1	385	2	N	-0-					19
06	1020	N	961	-0-	-59	-0-	509	1	452	2	N	-0-					19
*07	986	N	986	-0-	-0-	-0-	546	1	440	2	N	-0-					19

ROWE HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 104961 COMPL. DATE 03/29/1983 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3121 - 3128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
04	330	N	275	-0-	-55	-0-	275	2			N	-0-					-0-
05	341	N	275	-0-	-66	-0-	275	2			N	-0-					-0-
06	330	N	267	-0-	-63	-0-	267	2			N	-0-					-0-
07	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	2			N	-0-					-0-

MOTLEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 193604 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3019 - 3032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	392	N	-0-	-0-	-392	-0-					N	-0-					113
03	465	N	43	-0-	-422	-0-	26	1	17	2	N	-0-					113
04	300	N	11	-0-	-289	-0-	6	1	5	2	N	-0-					113
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	7	1	4	2	N	-0-					113
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					113
07	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	308	N	102	-0-	-206	-0-	100	3	2	9	N	2					171
03	341	N	336	-0-	-5	-0-	294	3	42	9	N	38	162	1			47
04	330	N	221	-0-	-109	-0-	206	3	15	9	N	14					61
05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	300	3	17	9	N	15					76
06	330	N	293	-0-	-37	-0-	268	3	25	9	N	23					99
*07	316	N	316	-0-	-0-	-0-	288	3	28	9	N	25					124

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
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	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAXTON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 69855 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
LATIMER WELL #: 1 RRCID -> 260215 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 10507 PERF. 8544 - 8608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
SOAPE, JOE EST. WELL #: 1 RRCID -> 193884 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 9403 PERF. 6622 - 6670

02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					4
03	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					4
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	4	1	2	2	N	-0-					4
05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	31	1	20	2	N	-0-					4
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
*07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	4	1	3	2	N	-0-					4

CX OPERATING LLC 195798
HANCOCK WELL #: 2 RRCID -> 269918 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 3803 - 3809

02	140	N	73	-0-	-67	-0-	73	2			N	-0-					4
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					4
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					4
05	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-					4
06	0	W	84	-0-	84	84	84	2			N	-0-					4
07	0	W	114	-0-	114	198	114	2			N	-0-					4

PEARSON (TRAVIS PEAK) 69990 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
BURGESS WELL #: 1 RRCID -> 139756 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9384 - 9392

02	1540	X	1479	-0-	-61	-0-	1473	2	6	9	N	5					132
03	1829	X	1385	-0-	-444	-0-	1376	2	9	9	N	8					140
04	1770	X	1341	-0-	-429	-0-	1326	2	15	9	N	14					154
05	1829	X	1269	-0-	-560	-0-	1269	2			N	-0-	142	1			12
06	1590	X	1400	-0-	-190	-0-	1393	2	7	9	N	6					18
07	1643	X	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					18

CHANDLER WELL #: 1 RRCID -> 222810 COMPL. DATE 04/00/2007 TOTAL DEPTH 10959 PERF.10204 - 10880

02	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1916	2	26	9	N	24					124
03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	425	2	17	9	N	15					139
04	438	N	438	-0-	-0-	-0-	430	2	8	9	N	7					146
05	248	N	206	-0-	-42	-0-	206	2			N	-0-					146
06	240	N	208	-0-	-32	-0-	208	2			N	-0-					146
07	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					146

PEARSON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 69990 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
KEYSTONE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 195530 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8754 - 9896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	41	1	155	2	Y	-0-					90
03	321	N	321	-0-	-0-	-0-	51	1	196	2	Y	67					157
							74	9									
04	283	N	283	-0-	-0-	-0-	51	1	225	2	Y	6					163
							7	9									
*05	306	N	306	-0-	-0-	-0-	52	1	248	2	Y	5	149	1			19
							6	9									
*06	253	N	253	-0-	-0-	-0-	39	1	214	2	Y	-0-					19
*07	245	N	245	-0-	-0-	-0-	36	1	202	2	Y	6					25
							7	9									

KEYSTONE GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 203807 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 9944 PERF. 8704 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2380	X	125	-0-	-2255	-0-	24	1	101	2	Y	-0-					25
03	2635	X	211	-0-	-2424	-0-	32	1	160	2	Y	17					42
							19	9									
04	2550	X	335	-0-	-2215	-0-	59	1	275	2	Y	1					43
							1	9									
*05	1271	X	166	-0-	-1105	-0-	28	1	137	2	Y	1	41	1			3
							1	9									
*06	480	X	103	-0-	-377	-0-	15	1	88	2	Y	-0-					3
07	341	X	154	-0-	-187	-0-	23	1	128	2	Y	3					6
							3	9									

TITAN ROCK E&P, LLC 860931
TINDALL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257012 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 11364 PERF. 9114 - 11125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4508	X	4028	-0-	-480	-0-	223	1	3762	2	Y	39	31	1			18
							43	9									
03	5558	X	5558	-0-	-0-	-0-	304	1	5208	2	Y	42	40	1			20
							46	9									
04	4830	X	4490	-0-	-340	-0-	255	1	4198	2	Y	34	40	1			14
							37	9									
05	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	237	1	4471	2	Y	38	30	1			22
							42	9									
06	4860	X	4585	-0-	-275	-0-	249	1	4311	2	Y	23	30	1			15
							25	9									
07	5022	X	3918	-0-	-1104	-0-	234	1	3653	2	Y	28	30	1			13
							31	9									

TUCKER PROPERTIES WELL #: 1 H RRCID -> 258192 COMPL. DATE 09/05/2015 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 8934 - 9030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1428	N	1334	-0-	-94	-0-	74	1	1241	2	Y	17					134
							19	9									
03	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	89	1	1528	2	Y	10					144
							11	9									
04	1590	N	1368	-0-	-222	-0-	76	1	1248	2	Y	40					184
							44	9									
05	1488	N	1321	-0-	-167	-0-	65	1	1225	2	Y	28	185	1			27
							31	9									
06	1590	N	1204	-0-	-386	-0-	65	1	1128	2	Y	10					37
							11	9									
07	1426	N	1185	-0-	-241	-0-	70	1	1092	2	Y	21					58
							23	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
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	3780	X	1209	-0-	-2571	-0-	14	1	1195	2	Y	-0-					-0-
03	4185	X	1319	-0-	-2866	-0-	16	1	1303	2	Y	-0-					-0-
04	3750	X	1150	-0-	-2600	-0-	153	1	997	2	Y	-0-					-0-
05	1426	X	1193	-0-	-233	-0-	167	1	1026	2	Y	-0-					-0-
06	1290	X	1191	-0-	-99	-0-	168	1	1023	2	Y	-0-					-0-
*07	2031	X	2031	-0-	-0-	-0-	227	1	1804	2	Y	-0-					-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

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-

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

02	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1218	2	92	9	N	84	1	8					220
03	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1407	2	112	9	N	102	183	1	2	8			137
04	1020	N	1395	-0-	375	-0-	1308	2	87	9	N	79	3	8					213
05	1457	N	1375	-0-	-82	-0-	1319	2	56	9	N	51	185	1					79
06	1470	N	1269	-0-	-201	-0-	1184	2	85	9	N	77	2	8					154
07	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT							154

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
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/04/2007

PENN-GRIFFITH, W. (PETTIT, LO.) 70497 350 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
STONE A WELL #: 1 RRCID -> 249712 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8104 PERF. 7306 - 7314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERCY WHEELER (TRAVIS PEAK) 70577 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
BRALY, S. M. WELL #: 1 RRCID -> 103247 COMPL. DATE 11/22/1982 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8965 - 9185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56	N	55	-0-	-1	-0-	55	2			N	-0-					78
03	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	2			N	-0-					78
04	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	2			N	-0-					78
05	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					78
06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					78
*07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					78

HIBBARD ENERGY, LP 383757
TRAVIS WELL #: 1 RRCID -> 089045 COMPL. DATE 05/22/1980 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9366 - 9607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	252	N	246	-0-	-6	-0-	246	2			N	-0-					51
03	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	2			N	-0-					51
04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					51
05	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	2			N	-0-					51
06	270	N	262	-0-	-8	-0-	262	2			N	-0-					51
07	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	2			N	-0-					51

TRAVIS -A- WELL #: 1 RRCID -> 090859 COMPL. DATE 09/03/1980 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9322 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					23
03	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	2			N	-0-					23
04	180	N	169	-0-	-11	-0-	169	2			N	-0-					23
05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					23
06	746	N	746	-0-	-0-	-0-	745	2	1	9	N	1					24
*07	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1021	2	2	9	N	2					26

TRAVIS -A- WELL #: 2 RRCID -> 161808 COMPL. DATE 11/28/1996 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 9244 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	10	-0-	-18	-0-	9	2	1	9	N	1	1	8			82
03	13	N	9	-0-	-4	-0-	9	2			N	-0-					82
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					82
05	10	N	5	-0-	-5	-0-	5	2			N	-0-					82
06	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					82
07	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					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
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	72	2	15	9	Y	14	4	8			75
03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	76	2	42	9	Y	38	3	8			110
04	90	N	83	-0-	-7	-0-	77	2	6	9	Y	5	4	8			111
05	93	N	89	-0-	-4	-0-	77	2	12	9	Y	11					122
06	90	N	83	-0-	-7	-0-	47	2	36	9	Y	33	3	8			152
*07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	49	2	59	9	Y	54	176	1			30

TRAVIS GAS UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 231245 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 13160 PERF. 9347 - 10317

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

J-O'B OPERATING COMPANY 427302
STOCKTON, S.L. WELL #: 2 RRCID -> 148351 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9062 - 9292

02	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					70
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					70
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					70
05	341	N	68	-0-	-273	-0-	68	3			N	-0-					70
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					70
*07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					70

WOMACK-HERRING WELL #: 2 RRCID -> 150618 COMPL. DATE 05/03/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8790 - 9070

02	616	N	234	-0-	-382	-0-	234	3			N	-0-					-0-
03	620	N	579	-0-	-41	-0-	579	3			N	-0-					-0-
04	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					-0-
05	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-
06	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					-0-
*07	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					-0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
BARRON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098200 COMPL. DATE 12/18/1981 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8863 - 9108

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	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

*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	95	1			25

PERCY WHEELER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70577 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
TAYLOR, LESTER WELL #: 1 RRCID -> 131938 COMPL. DATE 09/14/1989 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8839 - 8852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	952	N	756	-0-	-196	-0-	664	2	92	9	N	84					122
03	818	N	818	-0-	-0-	-0-	798	2	20	9	N	18					140
04	870	N	673	-0-	-197	-0-	673	2			N	-0-					140
05	872	N	872	-0-	-0-	-0-	771	2	101	9	N	92	177	1			55
06	861	N	861	-0-	-0-	-0-	844	2	17	9	N	15					70
*07	754	N	754	-0-	-0-	-0-	733	2	21	9	N	19	62	1			27

WAGNER OIL COMPANY 891175
ALEXANDER WELL #: 1 RRCID -> 092524 COMPL. DATE 02/05/1981 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8918 - 9177

02	4869	X	4869	-0-	-0-	-0-	300	1	4558	3	N	10	1	8			94
							11	9									
03	5219	X	5219	-0-	-0-	-0-	325	1	4885	3	N	8	1	8			101
							9	9									
04	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	286	1	4466	3	N	3					104
							3	9									
05	4805	X	4431	-0-	-374	-0-	255	1	4162	3	N	13					117
							14	9									
06	4650	X	4630	-0-	-20	-0-	291	1	4309	3	N	27					144
							30	9									
07	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					N	NO RPT					144

ALEXANDER WELL #: 2 RRCID -> 147255 COMPL. DATE 10/16/1993 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 9062 - 9330

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112

ALEXANDER WELL #: 3 RRCID -> 214407 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 13460 PERF. 8969 - 9067

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

ALEXANDER WELL #: 4 RRCID -> 222673 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8936 - 9031

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
PRESTRIEDGE WELL #: 1 RRCID -> 093789 COMPL. DATE 04/09/1981 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9047 - 9211

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	260	260	1			17
03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					17
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					17
05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					17
06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					17
*07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					17

PERCY WHEELER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70577 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEWITT RANCH (SMACKOVER) 71031 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TITUS
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
DAVIS HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 088050 COMPL. DATE 04/26/1980 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9340 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

PICKARD (RODESSA 8796) 71304 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
PRIEST WELL #: 1 RRCID -> 255041 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 8690 - 9643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			N	-0-					283
03	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1200	2	43	9	N	39					322
04	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1139	2	18	9	N	16	154	1			184
05	1457	N	1177	-0-	-280	-0-	1157	2	20	9	N	18					202
06	1200	N	770	-0-	-430	-0-	770	2			N	-0-					202
07	1209	N	926	-0-	-283	-0-	926	2			N	-0-					202

PINE BLUFF (PAGE 6500) 71579 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOWELL OIL & GAS, INC. 406605
BENNETT WELL #: 1 RRCID -> 269956 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6450 - 6464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2594	X	2594	-0-	-0-	-0-	2558	2	36	9	N	33					178
03	2604	X	1439	-0-	-1165	-0-	1418	2	21	9	N	19					197
04	2610	X	1435	-0-	-1175	-0-	1418	2	17	9	N	15					212
05	2883	X	1716	-0-	-1167	-0-	1699	2	17	9	N	15					227
06	2790	X	314	-0-	-2476	-0-	314	2			N	-0-					227
07	2883	X	320	-0-	-2563	-0-	314	2	6	9	N	5					232

BECKHAM, ALVIN WELL #: 1A RRCID -> 270661 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6458 - 6464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6651	X	6651	-0-	-0-	-0-	6651	2			N	-0-					-0-
03	6506	X	6506	-0-	-0-	-0-	6506	2			N	-0-					-0-
04	6506	X	6506	-0-	-0-	-0-	6506	2			N	-0-					-0-
05	6408	X	6408	-0-	-0-	-0-	6408	2			N	-0-					-0-
06	5863	X	5863	-0-	-0-	-0-	5863	2			N	-0-					-0-
*07	5863	X	5863	-0-	-0-	-0-	5863	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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINE FLAT (PETTET) //CONT.// 71586 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
WINSTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 240003 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 9919 - 10107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-	7	1			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	84	N	21	-0-	-63	-0-	20	2	1	9	N	1					38
03	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					38
04	30	N	9	-0-	-21	-0-	5	2	4	9	N	4					42
05	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					42
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	38	2	7	9	N	6					48
*07	56	N	56	-0-	-0-	-0-	48	2	8	9	N	7					55

PINEHILL (TRAVIS PEAK -C-) //CONT.// 71590 669 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.//CONT.// 518265
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
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					67
03	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	2			N	-0-					67
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					67
05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					67
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					67
*07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					67

PINNERGY, LTD. 665701
PINEHILL SWD WELL #: 2 RRCID -> 264721 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5927 - 6041

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PINEHILL, SE (PETTIT, LO) 71599 300 ASSOCIATED 49B CNTY: PANOLA
FORTSON OIL COMPANY 278563
MAURITZEN WELL #: 1 RRCID -> 282435 COMPL. DATE 11/15/1991 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 6458 - 6580

02	361	R	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
03	395	R	395	-0-	-0-	-0-	91	1	304	2	N	-0-					-0-
04	400	R	400	-0-	-0-	-0-	134	1	266	2	N	-0-					-0-
05	414	R	414	-0-	-0-	-0-	83	1	331	2	N	-0-					-0-
06	446	R	446	-0-	-0-	-0-	77	1	369	2	N	-0-					-0-
*07	464	R	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					-0-

SINCLAIR DEVELOPMENT, LLC 784642
HURLEY WELL #: 1 RRCID -> 185891 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 6732 PERF. 6452 - 6457

02	868	#	836	-0-	-32	-0-	836	2			N	-0-	43	7			19
03	1091	R	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					19
04	990	#	429	-0-	-561	-0-	429	2			N	-0-					19
05	1023	#	504	-0-	-519	-0-	504	2			N	-0-					19
06	990	#	620	-0-	-370	-0-	620	2			N	-0-					19
07	1023	#	600	-0-	-423	-0-	600	2			N	-0-					19

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

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PINEHILL, S.E. (TRAVIS PEAK A) 71599 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONQUEST ENERGY, INC. 172237
CASSITY, J. WELL #: 1 RRCID -> 148806 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 7158 PERF. 6894 - 6906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111

PITTSBURG (SMACK OVER) 71765 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CAMP
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
PITTSBURG GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 054886 COMPL. DATE 02/02/1973 TOTAL DEPTH 12876 PERF.12478 - 12738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

PITTSBURG GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 092525 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13000 PERF.12215 - 12748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10734	X	10734	-0-	-0-	-0-	10734	2			N	-0-					-0-
03	6173	X	6173	-0-	-0-	-0-	6173	2			N	-0-					-0-
04	6540	X	4148	-0-	-2392	-0-	4148	2			N	-0-					-0-
05	11873	X	5630	-0-	-6243	-0-	5630	2			N	-0-					-0-
06	11490	X	7339	-0-	-4151	-0-	7339	2			N	-0-					-0-
07	11873	X	5044	-0-	-6829	-0-	5044	2			N	-0-					-0-

PITTSBURG GAS UNIT #1 WELL #: 1X RRCID -> 128012 COMPL. DATE 07/11/1988 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12250 - 12800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10500	X	3019	-0-	-7481	-0-	3019	2			N	-0-					-0-
03	11625	X	2649	-0-	-8976	-0-	2649	2			N	-0-					-0-
04	11250	X	4132	-0-	-7118	-0-	4132	2			N	-0-					-0-
05	17072	X	17072	-0-	-0-	-0-	17072	2			N	-0-					-0-
06	8862	X	8862	-0-	-0-	-0-	8862	2			N	-0-					-0-
*07	22588	X	22588	-0-	-0-	-0-	22588	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
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PONE (GLOYD) 72257 330 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FAIR OIL, LTD. 258410
GARY, WINNIE LEE ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016490 COMPL. DATE 11/03/1958 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 6552 - 6557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	644	1	841	2	N	2					136
							2	9									
03	3100	N	3373	-0-	273	273	713	1	2641	2	N	17					153
							19	9									
04	2445	N	2172	-0-	-273	-0-	690	1	1471	2	N	10					163
							11	9									
05	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	713	1	1906	2	N	17	1	8			179
							19	9									
06	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	690	1	2290	2	N	11					190
							12	9									
*07	2322	X	2322	-0-	-0-	-0-	713	1	1608	2	N	1	174	1	2	8	15
							1	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

02	112	N	82	-0-	-30	-0-	82	2			N	-0-					54
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					54
04	120	N	72	-0-	-48	-0-	72	2			N	-0-					54
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					54
*06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					54
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-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

02	2885		2885	-0-	-0-	-0-	420	1	2380	2	N	77					130
							85	9									
03	2924		2924	-0-	-0-	-0-	465	1	2324	2	N	123	190	1			63
							135	9									
04	2866		2866	-0-	-0-	-0-	450	1	2350	2	N	60					123
							66	9									
05	2635		117	-0-	-2518	-0-	30	1	87	2	N	-0-					123
06	2550		1716	-0-	-834	-0-	270	1	1431	2	N	14					137
							15	9									
*07	3496		3496	-0-	-0-	-0-	465	1	2929	2	N	93	187	1			43
							102	9									

PONE (TRAVIS PEAK) 72257 660 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
RAS REDWINE WELL #: 4 RRCID -> 283962 COMPL. DATE 11/11/2016 TOTAL DEPTH 11030 PERF. 7489 - 7546

02	6048		3664	-0-	-2384	85515	268	1	3196	2	N	182	178	1	2	8	137
							200	9									
03	6696		4640	-0-	-2056	83459	310	1	4109	2	N	201	189	1			149
							221	9									
04	6480		4280	-0-	-2200	81259	325	1	3734	2	N	201	140	1			210
							221	9									
05	6696		3910	-0-	-2786	78473	306	1	3398	2	N	187	183	1			214
							206	9									
06	6480		3416	-0-	-3064	75409	223	1	3025	2	N	153	143	1			224
							168	9									
*07	6696		3628	-0-	-3068	72341	196	1	3261	2	N	155	272	1			107
							171	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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

	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
02	112	N	94	-0-	-18	-0-	94	2			N	-0-					-0-
03	124	N	77	-0-	-47	-0-	57	2	20	9	N	18	18	1			-0-
04	120	N	57	-0-	-63	-0-	57	2			N	-0-					-0-
05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	174	2	21	9	N	19	19	1			-0-
06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
*07	154	N	154	-0-	-0-	-0-	133	2	21	9	N	19	19	1			-0-

CADY WELL #: 2 RRCID -> 094979 COMPL. DATE 05/23/1981 TOTAL DEPTH 9178 PERF. 9061 - 9067

	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
02	224	N	188	-0-	-36	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
03	279	N	155	-0-	-124	-0-	114	2	41	9	Y	37	37	1			-0-
04	270	N	114	-0-	-156	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
05	389	N	389	-0-	-0-	-0-	347	2	42	9	Y	38	38	1			-0-
06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			Y	-0-					-0-
*07	307	N	307	-0-	-0-	-0-	266	2	41	9	Y	37	37	1			-0-

CADY WELL #: 3 RRCID -> 095331 COMPL. DATE 08/13/1981 TOTAL DEPTH 9152 PERF. 8937 - 8952

	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
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	71	-0-	-53	-0-	52	2	19	9	Y	17	17	1			-0-
04	120	N	52	-0-	-68	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
05	177	N	177	-0-	-0-	-0-	158	2	19	9	Y	17	17	1			-0-
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
*07	140	N	140	-0-	-0-	-0-	121	2	19	9	Y	17	17	1			-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

	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
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					55
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					68
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					75
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					80
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					84

TERRELL WELL #: 1 RRCID -> 164386 COMPL. DATE 06/10/1997 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10419 - 10454

	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
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

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
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GOLDSMITH, J. B. WELL #: 43 RRCID -> 142188 COMPL. DATE 02/18/1992 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8020 - 8034

02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74

WHITE-BLALOCK UNIT WELL #: 5 RRCID -> 201364 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 7966 - 7996

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

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

02	1428	N	945	-0-	-483	-0-	851	2	94	9	N	85							127
03	1271	N	1184	-0-	-87	-0-	1084	2	100	9	N	91	173	1					45
04	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1416	2	101	9	N	92							137
05	1054	N	823	-0-	-231	-0-	676	2	147	9	N	134	190	1	4	8			77
06	1140	N	793	-0-	-347	-0-	681	2	112	9	N	102							179
07	1581	N	493	-0-	-1088	-0-	395	2	98	9	N	89	183	1					85

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

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-

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

02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					490
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					494
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					496
*05	233	R	233	-0-	-0-	-0-	229	2	4	9	N	4					500
*06	472	R	472	-0-	-0-	-0-	470	2	2	9	N	2					502
*07	238	R	238	-0-	-0-	-0-	220	2	18	9	N	16					518

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
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

02	8064	#	6120	-0-	-1944	-0-	1838	1	3608	2	N	613	572	1			434
							674	9									
03	9038	R	9038	-0-	-0-	-0-	640	1	7435	2	N	875	950	1			359
							963	9									
04	12884		12442	-0-	-442	-0-	1669	1	9595	2	N	1071	952	1			478
							1178	9									
05	7874	R	7874	-0-	-0-	-0-	641	1	6378	2	N	777	944	1			311
							855	9									
06	9814	R	9814	-0-	-0-	-0-	799	1	8033	2	N	893	946	1			258
							982	9									
07	12400		11532	-0-	-868	-0-	1224	1	9169	2	N	1035	947	1			346
							1139	9									

RAINTREE (COTTON VALLEY) 74265 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANGELINA
WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
CROSSMAN, P.G. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 206604 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 15568 PERF.14696 - 15351

02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	1316	N	1297	-0-	-19	-0-	1296	2	1	9	N	1	1	8			27
03	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2268	2			N	-0-					27
04	3000	N	3678	-0-	678	678	3672	2	6	9	N	5	5	8			27
05	1976	N	1298	-0-	-678	-0-	1298	2			N	-0-					27
06	1410	N	1215	-0-	-195	-0-	1215	2			N	-0-					27
*07	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	3386	2	3	9	N	3	3	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
02	7028	X	6339	-0-	-689	-0-	6338	2	1	9	N	1	1	8			28
03	7781	X	7390	-0-	-391	-0-	7390	2			N	-0-					28
04	7530	X	7253	-0-	-277	-0-	7251	2	2	9	N	2	2	8			28
05	7564	X	7287	-0-	-277	-0-	7284	2	3	9	N	3	3	8			28
06	7320	X	7079	-0-	-241	-0-	7077	2	2	9	N	2	2	8			28
07	7502	X	7036	-0-	-466	-0-	7035	2	1	9	N	1	1	8			28

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
MAST GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 248480 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 16916 PERF. 9588 - 9906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	476	N	232	-0-	-244	-0-	232	2			N	-0-					-0-
03	1426	N	210	-0-	-1216	-0-	210	2			N	-0-					-0-
04	1530	N	589	-0-	-941	-0-	589	2			N	-0-					-0-
05	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1049	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-
07	620	N	252	-0-	-368	-0-	252	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					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-

WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
RYAN, E. M. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087374 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 16428 PERF. 9082 - 9104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	598	X	-0-	-0-	-598	-0-					N	-0-					-0-
03	306	X	306	-0-	-0-	-0-	15	1	291	2	N	-0-					-0-
04	600	X	81	-0-	-519	-0-	4	1	77	2	N	-0-					-0-
05	159	X	159	-0-	-0-	-0-	8	1	151	2	N	-0-					-0-
06	129	X	129	-0-	-0-	-0-	6	1	123	2	N	-0-					-0-
07	310	X	97	-0-	-213	-0-	5	1	92	2	N	-0-					-0-

CROSSMAN, P.G. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 218691 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 15750 PERF.10642 - 11499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	211 18	1 9	4067	2	Y	16					43
03	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	143	1	3356	2	Y	-0-	36	1			7
04	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	162	1	3130	2	Y	-0-					7
05	3131	X	2662	-0-	-469	-0-	131	1	2531	2	Y	-0-					7
06	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	157	1	2954	2	Y	-0-					7
07	3131	X	2379	-0-	-752	-0-	121	1	2258	2	Y	-0-					7

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
CROSSMAN, P.G. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 218719 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 15537 PERF.10989 - 13362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					9
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9	1			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CROSSMAN, STANLEY WELL #: 1 RRCID -> 221617 COMPL. DATE 03/09/2018 TOTAL DEPTH 11865 PERF. 8141 - 13030

02	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	98	1	1908	2	N	2	30	1			15
							2	9									
03	3100	N	4078	-0-	978	978	192	1	3886	2	N	-0-					15
04	3000	N	3463	-0-	463	1441	171	1	3292	2	N	-0-					15
05	3100	N	2317	-0-	-783	658	115	1	2202	2	N	-0-					15
06	2670	N	1994	-0-	-676	-0-	101	1	1893	2	N	-0-					15
07	2759	X	1689	-0-	-1070	-0-	85	1	1604	2	N	-0-					15

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221623 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 13300 PERF.10546 - 13015

02	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/20/2018

MIDDLEBROOK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221628 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 13770 PERF.10268 - 13705

02	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1244	2	72	9	N	65					112
03	1457	N	1346	-0-	-111	-0-	1343	2	3	9	N	3	72	1			43
04	1350	N	1266	-0-	-84	-0-	1266	2			N	-0-					43
05	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			N	-0-					43
06	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	2			N	-0-					43
*07	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			N	-0-					43

CROSSMAN, P.G. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 221822 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 15568 PERF.10680 - 11020

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-

MIMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222375 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 12989 PERF.10034 - 10047

02	1652	N	1035	-0-	-617	-0-	49	1	972	2	N	13	115	1			8
							14	9									
03	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	100	1	2039	2	N	-0-					8
04	1860	N	1851	-0-	-9	-0-	91	1	1760	2	N	-0-					8
05	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	91	1	1758	2	N	-0-					8
06	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	87	1	1639	2	N	-0-					8
*07	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	92	1	1726	2	N	-0-					8

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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
02	3696	X	3346	-0-	-350	-0-	162	1	3145	2	N	35					68
							39	9									
03	4092	X	4050	-0-	-42	-0-	168	1	3882	2	N	-0-	68	1			-0-
04	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	201	1	3866	2	N	-0-					-0-
05	4092	X	3887	-0-	-205	-0-	192	1	3695	2	N	-0-					-0-
06	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	186	1	3503	2	N	-0-					-0-
07	4061	X	3743	-0-	-318	-0-	190	1	3553	2	N	-0-					-0-

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
02	3108	X	3029	-0-	-79	-0-	149	1	2880	2	Y	-0-	31	1			-0-
03	3441	X	3238	-0-	-203	-0-	154	1	3084	2	Y	-0-					-0-
04	3300	X	3208	-0-	-92	-0-	158	1	3050	2	Y	-0-					-0-
05	3410	X	3288	-0-	-122	-0-	163	1	3125	2	Y	-0-					-0-
06	3240	X	3202	-0-	-38	-0-	162	1	3040	2	Y	-0-					-0-
07	3348	X	3278	-0-	-70	-0-	166	1	3112	2	Y	-0-					-0-

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
02	2884	X	2591	-0-	-293	-0-	128	1	2463	2	Y	-0-	80	1			4
03	3193	X	2993	-0-	-200	-0-	122	1	2864	2	Y	6					10
							7	9									
04	3090	X	3036	-0-	-54	-0-	150	1	2886	2	Y	-0-					10
05	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	199	1	3836	2	Y	-0-					10
06	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	212	1	3983	2	Y	-0-					10
*07	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	219	1	4105	2	Y	-0-					10

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
02	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	73	1	1433	2	Y	9					24
							10	9									
03	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	65	1	1506	2	Y	-0-	13	1			11
04	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	78	1	1504	2	Y	-0-					11
05	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	80	1	1536	2	Y	-0-					11
06	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	73	1	1365	2	Y	-0-					11
*07	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	76	1	1418	2	Y	-0-					11

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
02	2380	N	2234	-0-	-146	-0-	109	1	2125	2	N	-0-					5
03	2573	N	2495	-0-	-78	-0-	117	1	2378	2	N	-0-					5
04	2430	N	2412	-0-	-18	-0-	119	1	2293	2	N	-0-					5
05	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	121	1	2321	2	N	-0-					5
06	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	120	1	2253	2	N	-0-					5
*07	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	120	1	2245	2	N	-0-					5

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
02	634	N	634	-0-	-0-	-0-	623	2	11	9	N	10					32
03	434	N	178	-0-	-256	-0-	2	1	176	2	N	-0-	32	1			-0-
04	420	N	196	-0-	-224	-0-	196	2			N	-0-					-0-
05	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
*07	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					-0-

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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
02	4452	X	4167	-0-	-285	-0-	204	1	3963	2	Y	-0-					20
03	4929	X	4406	-0-	-523	-0-	181	1	4225	2	Y	-0-	8	1			12
04	4770	X	4428	-0-	-342	-0-	218	1	4210	2	Y	-0-					12
05	4867	X	4648	-0-	-219	-0-	230	1	4418	2	Y	-0-					12
06	4680	X	4152	-0-	-528	-0-	210	1	3942	2	Y	-0-					12
07	4619	X	4074	-0-	-545	-0-	207	1	3867	2	Y	-0-					12

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 229467 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 11637 PERF.10754 - 12276

02	5460	X	5366	-0-	-94	-0-	262	1	5095	2	Y	8					8
							9	9									
03	6045	X	5767	-0-	-278	-0-	270	1	5497	2	Y	-0-					8
04	5850	X	5468	-0-	-382	-0-	270	1	5198	2	Y	-0-					8
05	6045	X	5679	-0-	-366	-0-	281	1	5398	2	Y	-0-					8
06	5730	X	5468	-0-	-262	-0-	276	1	5192	2	Y	-0-					8
07	5952	X	5653	-0-	-299	-0-	286	1	5367	2	Y	-0-					8

SNEED, C.W. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 229510 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 12672 PERF.11354 - 12532

02	644	N	510	-0-	-134	-0-	25	1	485	2	N	-0-					32
03	620	N	556	-0-	-64	-0-	23	1	533	2	N	-0-	29	1			3
04	600	N	519	-0-	-81	-0-	26	1	493	2	N	-0-					3
05	530	N	530	-0-	-0-	-0-	26	1	504	2	N	-0-					3
06	505	N	505	-0-	-0-	-0-	26	1	479	2	N	-0-					3
*07	508	N	508	-0-	-0-	-0-	26	1	482	2	N	-0-					3

HAUSERMAN, NANCY WELL #: 1 RRCID -> 229772 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 12516 PERF.11097 - 12418

02	448	N	416	-0-	-32	-0-	21	1	395	2	N	-0-					60
03	589	N	565	-0-	-24	-0-	25	1	540	2	N	-0-					60
04	540	N	458	-0-	-82	-0-	22	1	436	2	N	-0-					60
05	414	N	414	-0-	-0-	-0-	20	1	394	2	N	-0-					60
06	489	N	489	-0-	-0-	-0-	25	1	464	2	N	-0-					60
*07	487	N	487	-0-	-0-	-0-	25	1	462	2	N	-0-					60

SESSIONS, RUBE GU WELL #: 2 RRCID -> 230591 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 12445 PERF.10922 - 12239

02	T. A.		2307	-0-	2307	2307	113	1	2194	2	Y	-0-					3
03	T. A.		2651	-0-	2651	4958	125	1	2526	2	Y	-0-					3
04	T. A.		2557	-0-	2557	7515	126	1	2431	2	Y	-0-					3
05	T. A.		2726	-0-	2726	10241	135	1	2591	2	Y	-0-					3
06	T. A.		2642	-0-	2642	12883	134	1	2508	2	Y	-0-					3
07	T. A.		2697	-0-	2697	15580	137	1	2560	2	Y	-0-					3

SESSIONS, BOB GU WELL #: 2 RRCID -> 231136 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 12460 PERF.11007 - 12428

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232065 COMPL. DATE 03/16/2018 TOTAL DEPTH 11865 PERF. 8118 - 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
02	1568	N	1026	-0-	-542	-0-	50	1	976	2	N	-0-					18
03	93	N	9	-0-	-84	-0-	9	1			N	-0-	18	1			-0-
04	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	75	1	1444	2	N	-0-					-0-
05	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	74	1	1439	2	N	-0-					-0-
06	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	61	1	1159	2	N	-0-					-0-
*07	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	60	1	1121	2	N	-0-					-0-

SNEED, C.W. GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 232802 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 12374 PERF.11067 - 12338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1428	N	946	-0-	-482	-0-	46	1	900	2	N	-0-					5
03	1147	N	1078	-0-	-69	-0-	51	1	1027	2	N	-0-					5
04	1050	N	1029	-0-	-21	-0-	51	1	978	2	N	-0-					5
05	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	52	1	1005	2	N	-0-					5
06	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	51	1	959	2	N	-0-					5
*07	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	52	1	970	2	N	-0-					5

WILSON GU WELL #: 3 RRCID -> 233409 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10437 - 11786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			Y	-0-					15
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	26	2	10	9	Y	9	22	1			2
04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					2
05	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-					2
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					2
*07	242	N	242	-0-	-0-	-0-	238	2	4	9	Y	4					6

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234932 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 11628 PERF. 9981 - 9983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6300	X	5783	-0-	-517	-0-	283	1	5500	2	Y	-0-					-0-
03	6975	X	6258	-0-	-717	-0-	290	1	5968	2	Y	-0-					-0-
04	6720	X	6212	-0-	-508	-0-	306	1	5906	2	Y	-0-					-0-
05	6758	X	5951	-0-	-807	-0-	294	1	5657	2	Y	-0-					-0-
06	6210	X	6079	-0-	-131	-0-	307	1	5772	2	Y	-0-					-0-
07	6417	X	5987	-0-	-430	-0-	304	1	5683	2	Y	-0-					-0-

PLEASANT WELL #: 1 RRCID -> 235444 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12280 PERF.11126 - 12154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1764	N	1698	-0-	-66	-0-	83	1	1615	2	N	-0-					8
03	1953	N	1826	-0-	-127	-0-	85	1	1741	2	N	-0-					8
04	1830	N	1752	-0-	-78	-0-	86	1	1666	2	N	-0-					8
05	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	90	1	1724	2	N	-0-					8
06	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	86	1	1608	2	N	-0-					8
*07	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	75	1	1401	2	N	-0-					8

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
02	2492	N	2267	-0-	-225	-0-	111	1	2156	2	N	-0-					27
03	2697	N	2410	-0-	-287	-0-	99	1	2311	2	N	-0-	27	1			-0-
04	2550	N	2241	-0-	-309	-0-	111	1	2130	2	N	-0-					-0-
05	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	130	1	2503	2	N	-0-					-0-
06	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	132	1	2481	2	N	-0-					-0-
*07	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	137	1	2562	2	N	-0-					-0-

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
02	56	N	42	-0-	-14	-0-	2	1	40	2	Y	-0-					-0-
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	5	1	106	2	Y	-0-					-0-
04	115	N	115	-0-	-0-	-0-	6	1	109	2	Y	-0-					-0-
05	337	N	337	-0-	-0-	-0-	17	1	320	2	Y	-0-					-0-
06	367	N	367	-0-	-0-	-0-	18	1	349	2	Y	-0-					-0-
*07	254	N	254	-0-	-0-	-0-	13	1	241	2	Y	-0-					-0-

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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
02	1708	N	1656	-0-	-52	-0-	81	1	1575	2	Y	-0-	31	1			-0-
03	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	82	1	1707	2	Y	-0-					-0-
04	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	94	1	1823	2	Y	-0-					-0-
05	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	94	1	1800	2	Y	-0-					-0-
06	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	84	1	1567	2	Y	-0-					-0-
*07	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	95	1	1777	2	Y	-0-					-0-

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 236760 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 11930 PERF. 9988 - 10918

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 236761 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 11835 PERF.10625 - 11730

02	4536	X	4335	-0-	-201	-0-	212	1	4123	2	N	-0-					68
03	5022	X	4496	-0-	-526	-0-	185	1	4311	2	N	-0-	68	1			-0-
04	4740	X	4382	-0-	-358	-0-	216	1	4166	2	N	-0-					-0-
05	4774	X	4478	-0-	-296	-0-	221	1	4257	2	N	-0-					-0-
06	4650	X	4237	-0-	-413	-0-	214	1	4023	2	N	-0-					-0-
07	4805	X	4414	-0-	-391	-0-	224	1	4190	2	N	-0-					-0-

CROSSMAN, JEROME WELL #: 1 RRCID -> 236762 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 11829 PERF.10638 - 11709

02	978	N	978	-0-	-0-	-0-	47	1	905	2	N	24	54	1			-0-
							26	9									
03	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	49	1	1000	2	N	-0-					-0-
04	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	51	1	983	2	N	-0-					-0-
05	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	52	1	1001	2	N	-0-					-0-
06	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	52	1	981	2	N	-0-					-0-
*07	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	54	1	1015	2	N	-0-					-0-

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 240477 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 11823 PERF.10010 - 10096

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-

SESSIONS, BOB GU WELL #: 6 RRCID -> 240478 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 12512 PERF.10950 - 12454

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	27	1			-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-

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
RYAN, E. M. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 240479 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10112 - 11722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2688	X	2673	-0-	-15	-0-	131	1	2542	2	N	-0-					20
03	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	125	1	2929	2	N	-0-	20	1			-0-
04	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	145	1	2801	2	N	-0-					-0-
05	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	151	1	2898	2	N	-0-					-0-
06	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	149	1	2798	2	N	-0-					-0-
*07	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	151	1	2842	2	N	-0-					-0-

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 240480 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 11785 PERF. 9976 - 11702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	56	2	Y	-0-					-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	119	N	119	-0-	-0-	-0-	6	1	113	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CROSSMAN, P.G. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 241363 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10274 - 11697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2912	X	2710	-0-	-202	-0-	132	1	2578	2	N	-0-					8
03	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	154	1	3121	2	N	-0-					8
04	2940	X	2789	-0-	-151	-0-	138	1	2651	2	N	-0-					8
05	2945	X	2794	-0-	-151	-0-	138	1	2656	2	N	-0-					8
06	2910	X	2742	-0-	-168	-0-	139	1	2603	2	N	-0-					8
07	3286	X	3096	-0-	-190	-0-	157	1	2939	2	N	-0-					8

SNEED, C.W. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 242114 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11092 - 12814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4452	X	3911	-0-	-541	-0-	191	1	3717	2	N	3					3
							3	9									
03	4929	X	4532	-0-	-397	-0-	211	1	4321	2	N	-0-					3
04	4680	X	3402	-0-	-1278	-0-	166	1	3236	2	N	-0-					3
05	4836	X	4667	-0-	-169	-0-	231	1	4436	2	N	-0-					3
06	4650	X	4470	-0-	-180	-0-	226	1	4244	2	N	-0-					3
07	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					N	NO RPT					3

SESSIONS, RUBE GU WELL #: 4 RRCID -> 242122 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 12561 PERF.10716 - 12302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	196	N	170	-0-	-26	-0-	8	1	162	2	Y	-0-					3
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	9	1	185	2	Y	-0-					3
04	240	N	171	-0-	-69	-0-	8	1	163	2	Y	-0-					3
05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	10	1	187	2	Y	-0-					3
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	8	1	151	2	Y	-0-					3
*07	190	N	190	-0-	-0-	-0-	10	1	180	2	Y	-0-					3

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
02	5012	X	4828	-0-	-184	-0-	236	1	4581	2	N	10					42
							11	9									
03	5549	X	5106	-0-	-443	-0-	210	1	4896	2	N	-0-	42	1			-0-
04	5340	X	4965	-0-	-375	-0-	245	1	4720	2	N	-0-					-0-
05	5332	X	5224	-0-	-108	-0-	258	1	4966	2	N	-0-					-0-
06	5160	X	5138	-0-	-22	-0-	259	1	4879	2	N	-0-					-0-
07	5332	X	5284	-0-	-48	-0-	268	1	5016	2	N	-0-					-0-

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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
02	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	112	1	2180	2	Y	-0-					5
03	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	98	1	2297	2	Y	-0-	5	1			-0-
04	2400	N	2359	-0-	-41	-0-	116	1	2232	2	Y	10					10
							11	9									
05	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	123	1	2361	2	Y	-0-					10
06	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	123	1	2306	2	Y	-0-					10
*07	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	121	1	2265	2	Y	-0-					10

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
02	489	N	489	-0-	-0-	-0-	24	1	464	2	Y	1	9	1			2
							1	9									
03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	13	1	299	2	Y	-0-	2	1			-0-
04	295	N	295	-0-	-0-	-0-	15	1	280	2	Y	-0-					-0-
05	201	N	201	-0-	-0-	-0-	10	1	191	2	Y	-0-					-0-
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	10	1	179	2	Y	-0-					-0-
*07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	10	1	178	2	Y	-0-					-0-

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
02	4984	X	4625	-0-	-359	-0-	226	1	4399	2	N	-0-					13
03	5301	X	4867	-0-	-434	-0-	199	1	4668	2	N	-0-	13	1			-0-
04	5010	X	4845	-0-	-165	-0-	239	1	4606	2	N	-0-					-0-
05	5146	X	4960	-0-	-186	-0-	245	1	4715	2	N	-0-					-0-
06	4950	X	4747	-0-	-203	-0-	240	1	4507	2	N	-0-					-0-
07	5115	X	4736	-0-	-379	-0-	240	1	4496	2	N	-0-					-0-

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
02	7336	X	7093	-0-	-243	-0-	347	1	6746	2	N	-0-					8
03	8029	X	7689	-0-	-340	-0-	361	1	7320	2	N	7	15	1			-0-
							8	9									
04	7620	X	7471	-0-	-149	-0-	368	1	7103	2	N	-0-					-0-
05	7750	X	7615	-0-	-135	-0-	376	1	7239	2	N	-0-					-0-
06	7590	X	7483	-0-	-107	-0-	378	1	7105	2	N	-0-					-0-
07	7843	X	7679	-0-	-164	-0-	389	1	7290	2	N	-0-					-0-

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
02	3164	X	2876	-0-	-288	-0-	140	1	2736	2	N	-0-					135
03	3503	X	3136	-0-	-367	-0-	147	1	2989	2	N	-0-	120	1			15
04	3330	X	3140	-0-	-190	-0-	155	1	2985	2	N	-0-					15
05	3286	X	3277	-0-	-9	-0-	162	1	3115	2	N	-0-					15
06	3150	X	3110	-0-	-40	-0-	157	1	2953	2	N	-0-					15
*07	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	164	1	3060	2	N	-0-					15

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
02	1568	X	1504	-0-	-64	-0-	74	1	1430	2	N	-0-					20
03	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	125	1	2625	2	N	20	40	1			-0-
							22	9									
04	5960	X	5960	-0-	-0-	-0-	294	1	5666	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	6895	-0-	3795	3795	341	1	6554	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	6316	-0-	3316	7111	319	1	5997	2	N	-0-					-0-
*07	3100	N	5973	-0-	2873	9984	303	1	5670	2	N	-0-					-0-

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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
02	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	108	1	2105	2	Y	-0-					5
03	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	99	1	2314	2	Y	7					12
							8	9									
04	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	116	1	2234	2	Y	-0-					12
05	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	120	1	2302	2	Y	-0-					12
06	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	110	1	2086	2	Y	-0-					12
*07	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	125	1	2337	2	Y	-0-					12

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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	2884	X	2728	-0-	-156	-0-	133	1	2589	2	N	5					45
							6	9									
03	3193	X	2950	-0-	-243	-0-	121	1	2829	2	N	-0-	45	1			-0-
04	3060	X	2826	-0-	-234	-0-	139	1	2687	2	N	-0-					-0-
05	3069	X	2822	-0-	-247	-0-	139	1	2683	2	N	-0-					-0-
06	2940	X	2864	-0-	-76	-0-	145	1	2719	2	N	-0-					-0-
07	3007	X	2978	-0-	-29	-0-	151	1	2827	2	N	-0-					-0-

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
02	3444	X	3320	-0-	-124	-0-	163	1	3157	2	Y	-0-					8
03	3813	X	3638	-0-	-175	-0-	3634	2	4	9	Y	4					12
04	3600	X	3537	-0-	-63	-0-	174	1	3363	2	Y	-0-					12
05	3689	X	3651	-0-	-38	-0-	180	1	3471	2	Y	-0-					12
06	3570	X	3549	-0-	-21	-0-	179	1	3370	2	Y	-0-					12
07	3689	X	3664	-0-	-25	-0-	186	1	3478	2	Y	-0-					12

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
02	10067	X	10067	-0-	-0-	-0-	477	1	9496	2	N	85					120
							94	9									
03	8746	X	8746	-0-	-0-	-0-	410	1	8336	2	N	-0-					120
04	6581	X	6581	-0-	-0-	-0-	325	1	6256	2	N	-0-					120
05	6316	X	6316	-0-	-0-	-0-	312	1	6004	2	N	-0-					120
06	10440	X	5731	-0-	-4709	-0-	289	1	5423	2	N	17					137
							19	9									
07	10788	X	5551	-0-	-5237	-0-	279	1	5232	2	N	36					173
							40	9									

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
02	1233	X	226	-0-	-1007	-0-	11	1	215	2	Y	-0-					-0-
03	179	X	179	-0-	-0-	-0-	9	1	170	2	Y	-0-					-0-
04	510	X	163	-0-	-347	-0-	8	1	155	2	Y	-0-					-0-
05	527	X	142	-0-	-385	-0-	7	1	135	2	Y	-0-					-0-
06	450	X	124	-0-	-326	-0-	6	1	118	2	Y	-0-					-0-
*07	290	X	290	-0-	-0-	-0-	15	1	275	2	Y	-0-					-0-

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

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
02	5320	X	5197	-0-	-123	-0-	254	1	4935	2	Y	7					7
							8	9									
03	5890	X	5556	-0-	-334	-0-	261	1	5295	2	Y	-0-					7
04	5700	X	5368	-0-	-332	-0-	265	1	5103	2	Y	-0-					7
05	5568	X	5568	-0-	-0-	-0-	275	1	5293	2	Y	-0-					7
06	5550	X	5383	-0-	-167	-0-	272	1	5111	2	Y	-0-					7
07	5766	X	5529	-0-	-237	-0-	280	1	5249	2	Y	-0-					7

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
02	3976	X	3754	-0-	-222	-0-	184	1	3570	2	Y	-0-	52	1			10
03	4402	X	4049	-0-	-353	-0-	166	1	3880	2	Y	3					13
							3	9									
04	4170	X	3961	-0-	-209	-0-	195	1	3766	2	Y	-0-					13
05	4216	X	3996	-0-	-220	-0-	198	1	3798	2	Y	-0-					13
06	4020	X	3920	-0-	-100	-0-	198	1	3722	2	Y	-0-					13
07	4154	X	3941	-0-	-213	-0-	200	1	3741	2	Y	-0-					13

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
02	3024	X	2872	-0-	-152	-0-	141	1	2731	2	Y	-0-					8
03	3348	X	3145	-0-	-203	-0-	3141	2	4	9	Y	4					12
04	3240	X	3145	-0-	-95	-0-	155	1	2990	2	Y	-0-					12
05	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	162	1	3117	2	Y	-0-					12
06	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	164	1	3077	2	Y	-0-					12
*07	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	163	1	3049	2	Y	-0-					12

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
02	3416	X	3335	-0-	-81	-0-	162	1	3142	2	N	28					78
							31	9									
03	3782	X	3741	-0-	-41	-0-	153	1	3588	2	N	-0-	78	1			-0-
04	3660	X	3598	-0-	-62	-0-	177	1	3421	2	N	-0-					-0-
05	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	184	1	3536	2	N	-0-					-0-
06	3570	X	3472	-0-	-98	-0-	176	1	3296	2	N	-0-					-0-
07	3751	X	3630	-0-	-121	-0-	185	1	3445	2	N	-0-					-0-

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
02	3668	X	3514	-0-	-154	-0-	172	1	3342	2	N	-0-					65
03	4061	X	3910	-0-	-151	-0-	160	1	3750	2	N	-0-	65	1			-0-
04	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	189	1	3649	2	N	3					3
							3	9									
05	3813	X	3802	-0-	-11	-0-	188	1	3614	2	N	-0-					3
06	3780	X	3768	-0-	-12	-0-	191	1	3577	2	N	-0-					3
07	3906	X	3847	-0-	-59	-0-	195	1	3652	2	N	-0-					3

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
02	3388	X	1846	-0-	-1542	-0-	89	1	1757	2	Y	-0-					12
03	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					Y	-0-	12	1			-0-
04	3630	X	856	-0-	-2774	-0-	41	1	815	2	Y	-0-					-0-
05	3596	X	1040	-0-	-2556	-0-	51	1	989	2	Y	-0-					-0-
06	3390	X	1078	-0-	-2312	-0-	55	1	1023	2	Y	-0-					-0-
07	2046	X	1193	-0-	-853	-0-	61	1	1132	2	Y	-0-					-0-

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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
02	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					11
03	130	X	130	-0-	-0-	-0-	6	1	124	2	Y	-0-	11	1			-0-
04	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
05	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	124	X	27	-0-	-97	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					-0-

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
02	3164	X	2830	-0-	-334	-0-	138	1	2691	2	Y	1					14
							1	9									
03	3503	X	2733	-0-	-770	-0-	112	1	2621	2	Y	-0-	14	1			-0-
04	3390	X	1731	-0-	-1659	-0-	85	1	1646	2	Y	-0-					-0-
05	3503	X	2315	-0-	-1188	-0-	114	1	2201	2	Y	-0-					-0-
06	3030	X	2081	-0-	-949	-0-	105	1	1976	2	Y	-0-					-0-
07	3131	X	3044	-0-	-87	-0-	154	1	2890	2	Y	-0-					-0-

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
02	1736	N	1527	-0-	-209	-0-	74	1	1453	2	N	-0-					10
03	1829	N	1544	-0-	-285	-0-	72	1	1447	2	N	23	33	1			-0-
							25	9									
04	1680	N	1492	-0-	-188	-0-	74	1	1418	2	N	-0-					-0-
05	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	73	1	1409	2	N	-0-					-0-
06	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	75	1	1404	2	N	-0-					-0-
*07	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	72	1	1350	2	N	-0-					-0-

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
02	2940	X	2802	-0-	-138	-0-	136	1	2663	2	Y	3					3
							3	9									
03	3255	X	3066	-0-	-189	-0-	144	1	2922	2	Y	-0-					3
04	3120	X	3111	-0-	-9	-0-	153	1	2958	2	Y	-0-					3
05	3224	X	3211	-0-	-13	-0-	159	1	3052	2	Y	-0-					3
06	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	158	1	2966	2	Y	-0-					3
07	3100	X	3050	-0-	-50	-0-	155	1	2895	2	Y	-0-					3

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
02	15820	X	14644	-0-	-1176	-0-	716	1	13914	2	Y	13	135	1			8
							14	9									
03	17515	X	15766	-0-	-1749	-0-	645	1	15104	2	Y	15	8	1			15
							17	9									
04	16950	X	15220	-0-	-1730	-0-	745	1	14361	2	Y	104					119
							114	9									
05	16957	X	15606	-0-	-1351	-0-	771	1	14835	2	Y	-0-					119
06	16020	X	14885	-0-	-1135	-0-	752	1	14133	2	Y	-0-					119
07	16213	X	14891	-0-	-1322	-0-	754	1	14117	2	Y	18					137
							20	9									

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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
02	10080	X	9406	-0-	-674	-0-	459	1	8929	2	Y	16	42	1			7
							18	9									
03	11160	X	10291	-0-	-869	-0-	484	1	9807	2	Y	-0-					7
04	10800	X	9853	-0-	-947	-0-	485	1	9362	2	Y	5					12
							6	9									
05	10943	X	9868	-0-	-1075	-0-	488	1	9380	2	Y	-0-					12
06	10140	X	9554	-0-	-586	-0-	483	1	9071	2	Y	-0-					12
07	10416	X	9750	-0-	-666	-0-	494	1	9256	2	Y	-0-					12

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 280805 COMPL. DATE 08/21/2015 TOTAL DEPTH 11574 PERF.10480 - 11482

02	6440	X	6003	-0-	-437	-0-	293	1	5691	2	Y	17	42	1			7
							19	9									
03	7130	X	6492	-0-	-638	-0-	305	1	6187	2	Y	-0-					7
04	6900	X	6410	-0-	-490	-0-	316	1	6088	2	Y	5					12
							6	9									
05	6944	X	6312	-0-	-632	-0-	312	1	6000	2	Y	-0-					12
06	6540	X	5976	-0-	-564	-0-	302	1	5674	2	Y	-0-					12
07	6634	X	6015	-0-	-619	-0-	304	1	5711	2	Y	-0-					12

RAWLINS (900 WILCOX) 74886 750 ASSOCIATED PRORATED CNTY: ANDERSON
LA ROCA ENERGY, LP 486932
MAY WELL #: 7 RRCID -> 280954 COMPL. DATE 08/08/2015 TOTAL DEPTH 1115 PERF. 934 - 936

02	84	N	80	-0-	-4	B	-0-	80	1		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	80	-0-	-13	B	-0-	80	1		N	-0-					-0-
04	90	N	80	-0-	-10	B	-0-	80	1		N	-0-					-0-
05	93	N	80	-0-	-13	B	-0-	80	1		N	-0-					-0-
06	90	N	80	-0-	-10	B	-0-	80	1		N	-0-					-0-
07	93	N	80	-0-	-13	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14

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
02	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	207	1	1746	2	N	8					108
							9	9									
03	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	226	1	2022	2	N	5					113
							6	9									
04	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	224	1	1963	2	N	3					116
							3	9									
05	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	232	1	2024	2	N	2					118
							2	9									
06	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	229	1	1998	2	N	-0-					118
07	2263	N	2154	-0-	-109	-0-	237	1	1917	2	N	-0-					118

CULVER & CAIN PRODUCTION LLC 194068
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
02	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	356	1	1903	2	N	5					37
							6	9									
03	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	345	1	1640	2	N	7					44
							8	9									
04	2370	N	734	-0-	-1636	-0-	54	1	680	2	N	-0-					44
05	2511	N	1292	-0-	-1219	-0-	110	1	1182	2	N	-0-					44
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
*08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	17	1	96	2	N	-0-					-0-
*09	240	N	98	-0-	-142	-0-	15	1	83	2	N	-0-					-0-
*10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	20	1	105	2	N	-0-					-0-
*11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	20	1	108	2	N	-0-					-0-
*12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	21	1	109	2	N	-0-					-0-
*01	117	N	117	-0-	-0-	-0-	18	1	99	2	N	-0-					-0-
*02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	24	1	127	2	N	-0-					-0-
*03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	21	1	98	2	N	-0-					-0-
*04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
*05	186	N	30	-0-	-156	-0-	12	1	18	2	N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	6796	X	6796	-0-	-0-	-0-	223	1	6548	2	N	23					25
							25	9									
03	6818	X	6818	-0-	-0-	-0-	201	1	6597	2	N	18					43
							20	9									
04	6780	X	6489	-0-	-291	-0-	160	1	6316	2	N	12					55
							13	9									
05	8148	X	8148	-0-	-0-	-0-	246	1	7810	2	N	84					139
							92	9									
06	7665	X	7665	-0-	-0-	-0-	239	1	7395	2	N	28					167
							31	9									
*07	7844	X	7844	-0-	-0-	-0-	247	1	7585	2	N	11	176	1			2
							12	9									

RED LAND,NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75325 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
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
02	T. A.		6032	-0-	6032	6032	326	1	5704	2	Y	2					106
							2	9									
03	T. A.		6295	-0-	6295	12327	361	1	5902	2	Y	29	96	1			39
							32	9									
04	T. A.		6491	-0-	6491	18818	387	1	6084	2	Y	18					57
							20	9									
05	25536	X	6718	-0-	-18818	-0-	400	1	6307	2	Y	10					67
							11	9									
*06	6281	X	6281	-0-	-0-	-0-	379	1	5883	2	Y	17					84
							19	9									
07	6696	X	6497	-0-	-199	-0-	371	1	6116	2	Y	9					93
							10	9									

ALEX GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 231663 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11475 PERF.10510 - 11000

02	2016	N	1741	-0-	-275	-0-	1737	2	4	9	Y	4					76
03	2077	N	1934	-0-	-143	-0-	1913	2	21	9	Y	19					95
04	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	150	1	1858	2	Y	-0-					95
05	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	175	1	1945	2	Y	6					101
							7	9									
06	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	166	1	1903	2	Y	-0-	37	1			64
*07	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	174	1	1958	2	Y	-0-					64

ALEX GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 234424 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11181 PERF.10710 - 11268

02	2072	N	1876	-0-	-196	-0-	1872	2	4	9	Y	4					77
03	2356	N	2023	-0-	-333	-0-	2002	2	21	9	Y	19					96
04	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	156	1	1906	2	Y	-0-					96
05	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	173	1	1928	2	Y	6					102
							7	9									
06	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	169	1	1965	2	Y	1	38	1			65
							1	9									
07	2139	N	2040	-0-	-99	-0-	167	1	1873	2	Y	-0-					65

PANTHER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 237549 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11670 PERF.10349 - 11497

02	5983	X	5983	-0-	-0-	-0-	643	1	5340	2	N	-0-					100
03	6576	X	6576	-0-	-0-	-0-	650	1	5915	2	N	10					110
							11	9									
04	6371	X	6371	-0-	-0-	-0-	557	1	5804	2	N	9					119
							10	9									
05	6628	X	6628	-0-	-0-	-0-	597	1	5998	2	N	30					149
							33	9									
06	6203	X	6203	-0-	-0-	-0-	569	1	5634	2	N	-0-					149
*07	6197	X	6197	-0-	-0-	-0-	564	1	5621	2	N	11					160
							12	9									

TIPTON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 238147 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10481 - 11360

02	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RED LAND,NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75325 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	9	1	170	2	N	-0-					18
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	73	2	N	-0-					18
04	120	N	77	-0-	-43	-0-	4	1	73	2	N	-0-					18
05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	10	1	158	2	N	-0-					18
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					18
07	93	N	55	-0-	-38	-0-	4	1	51	2	N	-0-					18

JOHNSON WELL #: 3 RRCID -> 250884 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 11637 PERF. 9593 - 10986

02	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	176	1	3079	2	N	2					37
							2	9									
03	3534	X	3297	-0-	-237	-0-	188	1	3095	2	N	13					50
							14	9									
04	3330	X	3150	-0-	-180	-0-	188	1	2959	2	N	3					53
							3	9									
05	3596	X	3433	-0-	-163	-0-	204	1	3218	2	N	10					63
							11	9									
06	3480	X	3365	-0-	-115	-0-	203	1	3158	2	N	4					67
							4	9									
07	3596	X	3366	-0-	-230	-0-	192	1	3165	2	N	8					75
							9	9									

TIPTON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 251767 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11368 PERF. 9547 - 10896

02	6538	X	6538	-0-	-0-	-0-	352	1	6158	2	Y	25					109
							28	9									
03	7245	X	7245	-0-	-0-	-0-	413	1	6787	2	Y	41	73	1			77
							45	9									
04	6943	X	6943	-0-	-0-	-0-	412	1	6481	2	Y	45					122
							50	9									
05	7070	X	7070	-0-	-0-	-0-	421	1	6636	2	Y	12	92	1			42
							13	9									
06	6798	X	6798	-0-	-0-	-0-	410	1	6357	2	Y	28					70
							31	9									
*07	6962	X	6962	-0-	-0-	-0-	397	1	6540	2	Y	23					93
							25	9									

JAGUAR GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 253356 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9534 - 11364

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-

PUMA GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 255095 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 11590 PERF. 9680 - 11194

02	1232	N	1209	-0-	-23	-0-	66	1	1143	2	N	-0-					52
03	1364	N	1316	-0-	-48	-0-	76	1	1240	2	N	-0-					52
04	1230	N	1208	-0-	-22	-0-	72	1	1136	2	N	-0-					52
05	1333	N	1276	-0-	-57	-0-	77	1	1199	2	N	-0-					52
06	1260	N	1172	-0-	-88	-0-	71	1	1094	2	N	6					58
							7	9									
07	1240	N	1037	-0-	-203	-0-	60	1	977	2	N	-0-					58

RED LAND,NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75325 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
02	17724	X	17432	-0-	-292	-0-	942	1	16473	2	N	15					165
							17	9									
03	19592	X	19053	-0-	-539	-0-	1092	1	17961	2	N	-0-					165
04	18780	X	18188	-0-	-592	-0-	1084	1	17065	2	N	35					200
							39	9									
05	19313	X	18567	-0-	-746	-0-	1106	1	17450	2	N	10	183	1			27
							11	9									
06	18690	X	17613	-0-	-1077	-0-	1065	1	16545	2	N	3					30
							3	9									
07	19313	X	18154	-0-	-1159	-0-	1036	1	17076	2	N	38					68
							42	9									

MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 259617 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 11260 PERF. 9412 - 11136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8475	X	8475	-0-	-0-	-0-	458	1	8004	2	N	12					47
							13	9									
03	9190	X	9190	-0-	-0-	-0-	526	1	8654	2	N	9					56
							10	9									
04	8774	X	8774	-0-	-0-	-0-	524	1	8240	2	N	9					65
							10	9									
05	9124	X	9124	-0-	-0-	-0-	543	1	8572	2	N	8					73
							9	9									
06	8620	X	8620	-0-	-0-	-0-	520	1	8076	2	N	22					95
							24	9									
*07	8803	X	8803	-0-	-0-	-0-	504	1	8295	2	N	4					99
							4	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					147
03	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					147
04	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					147
05	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			N	-0-					147
06	540	N	206	-0-	-334	-0-	206	2			N	-0-					147
07	682	N	47	-0-	-635	-0-	47	2			N	-0-					147

CAMERON 'B' WELL #: 2 RRCID -> 281211 COMPL. DATE 06/14/2016 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9942 - 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
02	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					25
03	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					25
04	810	N	675	-0-	-135	-0-	675	2			N	-0-					25
05	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-					25
06	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			N	-0-					25
07	713	N	106	-0-	-607	-0-	106	2			N	-0-					25

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
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-

RED LAND, NE (PETTIT) //CONT.// 75326 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
BROWN "C" GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 226573 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 11386 PERF.10056 - 10128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
TOBY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 237264 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TIPTON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 238146 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9590 - 11360

02	10444	X	9297	-0-	-1147	-0-	534	1	8732	2	Y	28					167
							31	9									
03	11098	X	10366	-0-	-732	-0-	593	1	9726	2	Y	43	120	1			90
							47	9									
04	10740	X	10073	-0-	-667	-0-	600	1	9423	2	Y	45					135
							50	9									
05	10695	X	10468	-0-	-227	-0-	624	1	9835	2	Y	8	101	1			42
							9	9									
06	10200	X	9980	-0-	-220	-0-	602	1	9346	2	Y	29					71
							32	9									
07	10323	X	10094	-0-	-229	-0-	576	1	9488	2	Y	27					98
							30	9									

CHEETAH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 245987 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 11671 PERF. 9522 - 9732

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RED LAND, NE (PETTIT) //CONT.// 75326 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

JOHNSON WELL #: 3 RRCID -> 250885 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 11637 PERF. 9593 - 9958

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TIPTON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 251768 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 11368 PERF. 9547 - 9752

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JAGUAR GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 253358 COMPL. DATE 09/26/2009 TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9534 - 9714

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PUMA GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 255096 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 11590 PERF. 9680 - 9685

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUCAS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 256226 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 11458 PERF. 9467 - 9650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 259616 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 11260 PERF. 9412 - 9591

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	980	N	796	-0-	-184	-0-	83	1	700	2	N	12					60
							13	9									
03	972	N	972	-0-	-0-	-0-	97	1	862	2	N	12					72
							13	9									
04	930	N	879	-0-	-51	-0-	89	1	778	2	N	11					83
							12	9									
05	906	N	906	-0-	-0-	-0-	92	1	803	2	N	10					93
							11	9									
06	930	N	861	-0-	-69	-0-	87	1	762	2	N	11					104
							12	9									
07	899	N	835	-0-	-64	-0-	91	1	733	2	N	10					114
							11	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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

C. W. RESOURCES, INC. 121085
RIVER, ANGELINA GU WELL #: 2 RRCID -> 246174 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 11780 PERF.10670 - 11393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2230	X	2230	-0-	-0-	-0-	2219	2	11	9	N	10					50
03	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	2766	2	20	9	N	18					68
04	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	2711	2			N	-0-					68
05	3100	N	8940	-0-	5840	5840	8925	2	15	9	N	14					82
06	3000	N	7927	-0-	4927	10767	7883	2	44	9	N	40					122
*07	3100	N	8932	-0-	5832	16599	8888	2	44	9	N	40					122

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
02	2217	X	2217	-0-	-0-	-0-	2209	2	8	9	N	7					144
03	2383	X	2383	-0-	-0-	-0-	2383	2			N	-0-					144
04	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	2796	2			N	-0-					144
05	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	2759	2			N	-0-					144
06	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	2788	2	44	9	N	40					184
07	2883	X	2429	-0-	-454	-0-	2414	2	15	9	N	14	163	1			35

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
02	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	56	1	2732	2	N	31	1	8			157
							34	9									
03	2976	X	2379	-0-	-597	-0-	48	1	2325	2	N	5					162
							6	9									
04	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	60	1	2857	2	N	2	2	8			162
							2	9									
05	3100	X	2367	-0-	-733	-0-	50	1	2269	2	N	44	4	8			202
							48	9									
06	3000	X	2814	-0-	-186	-0-	54	1	2725	2	N	32	163	1	3	8	68
							35	9									
07	3100	X	2205	-0-	-895	-0-	56	1	2140	2	N	8	1	8			75
							9	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
02	1652	S	1652	-0-	-0- B	-0-	1588	2	64	9	N	58					166
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2020	S	2020	-0-	-0- B	-0-	1985	2	35	9	N	32	142	1			56
04	2064	S	2064	-0-	-0- B	-0-	1958	2	106	9	N	96					152
05	1989	S	1989	-0-	-0- B	-0-	1934	2	55	9	N	50	162	1			40
06	1970	S	1970	-0-	-0- B	-0-	1891	2	79	9	N	72					112
07	2124	S	NO RPT	-0-	-2124 B	-0-					N	NO RPT					112

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
02	12	S	12	-0-	-0- B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	12	S	12	-0-	-0- B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
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	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
02	56	N	53	-0-	-3	-0-	53	2			N	-0-					34
03	217	N	50	-0-	-167	-0-	50	2			N	-0-					34
04	90	N	49	-0-	-41	-0-	49	2			N	-0-					34
05	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					34
06	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	2			N	-0-					34
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-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 05/13/1983 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 8460 - 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
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					1
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	124	3	6	9	Y	5	6	1			-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	89	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	572	N	572	-0-	-0-	-0-	568	3	4	9	Y	4					4
06	495	N	495	-0-	-0-	-0-	483	3	12	9	Y	11	15	1			-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

MIDDLETON, V GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 257446 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8752 - 8774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

REKLAW (PETTIT) //CONT.// 75839 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
EREBOR RESOURCES, LLC //CONT.// 253405
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
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-

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

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-

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

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-

SOUTH REKLAW GU 2B WELL #: 7 RRCID -> 253787 COMPL. DATE 09/22/2017 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 7824 - 7828

02	28	N	-0-	-0-	-28	-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	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1

MIDDLETON, V GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 264113 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 7797 - 7804

02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
04	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	101	3	1	9	N	1					1
06	139	N	139	-0-	-0-	-0-	135	3	4	9	N	4	5	1			-0-
*07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-

REKLAW GU 4 WELL #: 9 RRCID -> 264148 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 7785 - 7791

02	392	N	49	-0-	-343	-0-	49	3			Y	-0-					20
03	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	3			Y	-0-					20
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-					20
05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			Y	-0-					20
06	442	N	442	-0-	-0-	-0-	439	3	3	9	Y	3	23	1			-0-
*07	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	980	N	61	-0-	-919	-0-	61	3			Y	-0-					23
03	589	N	93	-0-	-496	-0-	92	3	1	9	Y	1	4	1			20
04	300	N	86	-0-	-214	-0-	86	3			Y	-0-					20
05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			Y	-0-					20
06	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	3			Y	-0-					20
07	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	3			Y	-0-					20

REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 102017 COMPL. DATE 08/10/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9188 - 9638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	280	N	196	-0-	-84	-0-	196	3			Y	-0-					2
03	279	N	158	-0-	-121	-0-	158	3			Y	-0-					2
04	210	N	168	-0-	-42	-0-	168	3			Y	-0-					2
05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			Y	-0-					2
06	283	N	283	-0-	-0-	-0-	281	3	2	9	Y	2	4	1			-0-
*07	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			Y	-0-					-0-

SUMMERS NORTH FALCON CREEK WELL #: 2 RRCID -> 110929 COMPL. DATE 06/01/1984 TOTAL DEPTH 9664 PERF. 9254 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	168	N	164	-0-	-4	-0-	164	3			N	-0-					28
03	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					28
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					28
05	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	3			N	-0-					28
06	231	N	231	-0-	-0-	-0-	216	3	15	9	N	14					42
07	155	N	103	-0-	-52	-0-	103	3			N	-0-					42

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
02	28	N	22	-0-	-6	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
03	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1648	3	108	9	Y	98					98
04	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1670	3	30	9	Y	27					125
05	989	N	989	-0-	-0-	-0-	978	3	11	9	Y	10					135
06	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	965	3	35	9	Y	32	159	1			8
*07	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			Y	-0-					8

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
02	28	N	11	-0-	-17	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
03	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
04	60	N	26	-0-	-34	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
*07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	284	3	4	9	Y	4					4

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
02	868	N	685	-0-	-183	-0-	673	3	12	9	Y	11					21
03	992	N	584	-0-	-408	-0-	558	3	26	9	Y	24	15	1			30
04	553	N	553	-0-	-0-	-0-	540	3	13	9	Y	12	32	1			10
05	744	N	433	-0-	-311	-0-	430	3	3	9	Y	3					13
06	570	N	429	-0-	-141	-0-	419	3	10	9	Y	9					22
07	558	N	272	-0-	-286	-0-	264	3	8	9	Y	7					29

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
EREBOR RESOURCES, LLC //CONT.// 253405
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
02	1400	N	487	-0-	-913	-0-	484	3	3	9	Y	3					19
03	1891	N	1075	-0-	-816	-0-	1067	3	8	9	Y	7	26	1			-0-
04	810	N	719	-0-	-91	-0-	718	3	1	9	Y	1					1
05	527	N	251	-0-	-276	-0-	251	3			Y	-0-					1
06	1050	N	453	-0-	-597	-0-	453	3			Y	-0-					1
07	744	N	308	-0-	-436	-0-	304	3	4	9	Y	4					5

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
02	252	N	160	-0-	-92	-0-	157	3	3	9	Y	3					11
03	248	N	232	-0-	-16	-0-	222	3	10	9	Y	9					20
04	210	N	130	-0-	-80	-0-	127	3	3	9	Y	3	23	1			-0-
05	186	N	38	-0-	-148	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
06	210	N	163	-0-	-47	-0-	159	3	4	9	Y	4					4
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					4

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
02	532	N	532	-0-	-0-	-0-	518	3	14	9	Y	13					23
03	1612	N	593	-0-	-1019	-0-	589	3	4	9	Y	4	17	1			10
04	750	N	213	-0-	-537	-0-	213	3			Y	-0-					10
05	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1046	3	11	9	Y	10					20
06	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1160	3	67	9	Y	61	41	1			40
*07	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			Y	-0-					40

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
02	224	N	58	-0-	-166	-0-	58	3			Y	-0-					11
03	93	N	79	-0-	-14	-0-	78	3	1	9	Y	1					12
04	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	3			Y	-0-					12
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			Y	-0-					12
06	116	N	116	-0-	-0-	-0-	102	3	14	9	Y	13	25	1			-0-
*07	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			Y	-0-					-0-

JAMES, S. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 183054 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9251 - 9813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	179	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
*07	351	N	351	-0-	-0-	-0-	341	3	10	9	Y	9					9

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
02	84	N	47	-0-	-37	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	93	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	343	N	343	-0-	-0-	-0-	334	3	9	9	Y	8	8	1			-0-
05	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1279	3	11	9	Y	10					10
06	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1269	3	32	9	Y	29	39	1			-0-
*07	892	N	892	-0-	-0-	-0-	868	3	24	9	Y	22					22

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
02	700	N	59	-0-	-641	-0-	58	3	1	9	Y	1					30
03	837	N	123	-0-	-714	-0-	122	3	1	9	Y	1	11	1			20
04	300	N	86	-0-	-214	-0-	86	3			Y	-0-					20
05	182	N	182	-0-	-0-	-0-	180	3	2	9	Y	2					22
06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	206	3	12	9	Y	11	13	1			20
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					20

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
EREBOR RESOURCES, LLC //CONT.// 253405
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
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-

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
02	1624	N	97	-0-	-1527	-0-	97	3			Y	-0-					21
03	775	N	58	-0-	-717	-0-	58	3			Y	-0-					21
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-					21
05	93	N	28	-0-	-65	-0-	28	3			Y	-0-					21
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-	21	1			-0-
*07	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			Y	-0-					-0-

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
02	588	N	100	-0-	-488	-0-	99	3	1	9	Y	1					32
03	124	N	85	-0-	-39	-0-	85	3			Y	-0-	12	1			20
04	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	3			Y	-0-					20
05	124	N	20	-0-	-104	-0-	20	3			Y	-0-					20
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-	20	1			-0-
07	93	N	17	-0-	-76	-0-	17	3			Y	-0-					-0-

REKLAW GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 185892 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8886 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84	N	72	-0-	-12	-0-	72	3			Y	-0-					12
03	465	N	89	-0-	-376	-0-	89	3			Y	-0-					12
04	210	N	68	-0-	-142	-0-	68	3			Y	-0-					12
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-					12
06	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			Y	-0-	12	1			-0-
*07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					-0-

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
02	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
03	93	N	26	-0-	-67	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
*07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-					-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
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-

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
02	84	N	32	-0-	-52	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
03	93	N	32	-0-	-61	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
04	60	N	34	-0-	-26	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
EREBOR RESOURCES, LLC //CONT.// 253405
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
02	507	N	507	-0-	-0-	-0-	498	3	9	9	Y	8					20
03	622	N	622	-0-	-0-	-0-	594	3	28	9	Y	25	25	1			20
04	600	N	500	-0-	-100	-0-	488	3	12	9	Y	11	11	1			20
05	558	N	523	-0-	-35	-0-	519	3	4	9	Y	4					24
06	600	N	542	-0-	-58	-0-	529	3	13	9	Y	12	36	1			-0-
07	527	N	370	-0-	-157	-0-	360	3	10	9	Y	9					9

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
02	84	N	77	-0-	-7	-0-	76	3	1	9	Y	1					22
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-	5	1			17
04	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	3			Y	-0-					17
05	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	3			Y	-0-					17
06	90	N	27	-0-	-63	-0-	27	3			Y	-0-	17	1			-0-
07	93	N	25	-0-	-68	-0-	25	3			Y	-0-					-0-

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
02	308	N	233	-0-	-75	-0-	233	3			Y	-0-					12
03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			Y	-0-					12
04	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			Y	-0-					12
05	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			Y	-0-					12
06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	393	3	3	9	Y	3	15	1			-0-
07	372	N	293	-0-	-79	-0-	293	3			Y	-0-					-0-

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
02	512	N	512	-0-	-0-	-0-	502	3	10	9	Y	9					26
03	753	N	753	-0-	-0-	-0-	719	3	34	9	Y	31	37	1			20
04	870	N	215	-0-	-655	-0-	209	3	6	9	Y	5	5	1			20
05	558	N	38	-0-	-520	-0-	38	3			Y	-0-					20
06	720	N	10	-0-	-710	-0-	10	3			Y	-0-	20	1			-0-
07	217	N	36	-0-	-181	-0-	36	3			Y	-0-					-0-

MIDDLETON, V GU1 WELL #: 5 RRCID -> 189260 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 9255 - 9628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	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
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JAMES, S. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 190117 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9156 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
*07	365	N	365	-0-	-0-	-0-	355	3	10	9	Y	9					9

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
EREBOR RESOURCES, LLC //CONT.// 253405
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
02	485	N	485	-0-	-0-	-0-	476	3	9	9	Y	8					30
03	299	N	299	-0-	-0-	-0-	286	3	13	9	Y	12	22	1			20
04	750	N	572	-0-	-178	-0-	558	3	14	9	Y	13	13	1			20
05	527	N	350	-0-	-177	-0-	347	3	3	9	Y	3					23
06	300	N	89	-0-	-211	-0-	88	3	1	9	Y	1	24	1			-0-
07	589	N	93	-0-	-496	-0-	92	3	1	9	Y	1					1

MARY KATE G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 190448 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9068 - 9130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	476	N	411	-0-	-65	-0-	400	3	11	9	Y	10					30
03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	462	3	3	9	Y	3	3	1			30
04	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			Y	-0-					30
05	465	N	276	-0-	-189	-0-	273	3	3	9	Y	3					33
06	450	N	99	-0-	-351	-0-	97	3	2	9	Y	2	35	1			-0-
07	372	N	143	-0-	-229	-0-	143	3			Y	-0-					-0-

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
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	229	3	4	9	Y	4					5
03	93	N	78	-0-	-15	-0-	76	3	2	9	Y	2	7	1			-0-
04	90	N	82	-0-	-8	-0-	81	3	1	9	Y	1					1
05	186	N	72	-0-	-114	-0-	72	3			Y	-0-					1
06	90	N	44	-0-	-46	-0-	44	3			Y	-0-					1
07	93	N	43	-0-	-50	-0-	43	3			Y	-0-					1

REKLAW GU 3 WELL #: 7 RRCID -> 191743 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8968 - 10102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 3 RRCID -> 191945 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12380 PERF. 8896 - 9382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					10
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					10
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					10
06	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	3			Y	-0-	10	1			-0-
*07	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			Y	-0-					-0-

REKLAW GU 3 WELL #: 8 RRCID -> 192435 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10074 PERF. 8924 - 9805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1364	3	3	9	Y	3					65
03	992	N	862	-0-	-130	-0-	836	3	26	9	Y	24	9	1			80
04	540	N	468	-0-	-72	-0-	468	3			Y	-0-					80
05	1519	N	524	-0-	-995	-0-	524	3			Y	-0-					80
06	840	N	323	-0-	-517	-0-	323	3			Y	-0-					80
07	496	N	136	-0-	-360	-0-	135	3	1	9	Y	1					81

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
EREBOR RESOURCES, LLC //CONT.// 253405
REKLAW GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 192559 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8908 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			Y	-0-					31
03	1550	N	650	-0-	-900	-0-	650	3			Y	-0-					31
04	1110	N	521	-0-	-589	-0-	521	3			Y	-0-					31
05	744	N	529	-0-	-215	-0-	529	3			Y	-0-					31
06	630	N	549	-0-	-81	-0-	545	3	4	9	Y	4	35	1			-0-
07	527	N	477	-0-	-50	-0-	476	3	1	9	Y	1					1

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 192951 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8924 - 9525

02	476	N	416	-0-	-60	-0-	416	3			Y	-0-					26
03	806	N	508	-0-	-298	-0-	502	3	6	9	Y	5					31
04	690	N	284	-0-	-406	-0-	284	3			Y	-0-					31
05	465	N	101	-0-	-364	-0-	101	3			Y	-0-					31
06	480	N	34	-0-	-446	-0-	33	3	1	9	Y	1	22	1			10
07	279	N	58	-0-	-221	-0-	58	3			Y	-0-					10

WIPPRECHT GU 1 WELL #: 5 L RRCID -> 192980 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9023 - 9644

02	140	N	100	-0-	-40	-0-	99	3	1	9	Y	1					3
03	155	N	121	-0-	-34	-0-	120	3	1	9	Y	1	4	1			-0-
04	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
05	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
06	120	N	77	-0-	-43	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
07	124	N	73	-0-	-51	-0-	72	3	1	9	Y	1					1

REKLAW GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 193075 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9835 PERF. 8996 - 9654

02	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
04	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
*07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					-0-

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 8 RRCID -> 193719 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9036 - 9788

02	1652	X	661	-0-	-991	-0-	657	3	4	9	Y	4					17
03	1829	X	635	-0-	-1194	-0-	631	3	4	9	Y	4	21	1			-0-
04	1470	X	441	-0-	-1029	-0-	440	3	1	9	Y	1					1
05	1054	X	584	-0-	-470	-0-	584	3			Y	-0-					1
06	1052	X	1052	-0-	-0-	-0-	1051	3	1	9	Y	1					2
07	744	X	640	-0-	-104	-0-	630	3	10	9	Y	9					11

REKLAW GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 194428 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8521 - 8534

02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 7 RRCID -> 194839 COMPL. DATE 04/19/2003 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8864 - 9052

02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			Y	-0-					5
03	434	N	76	-0-	-358	-0-	76	3			Y	-0-					5
04	450	N	82	-0-	-368	-0-	82	3			Y	-0-					5
05	124	N	57	-0-	-67	-0-	57	3			Y	-0-					5
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-	5	1			-0-
07	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	3			Y	-0-					-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
EREBOR RESOURCES, LLC //CONT.// 253405
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
02	979	N	979	-0-	-0-	-0-	953	3	26	9	Y	24					60
03	979	N	979	-0-	-0-	-0-	971	3	8	9	Y	7	7	1			60
04	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			Y	-0-					60
05	1085	N	536	-0-	-549	-0-	530	3	6	9	Y	5					65
06	960	N	433	-0-	-527	-0-	409	3	24	9	Y	22	57	1			30
07	558	N	320	-0-	-238	-0-	320	3			Y	-0-					30

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
02	728	N	698	-0-	-30	-0-	685	3	13	9	Y	12					30
03	682	N	312	-0-	-370	-0-	298	3	14	9	Y	13	23	1			20
04	510	N	366	-0-	-144	-0-	357	3	9	9	Y	8	21	1			7
05	775	N	528	-0-	-247	-0-	524	3	4	9	Y	4					11
06	672	N	672	-0-	-0-	-0-	655	3	17	9	Y	15	16	1			10
*07	389	N	389	-0-	-0-	-0-	379	3	10	9	Y	9					19

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
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	152	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
04	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
*07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	123	3	1	9	Y	1					1

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
02	448	N	68	-0-	-380	-0-	68	3			Y	-0-					23
03	620	N	100	-0-	-520	-0-	100	3			Y	-0-					23
04	240	N	128	-0-	-112	-0-	128	3			Y	-0-					23
05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			Y	-0-					23
06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	243	3	2	9	Y	2	25	1			-0-
*07	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			Y	-0-					-0-

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
02	2016	X	1319	-0-	-697	-0-	1310	3	9	9	Y	8					39
03	2232	X	1123	-0-	-1109	-0-	1115	3	8	9	Y	7	16	1			30
04	2160	X	1088	-0-	-1072	-0-	1086	3	2	9	Y	2					32
05	1860	X	1149	-0-	-711	-0-	1148	3	1	9	Y	1					33
06	1410	X	1197	-0-	-213	-0-	1196	3	1	9	Y	1					34
07	1457	X	960	-0-	-497	-0-	945	3	15	9	Y	14					48

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
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					10
03	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			Y	-0-					10
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					10
05	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					10
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-	10	1			-0-
*07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-					-0-

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
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-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
EREBOR RESOURCES, LLC //CONT.// 253405
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
02	56	N	-0-	-0-	-56	-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	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			Y	-0-					-0-
06	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			Y	-0-					-0-
*07	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1086	3	18	9	Y	16					16

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 12 RRCID -> 197985 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8984 - 9546

02	1036	N	656	-0-	-380	-0-	652	3	4	9	Y	4					14
03	930	N	658	-0-	-272	-0-	654	3	4	9	Y	4	8	1			10
04	654	N	654	-0-	-0-	-0-	653	3	1	9	Y	1					11
05	713	N	523	-0-	-190	-0-	523	3			Y	-0-					11
06	630	N	510	-0-	-120	-0-	510	3			Y	-0-					11
07	682	N	352	-0-	-330	-0-	346	3	6	9	Y	5					16

LUE, TERRIE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 198153 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8832 - 9492

02	280	N	74	-0-	-206	-0-	74	3			Y	-0-					-0-
03	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
05	93	N	8	-0-	-85	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
06	60	N	6	-0-	-54	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
*07	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-					-0-

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 198378 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8915 - 9387

02	588	N	579	-0-	-9	-0-	568	3	11	9	Y	10					25
03	992	N	548	-0-	-444	-0-	524	3	24	9	Y	22	17	1			30
04	750	N	514	-0-	-236	-0-	502	3	12	9	Y	11	41	1			-0-
05	651	N	399	-0-	-252	-0-	396	3	3	9	Y	3					3
06	540	N	81	-0-	-459	-0-	80	3	1	9	Y	1	4	1			-0-
07	527	N	123	-0-	-404	-0-	122	3	1	9	Y	1					1

REKLAW GU 1 WELL #: 11 L RRCID -> 198778 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8894 - 9511

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-

REKLAW GU 3 WELL #: 11 RRCID -> 199063 COMPL. DATE 11/30/2003 TOTAL DEPTH 9964 PERF. 8885 - 9691

02	700	N	103	-0-	-597	-0-	102	3	1	9	Y	1					28
03	341	N	145	-0-	-196	-0-	138	3	7	9	Y	6	14	1			20
04	150	N	132	-0-	-18	-0-	129	3	3	9	Y	3	23	1			-0-
05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	311	3	2	9	Y	2					2
06	319	N	319	-0-	-0-	-0-	311	3	8	9	Y	7					9
*07	482	N	482	-0-	-0-	-0-	469	3	13	9	Y	12					21

REKLAW GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 199367 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8952 - 9858

02	797	N	797	-0-	-0-	-0-	791	3	6	9	Y	5					10
03	806	N	806	-0-	-0-	-0-	800	3	6	9	Y	5	15	1			-0-
04	960	N	888	-0-	-72	-0-	887	3	1	9	Y	1					1
05	868	N	697	-0-	-171	-0-	696	3	1	9	Y	1					2
06	780	N	653	-0-	-127	-0-	653	3			Y	-0-					2
07	930	N	589	-0-	-341	-0-	580	3	9	9	Y	8					10

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
EREBOR RESOURCES, LLC //CONT.// 253405
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
02	56	N	41	-0-	-15	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
03	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					-0-
05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	77	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*07	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			Y	-0-					-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
02	840	N	567	-0-	-273	-0-	566	3	1	9	Y	1					73
03	930	N	895	-0-	-35	-0-	867	3	28	9	Y	25	8	1			90
04	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	3			Y	-0-					90
05	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3			Y	-0-					90
06	870	N	728	-0-	-142	-0-	728	3			Y	-0-	32	1			58
07	1674	N	272	-0-	-1402	-0-	269	3	3	9	Y	3					61

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
02	588	N	72	-0-	-516	-0-	72	3			Y	-0-					11
03	124	N	72	-0-	-52	-0-	71	3	1	9	Y	1	6	1			6
04	90	N	54	-0-	-36	-0-	54	3			Y	-0-					6
05	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	3			Y	-0-					6
06	60	N	5	-0-	-55	-0-	5	3			Y	-0-	6	1			-0-
07	62	N	15	-0-	-47	-0-	15	3			Y	-0-					-0-

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
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-

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
02	84	N	78	-0-	-6	-0-	78	3			Y	-0-					20
03	581	N	581	-0-	-0-	-0-	563	3	18	9	Y	16	6	1			30
04	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			Y	-0-					30
05	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			Y	-0-					30
06	570	N	151	-0-	-419	-0-	151	3			Y	-0-					30
07	403	N	91	-0-	-312	-0-	90	3	1	9	Y	1					31

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
02	700	N	411	-0-	-289	-0-	409	3	2	9	Y	2					10
03	589	N	450	-0-	-139	-0-	447	3	3	9	Y	3	3	1			10
04	600	N	302	-0-	-298	-0-	301	3	1	9	Y	1					11
05	465	N	88	-0-	-377	-0-	88	3			Y	-0-					11
06	450	N	38	-0-	-412	-0-	38	3			Y	-0-					11
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					11

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
02	84	N	75	-0-	-9	-0-	74	3	1	9	Y	1					1
03	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			Y	-0-	1	1			-0-
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
05	93	N	49	-0-	-44	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
06	90	N	29	-0-	-61	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
07	93	N	22	-0-	-71	-0-	22	3			Y	-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 #: 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
02	868	N	383	-0-	-485	-0-	381	3	2	9	Y	2					12
03	961	N	725	-0-	-236	-0-	721	3	4	9	Y	4	6	1			10
04	780	N	713	-0-	-67	-0-	712	3	1	9	Y	1					11
05	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			Y	-0-					11
06	952	N	952	-0-	-0-	-0-	951	3	1	9	Y	1					12
07	744	N	728	-0-	-16	-0-	717	3	11	9	Y	10					22

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
02	616	N	357	-0-	-259	-0-	357	3			Y	-0-					24
03	868	N	287	-0-	-581	-0-	284	3	3	9	Y	3					27
04	660	N	156	-0-	-504	-0-	156	3			Y	-0-					27
05	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			Y	-0-					27
06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	292	3	41	9	Y	37	34	1			30
*07	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			Y	-0-					30

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
02	84	N	78	-0-	-6	-0-	78	3			Y	-0-					-0-
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	92	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	150	N	76	-0-	-74	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
05	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-					-0-
*07	165	N	165	-0-	-0-	-0-	163	3	2	9	Y	2					2

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 224390 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8905 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1015	X	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			Y	-0-					25
03	3627	X	985	-0-	-2642	-0-	975	3	10	9	Y	9					34
04	3510	X	722	-0-	-2788	-0-	722	3			Y	-0-					34
05	3627	X	592	-0-	-3035	-0-	591	3	1	9	Y	1					35
06	1830	X	274	-0-	-1556	-0-	240	3	34	9	Y	31	46	1			20
07	1116	X	278	-0-	-838	-0-	278	3			Y	-0-					20

SOUTH FALCON CREEK WELL #: 2 RRCID -> 224816 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9902 - 9922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	N	3	-0-	-57	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			Y	-0-					-0-
06	58	N	58	-0-	-0-	-0-	57	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					-0-

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 225476 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 9639 PERF. 9011 - 9435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		12	-0-	12	12	12	3			Y	-0-					-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
G FORCE ENERGY, LLC 292169
PETTIT WELL #: 1 RRCID -> 238594 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 11426 PERF.10275 - 11328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	5868	X	5868	-0-	-0-	-0-	587	1	5281	3	N	-0-			28
03	5371	X	5371	-0-	-0-	-0-	515	1	4856	3	N	-0-			28
*04	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	400	1	4383	3	N	-0-			28
*05	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	400	1	4255	3	N	-0-			28
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			28
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			28

HIBBARD ENERGY, LP 383757
HARGRAVE WELL #: 1 RRCID -> 229168 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 9983 - 10374

02	868	N	442	-0-	-426	-0-	442	2			N	-0-			61
03	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-			61
04	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			N	-0-			61
05	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			N	-0-			61
06	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-			61
*07	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			N	-0-			61

GOODSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229238 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10856 PERF. 9243 - 9823

02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-			90
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-			90
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-			90
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-			90
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-			90
07	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	2			N	-0-			90

TIMBERSTAR WELL #: 1 RRCID -> 249925 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8789 - 10188

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VANGUARD OPERATING, LLC 881585
MIDDLETON, V GU1 WELL #: 9 RRCID -> 225217 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8933 - 9575

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REKLAW GU 1 WELL #: 11 U RRCID -> 198780 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 4501 - 4503

02	672	N	432	-0-	-240	-0-	432	3			N	-0-					6
03	744	N	406	-0-	-338	-0-	406	3			N	-0-					6
04	630	N	358	-0-	-272	-0-	358	3			N	-0-					6
05	465	N	191	-0-	-274	-0-	191	3			N	-0-					6
06	390	N	1	-0-	-389	-0-	1	3			N	-0-	6	1			-0-
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-

HIBBARD ENERGY, LP 383757
CASTLEBERRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238150 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 8762 - 10652

02	11130	X	11130	-0-	-0-	-0-	10902	2	228	9	N	207	190	1			30
03	8977	X	8977	-0-	-0-	-0-	8897	2	80	9	N	73					103
04	10261	X	10261	-0-	-0-	-0-	10127	2	134	9	N	122	193	1			32
05	9334	X	9334	-0-	-0-	-0-	9224	2	110	9	N	100					132
06	6063	X	6063	-0-	-0-	-0-	5966	2	97	9	N	88	185	1			35
07	4557	X	4113	-0-	-444	-0-	4041	2	72	9	N	65					100

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

02	756	N	479	-0-	-277	-0-	478	2	1	9	N	1					56
03	713	N	231	-0-	-482	-0-	229	2	2	9	N	2					58
04	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1634	2	9	9	N	8					66
05	599	N	599	-0-	-0-	-0-	598	2	1	9	N	1	32	1			35
*06	911	N	911	-0-	-0-	-0-	908	2	3	9	N	3					38
*07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					38

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

02	1820	N	1536	-0-	-284	-0-	1462	2	74	9	N	67	169	1			243
03	1767	N	1760	-0-	-7	-0-	1684	2	76	9	N	69					312
04	1710	N	1704	-0-	-6	-0-	1629	2	75	9	N	68	161	1			219
05	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1686	2	80	9	N	73					292
06	1710	N	1681	-0-	-29	-0-	1608	2	73	9	N	66					358
07	1767	N	1685	-0-	-82	-0-	1618	2	67	9	N	61	174	1			245

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

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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/29/2011

WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 249598 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 11930 PERF. 8060 - 8088

	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
02	1092	N	980	-0-	-112	-0-	48	1	932	2	N	-0-					14
03	1178	N	805	-0-	-373	-0-	38	1	767	2	N	-0-	14	1			-0-
04	1110	N	263	-0-	-847	-0-	13	1	250	2	N	-0-					-0-
05	605	N	605	-0-	-0-	-0-	29	1	576	2	N	-0-					-0-
06	561	N	561	-0-	-0-	-0-	28	1	533	2	N	-0-					-0-
*07	153	N	153	-0-	-0-	-0-	8	1	145	2	N	-0-					-0-

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 253856 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 11803 PERF. 8108 - 11734

	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
02	616	X	140	-0-	-476	-0-	7	1	133	2	N	-0-					25
03	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	141	1	2871	2	N	-0-	20	1			5
04	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	149	1	2875	2	N	-0-					5
05	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	143	1	2737	2	N	-0-					5
06	2531	X	2531	-0-	-0-	-0-	128	1	2403	2	N	-0-					5
07	3007	X	2546	-0-	-461	-0-	129	1	2417	2	N	-0-					5

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 283910 COMPL. DATE 03/20/2018 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 8136 - 8142

03	DELQ	PR	66	-0-	66	66	1	1	15	2	N	45					45
							50	9									
04	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	66					N	-0-					45
05	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	66					Y	-0-					45
06		750	X	-0-	-0-	-750	-0-				Y	-0-					45
07		775	N	-0-	-0-	-775	-0-				Y	-0-					45

RYAN, E.M. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 284172 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 11840 PERF. 8128 - 11740

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CROSSMAN STANLEY WELL #: 1 RRCID -> 284187 COMPL. DATE 03/09/2018 TOTAL DEPTH 11865 PERF. 8141 - 13030

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 284225 COMPL. DATE 03/16/2018 TOTAL DEPTH 11865 PERF. 8118 - 11780

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					130
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					130
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
*07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	1			N	-0-					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
02	336	N	308	-0-	-28	-0-	308	3			N	-0-					27
03	403	N	345	-0-	-58	-0-	345	3			N	-0-					27
04	374	N	374	-0-	-0-	-0-	315	3	59	9	N	54	54	1			27
05	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					27
06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	343	3	53	9	N	48					75
07	372	N	331	-0-	-41	-0-	327	3	4	9	N	4	51	1			28

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
02	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	1			N	-0-					-0-
03	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	1			N	-0-					-0-
*04	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	1			N	-0-					-0-
*05	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	1			N	-0-					-0-
*06	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	1			N	-0-					-0-
07	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
02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	1			N	-0-					-0-
03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	1			N	-0-					-0-
*04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	1			N	-0-					-0-
*05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	1			N	-0-					-0-
06	330	N	230	-0-	-100	-0-	230	1			N	-0-					-0-
07	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
02	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					-0-
03	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					-0-
04	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					-0-
05	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					-0-
06	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			N	-0-					-0-
*07	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	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
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

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
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	132	2	42	9	N	38					138
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					138
04	90	N	77	-0-	-13	-0-	69	2	8	9	N	7					145
05	186	N	78	-0-	-108	-0-	56	1	22	9	N	20					165
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					165
07	93	N	48	-0-	-45	-0-	41	2	7	9	N	6					171

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
02	1148	N	-0-	-0-	-1148	-0-					N	12					305
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	12					317
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	11					328
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14					342
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					362
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13	172	1			203

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
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-

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
02	476	N	355	-0-	-121	-0-	18	1	337	2	N	-0-					81
03	465	N	372	-0-	-93	-0-	19	1	353	2	N	-0-					81
04	390	N	338	-0-	-52	-0-	17	1	321	2	N	-0-					81
05	403	N	335	-0-	-68	-0-	16	1	319	2	N	-0-					81
06	360	N	288	-0-	-72	-0-	14	1	274	2	N	-0-					81
07	341	N	332	-0-	-9	-0-	17	1	315	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
02	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	66 94	1 9	1206	2	N	85	5	8			207
03	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	76 85	1 9	1389	2	N	77	192	1	2	8	90
04	1230	N	1446	-0-	216	-0-	73 4	1 9	1369	2	N	4	1	8			93
05	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	73 72	1 9	1424	2	N	65					158
06	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	75 12	1 9	1490	2	N	11	1	8			168
*07	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	76 157	1 9	1452	2	N	143	157	1	1	8	153

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
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KLO OIL & GAS, L.L.C. 470563
BIBBY WELL #: 3 RRCID -> 133320 COMPL. DATE 00/00/1936 TOTAL DEPTH 6035 PERF. 5992 - 6035

02	56	N	50	-0-	-6	-0-	50	2			N	-0-				56
03	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-				56
04	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-				56
05	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-				56
06	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-				56
07	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	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

02	476	N	446	-0-	-30	-0-	446	2			N	-0-				-0-
03	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-				-0-
04	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-				-0-
05	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-				-0-
06	518	N	518	-0-	-0-	-0-	452	2	66	9	N	60				60
*07	901	N	901	-0-	-0-	-0-	813	2	88	9	N	80				140

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

02	168	N	88	-0-	-80	-0-	88	2			N	-0-				-0-
03	155	N	104	-0-	-51	-0-	104	2			N	-0-				-0-
04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-				-0-
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-				-0-
06	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-				-0-
07	155	N	81	-0-	-74	-0-	81	2			N	-0-				-0-

WILLIS, R.P. WELL #: 19 RRCID -> 180537 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 5754 - 5786

02	84	N	40	-0-	-44	-0-	40	2			Y	-0-				-0-
03	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			Y	-0-				-0-
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-				-0-
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-				-0-
06	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			Y	-0-				-0-
07	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	2			Y	-0-				-0-

HALL, E.E. WELL #: 1 RRCID -> 211505 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	84	N	56	-0-	-28	-0-	56	2			N	-0-				30
03	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	2			N	-0-				30
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-				30
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-				30
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-				30
07	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-				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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					40
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					40
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					40
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					40
*07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					40

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
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-

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
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-

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
02	644	N	499	-0-	-145	-0-	486	2	13	9	N	12					89
03	991	N	991	-0-	-0-	-0-	978	2	13	9	N	12					101
04	660	N	548	-0-	-112	-0-	538	2	10	9	N	9					110
05	558	N	521	-0-	-37	-0-	511	2	10	9	N	9					119
06	840	N	596	-0-	-244	-0-	586	2	10	9	N	9					128
*07	558	N	425	-0-	-133	-0-	414	2	11	9	N	10					138

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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-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
02	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					-0-
03	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					-0-
04	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					-0-
05	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					-0-
06	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					-0-
*07	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	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
02	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					36
03	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	2			N	-0-					36
04	322	N	322	-0-	-0-	-0-	311	2	11	9	N	10					46
05	548	N	548	-0-	-0-	-0-	538	2	10	9	N	9					55
06	463	N	463	-0-	-0-	-0-	452	2	11	9	N	10					65
*07	469	N	469	-0-	-0-	-0-	425	2	44	9	N	40	80	1			25

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
02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					137
03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					137
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					137
*06	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					137
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					137

OKIE OPERATING COMPANY, LTD. 621080
GEORGE UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 151228 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5998 - 6010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	24	7			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-

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
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	71	2	15	9	N	14	20	1	1	8	19
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					19
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					19
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					19
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

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

02	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
03	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
04	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
05	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
06	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					-0-
*07	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	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

02	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					23
03	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1637	2	23	9	N	21					44
04	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1391	2	13	9	N	12					56
05	372	N	183	-0-	-189	-0-	183	2			N	-0-					56
06	360	N	109	-0-	-251	-0-	108	2	1	9	N	1					57
07	372	N	280	-0-	-92	-0-	233	2	47	9	N	43	76	1			24

FOWLER WELL #: 1 RRCID -> 143992 COMPL. DATE 11/03/1992 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 5715 - 5723

02	2800	N	3017	-0-	217	217	2933	2	84	9	N	76	138	1			38
03	3100	N	3282	-0-	182	399	3223	2	59	9	N	54					92
04	3000	N	3175	-0-	175	574	3120	2	55	9	N	50					142
05	3758	X	3184	-0-	-574	-0-	3129	2	55	9	N	50	160	1			32
06	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	3270	2	40	9	N	36					68
*07	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	3354	2	36	9	N	33					101

CHACHERE WELL #: 1R RRCID -> 145857 COMPL. DATE 05/12/1993 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5651 - 5719

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-

HIETT WELL #: 1 RRCID -> 146184 COMPL. DATE 06/24/1993 TOTAL DEPTH 5831 PERF. 5701 - 5720

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-

RODESSA (HILL NORTH) //CONT.// 77807 455 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: CASS
OKIE OPERATING COMPANY, LTD. 621080
FIELDS, EVA WELL #: 3 RRCID -> 016631 COMPL. DATE 05/31/1951 TOTAL DEPTH 6055 PERF. 5746 - 5779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					76
03	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	2			N	-0-					76
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					76
05	124	N	49	-0-	-75	-0-	49	2			N	-0-					76
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					76
*07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					76

PARKER, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 016632 COMPL. DATE 03/25/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5650 - 5695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	857	N	857	-0-	-0-	-0-	832	2	25	9	N	23					283
03	992	N	992	-0-	-0-	-0-	966	2	26	9	N	24					307
04	950	N	950	-0-	-0-	-0-	926	2	24	9	N	22					329
05	858	N	858	-0-	-0-	-0-	830	2	28	9	N	25					354
06	914	N	914	-0-	-0-	-0-	892	2	22	9	N	20	151	1			223
*07	992	N	992	-0-	-0-	-0-	968	2	24	9	N	22					245

STEWART, J.T. WELL #: 4 RRCID -> 129533 COMPL. DATE 12/23/1988 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 5723 - 5750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-
03	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
04	510	N	509	-0-	-1	-0-	509	2			N	-0-					-0-
05	527	N	526	-0-	-1	-0-	526	2			N	-0-					-0-
06	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
*07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1428	N	1350	-0-	-78	-0-	1331	2	19	9	N	17					100
03	1612	N	1578	-0-	-34	-0-	1546	2	32	9	N	29					129
04	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1482	2	26	9	N	24	75	1			78
05	1488	N	1348	-0-	-140	-0-	1328	2	20	9	N	18					96
06	1530	N	1450	-0-	-80	-0-	1427	2	23	9	N	21					117
*07	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1549	2	30	9	N	27	101	1			43

PARKER, J. D. WELL #: 2 RRCID -> 147042 COMPL. DATE 08/16/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5672 - 5682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1260	N	1191	-0-	-69	-0-	1165	2	26	9	N	24					186
03	1426	N	1382	-0-	-44	-0-	1353	2	29	9	N	26					212
04	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1296	2	22	9	N	20	115	1			117
05	1333	N	1190	-0-	-143	-0-	1162	2	28	9	N	25					142
06	1350	N	1277	-0-	-73	-0-	1248	2	29	9	N	26					168
*07	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1355	2	28	9	N	25	58	1			135

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
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	84	N	49	-0-	-35	-0-	32	2	17	9	Y	15					90
03	93	N	49	-0-	-44	-0-	38	2	11	9	Y	10					100
04	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			Y	-0-					100
05	62	N	59	-0-	-3	-0-	50	2	9	9	Y	8	28	1			80
06	60	N	48	-0-	-12	-0-	42	2	6	9	Y	5					85
07	62	N	35	-0-	-27	-0-	29	2	6	9	Y	5					90

FARRIER, W. G. WELL #: 8 RRCID -> 016625 COMPL. DATE 04/05/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5560 - 5670

02	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					14
03	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					14
04	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					14
05	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					14
06	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					14
07	682	N	666	-0-	-16	-0-	666	2			N	-0-					14

SKINNER, ALLINE WELL #: 1 RRCID -> 016626 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6122 PERF. 5562 - 5680

02	168	N	134	-0-	-34	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
03	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
05	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
06	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	2			Y	-0-					-0-

STETSON PETROLEUM CORP. 819479
NOEL WELL #: 1 RRCID -> 136841 COMPL. DATE 11/15/1990 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5674 - 5678

02	168	N	149	-0-	-19	-0-	149	3			N	-0-					20
03	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	3			N	-0-					20
04	240	N	161	-0-	-79	-0-	161	3			N	-0-					20
05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					20
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					20
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

CLEMENTS WELL #: 1 RRCID -> 141807 COMPL. DATE 06/30/1992 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 5722 - 5730

02	672	N	571	-0-	-101	-0-	571	3			N	-0-					2
03	682	N	638	-0-	-44	-0-	638	3			N	-0-					2
04	630	N	608	-0-	-22	-0-	608	3			N	-0-					2
05	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					2
06	630	N	576	-0-	-54	-0-	576	3			N	-0-					2
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

RODESSA (HILL 5800) //CONT.// 77807 560 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
STETSON PETROLEUM CORP. //CONT.// 819479
SHELTON WELL #: 2 RRCID -> 145183 COMPL. DATE 05/10/1992 TOTAL DEPTH 6052 PERF. 5766 - 5778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

POLLARD WELL #: 1 RRCID -> 145994 COMPL. DATE 06/24/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5603 - 5618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	560	N	550	-0-	-10	-0-	550	3			N	-0-					13
03	651	N	598	-0-	-53	-0-	598	3			N	-0-					13
04	660	N	582	-0-	-78	-0-	582	3			N	-0-					13
05	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					13
06	570	N	496	-0-	-74	-0-	496	3			N	-0-					13
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

RAMBO, ELBERT WELL #: 1 RRCID -> 146400 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5624 - 5649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALKER A WELL #: 1 RRCID -> 146469 COMPL. DATE 05/01/1993 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 5568 - 5586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NOEL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 146677 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5626 - 5648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	135	3	13	9	N	12					190
03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	150	3	17	9	N	15					205
04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	141	3	22	9	N	20					225
05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	140	3	10	9	N	9	187	1			47
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	136	3	14	9	N	13					60
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

TYSON, SHIRLEY WELL #: 1 RRCID -> 148330 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5747 - 5772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMBO, A. WELL #: 1 RRCID -> 148834 COMPL. DATE 12/15/1993 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5762 - 5768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	728	N	613	-0-	-115	-0-	612	3	1	9	N	1					42
03	806	N	692	-0-	-114	-0-	691	3	1	9	N	1					43
04	720	N	677	-0-	-43	-0-	676	3	1	9	N	1					44
05	662	N	662	-0-	-0-	-0-	661	3	1	9	N	1					45
06	719	N	719	-0-	-0-	-0-	717	3	2	9	N	2					47
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

RODESSA (HILL 5800) //CONT.// 77807 560 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
STETSON PETROLEUM CORP. //CONT.// 819479
STALLCUP WELL #: 1 RRCID -> 152301 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 5768 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2	EXT	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	393					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	393					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	393					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	393					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	393					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	393					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
WALKER, ANNA T. WELL #: 1 RRCID -> 016615 COMPL. DATE 09/19/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5798 - 5804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-					154
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					154
04	270	N	138	-0-	-132	-0-	127	2	11	9	N	10					164
05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	315	2	12	9	N	11					175
06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	182	2	9	9	N	8					183
*07	190	N	190	-0-	-0-	-0-	182	2	8	9	N	7					190

RODESSA (PETTIT LOWER) 77807 770 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: MARION
XTO ENERGY INC. 945936
BRADEN WELL #: 2 C RRCID -> 016641 COMPL. DATE 04/05/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6538 - 6566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RODESSA (PETTIT LOWER) //CONT.// 77807 770 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: MARION
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALKER, A. T. WELL #: 2 C RRCID -> 016645 COMPL. DATE 03/02/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5626 - 6497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					32
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

CROMER WELL #: 2 RRCID -> 198434 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 6420 - 6446

02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	15	1	285	2	N	-0-					-0-
03	294	N	294	-0-	-0-	-0-	15	1	279	2	N	-0-					-0-
04	210	N	301	-0-	91	-0-	15	1	286	2	N	-0-					-0-
05	217	N	206	-0-	-11	-0-	10	1	196	2	N	-0-					-0-
06	210	N	175	-0-	-35	-0-	8	1	167	2	N	-0-					-0-
07	217	N	216	-0-	-1	-0-	11	1	205	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

02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-

PEGASI OPERATING INC. 650623
HUNTINGTON WELL #: 2 H RRCID -> 219199 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 6618 - 7593

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNTINGTON WELL #: 3 RRCID -> 249941 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6416 - 6438

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-

RODESSA (PETTIT 6320) 77807 812 ASSOCIATED 49B CNTY: CASS
RAMTEX ENERGY LLC 690225
PARDUE WELL #: 1 RRCID -> 122132 COMPL. DATE 08/04/1986 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5800 - 6340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	308	#	206	-0-	-102	-0-	206	2			N	-0-					-0-
03	345	R	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
04	330	#	186	-0-	-144	-0-	186	2			N	-0-					-0-
05	341	#	168	-0-	-173	-0-	168	2			N	-0-					-0-
06	330	#	184	-0-	-146	-0-	184	2			N	-0-					-0-
*07	341	#	134	-0-	-207	-0-	134	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					154
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					154
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					154
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27	156	1			25
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

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

02	504	N	452	-0-	-52	-0-	452	2			Y	-0-					7
03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-					7
04	457	N	457	-0-	-0-	-0-	446	2	11	9	Y	10					17
05	496	N	441	-0-	-55	-0-	434	2	7	9	Y	6					23
06	398	N	398	-0-	-0-	-0-	376	2	22	9	Y	20					43
07	465	N	295	-0-	-170	-0-	284	2	11	9	Y	10					53

HAGGARD UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 268664 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6912 - 6938

02	10724	X	9258	-0-	-1466	-0-	9195	2	63	9	Y	57					105
03	11594	X	8382	-0-	-3212	-0-	8314	2	68	9	Y	62					167
04	10470	X	9833	-0-	-637	-0-	9811	2	22	9	Y	20					187
05	10261	X	10082	-0-	-179	-0-	10043	2	39	9	Y	35					222
06	9930	X	9665	-0-	-265	-0-	9611	2	54	9	Y	49					271
07	10261	X	9876	-0-	-385	-0-	9812	2	64	9	Y	58					329

RODESSA (TRAVIS PEAK) 77807 875 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: MARION
PEGASI OPERATING INC. 650623
HARRIS WELL #: 1 L RRCID -> 208086 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6924 - 6942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111

XTO ENERGY INC. 945936
BRADEN, C. C. WELL #: 2 T RRCID -> 016651 COMPL. DATE 03/29/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6826 - 6927

02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRADEN, C. C. WELL #: 3 RRCID -> 016652 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 6542 - 7138

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165

WALKER, A. T. UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 016655 COMPL. DATE 03/02/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5659 - 7035

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-

CROMER WELL #: 7 RRCID -> 153358 COMPL. DATE 01/06/1995 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7339 - 7362

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106

WAKEFIELD WELL #: 2 RRCID -> 212918 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6719 - 6816

02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	280	N	143	-0-	-137	-0-	10	1	133	2	N	-0-					21
03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	12	1	168	2	N	-0-					21
04	30	N	184	-0-	154	-0-	12	1	172	2	N	-0-					21
05	155	N	146	-0-	-9	-0-	9	1	137	2	N	-0-					21
06	180	N	32	-0-	-148	-0-	2	1	30	2	N	-0-					21
*07	228	N	228	-0-	-0-	-0-	11	1	217	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

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

HARRIS WELL #: 1 U RRCID -> 207513 COMPL. DATE 04/18/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6732 - 6746

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
CROMER G.U. WELL #: 4 RRCID -> 205159 COMPL. DATE 10/17/2009 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 6632 - 6691

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

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-

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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

RODESSA, N.W. (HILL) //CONT.// 77811 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
GALLERY - CASS PETROLEUM CORP //CONT.// 293171
TAYLOR, L.S. WELL #: 1 RRCID -> 201578 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 6096 PERF. 5824 - 5832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

GALLERY PETROLEUM LLC 293172
DANIELS-HOWE WELL #: 4 RRCID -> 201503 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 5816 - 5824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1000
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1000
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1000
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1000
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1000
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1000

DANIELS-HOWE WELL #: 2 RRCID -> 209348 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5710 - 5724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					894
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					894
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

RAMTEX ENERGY LLC 690225
PEACOCK -A- WELL #: 1 RRCID -> 102018 COMPL. DATE 04/28/1982 TOTAL DEPTH 11377 PERF. 5969 - 5974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
ALLDAY WELL #: 1 RRCID -> 167881 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5876 - 5894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
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

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
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-

ROSBOROUGH SPRING, E. (PET-PAGE) 78219 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
BRAMMER ENGINEERING, INC. 088595
LYNCH, DAVID WELL #: 1 RRCID -> 110790 COMPL. DATE 07/25/1996 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6540 - 6552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3416		2312	-0-	-1104	-0-	417	1	1817	2	N	71	1	8			240
							78	9									
03	3782		3523	-0-	-259	-0-	516	1	2897	2	N	100	188	1			152
							110	9									
04	3660		2641	-0-	-1019	-0-	465	1	2125	2	N	46	1	8			197
							51	9									
05	3782		1976	-0-	-1806	-0-	304	1	1629	2	N	39	183	1			53
							43	9									
06	3566	R	3566	-0-	-0-	-0-	518	1	2959	2	N	81					134
							89	9									
*07	3892		3837	-0-	-55	-0-	544	1	3253	2	N	36					170
							40	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2354	X	2354	-0-	-0-	-0-	2335	3	19	9	N	17					57
03	2395	X	2395	-0-	-0-	-0-	2370	3	25	9	N	23					80
04	2336	X	2336	-0-	-0-	-0-	2308	3	28	9	N	25					105
05	2278	X	2278	-0-	-0-	-0-	2248	3	30	9	N	27					132
*06	2166	X	2166	-0-	-0-	-0-	2133	3	33	9	N	30					162
07	1798	X	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					162

ARMOR RESOURCES LLC 031587
BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222659 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 11685 PERF.10764 - 11177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
BARBER, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 087840 COMPL. DATE 04/29/1980 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10584 - 10895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/13/2017 - P/A 09/13/2017

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
02	726	N	726	-0-	-0-	-0-	714	2	12	9	N	11					141
03	744	N	743	-0-	-1	-0-	743	2			N	-0-					141
04	780	N	779	-0-	-1	-0-	771	2	8	9	N	7					148
05	731	N	731	-0-	-0-	-0-	698	2	33	9	N	30	168	1			10
*06	854	N	854	-0-	-0-	-0-	819	2	35	9	N	32					42
*07	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1037	2	28	9	N	25					67

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
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
02	1512	N	1502	-0-	-10	-0-	1476	2	26	9	N	24					50
03	1674	N	1577	-0-	-97	-0-	1546	2	31	9	N	28					78
04	1710	N	1458	-0-	-252	-0-	1436	2	22	9	N	20					98
05	1674	N	1533	-0-	-141	-0-	1510	2	23	9	N	21					119
06	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1539	2	14	9	N	13					132
*07	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1631	2	17	9	N	15					147

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
02	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1600	2	31	9	N	28					167
03	1767	N	1622	-0-	-145	-0-	1597	2	25	9	N	23	159	1			31
04	1770	N	1696	-0-	-74	-0-	1667	2	29	9	N	26					57
05	1798	N	1541	-0-	-257	-0-	1513	2	28	9	N	25					82
06	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1667	2	33	9	N	30					112
07	1767	N	1698	-0-	-69	-0-	1670	2	28	9	N	25					137

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
02	1428	N	1393	-0-	-35	-0-	1356	2	37	9	N	34					142
03	1643	N	1462	-0-	-181	-0-	1434	2	28	9	N	25					167
04	1650	N	1486	-0-	-164	-0-	1458	2	28	9	N	25					192
05	1550	N	1487	-0-	-63	-0-	1442	2	45	9	N	41	184	1			49
06	1410	N	1363	-0-	-47	-0-	1350	2	13	9	N	12					61
07	1550	N	1202	-0-	-348	-0-	1183	2	19	9	N	17					78

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
02	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			N	-0-					174
03	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2097	3	39	9	N	35					209
04	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2122	3	22	9	N	20					229
05	2850	N	2850	-0-	-0-	-0-	2850	3			N	-0-					229
06	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	3			N	-0-					229
*07	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1930	3	17	9	N	15					244

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105

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
02	868	N	794	-0-	-74	-0-	794	2			N	-0-					94
03	1023	N	961	-0-	-62	-0-	954	2	7	9	N	6	86	1			14
04	1020	N	950	-0-	-70	-0-	950	2			N	-0-					14
05	868	N	773	-0-	-95	-0-	749	2	24	9	N	22					36
06	938	N	938	-0-	-0-	-0-	898	2	40	9	N	36					72
07	992	N	953	-0-	-39	-0-	953	2			N	-0-					72

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 #: 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
02	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1177	2	11	9	N	10	45	1			65
03	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1128	2	1	9	N	1					66
04	1290	N	754	-0-	-536	-0-	754	2			N	-0-					66
05	1302	N	975	-0-	-327	-0-	974	2	1	9	N	1					67
06	1080	N	1006	-0-	-74	-0-	1006	2			N	-0-					67
*07	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					67

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
02	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2			N	-0-					40
03	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2151	2	2	9	N	2					42
04	2100	N	1809	-0-	-291	-0-	1767	2	42	9	N	38					80
05	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2			N	-0-					80
06	2070	N	1754	-0-	-316	-0-	1754	2			N	-0-					80
*07	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	1984	2	22	9	N	20					100

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
02	707	N	707	-0-	-0-	-0-	633	2	74	9	N	67	95	1			55
03	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					55
04	630	N	495	-0-	-135	-0-	495	2			N	-0-					55
05	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1042	2	17	9	N	15					70
06	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					70
*07	818	N	818	-0-	-0-	-0-	796	2	22	9	N	20					90

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
02	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1428	2	21	9	N	19					133
03	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			N	-0-					133
04	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	2731	2	1	9	N	1	96	1			38
05	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1741	2	12	9	N	11					49
06	1680	N	1569	-0-	-111	-0-	1554	2	15	9	N	14					63
07	1798	N	1588	-0-	-210	-0-	1588	2			N	-0-					63

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
02	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			N	-0-					34
03	1922	N	1706	-0-	-216	-0-	1706	2			N	-0-					34
04	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			N	-0-					34
05	1736	N	1587	-0-	-149	-0-	1587	2			N	-0-					34
06	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1774	2	21	9	N	19					53
07	1829	N	1812	-0-	-17	-0-	1789	2	23	9	N	21					74

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
02	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	997	2	13	9	N	12					116
03	1023	N	989	-0-	-34	-0-	985	2	4	9	N	4					120
04	1200	N	961	-0-	-239	-0-	942	2	19	9	N	17	89	1			48
05	1116	N	1110	-0-	-6	-0-	1098	2	12	9	N	11					59
06	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1131	2	14	9	N	13					72
*07	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1180	2	12	9	N	11					83

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
02	775	N	775	-0-	-0-	-0-	765	2	10	9	N	9					62
03	899	N	872	-0-	-27	-0-	872	2			N	-0-					62
04	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					62
05	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1122	2	14	9	N	13					75
06	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-	49	1			26
07	930	N	869	-0-	-61	-0-	849	2	20	9	N	18					44

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718

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
02	1568	N	1552	-0-	-16	-0-	1529	2	23	9	N	21					92
03	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1907	2	24	9	N	22					114
04	1770	N	1244	-0-	-526	-0-	1231	2	13	9	N	12					126
05	1705	N	1306	-0-	-399	-0-	1293	2	13	9	N	12	104	1			34
06	1860	N	1243	-0-	-617	-0-	1230	2	13	9	N	12					46
*07	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1275	2	21	9	N	19					65

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
02	1484	N	1218	-0-	-266	-0-	1212	2	6	9	N	5					65
03	1333	N	1029	-0-	-304	-0-	1016	2	13	9	N	12					77
04	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1405	2	24	9	N	22					99
05	1364	N	1355	-0-	-9	-0-	1336	2	19	9	N	17	49	1			67
06	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1706	2	29	9	N	26					93
07	1488	N	1007	-0-	-481	-0-	1003	2	4	9	N	4					97

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
02	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1620	2	19	9	N	17	61	1			28
03	1767	N	1751	-0-	-16	-0-	1729	2	22	9	N	20					48
04	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1650	2	23	9	N	21					69
05	1829	N	1450	-0-	-379	-0-	1428	2	22	9	N	20					89
06	1680	N	1654	-0-	-26	-0-	1635	2	19	9	N	17					106
07	1736	N	1516	-0-	-220	-0-	1501	2	15	9	N	14	90	1			30

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
02	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	2482	2	54	9	N	49					129
03	2294	N	1880	-0-	-414	-0-	1880	2			N	-0-					129
04	2250	N	2247	-0-	-3	-0-	2247	2			N	-0-					129
05	2325	N	2104	-0-	-221	-0-	2104	2			N	-0-	109	1			20
06	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2129	2	14	9	N	13					33
*07	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2329	2			N	-0-					33

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
02	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1659	2	30	9	N	27					214
03	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1846	2	8	9	N	7	173	1			48
04	1860	N	1735	-0-	-125	-0-	1711	2	24	9	N	22					70
05	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1862	2	17	9	N	15					85
06	1800	N	1706	-0-	-94	-0-	1688	2	18	9	N	16					101
07	1798	N	1743	-0-	-55	-0-	1718	2	25	9	N	23					124

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
02	3080	X	2880	-0-	-200	-0-	2859	2	21	9	N	19	106	1			23
03	3410	X	3290	-0-	-120	-0-	3268	2	22	9	N	20					43
04	3360	X	2917	-0-	-443	-0-	2903	2	14	9	N	13					56
05	3472	X	1427	-0-	-2045	-0-	1413	2	14	9	N	13					69
06	3360	X	2736	-0-	-624	-0-	2717	2	19	9	N	17					86
07	3286	X	2803	-0-	-483	-0-	2788	2	15	9	N	14					100

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
02	1932	N	1645	-0-	-287	-0-	1615	2	30	9	N	27					102
03	2139	N	1121	-0-	-1018	-0-	1109	2	12	9	N	11	84	1			29
04	1950	N	983	-0-	-967	-0-	971	2	12	9	N	11					40
05	1829	N	914	-0-	-915	-0-	901	2	13	9	N	12					52
06	1080	N	909	-0-	-171	-0-	897	2	12	9	N	11					63
07	1023	N	856	-0-	-167	-0-	846	2	10	9	N	9					72

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718

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
02	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1734	2	20	9	N	18					105
03	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1923	2	19	9	N	17					122
04	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1798	2	18	9	N	16					138
05	1891	N	1036	-0-	-855	-0-	1025	2	11	9	N	10					148
*06	1830	N	1228	-0-	-602	-0-	1226	2	2	9	N	2					150
07	1891	N	1124	-0-	-767	-0-	1124	2			N	-0-	116	1			34

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
02	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2303	2	14	9	N	13					137
03	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	2712	2	20	9	N	18	106	1			49
04	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2395	2	37	9	N	34					83
05	2046	N	2014	-0-	-32	-0-	1971	2	43	9	N	39					122
06	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2181	2	19	9	N	17	98	1			41
*07	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	2623	2	47	9	N	43					84

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
02	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1899	2	11	9	N	10					88
03	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2089	2	24	9	N	22					110
04	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2046	2	37	9	N	34					144
05	2108	N	1853	-0-	-255	-0-	1833	2	20	9	N	18	125	1			37
06	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2115	2	20	9	N	18					55
07	2139	N	2078	-0-	-61	-0-	2058	2	20	9	N	18					73

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
02	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2			N	-0-					87
03	2108	N	1949	-0-	-159	-0-	1887	2	62	9	N	56					143
04	2070	N	1756	-0-	-314	-0-	1756	2			N	-0-	124	1			19
05	2077	N	1542	-0-	-535	-0-	1542	2			N	-0-					19
06	1890	N	1589	-0-	-301	-0-	1589	2			N	-0-					19
07	1829	N	1777	-0-	-52	-0-	1722	2	55	9	N	50					69

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
02	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-					35
03	1209	N	1171	-0-	-38	-0-	1171	2			N	-0-					35
04	1170	N	1160	-0-	-10	-0-	1160	2			N	-0-					35
05	1209	N	1070	-0-	-139	-0-	1070	2			N	-0-					35
06	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1199	2	34	9	N	31					66
*07	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1236	2	2	9	N	2					68

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
02	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2121	2	55	9	N	50					113
03	2108	N	1857	-0-	-251	-0-	1849	2	8	9	N	7					120
04	1770	N	1732	-0-	-38	-0-	1732	2			N	-0-					120
05	2418	N	1593	-0-	-825	-0-	1593	2			N	-0-					120
06	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2109	2	15	9	N	14	104	1			30
*07	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2364	2	24	9	N	22					52

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
02	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	2465	2	59	9	N	54					156
03	2852	N	2698	-0-	-154	-0-	2665	2	33	9	N	30	166	1			20
04	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	2630	2	34	9	N	31					51
05	2790	N	1948	-0-	-842	-0-	1906	2	42	9	N	38					89
06	2610	N	1491	-0-	-1119	-0-	1491	2			N	-0-					89
07	2759	N	2496	-0-	-263	-0-	2496	2			N	-0-					89

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718

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
02	2240	N	1639	-0-	-601	-0-	1636	2	3	9	N	3					85
03	2170	N	1918	-0-	-252	-0-	1918	2			N	-0-					85
04	2160	N	1312	-0-	-848	-0-	1300	2	12	9	N	11					96
05	1829	N	1667	-0-	-162	-0-	1659	2	8	9	N	7					103
06	1860	N	1675	-0-	-185	-0-	1662	2	13	9	N	12					115
*07	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1846	2	37	9	N	34	99	1			50

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
02	1680	N	1618	-0-	-62	-0-	1598	2	20	9	N	18					84
03	1674	N	1471	-0-	-203	-0-	1457	2	14	9	N	13					97
04	1830	N	1791	-0-	-39	-0-	1791	2			N	-0-					97
05	1798	N	1212	-0-	-586	-0-	1203	2	9	9	N	8					105
06	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2282	2	22	9	N	20	103	1			22
*07	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2161	2	1	9	N	1					23

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
02	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2279	2	26	9	N	24	99	1			73
03	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2432	2	22	9	N	20					93
04	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2275	2	22	9	N	20					113
05	2480	N	1920	-0-	-560	-0-	1903	2	17	9	N	15					128
06	2370	N	2297	-0-	-73	-0-	2275	2	22	9	N	20					148
07	2387	N	2153	-0-	-234	-0-	2142	2	11	9	N	10	74	1			84

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
02	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1565	2	35	9	N	32	139	1			67
03	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1824	2	44	9	N	40					107
04	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1761	2	45	9	N	41					148
05	1767	N	1632	-0-	-135	-0-	1599	2	33	9	N	30	83	1			95
06	1800	N	1676	-0-	-124	-0-	1639	2	37	9	N	34					129
07	1860	N	1736	-0-	-124	-0-	1700	2	36	9	N	33	108	1			54

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
02	1456	N	1333	-0-	-123	-0-	1331	2	2	9	N	2					67
03	2015	N	1420	-0-	-595	-0-	1406	2	14	9	N	13					80
04	2100	N	1424	-0-	-676	-0-	1389	2	35	9	N	32					112
05	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1523	2	4	9	N	4					116
06	1380	N	1277	-0-	-103	-0-	1277	2			N	-0-					116
*07	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1518	2	1	9	N	1					117

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
02	2688	X	2156	-0-	-532	-0-	2149	2	7	9	N	6	80	1			77
03	2976	X	2963	-0-	-13	-0-	2943	2	20	9	N	18					95
04	2700	X	2679	-0-	-21	-0-	2661	2	18	9	N	16					111
05	2790	X	2337	-0-	-453	-0-	2323	2	14	9	N	13	76	1			48
06	2880	X	2589	-0-	-291	-0-	2580	2	9	9	N	8					56
07	2976	X	2677	-0-	-299	-0-	2657	2	20	9	N	18					74

YOUNG GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 161500 COMPL. DATE 11/17/1996 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10310 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1652	N	1625	-0-	-27	-0-	1605	2	20	9	N	18					85
03	1922	N	1489	-0-	-433	-0-	1477	2	12	9	N	11					96
04	1890	N	1463	-0-	-427	-0-	1446	2	17	9	N	15					111
05	1798	N	1177	-0-	-621	-0-	1156	2	21	9	N	19	74	1			56
06	1440	N	1416	-0-	-24	-0-	1396	2	20	9	N	18					74
*07	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1593	2	14	9	N	13					87

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 161549 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10164 - 10494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1953	2	24	9	N	22					103
03	2232	N	2167	-0-	-65	-0-	2143	2	24	9	N	22	89	1			36
04	2370	N	1946	-0-	-424	-0-	1923	2	23	9	N	21					57
05	2201	N	2133	-0-	-68	-0-	2103	2	30	9	N	27					84
06	2100	N	1975	-0-	-125	-0-	1964	2	11	9	N	10					94
*07	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2212	2	13	9	N	12					106

PORTER GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 165941 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10790 - 10262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	868	N	652	-0-	-216	-0-	645	2	7	9	N	6					80
03	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1104	2	8	9	N	7					87
04	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1040	2	15	9	N	14					101
05	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-	82	1			19
06	1080	N	854	-0-	-226	-0-	848	2	6	9	N	5					24
07	1085	N	790	-0-	-295	-0-	782	2	8	9	N	7					31

DUGGER -A- WELL #: 2 RRCID -> 166591 COMPL. DATE 11/02/1997 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10751 - 10260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1215	2	7	9	N	6	154	1			26
03	1488	N	1430	-0-	-58	-0-	1332	2	98	9	N	89					115
04	1380	N	1207	-0-	-173	-0-	1203	2	4	9	N	4	70	1			49
05	1364	N	1219	-0-	-145	-0-	1219	2			N	-0-					49
06	1380	N	1347	-0-	-33	-0-	1347	2			N	-0-					49
*07	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1354	2	7	9	N	6					55

TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 171455 COMPL. DATE 10/02/1998 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10274 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1456	N	1349	-0-	-107	-0-	1349	2			N	-0-	134	1			2
03	1736	N	1548	-0-	-188	-0-	1531	2	17	9	N	15					17
04	1650	N	1588	-0-	-62	-0-	1524	2	64	9	N	58					75
05	1488	N	1230	-0-	-258	-0-	1207	2	23	9	N	21					96
06	1500	N	1472	-0-	-28	-0-	1458	2	14	9	N	13					109
07	1643	N	1573	-0-	-70	-0-	1563	2	10	9	N	9	95	1			23

BARBEE GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 176408 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10224 - 10627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1709	2	30	9	N	27					113
03	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2271	2	42	9	N	38					151
04	2100	N	2070	-0-	-30	-0-	2053	2	17	9	N	15					166
05	1922	N	561	-0-	-1361	-0-	561	2			N	-0-					166
*06	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	2579	2	7	9	N	6					172
*07	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2			N	-0-	129	1			43

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
02	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1021	2	31	9	N	28					109
03	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-					109
04	1320	N	1223	-0-	-97	-0-	1214	2	9	9	N	8					117
05	1178	N	865	-0-	-313	-0-	865	2			N	-0-	97	1			20
06	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-					20
07	1271	N	1168	-0-	-103	-0-	1149	2	19	9	N	17					37

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
02	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1453	2	8	9	N	7					113
03	1705	N	1659	-0-	-46	-0-	1648	2	11	9	N	10					123
04	1680	N	1583	-0-	-97	-0-	1573	2	10	9	N	9					132
05	1612	N	1326	-0-	-286	-0-	1326	2			N	-0-					132
06	1620	N	1585	-0-	-35	-0-	1585	2			N	-0-	76	1			56
07	1643	N	1608	-0-	-35	-0-	1599	2	9	9	N	8					64

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 #: 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
02	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2			N	-0-	143	1			36
03	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2347	2	33	9	N	30					66
04	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	2949	2	51	9	N	46					112
05	2077	N	1934	-0-	-143	-0-	1919	2	15	9	N	14	63	1			63
06	2250	N	2124	-0-	-126	-0-	2123	2	1	9	N	1					64
07	2325	N	1091	-0-	-1234	-0-	1091	2			N	-0-					64

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
02	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	3805	2	62	9	N	56					171
03	4092	X	3853	-0-	-239	-0-	3846	2	7	9	N	6	139	1			38
04	3870	X	3508	-0-	-362	-0-	3445	2	63	9	N	57					95
05	4278	X	3459	-0-	-819	-0-	3409	2	50	9	N	45	87	1			53
06	4140	X	3988	-0-	-152	-0-	3933	2	55	9	N	50					103
07	4278	X	3590	-0-	-688	-0-	3564	2	26	9	N	24					127

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
02	1120	N	968	-0-	-152	-0-	960	2	8	9	N	7					43
03	1550	N	1427	-0-	-123	-0-	1424	2	3	9	N	3					46
04	1320	N	1301	-0-	-19	-0-	1293	2	8	9	N	7					53
05	1085	N	908	-0-	-177	-0-	904	2	4	9	N	4					57
06	1380	N	1139	-0-	-241	-0-	1131	2	8	9	N	7					64
07	1333	N	809	-0-	-524	-0-	806	2	3	9	N	3					67

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
02	1316	N	1271	-0-	-45	-0-	1263	2	8	9	N	7					110
03	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1474	2	4	9	N	4					114
04	1620	N	1389	-0-	-231	-0-	1389	2			N	-0-					114
05	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			N	-0-					114
06	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			N	-0-	76	1			38
07	1457	N	1428	-0-	-29	-0-	1420	2	8	9	N	7					45

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
02	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1093	2	19	9	N	17					75
03	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1234	2	21	9	N	19	20	1			74
04	1230	N	1185	-0-	-45	-0-	1171	2	14	9	N	13					87
05	1240	N	1034	-0-	-206	-0-	1022	2	12	9	N	11					98
*06	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1242	2	11	9	N	10					108
07	1240	N	1151	-0-	-89	-0-	1151	2			N	-0-					108

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
02	1876	N	1832	-0-	-44	-0-	1832	2			N	-0-					51
03	2170	N	2096	-0-	-74	-0-	2057	2	39	9	N	35	53	1			33
04	2040	N	1969	-0-	-71	-0-	1944	2	25	9	N	23					56
*05	2015	N	1815	-0-	-200	-0-	1792	2	23	9	N	21					77
*06	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2			N	-0-					77
*07	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	2			N	-0-					77

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
02	1092	N	984	-0-	-108	-0-	984	2			N	-0-					47
03	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1125	2	8	9	N	7					54
04	1140	N	1126	-0-	-14	-0-	1113	2	13	9	N	12					66
05	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1172	2	43	9	N	39					105
06	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			N	-0-					105
*07	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			N	-0-					105

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718

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
02	3136	X	2013	-0-	-1123	-0-	1980	2	33	9	N	30	118	1			44
03	3472	X	2356	-0-	-1116	-0-	2327	2	29	9	N	26					70
04	3360	X	2283	-0-	-1077	-0-	2257	2	26	9	N	24					94
05	2511	X	1897	-0-	-614	-0-	1878	2	19	9	N	17					111
06	2280	X	2036	-0-	-244	-0-	2016	2	20	9	N	18					129
07	2356	X	2105	-0-	-251	-0-	2086	2	19	9	N	17	98	1			48

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
02	1736	N	1669	-0-	-67	-0-	1643	2	26	9	N	24					91
03	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1920	2	29	9	N	26					117
04	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1799	2	29	9	N	26	100	1			43
05	1860	N	1488	-0-	-372	-0-	1465	2	23	9	N	21					64
06	1890	N	1740	-0-	-150	-0-	1715	2	25	9	N	23					87
07	1891	N	1093	-0-	-798	-0-	1089	2	4	9	N	4					91

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
02	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-					72
03	1147	N	1002	-0-	-145	-0-	1002	2			N	-0-					72
04	1050	N	963	-0-	-87	-0-	963	2			N	-0-					72
05	1178	N	468	-0-	-710	-0-	468	2			N	-0-					72
06	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					72
07	992	N	943	-0-	-49	-0-	943	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
02	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1609	2	26	9	N	24	54	1			108
03	1798	N	1054	-0-	-744	-0-	1021	2	33	9	N	30					138
04	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1935	2	8	9	N	7					145
05	1798	N	1500	-0-	-298	-0-	1475	2	25	9	N	23					168
06	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			N	-0-					168
07	2015	N	1780	-0-	-235	-0-	1748	2	32	9	N	29	153	1			44

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
02	4172	X	4084	-0-	-88	-0-	4019	2	65	9	N	59	74	1			115
03	4619	X	4381	-0-	-238	-0-	4329	2	52	9	N	47	103	1			59
04	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	4144	2	45	9	N	41					100
05	4526	X	3792	-0-	-734	-0-	3742	2	50	9	N	45					145
06	4380	X	4186	-0-	-194	-0-	4144	2	42	9	N	38	131	1			52
07	4526	X	4266	-0-	-260	-0-	4227	2	39	9	N	35					87

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
02	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1650	2	4	9	N	4					124
03	1891	N	1851	-0-	-40	-0-	1837	2	14	9	N	13	83	1			54
04	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1773	2	67	9	N	61					115
*05	1829	N	1504	-0-	-325	-0-	1504	2			N	-0-					115
*06	1800	N	1332	-0-	-468	-0-	1332	2			N	-0-					115
07	1891	N	1353	-0-	-538	-0-	1353	2			N	-0-	88	1			27

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
02	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2298	2	24	9	N	22					50
03	2635	N	2572	-0-	-63	-0-	2485	2	87	9	N	79					129
04	2490	N	2454	-0-	-36	-0-	2418	2	36	9	N	33	102	1			60
05	2573	N	2158	-0-	-415	-0-	2088	2	70	9	N	64					124
06	2490	N	2450	-0-	-40	-0-	2449	2	1	9	N	1	97	1			28
07	2542	N	2427	-0-	-115	-0-	2409	2	18	9	N	16					44

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718
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
02	1848	N	1664	-0-	-184	-0-	1625	2	39	9	N	35					192
03	2077	N	1717	-0-	-360	-0-	1681	2	36	9	N	33					225
04	1920	N	1659	-0-	-261	-0-	1635	2	24	9	N	22					247
05	1829	N	1446	-0-	-383	-0-	1446	2			N	-0-	182	1			65
06	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1631	2	30	9	N	27					92
*07	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1795	2	35	9	N	32					124

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
02	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1095	2	32	9	N	29					124
03	1240	N	1220	-0-	-20	-0-	1208	2	12	9	N	11	100	1			35
04	1200	N	1176	-0-	-24	-0-	1146	2	30	9	N	27					62
05	1240	N	1088	-0-	-152	-0-	1060	2	28	9	N	25					87
06	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1159	2	33	9	N	30					117
07	1209	N	1185	-0-	-24	-0-	1173	2	12	9	N	11	86	1			42

BARBER GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 240007 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 11315 PERF.10400 - 11180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1878	2	48	9	N	44	134	1			64
03	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2091	2	56	9	N	51					115
04	2100	N	1996	-0-	-104	-0-	1944	2	52	9	N	47					162
05	2139	N	1784	-0-	-355	-0-	1745	2	39	9	N	35	135	1			62
06	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2052	2	61	9	N	55					117
*07	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2061	2	39	9	N	35					152

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
02	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			N	-0-					92
03	1829	N	1745	-0-	-84	-0-	1745	2			N	-0-	65	1			27
04	1680	N	1667	-0-	-13	-0-	1667	2			N	-0-					27
05	1767	N	1456	-0-	-311	-0-	1453	2	3	9	N	3					30
06	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1716	2	11	9	N	10					40
*07	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2			N	-0-					40

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
02	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1741	2	24	9	N	22					112
03	1953	N	1924	-0-	-29	-0-	1910	2	14	9	N	13					125
04	1890	N	1873	-0-	-17	-0-	1849	2	24	9	N	22					147
05	1953	N	1550	-0-	-403	-0-	1527	2	23	9	N	21	128	1			40
06	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1883	2	30	9	N	27					67
*07	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	1967	2	41	9	N	37					104

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
02	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1270	2	43	9	N	39					164
03	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2007	2	24	9	N	22	126	1			60
04	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1860	2	39	9	N	35					95
05	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1608	2	29	9	N	26	56	1			65
06	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2298	2	37	9	N	34					99
*07	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2343	2	56	9	N	51					150

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
02	2940	X	2896	-0-	-44	-0-	2828	2	68	9	N	62					104
03	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	3061	2	80	9	N	73	102	1			75
04	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	2931	2	70	9	N	64					139
05	3193	X	2647	-0-	-546	-0-	2599	2	48	9	N	44	118	1			65
06	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	3046	2	68	9	N	62					127
*07	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	3146	2	63	9	N	57					184

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
CHAPPELL WELL #: 1 RRCID -> 189680 COMPL. DATE 04/24/2002 TOTAL DEPTH 11320 PERF.10754 - 10936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					157
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					157
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					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
02	476	N	362	-0-	-114	-0-	362	2			N	-0-					32
03	430	N	430	-0-	-0-	-0-	426	2	4	9	N	4					36
04	450	N	378	-0-	-72	-0-	368	2	10	9	N	9					45
05	403	N	383	-0-	-20	-0-	380	2	3	9	N	3					48
06	420	N	379	-0-	-41	-0-	281	2	98	9	N	89					137
07	403	N	308	-0-	-95	-0-	307	2	1	9	N	1					138

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
02	1036	N	1035	-0-	-1	-0-	1031	2	4	9	Y	4	25	1			2
03	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1171	2	23	9	Y	21					23
04	1110	N	1084	-0-	-26	-0-	1075	2	9	9	Y	8	23	1			8
05	1147	N	1116	-0-	-31	-0-	1114	2	2	9	Y	2	9	1			1
06	1170	N	985	-0-	-185	-0-	976	2	9	9	Y	8					9
07	1116	N	1003	-0-	-113	-0-	989	2	14	9	Y	13					22

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
02	868	N	627	-0-	-241	-0-	627	2			N	-0-					79
03	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	2			N	-0-					79
04	1110	N	531	-0-	-579	-0-	531	2			N	-0-					79
05	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1083	2	44	9	N	40					119
06	1560	N	656	-0-	-904	-0-	656	2			N	-0-					119
*07	714	N	714	-0-	-0-	-0-	697	2	17	9	N	15					134

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
02	1232	N	1147	-0-	-85	-0-	1128	2	19	9	Y	17					38
03	1488	N	1342	-0-	-146	-0-	1322	2	20	9	Y	18					56
04	1560	N	1376	-0-	-184	-0-	1358	2	18	9	Y	16	48	1			24
05	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1374	2	18	9	Y	16					40
06	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1384	2	26	9	Y	24	51	1			13
07	1426	N	1327	-0-	-99	-0-	1315	2	12	9	Y	11					24

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
02	112	N	102	-0-	-10	-0-	102	2			Y	-0-	4	1			2
03	155	N	58	-0-	-97	-0-	58	2			Y	-0-					2
04	120	N	87	-0-	-33	-0-	87	2			Y	-0-					2
05	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	2			Y	-0-					2
06	176	N	176	-0-	-0-	-0-	175	2	1	9	Y	1					3
*07	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					3

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
DACUS, O. M. ESTATE WELL #: 1R RRCID -> 096118 COMPL. DATE 10/27/1981 TOTAL DEPTH 11443 PERF.10702 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1148	N	458	-0-	-690	-0-	456	2	2	9	N	2					178
03	744	N	299	-0-	-445	-0-	299	2			N	-0-					178
04	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					178
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-	178	1			-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/21/2018 - P/A 06/21/18

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
02	2464	X	1773	-0-	-691	-0-	1773	2			N	-0-					223
03	2635	X	2548	-0-	-87	-0-	2523	2	25	9	N	23					246
04	2130	X	2207	-0-	77	-0-	2161	2	46	9	N	42					288
05	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	2374	2			N	-0-					288
06	2460	N	1753	-0-	-707	-0-	1753	2			N	-0-					288
07	2294	N	1901	-0-	-393	-0-	1901	2			N	-0-					288

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
02	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-					74
03	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1121	2	12	9	N	11					85
04	1230	N	946	-0-	-284	-0-	867	2	79	9	N	72					157
05	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2			N	-0-					157
06	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1600	2	48	9	N	44					201
*07	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2			N	-0-					201

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
02	1792	N	1668	-0-	-124	-0-	1642	2	26	9	Y	24					49
03	2015	N	1767	-0-	-248	-0-	1737	2	30	9	Y	27					76
04	1950	N	1771	-0-	-179	-0-	1747	2	24	9	Y	22	64	1			34
05	1860	N	1840	-0-	-20	-0-	1817	2	23	9	Y	21					55
06	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1703	2	32	9	Y	29	64	1			20
07	1829	N	1714	-0-	-115	-0-	1696	2	18	9	Y	16					36

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
02	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2105	2	6	9	Y	5	60	1			26
03	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2306	2	11	9	Y	10					36
04	2310	N	2221	-0-	-89	-0-	2203	2	18	9	Y	16					52
05	2325	N	2248	-0-	-77	-0-	2246	2	2	9	Y	2					54
06	2250	N	2148	-0-	-102	-0-	2134	2	14	9	Y	13					67
07	2294	N	2200	-0-	-94	-0-	2200	2			Y	-0-					67

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
02	607	X	607	-0-	-0-	-0-	607	2			Y	-0-					-0-
03	344	X	-0-	-0-	-344	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/09/2018 - P/A 03/09/18

HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142679 COMPL. DATE 08/06/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10093 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1833	2	11	9	Y	10					38
03	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1861	2	6	9	Y	5	26	1			17
04	1590	N	1665	-0-	75	-0-	1652	2	13	9	Y	12					29
05	2046	N	1786	-0-	-260	-0-	1756	2	30	9	Y	27	30	1			26
06	1800	N	1791	-0-	-9	-0-	1776	2	15	9	Y	14	29	1			11
*07	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1978	2	14	9	Y	13					24

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563

BOWERS, ERNEST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 148403 COMPL. DATE 01/29/1994 TOTAL DEPTH 10585 PERF.10014 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3668	X	3568	-0-	-100	-0-	3531	2	37	9	Y	34					95
03	4061	X	3690	-0-	-371	-0-	3644	2	46	9	Y	42	62	1			75
04	3840	X	3572	-0-	-268	-0-	3549	2	23	9	Y	21					96
05	3937	X	3536	-0-	-401	-0-	3471	2	65	9	Y	59	134	1			21
06	3810	X	3338	-0-	-472	-0-	3297	2	41	9	Y	37					58
07	3937	X	3499	-0-	-438	-0-	3473	2	26	9	Y	24	63	1			19

HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 179109 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 10520 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1792	X	651	-0-	-1141	-0-	645	2	6	9	Y	5					11
03	1860	X	276	-0-	-1584	-0-	274	2	2	9	Y	2	8	1			5
04	1170	X	204	-0-	-966	-0-	202	2	2	9	Y	2					7
05	713	X	478	-0-	-235	-0-	478	2			Y	-0-	6	1			1
06	690	X	90	-0-	-600	-0-	89	2	1	9	Y	1					2
07	713	X	60	-0-	-653	-0-	60	2			Y	-0-					2

ROSS, VERA GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 185882 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10662 - 10320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2604	X	1285	-0-	-1319	-0-	1282	2	3	9	Y	3	36	1			22
03	2883	X	1540	-0-	-1343	-0-	1533	2	7	9	Y	6					28
04	1890	X	1522	-0-	-368	-0-	1510	2	12	9	Y	11					39
05	1922	X	1598	-0-	-324	-0-	1597	2	1	9	Y	1					40
06	1500	X	1303	-0-	-197	-0-	1294	2	9	9	Y	8					48
07	1581	X	1391	-0-	-190	-0-	1391	2			Y	-0-					48

DAVIS, CARLOS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 186923 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10780 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2427	2	39	9	Y	35					66
03	1798	N	1746	-0-	-52	-0-	1721	2	25	9	Y	23					89
04	1800	N	1748	-0-	-52	-0-	1727	2	21	9	Y	19	62	1			46
05	2604	N	1428	-0-	-1176	-0-	1410	2	18	9	Y	16					62
06	1680	N	1167	-0-	-513	-0-	1145	2	22	9	Y	20	44	1			38
07	1798	N	1151	-0-	-647	-0-	1140	2	11	9	Y	10					48

BOWERS, ERNEST GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 188441 COMPL. DATE 03/24/2002 TOTAL DEPTH 10604 PERF.10078 - 10308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2520	X	2290	-0-	-230	-0-	2266	2	24	9	Y	22					65
03	2790	X	2477	-0-	-313	-0-	2447	2	30	9	Y	27	42	1			50
04	2550	X	2369	-0-	-181	-0-	2355	2	14	9	Y	13					63
05	2635	X	2501	-0-	-134	-0-	2456	2	45	9	Y	41	93	1			11
06	2460	X	2393	-0-	-67	-0-	2363	2	30	9	Y	27					38
07	2542	X	2480	-0-	-62	-0-	2461	2	19	9	Y	17	43	1			12

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
02	445	X	445	-0-	-0-	-0-	443	2	2	9	Y	2					34
03	913	X	913	-0-	-0-	-0-	910	2	3	9	Y	3	16	1			21
04	510	X	382	-0-	-128	-0-	380	2	2	9	Y	2					23
05	527	X	482	-0-	-45	-0-	474	2	8	9	Y	7	9	1			21
06	870	X	396	-0-	-474	-0-	392	2	4	9	Y	4	13	1			12
07	899	X	538	-0-	-361	-0-	535	2	3	9	Y	3					15

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
02	560	N	477	-0-	-83	-0-	473	2	4	9	Y	4					28
03	651	N	566	-0-	-85	-0-	559	2	7	9	Y	6					34
04	600	N	510	-0-	-90	-0-	503	2	7	9	Y	6	20	1			20
05	567	N	567	-0-	-0-	-0-	560	2	7	9	Y	6					26
06	652	N	652	-0-	-0-	-0-	640	2	12	9	Y	11	24	1			13
*07	650	N	650	-0-	-0-	-0-	644	2	6	9	Y	5					18

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563

BOWERS, ERNEST GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189797 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 10590 PERF.10114 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2335	X	2335	-0-	-0-	-0-	2324	2	11	9	Y	10	57	1			47
03	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	2542	2	50	9	Y	45					92
04	1800	X	2034	-0-	234	-0-	2020	2	14	9	Y	13	48	1			57
05	1860	X	1827	-0-	-33	-0-	1824	2	3	9	Y	3	44	1			16
06	1800	X	1538	-0-	-262	-0-	1523	2	15	9	Y	14					30
07	1860	X	1721	-0-	-139	-0-	1695	2	26	9	Y	24					54

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
02	2604	X	2388	-0-	-216	-0-	2382	2	6	9	Y	5	67	1			58
03	2883	X	2696	-0-	-187	-0-	2684	2	12	9	Y	11					69
04	2790	X	2591	-0-	-199	-0-	2570	2	21	9	Y	19					88
05	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	3085	2	2	9	Y	2					90
06	2700	X	2437	-0-	-263	-0-	2420	2	17	9	Y	15					105
07	2697	X	2084	-0-	-613	-0-	2084	2			Y	-0-					105

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
02	1260	N	880	-0-	-380	-0-	876	2	4	9	Y	4					29
03	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1695	2	6	9	Y	5	25	1			9
04	1350	N	758	-0-	-592	-0-	752	2	6	9	Y	5					14
05	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1696	2	28	9	Y	25	27	1			12
06	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1553	2	13	9	Y	12	17	1			7
*07	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1169	2	9	9	Y	8					15

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
02	896	N	860	-0-	-36	-0-	851	2	9	9	Y	8					18
03	961	N	920	-0-	-41	-0-	913	2	7	9	Y	6	18	1			6
04	870	N	868	-0-	-2	-0-	855	2	13	9	Y	12					18
05	961	N	862	-0-	-99	-0-	862	2			Y	-0-	17	1			1
06	950	N	950	-0-	-0-	-0-	941	2	9	9	Y	8					9
*07	909	N	909	-0-	-0-	-0-	908	2	1	9	Y	1					10

HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 204010 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10130 - 10477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2268	X	2073	-0-	-195	-0-	2054	2	19	9	Y	17					54
03	2635	X	2562	-0-	-73	-0-	2543	2	19	9	Y	17	44	1			27
04	2550	X	2253	-0-	-297	-0-	2221	2	32	9	Y	29					56
05	2635	X	2353	-0-	-282	-0-	2352	2	1	9	Y	1	52	1			5
06	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	3637	2	36	9	Y	33					38
07	2573	X	2449	-0-	-124	-0-	2443	2	6	9	Y	5					43

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
02	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	2686	2	15	9	Y	14					56
03	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	3063	2	10	9	Y	9	46	1			19
04	2280	X	2437	-0-	157	-0-	2418	2	19	9	Y	17					36
05	2728	X	2711	-0-	-17	-0-	2666	2	45	9	Y	41	40	1			37
06	2640	N	1966	-0-	-674	-0-	1948	2	18	9	Y	16	34	1			19
07	2511	N	2414	-0-	-97	-0-	2395	2	19	9	Y	17					36

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
02	924	N	793	-0-	-131	-0-	791	2	2	9	Y	2	21	1			41
03	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1609	2	8	9	Y	7					48
04	990	N	1356	-0-	366	-0-	1346	2	10	9	Y	9					57
05	868	N	383	-0-	-485	-0-	383	2			Y	-0-					57
06	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2303	2	17	9	Y	15					72
*07	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			Y	-0-					72

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236555 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10018 - 10344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2128	X	1953	-0-	-175	-0-	1936	2	17	9	Y	15					61
03	2294	X	2010	-0-	-284	-0-	1996	2	14	9	Y	13	40	1			34
04	2220	X	1887	-0-	-333	-0-	1859	2	28	9	Y	25					59
05	2294	X	2065	-0-	-229	-0-	2065	2			Y	-0-	48	1			11
06	2190	X	1972	-0-	-218	-0-	1953	2	19	9	Y	17					28
07	2170	X	1891	-0-	-279	-0-	1888	2	3	9	Y	3					31

BOWERS, ERNEST GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 259167 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 10590 PERF.10068 - 10308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4676	X	4154	-0-	-522	-0-	4110	2	44	9	Y	40					127
03	5084	X	4427	-0-	-657	-0-	4371	2	56	9	Y	51	74	1			104
04	4410	X	4033	-0-	-377	-0-	4009	2	24	9	Y	22					126
05	4588	X	3861	-0-	-727	-0-	3788	2	73	9	Y	66	146	1			46
06	4440	X	3750	-0-	-690	-0-	3704	2	46	9	Y	42					88
07	4588	X	3905	-0-	-683	-0-	3874	2	31	9	Y	28	67	1			49

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
02	3528	X	2464	-0-	-1064	-0-	2453	2	11	9	Y	10	60	1			104
03	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	3811	2	75	9	Y	68					172
04	3540	X	2951	-0-	-589	-0-	2930	2	21	9	Y	19	75	1			116
05	3658	X	2984	-0-	-674	-0-	2978	2	6	9	Y	5	85	1			36
06	3750	X	2749	-0-	-1001	-0-	2721	2	28	9	Y	25					61
07	3875	X	3210	-0-	-665	-0-	3162	2	48	9	Y	44					105

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
02	2240	N	2018	-0-	-222	-0-	2008	2	10	9	Y	9	50	1			68
03	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2283	2	44	9	Y	40					108
04	2250	N	2047	-0-	-203	-0-	2033	2	14	9	Y	13	48	1			73
05	2232	N	1982	-0-	-250	-0-	1978	2	4	9	Y	4	50	1			27
06	2250	N	2106	-0-	-144	-0-	2085	2	21	9	Y	19					46
*07	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2188	2	32	9	Y	29					75

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
02	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	4590	2	41	9	Y	37					114
03	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	4424	2	32	9	Y	29	86	1			57
04	4260	X	4169	-0-	-91	-0-	4113	2	56	9	Y	51					108
05	4402	X	2636	-0-	-1766	-0-	2635	2	1	9	Y	1	65	1			44
06	4260	X	2389	-0-	-1871	-0-	2367	2	22	9	Y	20					64
07	4402	X	2606	-0-	-1796	-0-	2602	2	4	9	Y	4					68

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
02	5488	X	5254	-0-	-234	-0-	5225	2	29	9	Y	26					155
03	6014	X	5451	-0-	-563	-0-	5433	2	18	9	Y	16	81	1			90
04	5820	X	5305	-0-	-515	-0-	5264	2	41	9	Y	37					127
05	6014	X	5212	-0-	-802	-0-	5126	2	86	9	Y	78	82	1			123
06	5670	X	5299	-0-	-371	-0-	5251	2	48	9	Y	44	91	1			76
07	5828	X	5378	-0-	-450	-0-	5339	2	39	9	Y	35					111

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. 945936
WADE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057017 COMPL. DATE 08/07/1973 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10068 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1484	N	1423	-0-	-61	-0-	1423	2			N	-0-					106
03	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			N	-0-					106
04	1740	N	1249	-0-	-491	-0-	1248	2	1	9	N	1					107
05	1581	N	1188	-0-	-393	-0-	1188	2			N	-0-					107
06	1380	N	1171	-0-	-209	-0-	1171	2			N	-0-					107
*07	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-					107

ODOM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 063748 COMPL. DATE 09/15/1975 TOTAL DEPTH 12560 PERF.10126 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			Y	-0-					11
03	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1628	2	3	9	Y	3					14
04	1200	N	1547	-0-	347	-0-	1506	2	41	9	Y	37					51
05	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2			Y	-0-					51
06	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1628	2	54	9	Y	49					100
*07	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2			Y	-0-					100

MCKNIGHT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064479 COMPL. DATE 11/10/1975 TOTAL DEPTH 12362 PERF.10051 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					12
03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					12
04	90	N	171	-0-	81	-0-	171	2			N	-0-					12
05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					12
06	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					12
*07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					12

STILL, W.W. GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 071092 COMPL. DATE 03/03/1976 TOTAL DEPTH 10811 PERF.10230 - 10593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			Y	-0-					-0-
03	372	N	353	-0-	-19	-0-	353	2			Y	-0-					-0-
04	390	N	209	-0-	-181	-0-	209	2			Y	-0-					-0-
05	372	N	256	-0-	-116	-0-	256	2			Y	-0-					-0-
06	330	N	246	-0-	-84	-0-	246	2			Y	-0-					-0-
*07	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-					-0-

SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071094 COMPL. DATE 09/02/1976 TOTAL DEPTH 10967 PERF.10548 - 10907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	896	N	750	-0-	-146	-0-	750	2			Y	-0-					64
03	1178	N	675	-0-	-503	-0-	675	2			Y	-0-					64
04	840	N	741	-0-	-99	-0-	741	2			Y	-0-					64
05	848	N	848	-0-	-0-	-0-	772	2	76	9	Y	69					133
06	660	N	525	-0-	-135	-0-	525	2			Y	-0-					133
07	775	N	538	-0-	-237	-0-	502	2	36	9	Y	33					166

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
02	1680	N	1323	-0-	-357	-0-	38	1	1257	2	N	25	190	1			58
							28	9									
03	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	56	1	1866	2	N	-0-					58
04	2010	N	1749	-0-	-261	-0-	51	1	1698	2	N	-0-					58
05	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	50	1	1652	2	N	-0-					58
06	1860	N	1731	-0-	-129	-0-	49	1	1643	2	N	35					93
							39	9									
*07	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	51	1	1690	2	N	72					165
							79	9									

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LE GRANDE BOWERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073538 COMPL. DATE 07/16/1977 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10034 - 10301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1343	2	57	9	Y	52	117	1			54
03	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			Y	-0-					54
04	1230	N	1269	-0-	39	-0-	1269	2			Y	-0-					54
05	1271	N	1248	-0-	-23	-0-	1248	2			Y	-0-					54
06	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			Y	-0-					54
07	1271	N	1204	-0-	-67	-0-	1204	2			Y	-0-					54

BIVINS, J. M. G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 074110 COMPL. DATE 10/09/1977 TOTAL DEPTH 10971 PERF.10369 - 10715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	924	N	647	-0-	-277	-0-	647	2			N	-0-					74
03	1023	N	985	-0-	-38	-0-	985	2			N	-0-					74
04	900	N	164	-0-	-736	-0-	139	2	25	9	N	23					97
05	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-					97
06	960	N	800	-0-	-160	-0-	800	2			N	-0-					97
*07	825	N	825	-0-	-0-	-0-	803	2	22	9	N	20					117

ARRINGTON GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 075887 COMPL. DATE 01/31/1978 TOTAL DEPTH 10912 PERF.10250 - 10521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1372	N	1109	-0-	-263	-0-	1109	2			N	-0-					28
03	1612	N	1606	-0-	-6	-0-	1594	2	12	9	N	11					39
04	1020	N	1462	-0-	442	-0-	1390	2	72	9	N	65					104
05	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			N	-0-					104
06	1560	N	1261	-0-	-299	-0-	1261	2			N	-0-					104
07	1519	N	1407	-0-	-112	-0-	1407	2			N	-0-					104

POOL, SIDNEY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 077836 COMPL. DATE 07/10/1978 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10441 - 10716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	30	1	2072	2	Y	6					13
							7	9									
03	2232	N	2163	-0-	-69	-0-	32	1	2127	2	Y	4	15	1			2
							4	9									
04	2010	N	2134	-0-	124	-0-	32	1	2101	2	Y	1					3
							1	9									
05	2325	N	2243	-0-	-82	-0-	34	1	2202	2	Y	6					9
							7	9									
06	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	39	1	2423	2	Y	2					11
							2	9									
07	2201	N	2185	-0-	-16	-0-	34	1	2144	2	Y	6					17
							7	9									

FENLAW, MACK GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 080832 COMPL. DATE 12/12/1978 TOTAL DEPTH 11240 PERF.11086 - 11150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1120	N	861	-0-	-259	-0-	858	2	3	9	Y	3					104
03	1054	N	1049	-0-	-5	-0-	1009	2	40	9	Y	36	123	1			17
04	990	N	835	-0-	-155	-0-	835	2			Y	-0-					17
05	961	N	689	-0-	-272	-0-	644	2	45	9	Y	41					58
06	1020	N	811	-0-	-209	-0-	777	2	34	9	Y	31					89
07	868	N	472	-0-	-396	-0-	449	2	23	9	Y	21					110

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
02	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1216	2	32	9	N	29	156	1			14
03	1333	N	614	-0-	-719	-0-	614	2			N	-0-					14
04	1140	N	121	-0-	-1019	-0-	121	2			N	-0-					14
05	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2043	2	15	9	N	14					28
06	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1764	2	26	9	N	24					52
*07	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1850	2	84	9	N	76					128

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1900	X	1900	-0-	-0-	-0-	1860	2	40	9	N	36					140
03	2206	X	2206	-0-	-0-	-0-	2174	2	32	9	N	29	162	1			7
04	990	N	2183	-0-	1193	-0-	2152	2	31	9	N	28					35
05	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2			N	-0-					35
06	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2123	2	35	9	N	32					67
*07	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	2			N	-0-					67

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	15	1	990	2	N	47	159	1			15
							52	9									
03	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	20	1	1300	2	N	43					58
							47	9									
04	780	N	1114	-0-	334	-0-	16	1	1053	2	N	41					99
							45	9									
05	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	18	1	1147	2	N	13					112
							14	9									
06	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	17	1	1038	2	N	14					126
							15	9									
*07	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	19	1	1180	2	N	16					142
							18	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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	840	N	758	-0-	-82	-0-	758	2			N	-0-					117
03	992	N	610	-0-	-382	-0-	590	2	20	9	N	18					135
04	780	N	934	-0-	154	-0-	888	2	46	9	N	42					177
05	964	N	964	-0-	-0-	-0-	946	2	18	9	N	16	158	1			35
06	923	N	923	-0-	-0-	-0-	842	2	81	9	N	74					109
07	961	N	835	-0-	-126	-0-	831	2	4	9	N	4					113

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1457	2	18	9	Y	16					70
03	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1940	2	22	9	Y	20					90
04	600	N	1802	-0-	1202	-0-	1789	2	13	9	Y	12	97	1			5
05	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1573	2	10	9	Y	9					14
06	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1557	2	10	9	Y	9					23
*07	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1431	2	6	9	Y	5					28

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2268	N	2214	-0-	-54	-0-	2171	2	43	9	N	39	180	1			46
03	2511	N	2419	-0-	-92	-0-	2377	2	42	9	N	38					84
04	2430	N	2235	-0-	-195	-0-	2200	2	35	9	N	32					116
05	2449	N	2179	-0-	-270	-0-	2146	2	33	9	N	30					146
06	2340	N	2065	-0-	-275	-0-	2036	2	29	9	N	26					172
07	2325	N	1893	-0-	-432	-0-	1880	2	13	9	N	12					184

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
02	952	N	857	-0-	-95	-0-	25	1	832	2	N	-0-					131
03	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	30	1	1001	2	N	-0-					131
04	900	N	888	-0-	-12	-0-	24	1	807	2	N	52	156	1			27
							57	9									
05	961	N	337	-0-	-624	-0-	10	1	327	2	N	-0-					27
06	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	35	1	1181	2	N	-0-					27
*07	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	48	1	1591	2	N	-0-					27

ODOM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 107629 COMPL. DATE 09/18/1983 TOTAL DEPTH 10791 PERF.10209 - 10603

02	1400	N	1048	-0-	-352	-0-	15	1	1030	2	Y	3					5
							3	9									
03	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	21	1	1406	2	Y	1					6
							1	9									
04	1050	N	1369	-0-	319	-0-	20	1	1346	2	Y	3					9
							3	9									
05	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	19	1	1241	2	Y	-0-					9
06	1380	N	1190	-0-	-190	-0-	19	1	1169	2	Y	2					11
							2	9									
*07	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	23	1	1468	2	Y	-0-					11

MCKNIGHT, WILL GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 107778 COMPL. DATE 10/14/1983 TOTAL DEPTH 10606 PERF.10047 - 10438

02	4228	X	4108	-0-	-120	-0-	59	1	4037	2	Y	11					17
							12	9									
03	4526	X	4039	-0-	-487	-0-	60	1	3957	2	Y	20					37
							22	9									
04	3660	X	3704	-0-	44	-0-	55	1	3632	2	Y	15					52
							17	9									
05	4557	X	3633	-0-	-924	-0-	55	1	3560	2	Y	16	61	1			7
							18	9									
06	4410	X	3513	-0-	-897	-0-	55	1	3458	2	Y	-0-					7
07	4557	X	2799	-0-	-1758	-0-	44	1	2755	2	Y	-0-					7

BIVINS, J. M. G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 108869 COMPL. DATE 12/12/1983 TOTAL DEPTH 11114 PERF.10435 - 10853

02	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1109	2	15	9	N	14					76
03	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-					76
04	1200	N	1117	-0-	-83	-0-	1102	2	15	9	N	14					90
05	1240	N	1209	-0-	-31	-0-	1198	2	11	9	N	10					100
06	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1129	2	39	9	N	35					135
*07	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1181	2	39	9	N	35	151	1			19

WADE, C. K. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 109828 COMPL. DATE 03/03/1984 TOTAL DEPTH 10552 PERF. 9992 - 10349

02	2604	X	2374	-0-	-230	-0-	2282	2	92	9	N	84					112
03	2387	X	2264	-0-	-123	-0-	2242	2	22	9	N	20					132
04	2310	X	2086	-0-	-224	-0-	2076	2	10	9	N	9					141
05	2635	X	2191	-0-	-444	-0-	2140	2	51	9	N	46					187
06	2550	X	2316	-0-	-234	-0-	2310	2	6	9	N	5	169	1			23
*07	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	2942	2			N	-0-					23

STILL, W.W. GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 109954 COMPL. DATE 03/09/1984 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10324 - 10562

02	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			N	-0-					23
03	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			N	-0-					23
04	1380	N	1300	-0-	-80	-0-	1300	2			N	-0-					23
05	1457	N	1151	-0-	-306	-0-	1151	2			N	-0-					23
06	1350	N	1062	-0-	-288	-0-	1062	2			N	-0-					23
07	1333	N	1113	-0-	-220	-0-	1113	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
02	1008	N	879	-0-	-129	-0-	869	2	10	9	N	9					53
03	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1144	2	54	9	N	49					102
04	990	N	1299	-0-	309	-0-	1287	2	12	9	N	11					113
05	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-					113
06	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1263	2	29	9	N	26					139
*07	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1443	2	24	9	N	22					161

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
02	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1869	2	108	9	N	98					180
03	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	2			N	-0-					180
04	1770	N	1951	-0-	181	-0-	1898	2	53	9	N	48	169	1			59
05	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1851	2	33	9	N	30					89
06	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1751	2	29	9	N	26					115
*07	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1850	2	23	9	N	21					136

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
02	896	N	758	-0-	-138	-0-	758	2			Y	-0-					8
03	930	N	864	-0-	-66	-0-	844	2	20	9	Y	18					26
04	870	N	728	-0-	-142	-0-	722	2	6	9	Y	5					31
05	837	N	600	-0-	-237	-0-	591	2	9	9	Y	8					39
06	840	N	589	-0-	-251	-0-	579	2	10	9	Y	9					48
07	744	N	583	-0-	-161	-0-	576	2	7	9	Y	6					54

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
02	672	N	667	-0-	-5	-0-	667	2			N	-0-					115
03	809	N	809	-0-	-0-	-0-	710	2	99	9	N	90					205
04	630	N	713	-0-	83	-0-	702	2	11	9	N	10					215
05	744	N	687	-0-	-57	-0-	687	2			N	-0-					215
06	750	N	647	-0-	-103	-0-	647	2			N	-0-					215
07	744	N	661	-0-	-83	-0-	661	2			N	-0-					215

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
02	3192	X	2864	-0-	-328	-0-	2829	2	35	9	Y	32					177
03	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	3324	2	76	9	Y	69	193	1			53
04	3060	X	2221	-0-	-839	-0-	2221	2			Y	-0-					53
05	3162	X	3050	-0-	-112	-0-	2973	2	77	9	Y	70					123
06	3300	X	2864	-0-	-436	-0-	2795	2	69	9	Y	63	169	1			17
07	3410	X	2860	-0-	-550	-0-	2860	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
02	3444	X	3435	-0-	-9	-0-	3402	2	33	9	N	30	177	1			13
03	3813	X	3553	-0-	-260	-0-	3553	2			N	-0-					13
04	3690	X	3187	-0-	-503	-0-	3174	2	13	9	N	12					25
05	3813	X	2759	-0-	-1054	-0-	2713	2	46	9	N	42					67
06	3690	X	2933	-0-	-757	-0-	2872	2	61	9	N	55					122
07	3813	X	3138	-0-	-675	-0-	2988	2	150	9	N	136					258

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
02	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2			N	-0-					40
03	2325	N	2167	-0-	-158	-0-	2167	2			N	-0-					40
04	2220	N	1821	-0-	-399	-0-	1821	2			N	-0-					40
05	2325	N	1809	-0-	-516	-0-	1809	2			N	-0-					40
06	2100	N	1643	-0-	-457	-0-	1643	2			N	-0-					40
07	1891	N	1868	-0-	-23	-0-	1739	2	129	9	N	117					157

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
02	1960	N	1786	-0-	-174	-0-	1751	2	35	9	Y	32	93	1			8
03	2232	N	2026	-0-	-206	-0-	2026	2			Y	-0-					8
04	2280	N	1698	-0-	-582	-0-	1698	2			Y	-0-					8
05	1984	N	1630	-0-	-354	-0-	1630	2			Y	-0-					8
06	1950	N	1644	-0-	-306	-0-	1576	2	68	9	Y	62					70
*07	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1771	2	107	9	Y	97					167

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
02	2156	N	1914	-0-	-242	-0-	1914	2			Y	-0-					-0-
03	2294	N	2277	-0-	-17	-0-	2277	2			Y	-0-					-0-
04	1950	N	2095	-0-	145	-0-	2095	2			Y	-0-					-0-
05	2108	N	2105	-0-	-3	-0-	2105	2			Y	-0-					-0-
06	2190	N	1980	-0-	-210	-0-	1980	2			Y	-0-					-0-
*07	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	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
02	2044	N	1330	-0-	-714	-0-	1316	2	14	9	N	13	160	1			33
03	1798	N	1675	-0-	-123	-0-	1675	2			N	-0-					33
04	1680	N	1103	-0-	-577	-0-	1103	2			N	-0-					33
05	1488	N	1079	-0-	-409	-0-	1079	2			N	-0-					33
06	1620	N	1360	-0-	-260	-0-	1360	2			N	-0-					33
*07	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			N	-0-					33

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
02	960	N	960	-0-	-0-	-0-	28	1	923	2	N	8					65
							9	9									
03	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	33	1	1097	2	N	10					75
							11	9									
04	750	N	1099	-0-	349	-0-	32	1	1056	2	N	10					85
							11	9									
05	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	31	1	1030	2	N	11					96
							12	9									
06	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	32	1	1062	2	N	7					103
							8	9									
*07	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	35	1	1166	2	N	11					114
							12	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
02	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					19
03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	375	2	72	9	N	65					84
04	330	N	285	-0-	-45	-0-	285	2			N	-0-					84
05	341	N	266	-0-	-75	-0-	266	2			N	-0-					84
06	330	N	272	-0-	-58	-0-	265	2	7	9	N	6					90
07	310	N	275	-0-	-35	-0-	275	2			N	-0-					90

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
02	2352	N	1947	-0-	-405	-0-	1947	2			N	-0-					34
03	3100	N	3973	-0-	873	873	3834	2	139	9	N	126					160
04	2070	N	3685	-0-	1615	-0-	3685	2			N	-0-					160
05	3100	N	3600	-0-	500	500	3600	2			N	-0-					160
06	3875	X	3375	-0-	-500	-0-	3375	2			N	-0-					160
*07	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	3532	2	35	9	N	32	158	1			34

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
02	1932	N	1900	-0-	-32	-0-	1900	2			N	-0-					134
03	2201	N	2120	-0-	-81	-0-	2041	2	79	9	N	72	162	1			44
04	2070	N	1792	-0-	-278	-0-	1791	2	1	9	N	1					45
05	2108	N	1704	-0-	-404	-0-	1704	2			N	-0-					45
06	2040	N	1616	-0-	-424	-0-	1616	2			N	-0-					45
07	1860	N	1823	-0-	-37	-0-	1769	2	54	9	N	49					94

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
02	1960	N	1908	-0-	-52	-0-	56	1	1852	2	N	-0-					17
03	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	62	1	2060	2	N	35					52
							39	9									
04	1920	N	2024	-0-	104	-0-	59	1	1958	2	N	6					58
							7	9									
05	2108	N	1943	-0-	-165	-0-	57	1	1886	2	N	-0-					58
06	2100	N	1845	-0-	-255	-0-	54	1	1791	2	N	-0-					58
07	2077	N	1763	-0-	-314	-0-	51	1	1712	2	N	-0-					58

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
02	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	2575	2	22	9	N	20					138
03	2798	N	2798	-0-	-0-	-0-	2766	2	32	9	N	29					167
04	2430	N	2500	-0-	70	-0-	2476	2	24	9	N	22					189
05	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	2530	2	20	9	N	18	162	1			45
06	2430	N	2273	-0-	-157	-0-	2249	2	24	9	N	22					67
07	2511	N	2267	-0-	-244	-0-	2249	2	18	9	N	16					83

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
02	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	2748	2			N	-0-					27
03	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	2907	2			N	-0-					27
04	1380	X	2745	-0-	1365	-0-	2745	2			N	-0-					27
05	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	2651	2			N	-0-					27
06	2406	X	2406	-0-	-0-	-0-	2406	2			N	-0-					27
*07	2207	X	2207	-0-	-0-	-0-	2207	2			N	-0-					27

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
02	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1111	2	18	9	N	16					88
03	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1220	2	15	9	N	14					102
04	960	N	1049	-0-	89	-0-	1038	2	11	9	N	10					112
05	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1067	2	12	9	N	11					123
06	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1047	2	13	9	N	12					135
*07	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1088	2	13	9	N	12					147

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
02	1820	N	1762	-0-	-58	-0-	51	1	1707	2	N	4					112
							4	9									
03	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	57	1	1901	2	N	42					154
							46	9									
04	1740	N	1859	-0-	119	-0-	54	1	1793	2	N	11					165
							12	9									
05	1953	N	1835	-0-	-118	-0-	53	1	1750	2	N	29					194
							32	9									
06	1950	N	1757	-0-	-193	-0-	51	1	1703	2	N	3					197
							3	9									
07	1922	N	1827	-0-	-95	-0-	52	1	1740	2	N	32					229
							35	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
02	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	2706	2	7	9	N	6					50
03	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	2795	2	41	9	N	37					87
04	2160	X	2418	-0-	258	-0-	2383	2	35	9	N	32					119
05	2232	X	2019	-0-	-213	-0-	2010	2	9	9	N	8					127
06	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	2461	2	94	9	N	85					212
07	2232	N	2163	-0-	-69	-0-	2137	2	26	9	N	24	187	1			49

ODOM GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 175203 COMPL. DATE 08/31/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10131 - 10537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1708	N	1494	-0-	-214	-0-	1494	2			N	-0-					80
03	1860	N	1572	-0-	-288	-0-	1550	2	22	9	N	20					100
04	1710	N	1578	-0-	-132	-0-	1487	2	91	9	N	83					183
05	1643	N	1618	-0-	-25	-0-	1617	2	1	9	N	1	150	1			34
06	1530	N	1120	-0-	-410	-0-	1120	2			N	-0-					34
*07	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1641	2	29	9	N	26					60

STILL, W.W. GU #1 WELL #: 5 RRCID -> 175720 COMPL. DATE 10/23/1999 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10356 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1848	N	1788	-0-	-60	-0-	1788	2			Y	-0-					18
03	2077	N	1897	-0-	-180	-0-	1897	2			Y	-0-					18
04	1890	N	1398	-0-	-492	-0-	1398	2			Y	-0-					18
05	1984	N	1789	-0-	-195	-0-	1789	2			Y	-0-					18
06	1830	N	1647	-0-	-183	-0-	1647	2			Y	-0-					18
*07	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2			Y	-0-					18

WADE, C.K. GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 176560 COMPL. DATE 01/14/2000 TOTAL DEPTH 10504 PERF. 9968 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

ODOM GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 177160 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 10704 PERF.10180 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1540	X	1134	-0-	-406	-0-	1134	2			Y	-0-					1
03	1767	X	1409	-0-	-358	-0-	1409	2			Y	-0-					1
04	1710	X	1492	-0-	-218	-0-	1489	2	3	9	Y	3					4
05	1767	X	1441	-0-	-326	-0-	1441	2			Y	-0-					4
06	1709	X	1709	-0-	-0-	-0-	1706	2	3	9	Y	3					7
07	1550	X	1315	-0-	-235	-0-	1315	2			Y	-0-					7

MCKNIGHT, WILL GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 177162 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10045 - 10465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1960	N	1949	-0-	-11	-0-	1908	2	41	9	Y	37	84	1			9
03	2139	N	2021	-0-	-118	-0-	2021	2			Y	-0-					9
04	1980	N	1938	-0-	-42	-0-	1938	2			Y	-0-					9
05	2170	N	1973	-0-	-197	-0-	1973	2			Y	-0-					9
06	1950	N	1728	-0-	-222	-0-	1718	2	10	9	Y	9					18
07	2015	N	1965	-0-	-50	-0-	1948	2	17	9	Y	15					33

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
02	1288	N	1203	-0-	-85	-0-	1203	2			Y	-0-					-0-
03	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			Y	-0-					-0-
04	1410	N	1292	-0-	-118	-0-	1292	2			Y	-0-					-0-
05	1333	N	1006	-0-	-327	-0-	1006	2			Y	-0-					-0-
06	1290	N	966	-0-	-324	-0-	966	2			Y	-0-					-0-
07	1333	N	1103	-0-	-230	-0-	1103	2			Y	-0-					-0-

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LEGRANDE BOWERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 178176 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10055 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			N	-0-					43
03	1891	N	1872	-0-	-19	-0-	1712	2	160	9	N	145					188
04	1770	N	1610	-0-	-160	-0-	1609	2	1	9	N	1	159	1			30
05	1860	N	1612	-0-	-248	-0-	1612	2			N	-0-					30
06	1800	N	1521	-0-	-279	-0-	1521	2			N	-0-					30
*07	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			N	-0-					30

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
02	1512	N	1390	-0-	-122	-0-	1390	2			Y	-0-					18
03	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2			Y	-0-					18
04	1680	N	1304	-0-	-376	-0-	1304	2			Y	-0-					18
05	1550	N	1048	-0-	-502	-0-	1048	2			Y	-0-					18
06	1470	N	861	-0-	-609	-0-	861	2			Y	-0-					18
07	1333	N	959	-0-	-374	-0-	959	2			Y	-0-					18

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
02	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	33	1	2233	2	Y	13					23
							14	9									
03	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	41	1	2690	2	Y	6					29
							7	9									
04	1320	N	2620	-0-	1300	-0-	38	1	2562	2	Y	18					47
							20	9									
05	2511	N	1752	-0-	-759	-0-	27	1	1725	2	Y	-0-					47
06	2640	N	2433	-0-	-207	-0-	38	1	2388	2	Y	6					53
							7	9									
07	2697	N	2552	-0-	-145	-0-	40	1	2512	2	Y	-0-					53

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
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-

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
02	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	30	1	998	2	N	-0-					93
03	1116	N	1043	-0-	-73	-0-	30	1	1013	2	N	-0-					93
04	1050	N	939	-0-	-111	-0-	27	1	912	2	N	-0-					93
05	1116	N	898	-0-	-218	-0-	26	1	870	2	N	2					95
							2	9									
06	1020	N	898	-0-	-122	-0-	26	1	858	2	N	13					108
							14	9									
07	961	N	934	-0-	-27	-0-	26	1	880	2	N	25					133
							28	9									

RUTLEDGE, O. L. GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 187887 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10329 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			N	-0-					85
03	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			N	-0-					85
04	1290	N	1301	-0-	11	-0-	1301	2			N	-0-					85
05	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1288	2	46	9	N	42					127
06	1290	N	1285	-0-	-5	-0-	1216	2	69	9	N	63					190
07	1333	N	1303	-0-	-30	-0-	1283	2	20	9	N	18					208

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FENLAW, MACK GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 188819 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10654 - 10878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	168	N	150	-0-	-18	-0-	150	2			Y	-0-					3
03	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	2			Y	-0-	3	1			-0-
04	150	N	155	-0-	5	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
05	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
06	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	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																	
02	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-
03	992	N	13	-0-	-979	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
04	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
*07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
FENLAW, MACK GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 189512 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10547 - 11084																	
02	672	N	656	-0-	-16	-0-	656	2			Y	-0-					39
03	964	N	964	-0-	-0-	-0-	962	2	2	9	Y	2	40	1			1
04	240	N	874	-0-	634	-0-	874	2			Y	-0-					1
05	830	N	830	-0-	-0-	-0-	827	2	3	9	Y	3					4
06	720	N	535	-0-	-185	-0-	534	2	1	9	Y	1					5
07	744	N	621	-0-	-123	-0-	617	2	4	9	Y	4					9
POOL, SIDNEY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 189677 COMPL. DATE 05/20/2002 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10544 - 10811																	
02	1568	N	1452	-0-	-116	-0-	20	1	1380	2	Y	47					126
							52	9									
03	1705	N	1526	-0-	-179	-0-	22	1	1475	2	Y	26	137	1			15
							29	9									
04	1350	N	1616	-0-	266	-0-	24	1	1584	2	Y	7					22
							8	9									
05	1612	N	1514	-0-	-98	-0-	23	1	1455	2	Y	33					55
							36	9									
06	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	29	1	1843	2	Y	12					67
							13	9									
*07	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	30	1	1897	2	Y	39					106
							43	9									
LEGRANDE BOWERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189679 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10051 - 10298																	
02	1624	N	1376	-0-	-248	-0-	1356	2	20	9	Y	18	78	1			31
03	1736	N	1479	-0-	-257	-0-	1479	2			Y	-0-					31
04	1410	N	1582	-0-	172	-0-	1582	2			Y	-0-					31
05	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			Y	-0-					31
06	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			Y	-0-					31
*07	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2			Y	-0-					31
LEONARD, WILLIAM M. WELL #: 3 RRCID -> 203183 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10880 - 10967																	
02	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			Y	-0-					4
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	330	2	11	9	Y	10					14
04	300	N	327	-0-	27	-0-	318	2	9	9	Y	8					22
05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	346	2	7	9	Y	6					28
06	320	N	320	-0-	-0-	-0-	313	2	7	9	Y	6					34
*07	318	N	318	-0-	-0-	-0-	312	2	6	9	Y	5					39

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SOWELL, J. L. WELL #: 3 RRCID -> 203644 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10532 - 10902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					105
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					105
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					105
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	57	145	1			17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

SMITH, T.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 205023 COMPL. DATE 07/19/2004 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10425 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1456	N	1410	-0-	-46	-0-	1410	2			Y	-0-					9
03	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1473	2	48	9	Y	44					53
04	1170	N	1361	-0-	191	-0-	1339	2	22	9	Y	20					73
05	1550	N	1234	-0-	-316	-0-	1198	2	36	9	Y	33					106
06	1470	N	1269	-0-	-201	-0-	1262	2	7	9	Y	6					112
07	1395	N	1264	-0-	-131	-0-	1260	2	4	9	Y	4	100	1			16

SMITH, T.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 205024 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 11082 PERF.10468 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1344	N	1296	-0-	-48	-0-	1296	2			Y	-0-					8
03	1488	N	1391	-0-	-97	-0-	1339	2	52	9	Y	47					55
04	1140	N	1262	-0-	122	-0-	1251	2	11	9	Y	10					65
05	1426	N	1271	-0-	-155	-0-	1239	2	32	9	Y	29					94
06	1350	N	1234	-0-	-116	-0-	1228	2	6	9	Y	5					99
*07	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1374	2	3	9	Y	3	88	1			14

RUTLEDGE, O.L. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 206339 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 11166 PERF.10540 - 11048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1708	N	1631	-0-	-77	-0-	1631	2			N	-0-					173
03	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1848	2	66	9	N	60	190	1			43
04	1620	N	1798	-0-	178	-0-	1792	2	6	9	N	5					48
05	1798	N	1746	-0-	-52	-0-	1746	2			N	-0-					48
06	1830	N	1770	-0-	-60	-0-	1694	2	76	9	N	69					117
07	1860	N	1632	-0-	-228	-0-	1632	2			N	-0-					117

RUTLEDGE, O.L. GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 206369 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10429 - 11052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1341	2	6	9	Y	5					43
03	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1376	2	23	9	Y	21					64
04	900	N	1349	-0-	449	-0-	1342	2	7	9	Y	6	67	1			3
05	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1414	2	8	9	Y	7					10
06	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1295	2	7	9	Y	6					16
*07	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1340	2	4	9	Y	4					20

TILLERY, JOHN D. WELL #: 2 RRCID -> 221778 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10768 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	560	N	403	-0-	-157	-0-	400	2	3	9	Y	3	79	1			5
03	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			Y	-0-					5
04	480	N	753	-0-	273	-0-	703	2	50	9	Y	45					50
05	630	N	630	-0-	-0-	-0-	610	2	20	9	Y	18					68
06	734	N	734	-0-	-0-	-0-	720	2	14	9	Y	13					81
07	775	N	774	-0-	-1	-0-	730	2	44	9	Y	40	85	1			36

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	2604	X	2179	-0-	-425	-0-	31	1	2124	2	Y	22					33
							24	9									
03	2914	X	2515	-0-	-399	-0-	37	1	2434	2	Y	40					73
							44	9									
04	2820	X	2572	-0-	-248	-0-	38	1	2500	2	Y	31					104
							34	9									
05	2914	X	2242	-0-	-672	-0-	34	1	2174	2	Y	31	122	1			13
							34	9									
06	2430	X	2397	-0-	-33	-0-	38	1	2359	2	Y	-0-					13
07	2666	X	2429	-0-	-237	-0-	38	1	2391	2	Y	-0-					13

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
02	4060	X	3802	-0-	-258	-0-	3701	2	101	9	N	92					162
03	4495	X	3918	-0-	-577	-0-	3885	2	33	9	N	30	175	1			17
04	4020	X	3876	-0-	-144	-0-	3741	2	135	9	N	123					140
05	4216	X	3637	-0-	-579	-0-	3579	2	58	9	N	53	178	1			15
06	4080	X	3510	-0-	-570	-0-	3510	2			N	-0-					15
07	4216	X	3867	-0-	-349	-0-	3784	2	83	9	N	75					90

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
02	6384	X	5880	-0-	-504	-0-	170	1	5677	2	N	30	170	1			17
							33	9									
03	6851	X	6398	-0-	-453	-0-	182	1	6065	2	N	137					154
							151	9									
04	6630	X	5897	-0-	-733	-0-	170	1	5676	2	N	46	182	1			18
							51	9									
05	6634	X	5800	-0-	-834	-0-	168	1	5595	2	N	34					52
							37	9									
06	6300	X	5837	-0-	-463	-0-	167	1	5582	2	N	80					132
							88	9									
07	6510	X	6119	-0-	-391	-0-	176	1	5866	2	N	70	184	1			18
							77	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
02	1988	N	1683	-0-	-305	-0-	1622	2	61	9	N	55					136
03	2139	N	1807	-0-	-332	-0-	1742	2	65	9	N	59	177	1			18
04	1890	N	1704	-0-	-186	-0-	1647	2	57	9	N	52					70
05	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1797	2	64	9	N	58					128
*06	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2091	2	65	9	N	59					187
07	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT					187

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
02	2576	#	2173	-0-	-403	-0-	2126	2	47	9	N	43					131
03	2654	R	2654	-0-	-0-	-0-	2598	2	56	9	N	51					182
04	2677	R	2677	-0-	-0-	-0-	2622	2	55	9	N	50					232
05	2579	R	2579	-0-	-0-	-0-	2549	2	30	9	N	27	189	1			70
*06	2634	R	2634	-0-	-0-	-0-	2612	2	22	9	N	20					90
07	2759	#	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT					90

RUFUS (PETTIT, UPPER-OIL) 78872 650 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
YANDLE, WAYNE "A" UNIT WELL #: 2P RRCID -> 126533 COMPL. DATE 04/16/1987 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7117 - 7140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	19324	X	19324	-0-	-0-	-0-	18994	2	330	9	N	300	180	1			287
03	16740	X	15651	-0-	-1089	-0-	15170	2	481	9	N	437	350	1			374
04	16200	X	15055	-0-	-1145	-0-	14872	2	183	9	N	166	360	1			180
05	16740	X	16578	-0-	-162	-0-	16267	2	311	9	N	283	354	1			109
06	16200	X	15890	-0-	-310	-0-	15607	2	283	9	N	257	192	1			174
07	16740	X	14550	-0-	-2190	-0-	14211	2	339	9	N	308	181	1			301

PRIEST WELL #: 2 RRCID -> 282626 COMPL. DATE 05/16/2017 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9618 - 9646

02	9408	X	8701	-0-	-707	-0-	8548	2	153	9	N	139					363
03	9114	X	5618	-0-	-3496	-0-	5434	2	184	9	N	167	358	1			172
04	8130	X	7342	-0-	-788	-0-	7144	2	198	9	N	180	174	1			178
05	9641	X	7859	-0-	-1782	-0-	7642	2	217	9	N	197					375
06	9330	X	6611	-0-	-2719	-0-	6515	2	96	9	N	87	192	1			270
07	9641	X	6129	-0-	-3512	-0-	5843	2	286	9	N	260	175	1			355

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
SIMMONS, OCIE WELL #: 1 RRCID -> 098315 COMPL. DATE 11/24/1981 TOTAL DEPTH 11371 PERF. 9775 - 9818

02	4256	X	2176	-0-	-2080	-0-	457	1	1635	2	N	76	164	1			18
							84	9									
03	3968	X	3511	-0-	-457	-0-	521	1	2990	2	N	-0-					18
04	5010	X	3826	-0-	-1184	-0-	540	1	3170	2	N	105					123
							116	9									
05	5177	X	3101	-0-	-2076	-0-	550	1	2551	2	N	-0-					123
06	5927	X	5927	-0-	-0-	-0-	725	1	5202	2	N	-0-					123
07	3968	X	3147	-0-	-821	-0-	514	1	2567	2	N	60	158	1			25
							66	9									

PRIEST WELL #: 1 RRCID -> 175679 COMPL. DATE 12/31/1999 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9467 - 9643

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	224	N	196	-0-	-28	-0-	43	1	153	2	N	-0-					58
03	901	N	901	-0-	-0-	-0-	129	1	740	2	N	29					87
							32	9									
04	610	N	610	-0-	-0-	-0-	85	1	496	2	N	26					113
							29	9									
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					113
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					113
07	465	N	368	-0-	-97	-0-	61	1	307	2	N	-0-					113

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

02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2			N	-0-					80
03	1302	N	110	-0-	-1192	-0-	110	2			N	-0-					80
04	1890	N	110	-0-	-1780	-0-	110	1			N	-0-					80
05	2170	N	107	-0-	-2063	-0-	107	1			N	-0-					80
06	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	1			N	-0-					80
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

MURPHY WELL #: 2 RRCID -> 132267 COMPL. DATE 09/10/1989 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9486 - 9492

02	896	N	-0-	-0-	-896	-0-					N	1					118
03	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	40					158
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	149	186	1			121
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	94					215
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	85					300
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	91					391

MOORE PETROLEUM SERVICE, INC. 581513
MORRIS G. U. WELL #: RRCID -> 121159 COMPL. DATE 05/08/1986 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9598 - 9704

02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/12/1995

STAUB, LARRY, INC. 816451
STEPHENS G.U. WELL #: 1 RRCID -> 120354 COMPL. DATE 09/17/1985 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9565 - 9668

02	548	N	548	-0-	-0-	-0-	536	2	12	9	N	11					110
03	992	N	552	-0-	-440	-0-	534	2	18	9	N	16					126
04	600	N	558	-0-	-42	-0-	534	2	24	9	N	22					148
05	620	N	489	-0-	-131	-0-	456	2	33	9	N	30					178
06	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	990	2	36	9	N	33	186	1			25
*07	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1178	2	44	9	N	40					65

S.W. BULLARD (RODESSA) //CONT.// 79342 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
STAUB, LARRY, INC. //CONT.// 816451
LAND G. U. WELL #: 1 RRCID -> 121161 COMPL. DATE 12/22/1985 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 9551 - 9661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	943	N	943	-0-	-0-	-0-	890	2	53	9	N	48	187	1			14
03	1705	N	858	-0-	-847	-0-	821	2	37	9	N	34					48
04	1020	N	772	-0-	-248	-0-	738	2	34	9	N	31					79
05	1054	N	794	-0-	-260	-0-	771	2	23	9	N	21					100
06	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1128	2	12	9	N	11					111
07	775	N	442	-0-	-333	-0-	439	2	3	9	N	3					114

SALLER (TRAVIS PEAK) 79807 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
DEEP ROCK RESOURCES, INC. 209651
HINCHEN WELL #: 1 RRCID -> 191929 COMPL. DATE 07/10/2002 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6908 - 6926

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
07	14B2 EXT		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	896	N	71	-0-	-825	-0-	63	2	8	9	N	7					115
03	930	N	564	-0-	-366	-0-	547	2	17	9	N	15					130
04	941	N	941	-0-	-0-	-0-	913	2	28	9	N	25					155
05	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	959	2	62	9	N	56	168	1			43
06	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1094	2	22	9	N	20					63
07	961	N	925	-0-	-36	-0-	902	2	23	9	N	21					84

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

02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANCOCK, MARY JANE WELL #: 1 RRCID -> 257161 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10828 - 10898

02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/05/2016 - P/A 12/05/2016

SCHNEIDER (SUB-CLARKSVILLE) 81533 375 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
BLACKWELL EXP & DEVELOPMENT, LLC 073342
JONES "A" WELL #: 3ST RRCID -> 195656 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 8706 - 8738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	392	N	328	-0-	-64	-0-	306	3	22	9	N	20					148
03	403	N	347	-0-	-56	-0-	326	3	21	9	N	19					167
04	360	N	322	-0-	-38	-0-	302	3	20	9	N	18					185
05	372	N	287	-0-	-85	-0-	279	3	8	9	N	7					192
06	383	N	383	-0-	-0-	-0-	376	3	7	9	N	6					198
*07	393	N	393	-0-	-0-	-0-	384	3	9	9	N	8					206

WILLIAMS, THURMAN WELL #: 3 RRCID -> 196477 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8856 - 9004

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOOBER CREEK (RODESSA-HILL) 81706 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
GRAYSTONE ENERGY CORPORATION 328347
MASON WELL #: 2 C RRCID -> 074813 COMPL. DATE 12/28/1977 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6956 - 6970

02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
ALFORD, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 052464 COMPL. DATE 01/24/1972 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 6882 - 6894

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-

WHITEHEAD, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 052465 COMPL. DATE 03/02/1972 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 6877 - 6888

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-

POSTON, H. C. WELL #: 1 RRCID -> 052497 COMPL. DATE 01/31/1972 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7004 - 7014

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-

SCOOBER CREEK (RODESSA-HILL) //CONT.// 81706 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HRB OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 407764
BARRON, CORA COCHRAN WELL #: 1 RRCID -> 052511 COMPL. DATE 04/14/1972 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 6936 - 6948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
GOLDMAN, JOSEPH L. DR. UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 067084 COMPL. DATE 05/10/1975 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 6993 - 6997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2156	N	898	-0-	-1258	-0-	898	2			N	-0-					27
03	2201	N	216	-0-	-1985	-0-	216	2			N	-0-					27
04	1290	N	170	-0-	-1120	-0-	170	2			N	-0-					27
05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					27
06	210	N	78	-0-	-132	-0-	78	2			N	-0-					27
*07	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					27

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
02	DLQ G-10		170	-0-	170	170	170	2			Y	-0-					87
03	DLQ G-10		96	-0-	96	266	96	2			Y	-0-					87
04	DLQ G-10		117	-0-	117	383	117	2			Y	-0-					87
05	DLQ G-10		120	-0-	120	503	120	2			Y	-0-					87
06	682	N	179	-0-	-503	-0-	179	2			Y	-0-					87
*07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					87

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
02	DLQ G-10		255	-0-	255	255	255	2			Y	-0-					102
03	DLQ G-10		145	-0-	145	400	145	2			Y	-0-					102
04	DLQ G-10		176	-0-	176	576	176	2			Y	-0-					102
05	DLQ G-10		180	-0-	180	756	180	2			Y	-0-					102
06	1024	N	268	-0-	-756	-0-	268	2			Y	-0-					102
*07	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-					102

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
02	56	N	26	-0-	-30	-0-	1	1	25	2	N	-0-					47
03	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					47
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	1	1	26	2	N	-0-					47
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	1	1	26	2	N	-0-					47
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	1	1	61	2	N	-0-					47
07	31	N	29	-0-	-2	-0-	1	1	28	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
02	168	N	159	-0-	-9	-0-	3	1	156	2	Y	-0-					45
03	93	N	71	-0-	-22	-0-	1	1	70	2	Y	-0-					45
04	120	N	107	-0-	-13	-0-	2	1	105	2	Y	-0-					45
05	186	N	67	-0-	-119	-0-	1	1	66	2	Y	-0-					45
06	60	N	41	-0-	-19	-0-	1	1	40	2	Y	-0-					45
07	124	N	59	-0-	-65	-0-	1	1	58	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

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
02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	11	1	551	2	N	-0-					89
03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	5	1	307	2	N	-0-					89
04	401	N	401	-0-	-0-	-0-	8	1	393	2	N	-0-					89
05	310	N	288	-0-	-22	-0-	6	1	282	2	N	-0-					89
06	448	N	448	-0-	-0-	-0-	9	1	439	2	N	-0-					89
*07	378	N	378	-0-	-0-	-0-	7	1	371	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
02	267	N	267	-0-	-0-	-0-	5	1	262	2	N	-0-					-0-
03	310	N	52	-0-	-258	-0-	1	1	51	2	N	-0-					-0-
04	300	N	165	-0-	-135	-0-	3	1	162	2	N	-0-					-0-
05	310	N	68	-0-	-242	-0-	1	1	67	2	N	-0-					-0-
06	398	N	398	-0-	-0-	-0-	8	1	390	2	N	-0-					-0-
07	186	N	162	-0-	-24	-0-	3	1	159	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
02	364	N	252	-0-	-112	-0-	5	1	247	2	N	-0-					20
03	310	N	114	-0-	-196	-0-	2	1	112	2	N	-0-					20
04	240	N	115	-0-	-125	-0-	2	1	113	2	N	-0-					20
05	279	N	208	-0-	-71	-0-	4	1	204	2	N	-0-					20
06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	3	1	165	2	N	-0-					20
*07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	5	1	274	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
02	178	S	178	-0-	-0-	-0-	3	1	175	2	N	-0-					-0-
03	186	S	35	-0-	-151	-0-	1	1	34	2	N	-0-					-0-
04	210	S	110	-0-	-100	-0-	2	1	108	2	N	-0-					-0-
05	186	S	46	-0-	-140	-0-	1	1	45	2	N	-0-					-0-
06	265	S	265	-0-	-0-	-0-	5	1	260	2	N	-0-					-0-
07	124	S	108	-0-	-16	-0-	2	1	106	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
02	436	N	436	-0-	-0-	-0-	9	1	427	2	N	-0-					43
03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	3	1	221	2	N	-0-					43
04	323	N	323	-0-	-0-	-0-	6	1	317	2	N	-0-					43
05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	6	1	310	2	N	3					46
							3	9									
06	598	N	598	-0-	-0-	-0-	12	1	585	2	N	1					47
							1	9									
*07	345	N	345	-0-	-0-	-0-	7	1	337	2	N	1					48
							1	9									

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
02	56	N	53	-0-	-3	-0-	1	1	52	2	Y	-0-					37
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			Y	-0-					37
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35	2	Y	-0-					37
05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	2	1	76	2	Y	-0-					37
06	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			Y	-0-					37
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-					37

SCOTTSVILLE, NORTH (TRAVIS PEAK) 81774 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
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
*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-

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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LOUTEX PRODUCTION COMPANY 509580
BARKER-HOPE WELL #: 4 RRCID -> 016675 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 2238 - 3982

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SESSIONS, S. (WOODBINE A) 82308 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
SESSIONS, MABEL GU WELL #: 4 RRCID -> 241956 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 12663 PERF. 6286 - 6288

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

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

02	3024 X	1646	-0-	-1378	-0-	1646	2		N	-0-			135
03	3069 X	2937	-0-	-132	-0-	2937	2		N	-0-			135
04	2940 X	2734	-0-	-206	-0-	2734	2		N	-0-			135
05	2759 X	2749	-0-	-10	-0-	2749	2		N	-0-			135
06	2850 X	2640	-0-	-210	-0-	2640	2		N	-0-			135
07	2945 X	NO RPT	-0-	-2945	-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
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					68
03	93	N	55	-0-	-38	-0-	55	2			N	-0-					68
04	120	N	24	-0-	-96	-0-	24	2			N	-0-					68
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					68
06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					68
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					68

MARSHALL-GRIFFITH WELL #: 4 RRCID -> 222767 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10288 - 10514

02	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					72
03	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					72
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					72
05	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					72
06	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					72
07	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					72

BRG LONE STAR LTD. 090870
MARSHALL-GRIFFITH WELL #: 1 RRCID -> 106394 COMPL. DATE 04/16/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF.10410 - 10556

02	1316	X	1067	-0-	-249	-0-	1067	3			N	-0-					23
03	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	3			N	-0-					23
04	1260	N	1539	-0-	279	-0-	1539	3			N	-0-					23
05	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	3			N	-0-					23
06	1440	N	1254	-0-	-186	-0-	1254	3			N	-0-					23
07	1550	N	1485	-0-	-65	-0-	1485	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

02	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	139	1	1428	2	N	-0-					17
03	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	113	1	1118	2	N	-0-					17
04	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	138	1	1776	2	N	-0-					17
05	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	155	1	1735	2	N	-0-					17
06	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	173	1	1718	2	N	11					28
							12	9									
*07	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	157	1	1578	2	N	29					57
							32	9									

GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 221333 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 12015 PERF.10364 - 11576

02	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	2	N	-0-					97
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48	2	N	-0-					97
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	2	N	-0-					97
*06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	2	N	-0-					97
*07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	2	N	-0-					97

GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 225085 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 11648 PERF.10460 - 11300

02	3388	X	3167	-0-	-221	-0-	280	1	2887	2	Y	-0-					31
03	3782	X	3079	-0-	-703	-0-	266	1	2813	2	Y	-0-					31
04	3660	X	3195	-0-	-465	-0-	240	1	2955	2	Y	-0-					31
05	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	309	1	3468	2	Y	9	39	1			1
							10	9									
06	3390	X	3142	-0-	-248	-0-	286	1	2856	2	Y	-0-					1
07	3503	X	3482	-0-	-21	-0-	318	1	3164	2	Y	-0-					1

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
02	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	111	1	1133	2	N	-0-					-0-
03	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	101	1	1015	2	N	-0-					-0-
04	1290	N	1188	-0-	-102	-0-	99	1	1089	2	N	-0-					-0-
05	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	113	1	1255	2	N	5					5
							6	9									
06	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	104	1	1077	2	N	-0-					5
*07	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	113	1	1093	2	N	15					20
							17	9									

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
02	7784	X	7666	-0-	-118	-0-	675	1	6991	2	Y	-0-					121
03	9176	X	6907	-0-	-2269	-0-	581	1	6326	2	Y	-0-					121
04	8880	X	6950	-0-	-1930	-0-	493	1	6457	2	Y	-0-					121
05	9313	X	9313	-0-	-0-	-0-	763	1	8513	2	Y	34	150	1			5
							37	9									
06	8220	X	7793	-0-	-427	-0-	705	1	7088	2	Y	-0-					5
07	8494	X	8201	-0-	-293	-0-	732	1	7469	2	Y	-0-					5

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
02	133	N	133	-0-	-0-	-0-	12	1	121	2	N	-0-					40
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	13	1	146	2	N	-0-					40
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	18	1	164	2	N	-0-					40
05	174	N	174	-0-	-0-	-0-	14	1	160	2	N	-0-					40
06	117	N	117	-0-	-0-	-0-	11	1	106	2	N	-0-					40
*07	114	N	114	-0-	-0-	-0-	9	1	86	2	N	17					57
							19	9									

GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 234305 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10859 - 12084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	8	1	79	2	Y	-0-					-0-
03	91	N	91	-0-	-0-	-0-	8	1	83	2	Y	-0-					-0-
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	8	1	88	2	Y	-0-					-0-
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	9	1	99	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	8	1	82	2	Y	-0-					-0-
*07	84	N	84	-0-	-0-	-0-	7	1	77	2	Y	-0-					-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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	200
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	200
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	200
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	200
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	200
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	200

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
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHILOH (PETTIT, UPPER) 83249 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
LATX OPERATIONS, LLC 489940
WAYNE TIPPS SWD WELL #: 1 RRCID -> 225736 COMPL. DATE 09/12/2017 TOTAL DEPTH 3958 PERF. 3503 - 3782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHILOH (RODESSA) 83249 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
KANGERGA, MICHAEL WELL #: RRCID -> 051175 COMPL. DATE 01/21/1977 TOTAL DEPTH 6285 PERF. 6265 - 6270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/27/2012

KJ ENERGY, LLC 469901
PINKERTON GAS UNIT WELL #: 1WD RRCID -> 226044 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6300 - 6340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
ANDERSON WELL #: 1 C RRCID -> 187011 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6222 - 6227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	8	1	106	2	Y	-0-					27
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	9	1	119	2	Y	-0-					27
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	9	1	123	2	Y	-0-					27
05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	9	1	120	2	Y	-0-					27
*06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	7	1	98	2	Y	-0-					27
*07	115	N	115	-0-	-0-	-0-	8	1	107	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
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

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

02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SILOAM (SMACKOVER) 83580 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BOWIE
COMANCHE WELL SERVICE CORP. 169420
LEWIS B.E. WELL #: RRCID -> 081785 COMPL. DATE 10/20/1978 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 8580 - 8629

02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/14/2016

SLOCUM, NW (WOODBINE D) 84148 611 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
TOWER RESOURCES INC 862857
WILSON WELL #: 5 L RRCID -> 112445 COMPL. DATE 08/13/1984 TOTAL DEPTH 5532 PERF. 5416 - 5420

02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

	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
02	3304	X	3189	-0-	-115	-0-	145	1	3044	2	N	-0-					-0-
03	3658	X	2957	-0-	-701	-0-	137	1	2820	2	N	-0-					-0-
04	3480	X	2626	-0-	-854	-0-	125	1	2501	2	N	-0-					-0-
05	3534	X	2093	-0-	-1441	-0-	102	1	1991	2	N	-0-					-0-
06	3420	X	3014	-0-	-406	-0-	141	1	2873	2	N	-0-					-0-
07	3534	X	3322	-0-	-212	-0-	154	1	3168	2	N	-0-					-0-

WHITEMAN-DECKER WELL #: 1 RRCID -> 082825 COMPL. DATE 03/19/1979 TOTAL DEPTH 10508 PERF.10263 - 10373

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-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 084510 COMPL. DATE 09/14/1979 TOTAL DEPTH 10502 PERF.10350 - 10364

	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
02	545	N	545	-0-	-0-	-0-	25	1	520	2	Y	-0-					-0-
03	775	N	465	-0-	-310	-0-	22	1	443	2	Y	-0-					-0-
04	510	N	383	-0-	-127	-0-	18	1	365	2	Y	-0-					-0-
05	589	N	445	-0-	-144	-0-	22	1	423	2	Y	-0-					-0-
06	579	N	579	-0-	-0-	-0-	27	1	552	2	Y	-0-					-0-
*07	417	N	417	-0-	-0-	-0-	19	1	398	2	Y	-0-					-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 084703 COMPL. DATE 09/27/1979 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9909 - 10344

	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
02	336	N	267	-0-	-69	-0-	12	1	255	2	Y	-0-					-0-
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	9	1	187	2	Y	-0-					-0-
04	210	N	177	-0-	-33	-0-	8	1	169	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	185	-0-	-125	-0-	9	1	176	2	Y	-0-					-0-
06	231	N	231	-0-	-0-	-0-	11	1	220	2	Y	-0-					-0-
*07	292	N	292	-0-	-0-	-0-	14	1	278	2	Y	-0-					-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 084858 COMPL. DATE 10/08/1979 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9870 - 10248

	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
02	784	N	515	-0-	-269	-0-	23	1	492	2	Y	-0-					-0-
03	837	N	778	-0-	-59	-0-	36	1	742	2	Y	-0-					-0-
04	870	N	723	-0-	-147	-0-	34	1	689	2	Y	-0-					-0-
05	881	N	881	-0-	-0-	-0-	43	1	838	2	Y	-0-					-0-
06	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	49	1	998	2	Y	-0-					-0-
07	744	N	646	-0-	-98	-0-	30	1	616	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
02	1036	N	840	-0-	-196	-0-	38	1	802	2	N	-0-					-0-
03	1147	N	1083	-0-	-64	-0-	50	1	1033	2	N	-0-					-0-
04	896	N	896	-0-	-0-	-0-	43	1	853	2	N	-0-					-0-
05	930	N	748	-0-	-182	-0-	37	1	711	2	N	-0-					-0-
06	1050	N	895	-0-	-155	-0-	42	1	853	2	N	-0-					-0-
*07	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	57	1	1184	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
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	8	1	171	2	N	-0-					-0-
03	62	N	53	-0-	-9	-0-	2	1	51	2	N	-0-					-0-
04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	4	1	75	2	N	-0-					-0-
05	186	N	117	-0-	-69	-0-	6	1	111	2	N	-0-					-0-
06	174	N	174	-0-	-0-	-0-	8	1	166	2	N	-0-					-0-
*07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	12	1	239	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
02	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	54	1	1141	2	N	-0-					-0-
03	961	N	928	-0-	-33	-0-	43	1	885	2	N	-0-					-0-
04	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	48	1	960	2	N	-0-					-0-
05	1333	N	967	-0-	-366	-0-	47	1	920	2	N	-0-					-0-
06	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	49	1	1000	2	N	-0-					-0-
07	1054	N	769	-0-	-285	-0-	36	1	733	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
02	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	58	1	1223	2	N	-0-					-0-
03	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	66	1	1364	2	N	-0-					-0-
04	1260	N	1172	-0-	-88	-0-	56	1	1116	2	N	-0-					-0-
05	1426	N	1176	-0-	-250	-0-	57	1	1119	2	N	-0-					-0-
06	1380	N	1209	-0-	-171	-0-	57	1	1152	2	N	-0-					-0-
07	1209	N	1032	-0-	-177	-0-	48	1	984	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
02	6676	X	6676	-0-	-0-	-0-	303	1	6373	2	N	-0-					-0-
03	7743	X	7743	-0-	-0-	-0-	358	1	7385	2	N	-0-					-0-
04	7080	X	5910	-0-	-1170	-0-	282	1	5628	2	N	-0-					-0-
05	7316	X	7232	-0-	-84	-0-	353	1	6879	2	N	-0-					-0-
06	7410	X	7410	-0-	-0-	-0-	348	1	7062	2	N	-0-					-0-
07	7316	X	6618	-0-	-698	-0-	306	1	6312	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
02	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	81	1	1706	2	N	-0-					-0-
03	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	67	1	1387	2	N	-0-					-0-
04	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	62	1	1231	2	N	-0-					-0-
05	1147	N	1042	-0-	-105	-0-	51	1	991	2	N	-0-					-0-
06	1110	N	1064	-0-	-46	-0-	50	1	1014	2	N	-0-					-0-
07	1147	N	454	-0-	-693	-0-	21	1	433	2	N	-0-					-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
PARKER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 138723 COMPL. DATE 04/18/1991 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 9868 - 10845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	76	1	1601	2	N	-0-					-0-
03	1643	N	1635	-0-	-8	-0-	76	1	1558	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	2010	N	1609	-0-	-401	-0-	77	1	1532	2	N	-0-					-0-
05	1860	N	1061	-0-	-799	-0-	52	1	1009	2	N	-0-					-0-
06	1590	N	1288	-0-	-302	-0-	60	1	1228	2	N	-0-					-0-
*07	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	80	1	1643	2	N	-0-					-0-

DECKER, MARSHALL WELL #: 1 RRCID -> 140673 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 5394 - 5580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIXON, JOHN M. WELL #: 3 RRCID -> 147445 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 10917 PERF.10118 - 10268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	364	N	272	-0-	-92	-0-	12	1	260	2	N	-0-					-0-
03	372	N	247	-0-	-125	-0-	11	1	236	2	N	-0-					-0-
04	270	N	237	-0-	-33	-0-	11	1	226	2	N	-0-					-0-
05	310	N	222	-0-	-88	-0-	11	1	211	2	N	-0-					-0-
06	240	N	233	-0-	-7	-0-	11	1	222	2	N	-0-					-0-
07	248	N	157	-0-	-91	-0-	7	1	150	2	N	-0-					-0-

WHITMAN-DECKER WELL #: 2 RRCID -> 147905 COMPL. DATE 12/14/1993 TOTAL DEPTH 10917 PERF.10111 - 10387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	55	1	1161	2	N	-0-					-0-
03	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	59	1	1222	2	N	-0-					-0-
04	1290	N	1142	-0-	-148	-0-	54	1	1088	2	N	-0-					-0-
05	1333	N	1118	-0-	-215	-0-	55	1	1063	2	N	-0-					-0-
06	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	60	1	1226	2	N	-0-					-0-
*07	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	59	1	1210	2	N	-0-					-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #2 WELL #: 2-T RRCID -> 151905 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9963 - 10362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112	N	111	-0-	-1	-0-	5	1	106	2	N	-0-					-0-
03	124	N	90	-0-	-34	-0-	4	1	86	2	N	-0-					-0-
04	90	N	85	-0-	-5	-0-	4	1	81	2	N	-0-					-0-
05	124	N	119	-0-	-5	-0-	6	1	113	2	N	-0-					-0-
06	148	N	148	-0-	-0-	-0-	7	1	141	2	N	-0-					-0-
*07	115	N	115	-0-	-0-	-0-	5	1	110	2	N	-0-					-0-

DECKER, MARY GAS UNIT #1 WELL #: 2-T RRCID -> 151999 COMPL. DATE 09/27/1994 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10250 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
PARKER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 155612 COMPL. DATE 07/20/1995 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 9842 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	-0-	-0-	-28	-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-

TEMPLE EASTEX GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 155892 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9996 - 10466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	560	N	375	-0-	-185	-0-	17	1	358	2	N	-0-					-0-
03	527	N	398	-0-	-129	-0-	18	1	380	2	N	-0-					-0-
04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	13	1	258	2	N	-0-					-0-
05	403	N	263	-0-	-140	-0-	13	1	250	2	N	-0-					-0-
06	390	N	246	-0-	-144	-0-	12	1	234	2	N	-0-					-0-
07	279	N	216	-0-	-63	-0-	10	1	206	2	N	-0-					-0-

WHITEMAN-DECKER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 156263 COMPL. DATE 09/01/1995 TOTAL DEPTH 11104 PERF. 9868 - 10870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	153	1	3220	2	N	-0-					-0-
03	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	170	1	3502	2	N	-0-					-0-
04	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	176	1	3512	2	N	-0-					-0-
05	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	198	1	3852	2	N	-0-					-0-
06	3600	X	3111	-0-	-489	-0-	146	1	2965	2	N	-0-					-0-
07	3813	X	3491	-0-	-322	-0-	162	1	3329	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
02	2480	X	2480	-0-	-0-	-0-	112	1	2368	2	N	-0-					-0-
03	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	118	1	2425	2	N	-0-					-0-
04	2490	N	2383	-0-	-107	-0-	114	1	2269	2	N	-0-					-0-
05	2759	N	2349	-0-	-410	-0-	115	1	2234	2	N	-0-					-0-
06	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	128	1	2599	2	N	-0-					-0-
*07	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	125	1	2577	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
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	14B2 EXT		-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
02	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	67	1	1415	2	N	-0-					-0-
03	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	66	1	1361	2	N	-0-					-0-
04	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	59	1	1179	2	N	-0-					-0-
05	1643	N	1318	-0-	-325	-0-	64	1	1254	2	N	-0-					-0-
06	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	69	1	1402	2	N	-0-					-0-
07	1271	N	1270	-0-	-1	-0-	59	1	1211	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
02	224	N	9	-0-	-215	-0-	9	2			N	-0-					-0-
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	11	1	224	2	N	-0-					-0-
04	240	N	230	-0-	-10	-0-	11	1	219	2	N	-0-					-0-
05	233	N	233	-0-	-0-	-0-	11	1	222	2	N	-0-					-0-
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	13	1	265	2	N	-0-					-0-
*07	278	N	278	-0-	-0-	-0-	13	1	265	2	N	-0-					-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LITTLE G.U. # 1 WELL #: 3 RRCID -> 157291 COMPL. DATE 11/21/1995 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9913 - 10504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	85	1	1798	2	N	-0-			-0-
03	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	100	1	2066	2	N	-0-			-0-
04	1830	N	1554	-0-	-276	-0-	74	1	1480	2	N	-0-			-0-
05	1891	N	1860	-0-	-31	-0-	91	1	1769	2	N	-0-			-0-
06	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	100	1	2032	2	N	-0-			-0-
*07	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	83	1	1709	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
02	3668	X	3310	-0-	-358	-0-	150	1	3160	2	N	-0-			-0-
03	4061	X	3608	-0-	-453	-0-	167	1	3441	2	N	-0-			-0-
04	3840	X	3430	-0-	-410	-0-	163	1	3267	2	N	-0-			-0-
05	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	180	1	3508	2	N	-0-			-0-
06	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	170	1	3451	2	N	-0-			-0-
07	3658	X	3602	-0-	-56	-0-	167	1	3435	2	N	-0-			-0-

WHITEMAN-DECKER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 237874 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 11227 PERF. 9860 - 11098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

PARKER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 238555 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 11413 PERF.10349 - 11318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	980	N	747	-0-	-233	-0-	34	1	713	2	N	-0-			-0-
03	1054	N	937	-0-	-117	-0-	43	1	894	2	N	-0-			-0-
04	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	51	1	1009	2	N	-0-			-0-
05	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	51	1	983	2	N	-0-			-0-
06	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	50	1	1013	2	N	-0-			-0-
07	1085	N	805	-0-	-280	-0-	37	1	768	2	N	-0-			-0-

SOUTHERN PINE GAS UNIT #3 WELL #: 2 RRCID -> 239179 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 11490 PERF.10325 - 11435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	4060	X	3587	-0-	-473	-0-	163	1	3424	2	N	-0-			-0-
03	4495	X	3991	-0-	-504	-0-	185	1	3806	2	N	-0-			-0-
04	4350	X	3841	-0-	-509	-0-	183	1	3658	2	N	-0-			-0-
05	4495	X	4037	-0-	-458	-0-	197	1	3840	2	N	-0-			-0-
06	4350	X	3848	-0-	-502	-0-	181	1	3667	2	N	-0-			-0-
07	3999	X	3981	-0-	-18	-0-	184	1	3797	2	N	-0-			-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 241846 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 11413 PERF. 9914 - 11368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1176	N	109	-0-	-1067	-0-	5	1	104	2	N	-0-			-0-
03	1364	N	282	-0-	-1082	-0-	13	1	269	2	N	-0-			-0-
04	48		48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	2	N	-0-			-0-
05	48		-0-	-0-	-48	-0-					N	-0-			-0-
06	48		-0-	-0-	-48	-0-					N	-0-			-0-
07	48		-0-	-0-	-48	-0-					N	-0-			-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 242185 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10015 - 11204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	207	1	4351	2	N	-0-			-0-
03	5394	X	5245	-0-	-149	-0-	243	1	5002	2	N	-0-			-0-
04	5220	X	5084	-0-	-136	-0-	242	1	4842	2	N	-0-			-0-
05	5394	X	5223	-0-	-171	-0-	255	1	4968	2	N	-0-			-0-
06	5070	X	5060	-0-	-10	-0-	237	1	4823	2	N	-0-			-0-
07	5239	X	5127	-0-	-112	-0-	237	1	4890	2	N	-0-			-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SOUTHERN PINE LUMBER CO. WELL #: 5 RRCID -> 242189 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10002 - 11318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1624	N	1357	-0-	-267	-0-	62	1	1295	2	N	-0-					-0-
03	1736	N	1661	-0-	-75	-0-	77	1	1584	2	N	-0-					-0-
04	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	79	1	1583	2	N	-0-					-0-
05	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	84	1	1635	2	N	-0-					-0-
06	1620	N	1451	-0-	-169	-0-	68	1	1383	2	N	-0-					-0-
07	1705	N	1189	-0-	-516	-0-	55	1	1134	2	N	-0-					-0-

WHITEMAN-DECKER WELL #: 5 RRCID -> 242232 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10002 - 11358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2632	X	2417	-0-	-215	-0-	110	1	2307	2	N	-0-					-0-
03	2697	X	2669	-0-	-28	-0-	124	1	2545	2	N	-0-					-0-
04	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	125	1	2490	2	N	-0-					-0-
05	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	138	1	2694	2	N	-0-					-0-
06	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	127	1	2577	2	N	-0-					-0-
07	2697	X	2663	-0-	-34	-0-	123	1	2540	2	N	-0-					-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #3 WELL #: 2 RRCID -> 245288 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 11401 PERF. 9879 - 11372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3444	X	3024	-0-	-420	-0-	137	1	2887	2	N	-0-					-0-
03	3813	X	3401	-0-	-412	-0-	157	1	3244	2	N	-0-					-0-
04	3690	X	3303	-0-	-387	-0-	157	1	3146	2	N	-0-					-0-
05	3689	X	3428	-0-	-261	-0-	168	1	3260	2	N	-0-					-0-
06	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	155	1	3150	2	N	-0-					-0-
07	3410	X	3390	-0-	-20	-0-	157	1	3233	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
02	7194	X	7194	-0-	-0-	-0-	326	1	6868	2	N	-0-					-0-
03	7814	X	7814	-0-	-0-	-0-	362	1	7452	2	N	-0-					-0-
04	7551	X	7551	-0-	-0-	-0-	360	1	7191	2	N	-0-					-0-
05	7967	X	7767	-0-	-200	-0-	380	1	7387	2	N	-0-					-0-
06	7710	X	7520	-0-	-190	-0-	353	1	7167	2	N	-0-					-0-
07	7967	X	6761	-0-	-1206	-0-	313	1	6448	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
02	140	N	117	-0-	-23	-0-	5	1	112	2	N	-0-					-0-
03	217	N	166	-0-	-51	-0-	8	1	158	2	N	-0-					-0-
04	416	N	416	-0-	-0-	-0-	20	1	396	2	N	-0-					-0-
05	124	N	64	-0-	-60	-0-	3	1	61	2	N	-0-					-0-
06	150	N	87	-0-	-63	-0-	4	1	83	2	N	-0-					-0-
07	434	N	79	-0-	-355	-0-	4	1	75	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
02	2031	X	2031	-0-	-0-	-0-	92	1	1939	2	N	-0-					-0-
03	2197	X	2197	-0-	-0-	-0-	102	1	2095	2	N	-0-					-0-
04	2084	X	2084	-0-	-0-	-0-	99	1	1985	2	N	-0-					-0-
05	2263	N	2221	-0-	-42	-0-	109	1	2112	2	N	-0-					-0-
06	2130	N	2068	-0-	-62	-0-	97	1	1971	2	N	-0-					-0-
07	2139	N	2087	-0-	-52	-0-	97	1	1990	2	N	-0-					-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
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
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-

WHITEMAN ET AL WELL #: 2 RRCID -> 136082 COMPL. DATE 08/08/1990 TOTAL DEPTH 10916 PERF.10194 - 10837

02	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					17
03	713	N	663	-0-	-50	-0-	663	2			N	-0-					17
04	510	N	149	-0-	-361	-0-	149	2			N	-0-					17
05	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					17
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					17
*07	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					17

WHITEMAN ET AL WELL #: 3 RRCID -> 185885 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10420 - 10862

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-

WHITEMAN ET AL WELL #: 4 RRCID -> 229501 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10325 - 11058

02	84	N	28	-0-	-56	-0-	28	2			N	-0-					57
03	155	N	23	-0-	-132	-0-	23	2			N	-0-					57
04	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					57
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					57
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

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

02	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					107
03	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					107
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					107
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
06	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					107
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					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

02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STAMPS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 85519 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
GREGORY WELL #: 1 RRCID -> 202943 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8992 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	380	N	380	-0-	-0-	-0-	349	2	31	9	N	28					167
03	403	N	287	-0-	-116	-0-	264	2	23	9	N	21	168	1			20
04	322	N	322	-0-	-0-	-0-	291	2	31	9	N	28					48
05	434	N	398	-0-	-36	-0-	370	2	28	9	N	25					73
06	413	N	413	-0-	-0-	-0-	378	2	35	9	N	32					105
*07	355	N	355	-0-	-0-	-0-	282	2	73	9	N	66	166	1			5

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
02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	242	2	20	9	N	18					252
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	190	2	6	9	N	5					257
04	722	N	722	-0-	-0-	-0-	692	2	30	9	N	27					284
05	846	N	846	-0-	-0-	-0-	817	2	29	9	N	26	168	1			142
06	558	N	558	-0-	-0-	-0-	523	2	35	9	N	32					174
07	310	N	197	-0-	-113	-0-	167	2	30	9	N	27					201

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
02	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	3833	2	22	9	N	20					185
03	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	4705	2	33	9	N	30	171	1			44
04	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	4633	2	30	9	N	27					71
05	4278	X	3145	-0-	-1133	-0-	3018	2	127	9	N	115	168	1			18
06	4590	X	2174	-0-	-2416	-0-	2146	2	28	9	N	25					43
07	4805	X	2154	-0-	-2651	-0-	2143	2	11	9	N	10					53

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
02	224	N	217	-0-	-7	-0-	197	2	20	9	N	18					194
03	310	N	172	-0-	-138	-0-	150	2	22	9	N	20					214
04	386	N	386	-0-	-0-	-0-	358	2	28	9	N	25					239
05	471	N	471	-0-	-0-	-0-	447	2	24	9	N	22	167	1			94
06	607	N	607	-0-	-0-	-0-	579	2	28	9	N	25					119
*07	613	N	613	-0-	-0-	-0-	535	2	78	9	N	71					190

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					250
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					250
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					250
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					250
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					250
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					250

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
02	0	N	-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-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	95	138	1			40
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	127	60	1			107
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					113
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	49	69	1			93
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14	71	1			36
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

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
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HILTON WELL #: 3 RRCID -> 237432 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 12520 PERF.11716 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

HILTON WELL #: 6 RRCID -> 239123 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 12560 PERF.12295 - 12330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/05/2018 - PLUGGED 02/05/18

HILTON WELL #: 5 RRCID -> 240127 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 12510 PERF.12280 - 12462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					18
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					18
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					18
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					18
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					18
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					18

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BP ETHRIDGE 971 WELL #: 2 RRCID -> 245285 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12387 - 12402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

BP GEORGETOWN 885 WELL #: 3 RRCID -> 245885 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12188 - 12242

02	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

BP GEORGETOWN 885 WELL #: 2 RRCID -> 253925 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 12275 PERF.12165 - 12230

02	21840	X	21433	-0-	-407	B	-0-	945	1	20488	2	Y	-0-					5
03	23188	X	23086	-0-	-102	B	-0-	1143	1	21931	2	Y	11	8	1	1	5	7
								12	9									
04	22440	X	22204	-0-	-236	B	-0-	1232	1	20972	2	Y	-0-					7
05	23715	X	22671	-0-	-1044	B	-0-	1331	1	21337	2	Y	3	5	1			5
								3	9									
06	22950	X	21482	-0-	-1468	B	-0-	1008	1	20474	2	Y	-0-					5
07	23715	X	22204	-0-	-1511	B	-0-	1051	1	21153	2	Y	-0-					5

BP GEORGETOWN 885 WELL #: 1 RRCID -> 254402 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12264 - 12330

02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
SOUTHERN EGG RANCH WELL #: 2 RRCID -> 239649 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 10556 PERF.10340 - 10360

02	672	N	346	-0-	-326	B	-0-	346	2			N	-0-					157
03	1612	N	313	-0-	-1299	B	-0-	312	2	1	9	N	1	1	8			157
04	480	N	445	-0-	-35	B	-0-	444	2	1	9	N	1	1	8			157
05	1130	N	1130	-0-	-0-	B	-0-	1120	2	10	9	N	9	149	1	4	8	13
06	300	N	84	-0-	-216	B	-0-	84	2			N	-0-					13
07	465	N	-0-	-0-	-465	B	-0-					N	-0-					13

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

02	1036	N	1034	-0-	-2	B	-0-	1017	2	17	9	N	15					80
03	1271	N	1058	-0-	-213	B	-0-	1041	2	17	9	N	15					95
04	1260	N	987	-0-	-273	B	-0-	944	2	43	9	N	39					134
05	1147	N	1094	-0-	-53	B	-0-	1065	2	29	9	N	26					160
06	1020	N	736	-0-	-284	B	-0-	715	2	21	9	N	19					179
*07	1498	N	1498	-0-	-0-	B	-0-	1466	2	32	9	N	29	170	1			38

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CRD OPERATING, LLC 186953
HANCOCK WELL #: 2 RRCID -> 237017 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 8812 - 9827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					28
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					28

EAGLE OIL & GAS CO. 238634
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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					70
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					70
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					70
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					70
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					70
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					70

ENDEAVOR NATURAL GAS, LP 251729
CHISHOLM-TROUILLE WELL #: 1 RRCID -> 248726 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12410 - 12440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1019	N	1019	-0-	-0-	B	-0-	1019	2			N	-0-					2
03	1178	N	1085	-0-	-93	B	-0-	1085	2			N	-0-					2
04	1020	N	965	-0-	-55	B	-0-	965	2			N	-0-					2
*05	1116	N	958	-0-	-158	B	-0-	958	2			N	-0-					2
06	1050	N	923	-0-	-127	B	-0-	923	2			N	-0-					2
07	992	N	945	-0-	-47	B	-0-	945	2			N	-0-					2

BP FEE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253543 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 11354 PERF.11032 - 11125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	831	N	831	-0-	-0-	B	-0-	818	2	13	9	N	12					221
03	803	N	803	-0-	-0-	B	-0-	801	2	2	9	N	2					223
04	1096	N	1096	-0-	-0-	B	-0-	1090	2	6	9	N	5					228
05	930	N	1	-0-	-929	B	-0-	1	2			N	-0-					228
06	780	N	NO RPT	-0-	-780	B	-0-					N	NO RPT					228
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					228

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
02	1820	N	1599	-0-	-221	B	-0-	1595	2	4	9	Y	4	32	1			4
03	1829	N	1632	-0-	-197	B	-0-	1628	2	4	9	Y	4					8
04	1890	N	1563	-0-	-327	B	-0-	1557	2	6	9	Y	5					13
05	1767	N	1591	-0-	-176	B	-0-	1590	2	1	9	Y	1					14
06	1590	N	1482	-0-	-108	B	-0-	1482	2			Y	-0-					14
07	1612	N	1481	-0-	-131	B	-0-	1480	2	1	9	Y	1					15

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757
STOCKMAN GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 202225 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9900 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	425	N	425	-0-	-0- B	-0-	425	2			N	-0-					-0-
03	362	N	362	-0-	-0- B	-0-	362	2			N	-0-					-0-
04	448	N	448	-0-	-0- B	-0-	448	2			N	-0-					-0-
05	465	N	465	-0-	-0- B	-0-	465	2			N	-0-					-0-
06	360	N	169	-0-	-191 B	-0-	169	2			N	-0-					-0-
07	465	N	299	-0-	-166 B	-0-	299	2			N	-0-					-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
02	958	N	958	-0-	-0- B	-0-	955	2	3	9	Y	3	27	1			3
03	1719	N	1719	-0-	-0- B	-0-	1717	2	2	9	Y	2					5
04	1602	N	1602	-0-	-0- B	-0-	1598	2	4	9	Y	4					9
05	1940	N	1940	-0-	-0- B	-0-	1939	2	1	9	Y	1					10
06	1658	N	1658	-0-	-0- B	-0-	1658	2			Y	-0-					10
*07	1688	N	1688	-0-	-0- B	-0-	1687	2	1	9	Y	1					11

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
02	1148	N	498	-0-	-650 B	-0-	495	2	3	9	N	3					105
03	728	N	728	-0-	-0- B	-0-	718	2	10	9	N	9					114
04	1241	N	1241	-0-	-0- B	-0-	1156	2	85	9	N	77	165	1			26
05	575	N	575	-0-	-0- B	-0-	543	2	32	9	N	29					55
06	1312	N	1312	-0-	-0- B	-0-	1288	2	24	9	N	22					77
07	1271	N	NO RPT	-0-	-1271 B	-0-					N	NO RPT					77

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
02	1302	N	1302	-0-	-0- B	-0-	1276	2	26	9	Y	24	90	1			10
03	1186	N	1186	-0-	-0- B	-0-	1184	2	2	9	Y	2					12
04	1085	N	1085	-0-	-0- B	-0-	1082	2	3	9	Y	3					15
05	1395	N	914	-0-	-481 B	-0-	912	2	2	9	Y	2					17
06	1140	N	607	-0-	-533 B	-0-	604	2	3	9	Y	3					20
07	1116	N	489	-0-	-627 B	-0-	489	2			Y	-0-					20

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
02	840	N	681	-0-	-159 B	-0-	681	2			Y	-0-					35
03	1082	N	1082	-0-	-0- B	-0-	1082	2			Y	-0-					35
04	1116	N	1116	-0-	-0- B	-0-	1116	2			Y	-0-					35
05	744	N	377	-0-	-367 B	-0-	377	2			Y	-0-					35
06	900	N	792	-0-	-108 B	-0-	792	2			Y	-0-					35
07	930	N	NO RPT	-0-	-930 B	-0-					Y	NO RPT					35

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
02	1596	N	1463	-0-	-133 B	-0-	1434	2	29	9	Y	26	120	1			17
03	2300	N	2300	-0-	-0- B	-0-	2288	2	12	9	Y	11					28
04	2338	N	2338	-0-	-0- B	-0-	2316	2	22	9	Y	20					48
05	2356	N	2356	-0-	-0- B	-0-	2344	2	12	9	Y	11					59
06	2220	N	2057	-0-	-163 B	-0-	2040	2	17	9	Y	15					74
07	2418	N	2094	-0-	-324 B	-0-	2081	2	13	9	Y	12					86

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
02	140	N	90	-0-	-50 B	-0-	90	2			N	-0-					71
03	279	N	30	-0-	-249 B	-0-	30	2			N	-0-					71
04	270	N	94	-0-	-176 B	-0-	94	2			N	-0-					71
05	119	N	119	-0-	-0- B	-0-	119	2			N	-0-					71
06	205	N	205	-0-	-0- B	-0-	205	2			N	-0-					71
07	93	N	90	-0-	-3 B	-0-	90	2			N	-0-					71

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757
BECKHAM GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 232039 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10024 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	426	N	426	-0-	-0- B	-0-	426	2			N	-0-					86
03	403	N	374	-0-	-29 B	-0-	374	2			N	-0-					86
04	420	N	377	-0-	-43 B	-0-	377	2			N	-0-					86
05	465	N	383	-0-	-82 B	-0-	383	2			N	-0-					86
06	360	N	323	-0-	-37 B	-0-	323	2			N	-0-					86
07	403	N	302	-0-	-101 B	-0-	302	2			N	-0-					86

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					36
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					36
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					36
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					36
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					36
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					36

GRIFFIN, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 222648 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 10844 PERF.10106 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					207
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					207
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					207
05	0	N	-0-	-0-	-0- 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

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512
GRIFFIN, ROBERT WELL #: 3 RRCID -> 224452 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10535 - 10612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1344	N	1076	-0-	-268	B	-0-	1052	2	24	9	N	22					72
03	1488	N	1381	-0-	-107	B	-0-	1336	2	45	9	N	41					113
04	1800	N	1352	-0-	-448	B	-0-	1319	2	33	9	N	30					143
05	1178	N	1157	-0-	-21	B	-0-	1129	2	28	9	N	25					168
06	1350	N	812	-0-	-538	B	-0-	802	2	10	9	N	9					177
07	1395	N	771	-0-	-624	B	-0-	764	2	7	9	N	6					183

SAMFORD WELL #: 4 RRCID -> 230266 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10124 - 10692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1780	N	1780	-0-	-0-	B	-0-	1769	2	11	9	N	10					127
03	1302	N	967	-0-	-335	B	-0-	967	2			N	-0-					127
04	1752	N	1752	-0-	-0-	B	-0-	1732	2	20	9	N	18					145
05	1984	N	1719	-0-	-265	B	-0-	1697	2	22	9	N	20					165
06	1976	N	1976	-0-	-0-	B	-0-	1930	2	46	9	N	42	182	1			25
07	1798	N	1270	-0-	-528	B	-0-	1270	2			N	-0-					25

GRIFFIN, ROBERT WELL #: 4 RRCID -> 230288 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10419 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2345	N	2345	-0-	-0-	B	-0-	2259	2	86	9	N	78					160
03	2015	N	2015	-0-	-0-	B	-0-	1967	2	48	9	N	44	164	1			40
04	2130	N	1649	-0-	-481	B	-0-	1630	2	19	9	N	17					57
05	2604	N	1680	-0-	-924	B	-0-	1652	2	28	9	N	25					82
06	1950	N	1594	-0-	-356	B	-0-	1594	2			N	-0-					82
07	1705	N	1407	-0-	-298	B	-0-	1407	2			N	-0-					82

GRIFFIN, ROBERT WELL #: 5 RRCID -> 240008 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 12368 PERF.11940 - 12047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1173	N	1173	-0-	-0-	B	-0-	1173	2			N	-0-					155
03	825	N	825	-0-	-0-	B	-0-	825	2			N	-0-					155
04	810	N	751	-0-	-59	B	-0-	751	2			N	-0-					155
05	1302	N	828	-0-	-474	B	-0-	828	2			N	-0-					155
06	902	N	902	-0-	-0-	B	-0-	902	2			N	-0-					155
*07	912	N	912	-0-	-0-	B	-0-	912	2			N	-0-					155

LITTLE GU WELL #: 1 RRCID -> 250618 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 12092 PERF.10278 - 10907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					143
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					143
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					143
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					143
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					143
07	14B2	EXT	593	-0-	593	B	593	593	2			N	-0-					143

LITTLE GU WELL #: 3 RRCID -> 255605 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 12028 PERF.11914 - 11962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1657	N	1657	-0-	-0-	B	-0-	1599	2	58	9	N	53	193	1			38
03	1798	N	1341	-0-	-457	B	-0-	1317	2	24	9	N	22					60
04	1200	N	1138	-0-	-62	B	-0-	1103	2	35	9	N	32					92
05	1829	N	1013	-0-	-816	B	-0-	1004	2	9	9	N	8					100
06	1290	N	1090	-0-	-200	B	-0-	1068	2	22	9	N	20					120
*07	1415	N	1415	-0-	-0-	B	-0-	1387	2	28	9	N	25					145

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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					52
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					52
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					52
05		14B2 EXT	-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

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
FRANKS ESTATE WELL #: 1 L RRCID -> 073295 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 10281 PERF. 7896 - 10153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

FRANKS, LAWRENCE T. WELL #: 1 T RRCID -> 074050 COMPL. DATE 08/08/1977 TOTAL DEPTH 10772 PERF.10295 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112	N	103	-0-	-9 B	-0-	4	1	99	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	84	-0-	-9 B	-0-	3	1	81	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	137	-0-	-13 B	-0-	4	1	133	2	Y	-0-					-0-
05	178	N	178	-0-	-0- B	-0-	5	1	173	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	82	-0-	-8 B	-0-	3	1	79	2	Y	-0-					-0-
*07	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	4 6	1 9	114	2	Y	5	4	1			1

JONES WELL #: 2 RRCID -> 140695 COMPL. DATE 01/09/1992 TOTAL DEPTH 10560 PERF.10236 - 10260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	728	N	360	-0-	-368 B	-0-	14	1	346	2	Y	-0-					-0-
03	829	N	829	-0-	-0- B	-0-	26	1	803	2	Y	-0-					-0-
04	660	N	109	-0-	-551 B	-0-	3	1	106	2	Y	-0-					-0-
05	1124	N	1124	-0-	-0- B	-0-	33	1	1091	2	Y	-0-					-0-
06	810	N	332	-0-	-478 B	-0-	11	1	321	2	Y	-0-					-0-
*07	323	N	323	-0-	-0- B	-0-	12	1	311	2	Y	-0-					-0-

HOWARD "A" WELL #: 1 RRCID -> 176944 COMPL. DATE 03/08/2000 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10324 - 10376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	2512	N	2512	-0-	-0- B	-0-	96 9	1 9	2407	2	Y	8	10	1			2
03	2870	N	2870	-0-	-0- B	-0-	89 11	1 9	2770	2	Y	10	8	1			4
04	2678	N	2678	-0-	-0- B	-0-	74 12	1 9	2592	2	Y	11	10	1			5
05	3204	X	3204	-0-	-0- B	-0-	92 13	1 9	3099	2	Y	12	13	1			4
*06	2737	N	2737	-0-	-0- B	-0-	90 10	1 9	2637	2	Y	9	10	1			3
*07	2705	N	2705	-0-	-0- B	-0-	97 4	1 9	2604	2	Y	4	4	1			3

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

JONES WELL #: 3 RRCID -> 183912 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9278 - 10801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3563	X	3563	-0-	-0- B	-0-	133	1	3318	2	Y	102	72	1			31
							112	9									
03	4730	X	4730	-0-	-0- B	-0-	143	1	4435	2	Y	138	115	1			54
							152	9									
04	4691	X	4691	-0-	-0- B	-0-	125	1	4377	2	Y	172	152	1			74
							189	9									
05	5277	X	5277	-0-	-0- B	-0-	147	1	4915	2	Y	195	206	1			63
							215	9									
*06	4651	X	4651	-0-	-0- B	-0-	149	1	4350	2	Y	138	154	1			47
							152	9									
*07	4336	X	4336	-0-	-0- B	-0-	152	1	4097	2	Y	79	75	1			51
							87	9									

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	2677	X	2677	-0-	-0- B	-0-	101	1	2514	2	Y	56	68	1			16
							62	9									
03	3215	X	3215	-0-	-0- B	-0-	98	1	3042	2	Y	68	57	1			27
							75	9									
04	3073	X	3073	-0-	-0- B	-0-	83	1	2898	2	Y	84	75	1			36
							92	9									
05	3026	X	3026	-0-	-0- B	-0-	85	1	2834	2	Y	97	102	1			31
							107	9									
*06	2917	X	2917	-0-	-0- B	-0-	94	1	2748	2	Y	68	76	1			23
							75	9									
*07	2985	X	2985	-0-	-0- B	-0-	106	1	2870	2	Y	8	23	1			8
							9	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
02	2716	X	2359	-0-	-357 B	-0-	90	1	2260	2	Y	8	10	1			2
							9	9									
03	2821	X	2683	-0-	-138 B	-0-	84	1	2588	2	Y	10	8	1			4
							11	9									
04	2707	X	2707	-0-	-0- B	-0-	75	1	2620	2	Y	11	10	1			5
							12	9									
05	2728	X	2660	-0-	-68 B	-0-	77	1	2569	2	Y	13	14	1			4
							14	9									
06	2610	X	2546	-0-	-64 B	-0-	84	1	2452	2	Y	9	10	1			3
							10	9									
07	2697	X	2664	-0-	-33 B	-0-	95	1	2563	2	Y	5	5	1			3
							6	9									

ADAMS WELL #: 4 RRCID -> 203542 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 9792 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	981	N	981	-0-	-0- B	-0-	38	1	943	2	Y	-0-					-0-
03	1085	N	976	-0-	-109 B	-0-	31	1	945	2	Y	-0-					-0-
04	1050	N	977	-0-	-73 B	-0-	27	1	950	2	Y	-0-					-0-
05	1085	N	992	-0-	-93 B	-0-	29	1	963	2	Y	-0-					-0-
*06	962	N	962	-0-	-0- B	-0-	32	1	930	2	Y	-0-					-0-
*07	1814	N	1814	-0-	-0- B	-0-	65	1	1749	2	Y	-0-					-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
FRANKS ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 204443 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10167 - 10376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4480	X	4093	-0-	-387 B	-0-	157	1	3936	2	Y	-0-					-0-
03	5171	X	5171	-0-	-0- B	-0-	162	1	5009	2	Y	-0-					-0-
04	5008	X	5008	-0-	-0- B	-0-	139	1	4869	2	Y	-0-					-0-
05	4829	X	4829	-0-	-0- B	-0-	140	1	4689	2	Y	-0-					-0-
06	5010	X	4835	-0-	-175 B	-0-	160	1	4675	2	Y	-0-					-0-
07	5177	X	5148	-0-	-29 B	-0-	184	1	4964	2	Y	-0-					-0-

JONES WELL #: 6 RRCID -> 206981 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7740 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11032	X	10221	-0-	-811 B	-0-	393	1	9828	2	Y	-0-					-0-
03	12214	X	11495	-0-	-719 B	-0-	360	1	11135	2	Y	-0-					-0-
04	11820	X	10130	-0-	-1690 B	-0-	281	1	9849	2	Y	-0-					-0-
05	11935	X	10811	-0-	-1124 B	-0-	313	1	10498	2	Y	-0-					-0-
06	11550	X	10383	-0-	-1167 B	-0-	343	1	10040	2	Y	-0-					-0-
07	11501	X	11217	-0-	-284 B	-0-	401	1	10816	2	Y	-0-					-0-

JONES WELL #: 5 RRCID -> 207193 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7677 - 10453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

CARLTON GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 207591 COMPL. DATE 11/27/2004 TOTAL DEPTH 10805 PERF.10083 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	179	N	179	-0-	-0- B	-0-	7	1	170	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
03	341	N	293	-0-	-48 B	-0-	9	1	281	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
04	267	N	267	-0-	-0- B	-0-	7	1	254	2	Y	5	3	1			3
							6	9									
05	1148	N	1148	-0-	-0- B	-0-	33	1	1105	2	Y	9	9	1			3
							10	9									
*06	742	N	742	-0-	-0- B	-0-	24	1	714	2	Y	4	6	1			1
							4	9									
*07	14	N	14	-0-	-0- B	-0-	12	2	2	9	Y	2	2	1			1

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
02	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-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-

FRANKS ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 216506 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9238 - 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
02	1501	N	1501	-0-	-0- B	-0-	58	1	1443	2	Y	-0-					-0-
03	1636	N	1636	-0-	-0- B	-0-	51	1	1585	2	Y	-0-					-0-
04	1636	N	1636	-0-	-0- B	-0-	45	1	1591	2	Y	-0-					-0-
05	1540	N	1540	-0-	-0- B	-0-	45	1	1495	2	Y	-0-					-0-
*06	1526	N	1526	-0-	-0- B	-0-	50	1	1476	2	Y	-0-					-0-
*07	1487	N	1487	-0-	-0- B	-0-	53	1	1434	2	Y	-0-					-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
FRANKS ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 216516 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9336 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5600	X	5215	-0-		-385	B	-0-		196	1	4901	2	Y	107	131	1			29
										118	9									
03	6200	X	6039	-0-		-161	B	-0-		185	1	5722	2	Y	120	102	1			47
										132	9									
04	6000	X	5812	-0-		-188	B	-0-		157	1	5490	2	Y	150	133	1			64
										165	9									
05	5890	X	5882	-0-		-8	B	-0-		165	1	5529	2	Y	171	180	1			55
										188	9									
06	5850	X	5608	-0-		-242	B	-0-		181	1	5304	2	Y	112	130	1			37
										123	9									
07	6045	X	5637	-0-		-408	B	-0-		200	1	5398	2	Y	35	48	1			24
										39	9									

CRAWFORD WELL #: 6 RRCID -> 224036 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10102 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2581	N	2581	-0-		-0-	B	-0-		99	1	2472	2	Y	9	11	1			2
										10	9									
03	3037	N	3037	-0-		-0-	B	-0-		95	1	2931	2	Y	10	8	1			4
										11	9									
04	2811	N	2811	-0-		-0-	B	-0-		78	1	2721	2	Y	11	10	1			5
										12	9									
05	2852	N	2839	-0-		-13	B	-0-		82	1	2743	2	Y	13	14	1			4
										14	9									
06	2760	N	2662	-0-		-98	B	-0-		88	1	2564	2	Y	9	10	1			3
										10	9									
*07	2480	N	2480	-0-		-0-	B	-0-		89	1	2387	2	Y	4	4	1			3
										4	9									

RAMSEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225257 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 11095 PERF. 8284 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3722	X	3722	-0-		-0-	B	-0-		141	1	3535	2	Y	42	52	1			11
										46	9									
03	4242	X	4242	-0-		-0-	B	-0-		131	1	4059	2	Y	47	40	1			18
										52	9									
04	4127	X	4127	-0-		-0-	B	-0-		113	1	3949	2	Y	59	52	1			25
										65	9									
05	4288	X	4288	-0-		-0-	B	-0-		122	1	4093	2	Y	66	70	1			21
										73	9									
*06	4154	X	4154	-0-		-0-	B	-0-		136	1	3966	2	Y	47	52	1			16
										52	9									
07	4092	X	3996	-0-		-96	B	-0-		143	1	3844	2	Y	8	17	1			7
										9	9									

NOBLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227314 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 11451 PERF.10524 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2716	X	2465	-0-		-251	B	-0-		704	1	1746	2	N	14	18	1			4
										15	9									
03	4556	X	4556	-0-		-0-	B	-0-		728	1	3810	2	N	16	9	1			11
										18	9									
04	4870	X	4870	-0-		-0-	B	-0-		716	1	4143	2	N	10	9	1			12
										11	9									
05	2728	X	1862	-0-		-866	B	-0-		504	1	1356	2	N	2					14
										2	9									
06	2910	X	923	-0-		-1987	B	-0-		401	1	520	2	N	2	8	1			8
										2	9									
07	3007	X	2928	-0-		-79	B	-0-		516	1	2394	2	N	16	5	1			19
										18	9									

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
02	4018	X	4018	-0-	-0- B	-0-	680	1	3313	2	N	23	43	1			4
							25	9									
03	3627	X	3611	-0-	-16 B	-0-	612	1	2987	2	N	11	7	1			8
							12	9									
04	4770	X	3407	-0-	-1363 B	-0-	493	1	2905	2	N	8	6	1			10
							9	9									
05	4929	X	2825	-0-	-2104 B	-0-	518	1	2306	2	N	1					11
							1	9									
06	4770	X	797	-0-	-3973 B	-0-	274	1	519	2	N	4	7	1			8
							4	9									
*07	5098	X	5098	-0-	-0- B	-0-	504	1	4564	2	N	27	8	1			27
							30	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
02	214	N	214	-0-	-0- B	-0-	13	1	200	2	N	1	2	1			1
							1	9									
03	282	N	282	-0-	-0- B	-0-	28	1	253	2	N	1	1	1			1
							1	9									
04	271	N	271	-0-	-0- B	-0-	26	1	244	2	N	1	1	1			1
							1	9									
05	248	N	193	-0-	-55 B	-0-	18	1	175	2	N	-0-					1
*06	270	N	125	-0-	-145 B	-0-	11	1	114	2	N	-0-					1
*07	182	N	182	-0-	-0- B	-0-	16	1	164	2	N	2	1	1			1
							2	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
02	3892	X	3544	-0-	-348 B	-0-	136	1	3408	2	Y	-0-					-0-
03	4309	X	4043	-0-	-266 B	-0-	127	1	3916	2	Y	-0-					-0-
04	3960	X	3839	-0-	-121 B	-0-	107	1	3732	2	Y	-0-					-0-
05	3968	X	3809	-0-	-159 B	-0-	110	1	3699	2	Y	-0-					-0-
06	3900	X	3704	-0-	-196 B	-0-	122	1	3582	2	Y	-0-					-0-
07	4030	X	3734	-0-	-296 B	-0-	133	1	3593	2	Y	7	3	1			4
							8	9									

FRANKS, LAWRENCE T. WELL #: 4 RRCID -> 232911 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10260 - 10834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3892	X	3623	-0-	-269 B	-0-	137	1	3424	2	Y	56	68	1			15
							62	9									
03	4371	X	4025	-0-	-346 B	-0-	124	1	3834	2	Y	61	52	1			24
							67	9									
04	4380	X	3929	-0-	-451 B	-0-	107	1	3739	2	Y	75	67	1			32
							83	9									
05	4526	X	3811	-0-	-715 B	-0-	110	1	3683	2	Y	16	37	1			11
							18	9									
06	4380	X	3642	-0-	-738 B	-0-	120	1	3496	2	Y	24	27	1			8
							26	9									
07	4030	X	3790	-0-	-240 B	-0-	135	1	3637	2	Y	16	14	1			10
							18	9									

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

NOBLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236008 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 12415 PERF.10517 - 10587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5430	X	5430	-0-	-0-	B	-0-	338 35	1 9	5057	2	N	32	55	1			7
03	5890	X	5651	-0-	-239	B	-0-	560 21	1 9	5070	2	N	19	12	1			14
04	5979	X	5979	-0-	-0-	B	-0-	569 14	1 9	5396	2	N	13	11	1			16
05	6173	X	6173	-0-	-0-	B	-0-	564 2	1 9	5607	2	N	2					18
*06	6142	X	6142	-0-	-0-	B	-0-	532 12	1 9	5598	2	N	11	13	1			16
*07	6484	X	6484	-0-	-0-	B	-0-	582 35	1 9	5867	2	N	32	13	1			35

MCSWAIN WELL #: 3 RRCID -> 236554 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 12547 PERF.12280 - 12300

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

REED UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236557 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10344 - 10394

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

ADAMS WELL #: 5 RRCID -> 237427 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 12273 PERF.11600 - 12350

02	3556	X	3459	-0-	-97	B	-0-	133	1	3326	2	Y	-0-					-0-
03	4224	X	4224	-0-	-0-	B	-0-	132	1	4092	2	Y	-0-					-0-
04	4050	X	3958	-0-	-92	B	-0-	110	1	3848	2	Y	-0-					-0-
05	4284	X	4284	-0-	-0-	B	-0-	124	1	4160	2	Y	-0-					-0-
06	4080	X	4020	-0-	-60	B	-0-	133	1	3887	2	Y	-0-					-0-
07	4216	X	3861	-0-	-355	B	-0-	138	1	3723	2	Y	-0-					-0-

ADAMS WELL #: 6H RRCID -> 238126 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 10294 PERF.10570 - 11710

02	90	N	90	-0-	-0-	B	-0-	90	1			Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	120	N	34	-0-	-86	B	-0-	34	1			Y	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	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-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
SAMFORD WELL #: 5 RRCID -> 239145 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 12731 PERF.11311 - 11482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	280	N	270	-0-	-10 B	-0-		12	1	257	2	N	1	2	1			-0-
								1	9									
03	341	N	341	-0-	-0- B	-0-		13	1	326	2	N	2	1	1			1
								2	9									
04	325	N	325	-0-	-0- B	-0-		11	1	313	2	N	1	1	1			1
								1	9									
05	310	N	308	-0-	-2 B	-0-		10	1	298	2	N	-0-					1
06	300	N	211	-0-	-89 B	-0-		8	1	202	2	N	1	1	1			1
								1	9									
*07	338	N	338	-0-	-0- B	-0-		14	1	324	2	N	-0-					1

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	308	N	170	-0-	-138 B	-0-		8	1	161	2	N	1	2	1			-0-
								1	9									
03	615	N	615	-0-	-0- B	-0-		24	1	588	2	N	3	2	1			1
								3	9									
04	97	N	97	-0-	-0- B	-0-		3	1	94	2	N	-0-	1	1			-0-
05	325	N	325	-0-	-0- B	-0-		10	1	315	2	N	-0-					-0-
06	600	N	84	-0-	-516 B	-0-		3	1	81	2	N	-0-					-0-
*07	571	N	571	-0-	-0- B	-0-		24	1	545	2	N	2					2
								2	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-

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)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-

OLIVER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243122 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 12359 PERF.12230 - 12300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13860	X	13460	-0-	-400 B	-0-		838	1	12536	2	N	78	137	1			17
								86	9									
03	15221	X	15026	-0-	-195 B	-0-		1489	1	13485	2	N	47	29	1			35
								52	9									
04	15000	X	13366	-0-	-1634 B	-0-		1272	1	12064	2	N	27	27	1			35
								30	9									
05	15500	X	15275	-0-	-225 B	-0-		1395	1	13872	2	N	7					42
								8	9									
06	15000	X	14500	-0-	-500 B	-0-		1255	1	13217	2	N	25	31	1			36
								28	9									
07	15035	X	13085	-0-	-1950 B	-0-		1174	1	11841	2	N	64	30	1			70
								70	9									

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
MCSWAIN WELL #: 7H RRCID -> 245290 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 12088 PERF.12530 - 15815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1170	N	1170	-0-	-0- B	-0-	73	1	1091	2	N	5	9	1			1
							6	9									
03	1271	N	768	-0-	-503 B	-0-	76	1	689	2	N	3	2	1			2
							3	9									
04	1818	N	1818	-0-	-0- B	-0-	173	1	1643	2	N	2	2	1			2
							2	9									
05	1500	N	1500	-0-	-0- B	-0-	137	1	1362	2	N	1					3
							1	9									
*06	821	N	821	-0-	-0- B	-0-	71	1	749	2	N	1	2	1			2
							1	9									
*07	1695	N	1695	-0-	-0- B	-0-	152	1	1536	2	N	6	2	1			6
							7	9									

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
02	336	N	-0-	-0-	-336 B	-0-					N	-0-	2	1			-0-
03	372	N	51	-0-	-321 B	-0-	2	1	49	2	N	-0-					-0-
04	242	N	242	-0-	-0- B	-0-	9	1	233	2	N	-0-					-0-
05	11	N	11	-0-	-0- B	-0-	11	2			N	-0-					-0-
*06	61	N	61	-0-	-0- B	-0-	2	1	59	2	N	-0-					-0-
*07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	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
02	1904	N	1664	-0-	-240 B	-0-	74	1	1590	2	Y	-0-					-0-
03	2108	N	1587	-0-	-521 B	-0-	63	1	1524	2	Y	-0-					-0-
04	2040	N	832	-0-	-1208 B	-0-	29	1	803	2	Y	-0-					-0-
05	1829	N	1703	-0-	-126 B	-0-	54	1	1649	2	Y	-0-					-0-
06	1530	N	1285	-0-	-245 B	-0-	48	1	1237	2	Y	-0-					-0-
*07	958	N	958	-0-	-0- B	-0-	40	1	918	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
02	5600	X	5370	-0-	-230 B	-0-	206	1	5164	2	Y	-0-					-0-
03	6200	X	5982	-0-	-218 B	-0-	187	1	5795	2	Y	-0-					-0-
04	6090	X	5526	-0-	-564 B	-0-	153	1	5373	2	Y	-0-					-0-
05	6293	X	5945	-0-	-348 B	-0-	172	1	5773	2	Y	-0-					-0-
06	6090	X	5827	-0-	-263 B	-0-	193	1	5634	2	Y	-0-					-0-
07	5983	X	5893	-0-	-90 B	-0-	211	1	5682	2	Y	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
THOMAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243867 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12653 PERF.12232 - 12285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3175	X	3175	-0-	-0- B	-0-	253	1	2922	2	N	-0-					-0-
03	3100	X	2695	-0-	-405 B	-0-	390	1	2305	2	N	-0-					-0-
04	3000	X	1610	-0-	-1390 B	-0-	364	1	1246	2	N	-0-					-0-
05	3100	X	2217	-0-	-883 B	-0-	407	1	1810	2	N	-0-					-0-
06	3000	X	2359	-0-	-641 B	-0-	410	1	1949	2	N	-0-					-0-
07	3100	X	338	-0-	-2762 B	-0-	113	1	225	2	N	-0-					-0-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DAVIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 246326 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12268 - 12322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	364	N	337	-0-	-27 B	-0-	27	1	310	2	N	-0-					-0-
03	341	N	317	-0-	-24 B	-0-	46	1	271	2	N	-0-					-0-
04	150	N	97	-0-	-53 B	-0-	22	1	75	2	N	-0-					-0-
05	372	N	178	-0-	-194 B	-0-	33	1	145	2	N	-0-					-0-
06	300	N	161	-0-	-139 B	-0-	28	1	133	2	N	-0-					-0-
07	93	N	87	-0-	-6 B	-0-	29	1	58	2	N	-0-					-0-

HEARNSBERGER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247996 COMPL. DATE 04/11/2009 TOTAL DEPTH 12862 PERF.12250 - 12270

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

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

02	SWR 10	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	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

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-

NOBLES WELL #: 1 RRCID -> 250028 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7353 - 7363

02	SWR 10	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

HIBBARD ENERGY, LP 383757
PATE WELL #: 1 RRCID -> 255340 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 7262 - 7265

02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					60
03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					60
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					60
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					60
06	60	N	12	-0-	-48	-0-	12	2			N	-0-	60	1			-0-
07	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	2			N	-0-					-0-

STOCKMAN (PETTIT-LOWER) //CONT.// 86233 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
LANE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283648 COMPL. DATE 12/01/2017 TOTAL DEPTH 11470 PERF. 6397 - 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
02	231	X	141	-0-	-90	-0-	20	1	121	2	N	-0-					-0-
03	186	X	138	-0-	-48	-0-	25	1	113	2	N	-0-					-0-
04	180	X	178	-0-	-2	-0-	36	1	142	2	N	-0-					-0-
05	186	N	124	-0-	-62	-0-	17	1	107	2	N	-0-					-0-
06	180	N	109	-0-	-71	-0-	12	1	97	2	N	-0-					-0-
07	186	N	144	-0-	-42	-0-	29	1	115	2	N	-0-					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
CRAWFORD WELL #: 3 RRCID -> 281622 COMPL. DATE 10/29/2016 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7196 - 7256

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLIVER UNIT WELL #: 9 RRCID -> 282665 COMPL. DATE 03/30/2017 TOTAL DEPTH 10856 PERF. 7359 - 7494

02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	25	1	147	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
03	217	N	202	-0-	-15	-0-	34	1	167	2	N	1					1
							1	9									
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	29	1	154	2	N	-0-					1
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	30	1	166	2	N	-0-					1
06	210	N	160	-0-	-50	-0-	25	1	134	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	31	1	156	2	N	2	1	1			2
							2	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

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-

KENNEDY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 223769 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9118 - 9358

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BP GEORGETOWN 885 WELL #: 1 RRCID -> 277049 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 12550 PERF. N/A

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-

ADAMS GU WELL #: 2 RRCID -> 244577 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 8998 PERF. 7621 - 8670

02	1764	N	1449	-0-	-315	-0-	1448	2	1	9	Y	1	1	8			182
03	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1879	2	75	9	Y	68	2	8			248
04	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1718	2	111	9	Y	101	327	1	5	8	17
05	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1782	2	80	9	Y	73					90
06	1890	N	903	-0-	-987	-0-	903	2			Y	-0-					90
07	1891	N	440	-0-	-1451	-0-	399	2	41	9	Y	37					127

CONQUEST ENERGY, INC. 172237
ARCO NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 074228 COMPL. DATE 05/18/1992 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7611 - 7744

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

ARCO NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 078719 COMPL. DATE 07/06/1978 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8049 - 8099

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

CRD OPERATING, LLC 186953
HANCOCK WELL #: 2 RRCID -> 237973 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 8812 - 9827

02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAGLE OIL & GAS CO. 238634
CAMPBELL WELL #: 1 RRCID -> 258026 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 11962 PERF. 7410 - 7442

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					58
04	90	N	-0-	-0-	-90	-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

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
SICKEL WELL #: 1 RRCID -> 270974 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 12180 PERF. 7638 - 7698

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					25
04	30	N	-0-	-0-	-30	-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

ENDURO OPERATING LLC 252028
NOBLES WELL #: 1 RRCID -> 222273 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7863 - 8360

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					47
03	755	N	755	-0-	-0-	-0-	733	2	22	9	N	20					67
04	780	N	758	-0-	-22	-0-	758	2			N	-0-					67
05	842	N	842	-0-	-0-	-0-	732	2	110	9	N	100					167
06	804	N	804	-0-	-0-	-0-	727	2	77	9	N	70					237
07	775	N	540	-0-	-235	-0-	540	2			N	-0-					237

NOBLES WELL #: 3 RRCID -> 226771 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 7778 - 8384

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	280	N	210	-0-	-70	-0-	210	2			N	-0-					187
03	423	N	423	-0-	-0-	-0-	379	2	44	9	N	40					227
04	346	N	346	-0-	-0-	-0-	298	2	48	9	N	44	179	1			92
05	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					92
06	420	N	211	-0-	-209	-0-	211	2			N	-0-					92
07	372	N	298	-0-	-74	-0-	298	2			N	-0-					92

NOBLES WELL #: 9 RRCID -> 229033 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7670 - 8246

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					148
03	868	N	850	-0-	-18	-0-	850	2			N	-0-					148
04	810	N	808	-0-	-2	-0-	808	2			N	-0-					148
05	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					148
06	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					148
07	837	N	773	-0-	-64	-0-	773	2			N	-0-					148

GRANT WELL #: 2 RRCID -> 229381 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 7878 - 8144

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					63
03	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	2			N	-0-					63
04	120	N	91	-0-	-29	-0-	91	2			N	-0-					63
05	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					63
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	78	2	110	9	N	100					163
07	93	N	48	-0-	-45	-0-	4	2	44	9	N	40					203

NOBLES WELL #: 2 RRCID -> 231059 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 8724 PERF. 7856 - 8644

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	168	N	36	-0-	-132	-0-	36	2			N	-0-					32
03	279	N	229	-0-	-50	-0-	229	2			N	-0-					32
04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					32
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					32
06	210	N	103	-0-	-107	-0-	103	2			N	-0-					32
07	248	N	221	-0-	-27	-0-	221	2			N	-0-					32

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ENDURO OPERATING LLC //CONT.// 252028
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
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					108
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108

GRANT WELL #: 5 RRCID -> 238763 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7804 - 8768

02	1036	N	924	-0-	-112	-0-	896	2	28	9	Y	25					110
03	1023	N	984	-0-	-39	-0-	940	2	44	9	Y	40					150
04	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			Y	-0-					150
05	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1272	2	66	9	Y	60					210
06	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			Y	-0-					210
07	961	N	931	-0-	-30	-0-	931	2			Y	-0-					210

NOBLES WELL #: 6 RRCID -> 239552 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7650 - 8624

02	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					32
03	589	N	585	-0-	-4	-0-	585	2			N	-0-					32
04	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					32
05	620	N	579	-0-	-41	-0-	579	2			N	-0-					32
06	570	N	515	-0-	-55	-0-	515	2			N	-0-					32
07	744	N	574	-0-	-170	-0-	574	2			N	-0-					32

GRANT WELL #: 3 RRCID -> 240004 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 8724 PERF. 7712 - 7912

02	14	N	10	-0-	-4	-0-	10	2			Y	-0-					48
03	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			Y	-0-					48
04	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			Y	-0-					48
05	10	N	8	-0-	-2	-0-	8	2			Y	-0-					48
06	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	2			Y	-0-					48
*07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					48

WHEELER WELL #: 3 RRCID -> 244092 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7674 - 8044

02	2156	N	1689	-0-	-467	-0-	1645	2	44	9	N	40					90
03	2139	N	1936	-0-	-203	-0-	1914	2	22	9	N	20					110
04	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1812	2	145	9	N	132	162	1			80
05	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2			N	-0-					80
06	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2			N	-0-					80
07	2015	N	1876	-0-	-139	-0-	1876	2			N	-0-					80

WHEELER WELL #: 1 RRCID -> 244579 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7706 - 8702

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					47
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					47
*07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					47

NOBLES WELL #: 7 RRCID -> 246320 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 8723 PERF. 7622 - 8652

02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					32
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ENDURO OPERATING LLC //CONT.// 252028
WHEELER WELL #: 2 RRCID -> 248721 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 8721 PERF. 7758 - 8418

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	756	N	748	-0-	-8	-0-	682	2	66	9	N	60					178
03	837	N	754	-0-	-83	-0-	721	2	33	9	N	30	173	1			35
04	810	N	728	-0-	-82	-0-	728	2			N	-0-					35
05	846	N	846	-0-	-0-	-0-	780	2	66	9	N	60					95
06	720	N	622	-0-	-98	-0-	622	2			N	-0-					95
07	744	N	565	-0-	-179	-0-	565	2			N	-0-					95

NOBLES WELL #: 5 RRCID -> 250078 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 8712 PERF. 7647 - 8496

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					70
03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					70
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					70
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					70
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					70
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

GRANT WELL #: 4 RRCID -> 250633 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7582 - 8184

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					32
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					32
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					32
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					32
06	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-					32
07	12	N	6	-0-	-6	-0-	6	2			N	-0-					32

WHEELER WELL #: 10 RRCID -> 253474 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 7620 - 8970

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2632	X	2075	-0-	-557	-0-	1976	2	99	9	N	90					205
03	2914	X	1628	-0-	-1286	-0-	1615	2	13	9	N	12	185	1			32
04	2820	X	1227	-0-	-1593	-0-	1227	2			N	-0-					32
05	2604	X	1909	-0-	-695	-0-	1909	2			N	-0-					32
06	2220	X	1947	-0-	-273	-0-	1925	2	22	9	N	20					52
07	2294	X	1551	-0-	-743	-0-	1551	2			N	-0-					52

HIBBARD ENERGY, LP 383757
WHEELER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218026 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 9186 PERF. 7720 - 8364

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	560	N	519	-0-	-41	-0-	485	2	34	9	N	31					99
03	651	N	518	-0-	-133	-0-	485	2	33	9	N	30					129
04	600	N	582	-0-	-18	-0-	485	2	97	9	N	88	171	1			46
05	589	N	217	-0-	-372	-0-	167	2	50	9	N	45					91
06	590	N	590	-0-	-0-	-0-	557	2	33	9	N	30					121
07	589	N	580	-0-	-9	-0-	547	2	33	9	N	30					151

LAYLINE ENERGY I LLC 491373
ARCO NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 179098 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7512 - 8198

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LAYLINE ENERGY I LLC //CONT.// 491373
ARCO NO. 2 WELL #: 3 L RRCID -> 186521 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7686 - 8450

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92

ARCO NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 186963 COMPL. DATE 07/01/2001 TOTAL DEPTH 9703 PERF. 7570 - 8322

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
07	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-

ARCO NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 190324 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9606 - 9852

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

ARCO NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 194347 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 7524 - 8402

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2408	X	1682	-0-	-726	-0-	1674	2	8	9	Y	7					70
03	2418	X	1256	-0-	-1162	-0-	1253	2	3	9	Y	3					73
04	1800	X	1278	-0-	-522	-0-	1267	2	11	9	Y	10					83
05	1860	X	1130	-0-	-730	-0-	1124	2	6	9	Y	5					88
06	1800	X	232	-0-	-1568	-0-	232	2			Y	-0-					88
07	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-					88

ARCO NO. 2 WELL #: 5 U RRCID -> 198532 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7715 - 8360

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

ARCO NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 199890 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 7652 - 8342

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-					35
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	-0-					35
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					35
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					35
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LAYLINE ENERGY I LLC //CONT.// 491373
ARCO NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 203917 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 10634 PERF. 7860 - 8314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	93316					Y	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	93316					Y	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	93316					Y	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	93316					Y	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	93316					Y	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	93316					Y	-0-					-0-

ARCO NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 204256 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7720 - 8441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	616	N	340	-0-	-276	-0-	336	2	4	9	Y	4					166
03	589	N	253	-0-	-336	-0-	253	2			Y	-0-					166
04	510	N	375	-0-	-135	-0-	320	2	55	9	Y	50					216
05	660	N	660	-0-	-0-	-0-	573	2	87	9	Y	79	180	1			115
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	134	2	21	9	Y	19					134
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					134

ARCO NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 204894 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7888 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

ARCO NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 204898 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7770 - 8432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1092	N	965	-0-	-127	-0-	950	2	15	9	Y	14					57
03	1240	N	1012	-0-	-228	-0-	995	2	17	9	Y	15					72
04	900	N	850	-0-	-50	-0-	841	2	9	9	Y	8					80
05	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1058	2	96	9	Y	87	150	1			17
06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-					17
07	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					17

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
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-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
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-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157

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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	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
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	574	N	574	-0-	-0-	-0-	22 7	1 9	545	2	Y	6	7	1			1
03	713	N	152	-0-	-561	-0-	4 10	1 9	138	2	Y	9	7	1			3
04	549	N	549	-0-	-0-	-0-	15 10	1 9	524	2	Y	9	7	1			5
05	651	N	410	-0-	-241	-0-	11 15	1 9	384	2	Y	14	16	1			3
06	150	N	76	-0-	-74	-0-	2 2	1 9	72	2	Y	2	5	1			-0-
*07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	3 4	1 9	69	2	Y	4	2	1			2

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
02	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	493	1	1292	2	N	14	17	1			4
							15	9									
03	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	307	1	724	2	N	15	13	1			6
							17	9									
04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	64	1	338	2	N	16	17	1			5
							18	9									
05	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	644	1	1631	2	N	60	28	1			37
							66	9									
*06	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	517	1	1475	2	N	91	98	1			30
							100	9									
*07	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	503	1	1363	2	N	55	50	1			35
							61	9									

ADAMS WELL #: 4 C RRCID -> 203805 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 9792 - 9830

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

JONES WELL #: 6 U RRCID -> 206982 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9544 - 9768

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

JONES WELL #: 5 U RRCID -> 207192 COMPL. DATE 11/28/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9379 - 9603

02	SWR 10	5900	-0-	5900	110638	489	1	5399	2	Y	11	11	1			3
						12	9										
03	SWR 10	7088	-0-	7088	117726	503	1	6574	2	Y	10	9	1			4
						11	9										
04	SWR 10	6994	-0-	6994	124720	441	1	6538	2	Y	14	12	1			6
						15	9										
05	SWR 10	6925	-0-	6925	131645	419	1	6489	2	Y	15	16	1			5
						17	9										
06	SWR 10	5502	-0-	5502	137147	387	1	5106	2	Y	8	10	1			3
						9	9										
07	SWR 10	4719	-0-	4719	141866	364	1	4351	2	Y	4	5	1			2
						4	9										

JONES WELL #: 3 C RRCID -> 211138 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9278 - 9755

02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

JONES WELL #: 4 C RRCID -> 211984 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9541 - 9837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARLTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213084 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9428 - 9642

02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FRANKS ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 216519 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9336 - 9713

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ADAMS WELL #: 3 RRCID -> 217408 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9340 - 9807

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JONES WELL #: 1 RRCID -> 220737 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8340 - 8348

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	8 26	1 9	249	2	Y	24	8	1			16
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	8	2	2	9	Y	2	17	1			1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
REED WELL #: 1 RRCID -> 221962 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9559 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

POLLEY WELL #: 1 RRCID -> 222109 COMPL. DATE 12/13/2014 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 7876 - 7881

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-

FRANKS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 224398 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 10281 PERF. 7290 - 7944

02	1036	N	1023	-0-	-13	-0-	148 8	1 9	867	2	Y	7	8	1			2
03	1147	N	1129	-0-	-18	-0-	192 8	1 9	929	2	Y	7	6	1			3
04	1110	N	1093	-0-	-17	-0-	172 10	1 9	911	2	Y	9	8	1			4
05	1147	N	1082	-0-	-65	-0-	163 11	1 9	908	2	Y	10	11	1			3
06	1080	N	991	-0-	-89	-0-	156 6	1 9	829	2	Y	5	7	1			1
*07	679	N	679	-0-	-0-	-0-	114	1	565	2	Y	-0-	1	1			-0-

RAMSEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225261 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 11095 PERF. 8284 - 9731

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CASE WELL #: 1 RRCID -> 229362 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 7737 - 9705

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
02	252	N	210	-0-	-42	-0-	112	1	26	2	Y	65	80	1			17
							72	9									
03	341	N	217	-0-	-124	-0-	84	1	54	2	Y	72	61	1			28
							79	9									
04	300	N	212	-0-	-88	-0-	51	1	63	2	Y	89	79	1			38
							98	9									
05	248	N	226	-0-	-22	-0-	63	1	51	2	Y	102	107	1			33
							112	9									
*06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	125	1	14	2	Y	72	80	1			25
							79	9									
*07	447	N	447	-0-	-0-	-0-	313	1	134	9	Y	122	77	1			70

CRAWFORD WELL #: 8 RRCID -> 265993 COMPL. DATE 07/04/2012 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 8259 - 8303

02	816	N	816	-0-	-0-	-0-	29	1	734	2	Y	48	58	1			13
							53	9									
03	782	N	782	-0-	-0-	-0-	23	1	703	2	Y	51	44	1			20
							56	9									
04	749	N	749	-0-	-0-	-0-	19	1	662	2	Y	62	55	1			27
							68	9									
05	743	N	743	-0-	-0-	-0-	19	1	645	2	Y	72	77	1			22
							79	9									
*06	681	N	681	-0-	-0-	-0-	21	1	607	2	Y	48	54	1			16
							53	9									
*07	845	N	845	-0-	-0-	-0-	29	1	795	2	Y	19	21	1			14
							21	9									

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
SICKEL WELL #: RRCID -> 268290 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.12039 - 17316

02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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-

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

02	435	N	435	-0-	-0-	-0-	425	2	10	9	N	9					98
03	368	N	368	-0-	-0-	-0-	362	2	6	9	N	5					103
04	451	N	451	-0-	-0-	-0-	449	2	2	9	N	2					105
05	526	N	526	-0-	-0-	-0-	465	2	61	9	N	55					160
06	360	N	215	-0-	-145	-0-	168	2	47	9	N	43	180	1			23
07	465	N	306	-0-	-159	-0-	299	2	7	9	N	6					29

STOCKMAN (TRAVIS PEAK, WEST) //CONT.// 86233 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
FRANKS, LAWRENCE T. WELL #: 1 C RRCID -> 130785 COMPL. DATE 08/08/1977 TOTAL DEPTH 10772 PERF. 7742 - 7785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

STOCKMAN, SOUTH (PETTIT) 86234 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CRD OPERATING, LLC 186953
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
02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					22
03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					22
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					22
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					22
06	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					22
07	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	2			N	-0-					22

LAYLINE ENERGY I LLC 491373
ENERQUEST CORP-FRANCIS NO. 1 WELL #: 1AR RRCID -> 181332 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7182 - 7246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-

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
02	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	4391	2	64	9	N	58	184	1			174
03	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	4902	2	55	9	N	50					224
04	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	4717	2	28	9	N	25					249
05	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	4737	2	125	9	N	114	179	1			184
*06	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	4695	2	40	9	N	36					220
*07	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	4796	2	28	9	N	25					245

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
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-

STOCKMAN, SOUTH (PETTIT) //CONT.// 86234 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	286					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	286					Y	NO RPT					-0-
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-

EDDINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261938 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 12497 PERF. 7496 - 7646

02	4928	X	2994	-0-	-1934	-0-	634	1	2340	2	N	18	27	1			4
							20	9									
03	3472	X	3368	-0-	-104	-0-	735	1	2621	2	N	11	7	1			8
							12	9									
04	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	733	1	2573	2	N	7	6	1			9
							8	9									
05	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	729	1	2641	2	N	2					11
							2	9									
06	3270	X	3207	-0-	-63	-0-	748	1	2452	2	N	6	8	1			9
							7	9									
07	3379	X	3247	-0-	-132	-0-	709	1	2521	2	N	15	7	1			17
							17	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

02	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	318	1	3771	2	N	-0-					62
03	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	330	1	3353	2	N	359	172	1	22	5	227
							395	9									
04	3030	X	2481	-0-	-549	-0-	274	1	2207	2	N	-0-	2	5			225
05	4526	X	373	-0-	-4153	-0-	167	1	114	2	N	84	177	1			132
							92	9									
06	4380	X	3785	-0-	-595	-0-	303	1	3482	2	N	-0-					132
*07	5394	X	5394	-0-	-0-	-0-	400	1	4924	2	N	64					196
							70	9									

ENDEAVOR NATURAL GAS, LP 251729
BP COTTLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255025 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7942 - 9455

02	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2030	2	70	9	N	64	170	1			395
03	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	2422	2	74	9	N	67					462
04	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2059	2	30	9	N	27					489
05	2325	N	1	-0-	-2324	-0-	1	2			N	-0-					489
06	2430	N	NO RPT	-0-	-2430	-0-					N	NO RPT					489
07	2170	N	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT					489

BP COTTLE WELL #: 2 RRCID -> 255397 COMPL. DATE 03/07/2010 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 7879 - 9434

02	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2010	2	25	9	N	23					82
03	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2272	2	22	9	N	20					102
04	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2019	2	8	9	N	7					109
05	2263	N	1	-0-	-2262	-0-	1	2			N	-0-					109
06	2220	N	NO RPT	-0-	-2220	-0-					N	NO RPT					109
07	2108	N	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT					109

STOCKMAN, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86234 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ENDEAVOR NATURAL GAS, LP //CONT.// 251729
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
02	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1620	2	9	9	N	8					275
03	1798	N	1704	-0-	-94	-0-	1693	2	11	9	N	10					285
04	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1718	2	11	9	N	10					295
05	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					295
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					295
07	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					295

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
OLIVER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212413 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 7850 - 9680

02	1848	N	1584	-0-	-264	-0-	440	1	1134	2	N	9	17	1			2
							10	9									
03	1984	N	1447	-0-	-537	-0-	410	1	1033	2	N	4	3	1			3
							4	9									
04	1950	N	1235	-0-	-715	-0-	362	1	870	2	N	3	3	1			3
							3	9									
05	1767	N	1507	-0-	-260	-0-	371	1	1135	2	N	1					4
							1	9									
*06	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	449	1	1374	2	N	3	3	1			4
							3	9									
*07	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	473	1	1363	2	N	9	3	1			10
							10	9									

SAMFORD WELL #: 1 RRCID -> 214785 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 9303 PERF. 7866 - 9264

02	469	N	469	-0-	-0-	-0-	21	1	445	2	N	3	3	1			-0-
							3	9									
03	124	N	8	-0-	-116	-0-	8	2			N	-0-					-0-
04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	10	1	270	2	N	-0-					-0-
05	527	N	316	-0-	-211	-0-	10	1	306	2	N	-0-					-0-
*06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	7	1	171	2	N	-0-					-0-
*07	322	N	322	-0-	-0-	-0-	13	1	305	2	N	4	2	1			2
							4	9									

GINN (ANTHONY GU) WELL #: 1 RRCID -> 215569 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8812 - 9066

02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	2	N	-0-					-0-
03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	2	N	-0-					-0-
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	3	1	93	2	N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
*06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	4	1	97	2	N	-0-					-0-
*07	26	N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	2	N	-0-					-0-

WOOD WELL #: 1 RRCID -> 217344 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7850 - 9090

02	1372	N	704	-0-	-668	-0-	598	1	100	2	N	5	10	1			1
							6	9									
03	1271	N	1079	-0-	-192	-0-	1075	1	4	9	N	4	2	1			3
04	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1120	1	2	9	N	2	2	1			3
05	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1210	1	1	9	N	1					4
06	1050	N	914	-0-	-136	-0-	911	1	3	9	N	3	3	1			4
*07	601	N	601	-0-	-0-	-0-	598	1	3	9	N	3	3	1			4

STOCKMAN, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86234 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
WILSON WELL #: 1 RRCID -> 219802 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8589 - 9231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1316	N	1006	-0-	-310	-0-	45	1	955	2	N	5	12	1			1
							6	9									
03	1519	N	1101	-0-	-418	-0-	44	1	1053	2	N	4	2	1			3
							4	9									
04	1440	N	1059	-0-	-381	-0-	37	1	1020	2	N	2	2	1			3
							2	9									
05	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	36	1	1092	2	N	-0-					3
*06	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	42	1	1099	2	N	3	3	1			3
							3	9									
*07	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	54	1	1244	2	N	7	3	1			7
							8	9									

MCSWAIN WELL #: 1 RRCID -> 222617 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 9185 PERF. 9008 - 9156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2996	X	2667	-0-	-329	-0-	811	1	1838	2	N	16	28	1			3
							18	9									
03	3069	X	2932	-0-	-137	-0-	1286	1	1634	2	N	11	6	1			8
							12	9									
04	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	1379	1	1650	2	N	6	6	1			8
							7	9									
05	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	1404	1	1684	2	N	2					10
							2	9									
*06	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	1292	1	1705	2	N	5	7	1			8
							6	9									
*07	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	1268	1	2046	2	N	18	7	1			19
							20	9									

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
02	1708	N	1630	-0-	-78	-0-	72	1	1547	2	N	10	17	1			2
							11	9									
03	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	79	1	1903	2	N	7	4	1			5
							8	9									
04	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	68	1	1865	2	N	3	3	1			5
							3	9									
05	1798	N	1480	-0-	-318	-0-	47	1	1432	2	N	1					6
							1	9									
06	1920	N	828	-0-	-1092	-0-	31	1	797	2	N	-0-	3	1			3
*07	49	N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	46	2	N	1	2	1			2
							1	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
02	224	N	83	-0-	-141	-0-	4	1	78	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	6	1	154	2	N	-0-					-0-
04	142	N	142	-0-	-0-	-0-	5	1	137	2	N	-0-					-0-
05	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	33	1	1015	2	N	-0-					-0-
*06	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	58	1	1497	2	N	3	1	1			2
							3	9									
*07	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	57	1	1313	2	N	6	3	1			5
							7	9									

STOCKMAN, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86234 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
02	2268	N	1880	-0-	-388	-0-	538	1	1331	2	N	10	17	1			2
							11	9									
03	2108	N	1953	-0-	-155	-0-	524	1	1425	2	N	4	2	1			4
							4	9									
04	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	619	1	1594	2	N	6	4	1			6
							7	9									
05	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	682	1	1742	2	N	1					7
							1	9									
*06	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	662	1	1637	2	N	4	5	1			6
							4	9									
*07	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	647	1	1377	2	N	10	5	1			11
							11	9									

OLIVER UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 229228 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 11420 PERF. 9536 - 9827

02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	495	1	1388	2	N	12	21	1			3
							13	9									
03	2511	N	2294	-0-	-217	-0-	640	1	1646	2	N	7	5	1			5
							8	9									
04	2370	N	2188	-0-	-182	-0-	574	1	1608	2	N	5	4	1			6
							6	9									
05	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	664	1	1782	2	N	1					7
							1	9									
06	2220	N	1523	-0-	-697	-0-	362	1	1159	2	N	2	4	1			5
							2	9									
*07	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	642	1	1897	2	N	12	4	1			13
							13	9									

JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 233730 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 9229 PERF. 7989 - 9139

02	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	173	1	1016	2	N	7	13	1			1
							8	9									
03	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	246	1	1193	2	N	4	2	1			3
							4	9									
04	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	243	1	1286	2	N	3	2	1			4
							3	9									
05	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	215	1	1195	2	N	1					5
							1	9									
06	1410	N	1324	-0-	-86	-0-	209	1	1113	2	N	2	3	1			4
							2	9									
*07	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	222	1	1100	2	N	6	3	1			7
							7	9									

STOCKMAN, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86234 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
JENKINS WELL #: 1 RRCID -> 282237 COMPL. DATE 09/14/2016 TOTAL DEPTH 12208 PERF. 9630 - 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
02	5992	X	3572	-0-	-2420	-0-	295	1	3255	2	N	20	35	1			4
							22	9									
03	6169	X	3935	-0-	-2234	-0-	279	1	3642	2	N	13	8	1			9
							14	9									
04	5310	X	3328	-0-	-1982	-0-	210	1	3110	2	N	7	7	1			9
							8	9									
05	4805	X	957	-0-	-3848	-0-	58	1	897	2	N	2					11
							2	9									
06	3840	X	380	-0-	-3460	-0-	27	1	352	2	N	1	6	1			6
							1	9									
07	3968	X	232	-0-	-3736	-0-	18	1	214	2	N	-0-	2	1			4

SUNSHINE (LOWER COTTON VALLEY) 87237 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SHOCO PRODUCTION, L.P. 778198
P. RUSSELL -A- WELL #: 2 RRCID -> 249382 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 12371 PERF.11980 - 12130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					23
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					23
04	210	N	162	-0-	-48	-0-	162	2			N	-0-					23
05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					23
*06	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					23
07	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					23

P. RUSSELL WELL #: 1 RRCID -> 249530 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 12323 PERF.11988 - 12130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
04	150	N	121	-0-	-29	-0-	121	2			N	-0-					-0-
05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
*06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
07	124	N	NO RPT	-0-	-124	-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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

SYM-JAC, WEST (HOSSTON) 87830 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
MCLEOD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202394 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9947 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	306	1	2263	2	N	20					150
							22	9									
03	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	459	1	2287	2	N	7					157
							8	9									
04	2550	N	1883	-0-	-667	-0-	56	1	1823	2	N	4	1	8			160
							4	9									
05	2883	N	2293	-0-	-590	-0-	2292	2	1	9	N	1	1	8			160
06	3000	N	3619	-0-	619	619	285	1	3334	2	N	-0-					160
*07	2741	N	2122	-0-	-619	-0-	176	1	1946	2	N	-0-					160

SYM-JAC, WEST (HOSSTON) //CONT.// 87830 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. //CONT.// 030584
MCLEOD WELL #: 4 T RRCID -> 212006 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 10874 PERF. 9932 - 10536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	700	N	696	-0-	-4	-0-	73	1	623	2	N	-0-					57
03	744	N	737	-0-	-7	-0-	113	1	624	2	N	-0-					57
04	720	N	656	-0-	-64	-0-	48	1	608	2	N	-0-					57
05	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					57
06	732	N	732	-0-	-0-	-0-	117	1	615	2	N	-0-					57
*07	782	N	782	-0-	-0-	-0-	62	1	720	2	N	-0-					57

GARNER WELL #: 1 T RRCID -> 216217 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 10928 PERF. 9978 - 10581

02	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	188	1	1486	2	N	9					154
							10	9									
03	3100	N	5390	-0-	2290	2290	5367	2	23	9	N	21					175
04	3000	N	1718	-0-	-1282	1008	94	1	1623	2	N	1	1	8			175
							1	9									
05	2558	N	1550	-0-	-1008	-0-	1550	2			N	-0-					175
06	1226	X	1226	-0-	-0-	-0-	177	1	1049	2	N	-0-					175
*07	947	X	947	-0-	-0-	-0-	67	1	880	2	N	-0-					175

WICK WELL #: 1 RRCID -> 244578 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9953 - 10580

02	3920	X	3024	-0-	-896	-0-	310	1	2637	2	N	70	181	1	1	8	102
							77	9									
03	4340	X	3351	-0-	-989	-0-	512	1	2806	2	N	30					132
							33	9									
04	4080	X	3622	-0-	-458	-0-	128	1	3492	2	N	2	2	8			132
							2	9									
05	4216	X	3766	-0-	-450	-0-	3748	2	18	9	N	16	1	8			147
06	3450	X	3373	-0-	-77	-0-	425	1	2941	2	N	6	1	8			152
							7	9									
*07	3751	X	2709	-0-	-1042	-0-	104	1	2599	2	N	5					157
							6	9									

MCLEOD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 245590 COMPL. DATE 08/03/2014 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9940 - 10549

02	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	305	1	2988	2	N	17					67
							19	9									
03	3348	X	2546	-0-	-802	-0-	362	1	2181	2	N	3					70
							3	9									
04	3120	X	2784	-0-	-336	-0-	170	1	2614	2	N	-0-					70
05	3658	X	3374	-0-	-284	-0-	3372	2	2	9	N	2	2	8			70
06	3540	X	3259	-0-	-281	-0-	488	1	2770	2	N	1	1	8			70
							1	9									
*07	3658	X	2522	-0-	-1136	-0-	175	1	2347	2	N	-0-					70

ATLANTIS OIL COMPANY, INC. 036562
NEW BIRMINGHAM MINERALS CORP. WELL #: 1 RRCID -> 093292 COMPL. DATE 12/05/1986 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9976 - 10538

02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99

SYM-JAC, WEST (HOSSTON) //CONT.// 87830 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
ATOKA OPERATING, INC. 036606
NEW BIRMINGHAM MINERALS CORP. WELL #: 2 RRCID -> 158993 COMPL. DATE 05/07/1996 TOTAL DEPTH 10889 PERF. 9986 - 10805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRG LONE STAR LTD. 090870
NEW BIRMINGHAM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 272623 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 9958 - 10592

02	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1214	3	11	9	N	10					114
03	973	N	973	-0-	-0-	-0-	963	3	10	9	N	9					123
04	510	N	823	-0-	313	-0-	817	3	6	9	N	5					128
05	1364	N	957	-0-	-407	-0-	932	3	25	9	N	23					151
06	930	N	883	-0-	-47	-0-	870	3	13	9	N	12					163
*07	892	N	892	-0-	-0-	-0-	857	3	35	9	N	32					195

RED RIVER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 272637 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 10638 PERF.10005 - 10560

02	2436	N	2291	-0-	-145	-0-	2272	3	19	9	N	17					111
03	2604	N	2305	-0-	-299	-0-	2286	3	19	9	N	17					128
04	2400	N	2209	-0-	-191	-0-	2187	3	22	9	N	20					148
05	2542	N	1806	-0-	-736	-0-	1788	3	18	9	N	16					164
06	2220	N	1570	-0-	-650	-0-	1558	3	12	9	N	11					175
07	2294	N	1774	-0-	-520	-0-	1752	3	22	9	N	20					195

HEMATITE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276831 COMPL. DATE 02/03/2016 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10012 - 10546

02	3248	X	2733	-0-	-515	-0-	2727	3	6	9	N	5					235
03	3503	X	2889	-0-	-614	-0-	2852	3	37	9	N	34	176	1			93
04	3150	X	2983	-0-	-167	-0-	2953	3	30	9	N	27					120
05	3193	X	3003	-0-	-190	-0-	2975	3	28	9	N	25					145
06	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	3155	3	63	9	N	57					202
07	3069	X	2511	-0-	-558	-0-	2439	3	72	9	N	65	175	1			92

MIDDLETON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277175 COMPL. DATE 04/30/2016 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9976 - 10582

02	2240	X	2136	-0-	-104	-0-	2108	3	28	9	N	25					217
03	2480	X	2115	-0-	-365	-0-	2085	3	30	9	N	27	176	1			68
04	2100	N	2606	-0-	506	-0-	2587	3	19	9	N	17					85
05	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	2578	3	17	9	N	15					100
06	2040	N	1892	-0-	-148	-0-	1873	3	19	9	N	17					117
07	2511	N	1847	-0-	-664	-0-	1816	3	31	9	N	28					145

PAXTON GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 278105 COMPL. DATE 05/13/2016 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9964 - 10536

02	1708	X	1462	-0-	-246	-0-	1433	3	29	9	N	26					218
03	2170	X	1153	-0-	-1017	-0-	1144	3	9	9	N	8	178	1			48
04	2100	X	1561	-0-	-539	-0-	1561	3			N	-0-					48
05	2325	X	2325	-0-	-0-	-0-	2282	3	43	9	N	39					87
06	2574	X	2574	-0-	-0-	-0-	2532	3	42	9	N	38					125
07	1612	X	431	-0-	-1181	-0-	428	3	3	9	N	3					128

SYM-JAC, WEST (HOSSTON) //CONT.// 87830 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
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
02	4816	X	2912	-0-	-1904	-0-	2857	3	55	9	N	50					250
03	5332	X	2208	-0-	-3124	-0-	2174	3	34	9	N	31	184	1			97
04	4080	X	1722	-0-	-2358	-0-	1682	3	40	9	N	36					133
05	4216	X	2325	-0-	-1891	-0-	2270	3	55	9	N	50					183
06	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	4186	3	6	9	N	5					188
*07	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	3360	3	101	9	N	92	178	1			102

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
02	2581	X	830	-0-	-1751	-0-	828	2	2	9	Y	2					12
03	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1230	2	9	9	Y	8					20
04	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1124	2	13	9	Y	12					32
05	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1127	2	48	9	Y	44					76
06	1200	N	865	-0-	-335	-0-	863	2	2	9	Y	2	64	1			14
07	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					14

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
02	4238	X	829	-0-	-3409	-0-	827	2	2	9	Y	2					15
03	1236	X	1236	-0-	-0-	-0-	1230	2	6	9	Y	5					20
04	1775	X	1775	-0-	-0-	-0-	1758	2	17	9	Y	15					35
05	1899	X	1899	-0-	-0-	-0-	1838	2	61	9	Y	55					90
06	1655	X	1655	-0-	-0-	-0-	1603	2	52	9	Y	47	118	1			19
07	1829	X	NO RPT	-0-	-1829	-0-					Y	NO RPT					19

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
02	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			Y	-0-					60
03	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			Y	-0-					60
04	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			Y	-0-					60
05	620	N	15	-0-	-605	-0-	15	2			Y	-0-					60
06	600	N	388	-0-	-212	-0-	388	2			Y	-0-					60
07	558	N	450	-0-	-108	-0-	450	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
02	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
03	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			Y	-0-					-0-
04	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			Y	-0-					-0-
05	310	N	11	-0-	-299	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
06	300	N	237	-0-	-63	-0-	237	2			Y	-0-					-0-
07	310	N	276	-0-	-34	-0-	276	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

SYM-JAC, WEST (HOSSTON) //CONT.// 87830 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLER HEIRS GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 160769 COMPL. DATE 10/30/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9905 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T.J. (TRAVIS PEAK) 87989 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
FULLSPIKE ENERGY LLC 289935
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
04	0	N	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

TATUM, NORTH (TRAVIS PEAK) 88427 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
SHAW UNIT 1 WELL #: 1 C RRCID -> 116828 COMPL. DATE 04/08/1985 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 6807 - 6829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
02	110	N	110	-0-	-0-	-0-	108	2	2	9	N	2					63
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					63
04	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					63
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					63
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

TATUM, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 88427 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
H & T EXPLORATION, INC. //CONT.// 341571
HURST-FAULK GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 254981 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7182 - 7194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1677	2	50	9	N	45					151
03	1457	N	1259	-0-	-198	-0-	1222	2	37	9	N	34					185
04	1530	N	1582	-0-	52	-0-	1564	2	18	9	N	16					201
05	1922	N	1609	-0-	-313	-0-	1590	2	19	9	N	17					218
06	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1408	2	25	9	N	23	165	1			76
07	1643	N	1474	-0-	-169	-0-	1460	2	14	9	N	13					89

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
02	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1001	2	24	9	N	22					129
03	930	N	751	-0-	-179	-0-	751	2			N	-0-					129
04	953	N	953	-0-	-0-	-0-	935	2	18	9	N	16					145
05	1147	N	23	-0-	-1124	-0-	23	2			N	-0-					145
06	720	N	51	-0-	-669	-0-	51	2			N	-0-					145
07	992	N	442	-0-	-550	-0-	436	2	6	9	N	5					150

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
02	1540	N	-0-	-0-	-1540	-0-					N	-0-					-0-
03	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2			N	-0-					-0-
04	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2			N	-0-					-0-
05	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1619	2	66	9	N	60					60
06	1680	N	1619	-0-	-61	-0-	1619	2			N	-0-					60
07	1674	N	1646	-0-	-28	-0-	1646	2			N	-0-					60

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
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-

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
02	2044	X	1256	-0-	-788	-0-	1256	2			Y	-0-					-0-
03	2263	X	996	-0-	-1267	-0-	996	2			Y	-0-					-0-
04	3840	X	818	-0-	-3022	-0-	818	2			Y	-0-					-0-
05	3968	X	-0-	-0-	-3968	-0-					Y	-0-					-0-
06	3840	X	-0-	-0-	-3840	-0-					Y	-0-					-0-
07	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					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
02	5392	X	5392	-0-	-0-	-0-	5391	2	1	9	N	1	1	8			83
03	5895	X	5895	-0-	-0-	-0-	5895	2			N	-0-					83
04	5460	X	4623	-0-	-837	-0-	4620	2	3	9	N	3	3	8			83
05	6315	X	6315	-0-	-0-	-0-	6314	2	1	9	N	1	1	8			83
06	6108	X	6108	-0-	-0-	-0-	6108	2			N	-0-					83
07	5983	X	5591	-0-	-392	-0-	5591	2			N	-0-					83

TENAHA (JURASSIC) //CONT.// 88781 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.//CONT.// 518265
BOWERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248301 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10312 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	22	-0-	-6	-0-	22	2			N	-0-					37
03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	261	2	1	9	N	1	1	8			37
04	30	N	297	-0-	267	-0-	297	2			N	-0-					37
05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					37
06	254	N	254	-0-	-0-	-0-	253	2	1	9	N	1	1	8			37
07	310	N	191	-0-	-119	-0-	191	2			N	-0-					37

LANE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259747 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10774 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2205	2	1	9	N	1	1	8			68
03	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2162	2	1	9	N	1	1	8			68
04	1800	N	1951	-0-	151	-0-	1949	2	2	9	N	2	2	8			68
05	2232	N	2184	-0-	-48	-0-	2182	2	2	9	N	2	2	8			68
06	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2			N	-0-					68
*07	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2341	2			N	-0-					68

TENAHA, SOUTH (COTTON VALLEY) 88782 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
BASIC ENERGY SERVICES, L.P. 054313
TENAHA WELL #: 1 RRCID -> 193070 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2874 - 2989

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

WOODS WELL #: 1 RRCID -> 202759 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 3075 PERF. 2820 - 2956

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

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

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-

BAKER WELL #: 2 RRCID -> 183808 COMPL. DATE 05/19/2001 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6809 - 6926

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-

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
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

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

02	4634 X	4634	-0-	-0-	-0-	4632	3	2	9	N	2	2	1			-0-
03	3888 X	3888	-0-	-0-	-0-	3888	3			N	-0-					-0-
04	7797 X	7797	-0-	-0-	-0-	7797	3			N	-0-					-0-
05	7982 X	7982	-0-	-0-	-0-	7982	3			N	-0-					-0-
06	8073 X	8073	-0-	-0-	-0-	8073	3			N	-0-					-0-
*07	8144 X	8144	-0-	-0-	-0-	8144	3			N	-0-					-0-

TDC "A" WELL #: 1 RRCID -> 192262 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 17300 PERF.16952 - 17076

02	2800 N	9355	-0-	6555	17537	9352	3	3	9	N	3	3	1			-0-
03	27125 X	9588	-0-	-17537	-0-	9587	3	1	9	N	1	1	1			-0-
04	8443 X	8443	-0-	-0-	-0-	8443	3			N	-0-					-0-
05	8495 X	8495	-0-	-0-	-0-	8495	3			N	-0-					-0-
06	7770 X	7770	-0-	-0-	-0-	7770	3			N	-0-					-0-
*07	8161 X	8161	-0-	-0-	-0-	8161	3			N	-0-					-0-

GREGORY "A" WELL #: 2 RRCID -> 193410 COMPL. DATE 02/08/2003 TOTAL DEPTH 17150 PERF.16823 - 16902

02	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3			N	-0-					-0-
03	987 N	987	-0-	-0-	-0-	987	3			N	-0-					-0-
04	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	3			N	-0-					-0-
05	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965	3			N	-0-					-0-
06	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-					-0-
*07	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	3			N	-0-					-0-

GREGORY "A" WELL #: 3 RRCID -> 194475 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 17130 PERF.16736 - 16748

02	2620 N	2620	-0-	-0-	-0-	2620	3			N	-0-					-0-
03	2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	2365	3			N	-0-					-0-
04	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	3			N	-0-					-0-
05	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	3			N	-0-					-0-
06	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	3			N	-0-					-0-
*07	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3			N	-0-					-0-

ROYALL "C" WELL #: 3R RRCID -> 220423 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 16900 PERF.16598 - 16715

02	4087 X	4087	-0-	-0-	-0-	4086	3	1	9	N	1	1	1			-0-
03	4110 X	4110	-0-	-0-	-0-	4110	3			N	-0-					-0-
04	3844 X	3844	-0-	-0-	-0-	3844	3			N	-0-					-0-
05	3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	3585	3			N	-0-					-0-
06	3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	3275	3			N	-0-					-0-
*07	4484 X	4484	-0-	-0-	-0-	4484	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
02	1288	#	1018	-0-	-270	-0-	963	2	55	9	Y	50	88	1			66
03	1209	#	209	-0-	-1000	-0-	146	2	63	9	Y	57	83	1			40
04	1619	R	1619	-0-	-0-	-0-	1556	2	63	9	Y	57					97
05	1861	R	1861	-0-	-0-	-0-	1807	2	54	9	Y	49	88	1			58
06	2254	R	2254	-0-	-0-	-0-	2188	2	66	9	Y	60	89	1			29
*07	2260	R	2260	-0-	-0-	-0-	2202	2	58	9	Y	53					82

WILLIAMS, J. R. G., NCT-1 WELL #: 3 T RRCID -> 016758 COMPL. DATE 08/18/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6928 - 8938

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, J. R. G. WELL #: 2 RRCID -> 067943 COMPL. DATE 07/29/1976 TOTAL DEPTH 9692 PERF. 8826 - 9654

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	3	1			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

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

02	1053	R	1053	-0-	-0-	-0-	983	2	70	9	Y	64	96	1			72
03	620	#	221	-0-	-399	-0-	146	2	75	9	Y	68	100	1			40
04	1659	R	1659	-0-	-0-	-0-	1596	2	63	9	Y	57					97
05	1861	R	1861	-0-	-0-	-0-	1807	2	54	9	Y	49	88	1			58
06	2274	R	2274	-0-	-0-	-0-	2205	2	69	9	Y	63	91	1			30
*07	1832	R	1832	-0-	-0-	-0-	1775	2	57	9	Y	52					82

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					11
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					11
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					11
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					11
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					11
07	14B DENY	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
BRYANT WELL #: 1 RRCID -> 263095 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 8029 - 8036

02	1316	N	1300	-0-	-16	-0-	1300	2			N	-0-					142
03	1488	N	1312	-0-	-176	-0-	1312	2			N	-0-					142
04	1410	N	1296	-0-	-114	-0-	1293	2	3	9	N	3					145
05	1426	N	1299	-0-	-127	-0-	1299	2			N	-0-					145
06	1260	N	1217	-0-	-43	-0-	1217	2			N	-0-					145
07	1333	N	1233	-0-	-100	-0-	1233	2			N	-0-					145

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
02	280	N	264	-0-	-16	-0-	47	1	217	3	N	-0-					29
03	287	N	287	-0-	-0-	-0-	48	1	239	3	N	-0-					29
04	283	N	283	-0-	-0-	-0-	48	1	235	3	N	-0-					29
05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	50	1	241	3	N	-0-					29
06	283	N	283	-0-	-0-	-0-	48	1	235	3	N	-0-					29
*07	296	N	296	-0-	-0-	-0-	48	1	248	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
02	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					-0-
03	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					-0-
04	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					-0-
05	961	N	1	-0-	-960	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	930	N	NO RPT	-0-	-930	-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 05/18/2018 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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					86
03	310	N	307	-0-	-3	-0-	307	3			N	-0-					86
04	300	N	305	-0-	5	-0-	305	3			N	-0-					86
05	341	N	302	-0-	-39	-0-	302	3			N	-0-					86
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					86
*07	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	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
02	1372	N	731	-0-	-641	-0-	730	3	1	9	N	1					140
03	1364	N	924	-0-	-440	-0-	856	3	68	9	N	62	162	1			40
04	1050	N	681	-0-	-369	-0-	681	3			N	-0-					40
05	806	N	758	-0-	-48	-0-	745	3	13	9	N	12					52
06	900	N	857	-0-	-43	-0-	854	3	3	9	N	3					55
07	713	N	620	-0-	-93	-0-	620	3			N	-0-					55

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
02	868	N	587	-0-	-281	-0-	586	3	1	9	N	1					99
03	868	N	751	-0-	-117	-0-	751	3			N	-0-					99
04	630	N	542	-0-	-88	-0-	542	3			N	-0-					99
05	651	N	645	-0-	-6	-0-	639	3	6	9	N	5					104
06	720	N	681	-0-	-39	-0-	681	3			N	-0-					104
*07	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					104

TIMPSON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 90070 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
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
02	3836	X	3242	-0-	-594	-0-	3231	3	11	9	N	10					123
03	4247	X	4044	-0-	-203	-0-	4022	3	22	9	N	20					143
04	4110	X	2846	-0-	-1264	-0-	2845	3	1	9	N	1					144
05	4247	X	2705	-0-	-1542	-0-	2692	3	13	9	N	12					156
06	4110	X	3729	-0-	-381	-0-	3718	3	11	9	N	10					166
07	4030	X	2518	-0-	-1512	-0-	2452	3	66	9	N	60	186	1			40

HIBBARD ENERGY, LP 383757
ANDERSON PARTNERSHIP WELL #: 1 RRCID -> 190632 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6836 - 6848

02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

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 #: RRCID -> 111467 COMPL. DATE 06/04/1984 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 6835 - 6839

02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/14/2015

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

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	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
EATON, GRACE T. WELL #: 1 C RRCID -> 121914 COMPL. DATE 02/28/1986 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6632 - 6638

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	111	180	1			69
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	181					250
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	50					300
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	40					340

EATON, GRACE WELL #: 2 RRCID -> 122834 COMPL. DATE 12/07/1986 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6654 - 6662

02	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1490	2	10	9	N	9					135
03	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1625	2	69	9	N	63	169	1			29
04	1950	N	1925	-0-	-25	-0-	1708	2	217	9	N	197	169	1			57
05	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1733	2	102	9	N	93					150
*06	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1559	2	55	9	N	50					200
*07	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1621	2	44	9	N	40					240

TIP (RODESSA HILL) //CONT.// 90160 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
TAB OPERATING, INC. 834244
STAFFORD WELL #: 1 RRCID -> 123149 COMPL. DATE 01/06/1987 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 6819 - 6824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					131
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131

WINDLE WELL #: 2 RRCID -> 124290 COMPL. DATE 05/21/1987 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 6672 - 6676

02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					24
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

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

02	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					23
03	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					23
04	7	R	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					23
05	3	#	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					23
06	3	#	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					23
07	7	#	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					23

LEE, EDDIE C. WELL #: 1 RRCID -> 158439 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7817 PERF. 7128 - 7549

02	1904	#	769	-0-	-1135	-0-	759	2	10	9	N	9					30
03	1643	#	801	-0-	-842	-0-	801	2			N	-0-					30
04	1590	#	1070	-0-	-520	-0-	1066	2	4	9	N	4					34
05	1302	#	1135	-0-	-167	-0-	1124	2	11	9	N	10					44
06	1137	R	1137	-0-	-0-	-0-	1118	2	19	9	N	17					61
07	1116	#	835	-0-	-281	-0-	827	2	8	9	N	7					68

MCDUFFIE, HERMAN WELL #: 1 RRCID -> 158440 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7924 PERF. 7247 - 7512

02	231	R	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					32
03	248	#	217	-0-	-31	-0-	217	2			N	-0-					32
04	215	R	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					32
05	248	#	244	-0-	-4	-0-	244	2			N	-0-					32
06	240	#	194	-0-	-46	-0-	194	2			N	-0-					32
07	248	#	183	-0-	-65	-0-	183	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

02	189	R	189	-0-	-0-	-0-	11	1	178	2	N	-0-					32
03	288	R	288	-0-	-0-	-0-	15	1	245	2	N	25	54	0			3
							28	9									
04	228	R	228	-0-	-0-	-0-	12	1	213	2	N	3					6
							3	9									
05	233	R	233	-0-	-0-	-0-	13	1	220	2	N	-0-					6
06	270	#	221	-0-	-49	-0-	12	1	209	2	N	-0-					6
07	279	#	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					6

TOOLAN (PETTIT, LOWER) //CONT.// 90705 700 ASSOCIATED 49B CNTY: NACOGDOCHES
MCALMOND OIL COMPANY 537277
COLLINS "D" WELL #: 1 RRCID -> 134956 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7300 - 7652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-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
02	252	#	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					666
03	279	#	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					666
04	270	#	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					666
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					666
06	643	R	643	-0-	-0-	-0-	255	1	388	2	N	-0-					666
*07	339	R	339	-0-	-0-	-0-	264	1	75	2	N	-0-					666

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

TYER, L.D. "A" WELL #: 1 RRCID -> 218595 COMPL. DATE 03/10/1984 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7344 - 7387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	196	#	148	-0-	-48	-0-	48	1	100	2	N	-0-					54
03	217	#	208	-0-	-9	-0-	53	1	155	2	N	-0-					54
04	210	#	201	-0-	-9	-0-	51	1	150	2	N	-0-					54
05	217	#	203	-0-	-14	-0-	53	1	150	2	N	-0-					54
06	210	#	73	-0-	-137	-0-	46	1	27	2	N	-0-					54
07	155	#	56	-0-	-99	-0-	53	1	3	2	N	-0-					54

TYER, L.D. WELL #: 1 RRCID -> 218601 COMPL. DATE 10/29/1983 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7302 - 7328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	227	R	227	-0-	-0-	-0-	92	1	135	2	N	-0-					101
03	271	R	271	-0-	-0-	-0-	102	1	169	2	N	-0-					101
04	241	R	241	-0-	-0-	-0-	99	1	142	2	N	-0-					101
05	264	R	264	-0-	-0-	-0-	102	1	162	2	N	-0-					101
06	240	#	120	-0-	-120	-0-	99	1	21	2	N	-0-					101
07	248	#	124	-0-	-124	-0-	102	1	22	2	N	-0-					101

TOOLAN (PETTIT 7500) 90705 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
GIANT NRG CO., LP 302592
GIANT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 266741 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 9608 PERF. 7241 - 7285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

TOOLAN (PETTIT 7500) //CONT.// 90705 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC 860931
JACKSON, E. WELL #: 1 RRCID -> 111586 COMPL. DATE 05/31/1984 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 7402 - 7432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
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-

REEVES, R.L. WELL #: 1 RRCID -> 133079 COMPL. DATE 11/14/1989 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 7194 - 7383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	280	N	156	-0-	-124	-0-	156	2			Y	-0-					-0-
03	279	N	185	-0-	-94	-0-	185	2			Y	-0-					-0-
04	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			Y	-0-					-0-
05	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
07	248	N	225	-0-	-23	-0-	225	2			Y	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CRANFORD WELL #: 1 RRCID -> 108944 COMPL. DATE 08/28/1983 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7496 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			Y	-0-					-0-
03	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			Y	-0-					-0-
04	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			Y	-0-					-0-
05	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			Y	-0-					-0-
06	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			Y	-0-					-0-
*07	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			Y	-0-					-0-

TOOLAN (TRAVIS PEAK) 90705 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ATLANTIS OIL COMPANY, INC. 036562
RASPBERRY WELL #: 1 RRCID -> 115455 COMPL. DATE 01/28/1985 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 7947 - 8139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179

TOOLAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 90705 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
GIANT ENERGY CORP. 302597
GOODSON, A. C. WELL #: 1 RRCID -> 112713 COMPL. DATE 07/13/1984 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7637 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	15	1	219	2	N	-0-					51
03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	10	1	172	2	N	35	85	0			1
							39	9									
04	147	N	147	-0-	-0-	-0-	8	1	137	2	N	2					3
							2	9									
05	248	N	135	-0-	-113	-0-	7	1	128	2	N	-0-					3
06	210	N	111	-0-	-99	-0-	8	1	103	2	N	-0-					3
07	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					3

LONG TRUSTS, THE 507585
ADKINSON, ORVIS WELL #: 1 L RRCID -> 106867 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7892 - 7924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
02	896	N	802	-0-	-94	-0-	789	2	13	9	N	12					135
03	610	N	610	-0-	-0-	-0-	525	2	85	9	N	77					212
04	630	N	573	-0-	-57	-0-	572	2	1	9	N	1	1	8			212
05	1054	N	700	-0-	-354	-0-	700	2			N	-0-					212
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13	125	1			100
07	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-

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
02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					5
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					5
04	330	N	261	-0-	-69	-0-	261	2			N	-0-					5
05	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					5
06	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					5
*07	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					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
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-

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
02	299	N	299	-0-	-0-	-0-	84	1	215	2	N	-0-					236
03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	93	1	197	2	N	-0-					236
04	330	N	277	-0-	-53	-0-	90	1	187	2	N	-0-					236
05	274	N	274	-0-	-0-	-0-	93	1	181	2	N	-0-					236
06	295	N	295	-0-	-0-	-0-	90	1	205	2	N	-0-					236
*07	298	N	298	-0-	-0-	-0-	93	1	205	2	N	-0-					236

TOOLAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 90705 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
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
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/31/2014

TITAN ROCK E&P, LLC 860931
JONES, A. WELL #: 1 RRCID -> 117821 COMPL. DATE 12/01/1990 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7868 - 8562

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-

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

02	49	N	49	-0-	-0-	B	-0-	49	3	N	-0-					-0-
03	48	N	48	-0-	-0-	B	-0-	48	3	N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
05	87	N	87	-0-	-0-	B	-0-	87	3	N	-0-					-0-
06	1186	N	1186	-0-	-0-	B	-0-	1186	3	N	-0-					-0-
*07	1801	N	1801	-0-	-0-	B	-0-	1801	3	N	-0-					-0-

TRAWICK GU 16 WELL #: 101 RRCID -> 238149 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 13026 PERF.12954 - 12964

02	3864	X	2696	-0-	-1168	B	-0-	2696	3	N	-0-					-0-
03	5332	X	3536	-0-	-1796	B	-0-	3536	3	N	-0-					-0-
04	5160	X	2295	-0-	-2865	B	-0-	2295	3	N	-0-					-0-
05	5332	X	2879	-0-	-2453	B	-0-	2879	3	N	-0-					-0-
06	3420	X	678	-0-	-2742	B	-0-	678	3	N	-0-					-0-
07	3534	X	1098	-0-	-2436	B	-0-	1098	3	N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 101 RRCID -> 243148 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 12414 PERF.11286 - 11294

02	5264	X	4296	-0-	-968	B	-0-	4296	3	N	-0-					-0-
03	5828	X	4326	-0-	-1502	B	-0-	4326	3	N	-0-					-0-
04	4950	X	3655	-0-	-1295	B	-0-	3655	3	N	-0-					-0-
05	4743	X	4484	-0-	-259	B	-0-	4484	3	N	-0-					-0-
06	4590	X	3647	-0-	-943	B	-0-	3647	3	N	-0-					-0-
*07	5193	X	5193	-0-	-0-	B	-0-	5193	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	140	N	136	-0-	-4	-0-	136	2			N	-0-					-0-
03	186	N	110	-0-	-76	-0-	110	2			N	-0-					-0-
04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
05	155	N	92	-0-	-63	-0-	92	2			N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEXANA GU NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 228894 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9085 PERF. 7913 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	476	N	100	-0-	-376	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
03	155	N	81	-0-	-74	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	64	-0-	-60	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	252	N	60	-0-	-192	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	49	-0-	-44	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
02	771	X	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					-0-
03	1147	X	622	-0-	-525	-0-	622	2			N	-0-					-0-
04	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					-0-
05	868	N	531	-0-	-337	-0-	531	2			N	-0-					-0-
06	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
02	252	N	63	-0-	-189	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
02	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					-0-
03	651	N	524	-0-	-127	-0-	524	2			N	-0-					-0-
04	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-
05	744	N	591	-0-	-153	-0-	591	2			N	-0-					-0-
*06	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
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
02	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	2654	3	30	9	N	27					112
03	2641	X	2641	-0-	-0-	-0-	2626	3	15	9	N	14					126
04	2550	X	2890	-0-	340	-0-	2846	3	44	9	N	40					166
05	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	2840	3	85	9	N	77					243
06	2823	N	2823	-0-	-0-	-0-	2793	3	30	9	N	27	167	1			103
*07	2912	N	2912	-0-	-0-	-0-	2893	3	19	9	N	17					120

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
02	252	N	241	-0-	-11	-0-	241	2			N	-0-					147
03	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					147
04	420	N	340	-0-	-80	-0-	340	2			N	-0-					147
05	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	2			N	-0-					147
06	300	N	185	-0-	-115	-0-	185	2			N	-0-					147
07	341	N	282	-0-	-59	-0-	282	2			N	-0-					147

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
02	12672	X	12672	-0-	-0-	-0-	12388	2	284	9	N	258	380	1			31
03	13872	X	13872	-0-	-0-	-0-	13599	2	273	9	N	248	189	1			90
04	12780	X	11996	-0-	-784	-0-	11741	2	255	9	N	232	192	1			130
05	14043	X	11938	-0-	-2105	-0-	11711	2	227	9	N	206	191	1			145
06	13590	X	12012	-0-	-1578	-0-	11807	2	205	9	N	186	191	1			140
07	14043	X	11721	-0-	-2322	-0-	11493	2	228	9	N	207	180	1			167

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
02	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-					163
03	984	N	984	-0-	-0-	-0-	982	2	2	9	N	2					165
04	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1245	2	4	9	N	4					169
*05	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1334	2	9	9	N	8					177
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					177
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					177

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
02	476	N	437	-0-	-39	-0-	437	3			N	-0-					-0-
03	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	3			N	-0-					-0-
04	930	N	715	-0-	-215	-0-	715	3			N	-0-					-0-
05	496	N	437	-0-	-59	-0-	437	3			N	-0-					-0-
06	930	N	529	-0-	-401	-0-	529	3			N	-0-					-0-
07	744	N	535	-0-	-209	-0-	535	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
02	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3			N	-0-					-0-
03	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	3			N	-0-					-0-
04	1860	N	1390	-0-	-470	-0-	1389	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	1178	N	713	-0-	-465	-0-	713	3			N	-0-					-0-
06	1800	N	1770	-0-	-30	-0-	1770	3			N	-0-					-0-
07	1426	N	1310	-0-	-116	-0-	1309	3	1	9	N	1	1	8			-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINE LEAF GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254745 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 8228 - 11374

02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
LANGLEY, J.C. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 215783 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 7463 - 8419

02	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	29	1	1132	2	Y	-0-					-0-
03	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	37	1	1289	2	Y	9					9
							10	9									
04	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	33	1	1133	2	Y	12					21
							13	9									
05	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	95	1	1205	2	Y	21	27	1			15
							23	9									
06	1290	N	1278	-0-	-12	-0-	93	1	1174	2	Y	10					25
							11	9									
07	1209	N	1177	-0-	-32	-0-	87	1	1080	2	Y	9	30	1			4
							10	9									

LANGLEY, J.C. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 223015 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7512 - 8836

02	2268	N	1714	-0-	-554	-0-	275	1	1436	2	Y	3	7	1			1
							3	9									
03	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	335	1	1920	2	Y	7					8
							8	9									
04	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	311	1	2124	2	Y	9					17
							10	9									
05	2863	N	2863	-0-	-0-	-0-	207	1	2639	2	Y	15	21	1			11
							17	9									
06	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	181	1	2277	2	Y	9	1	8			19
							10	9									
*07	3100	N	3205	-0-	105	105	240	1	2953	2	Y	11	25	1			5
							12	9									

LANGLEY, J.C. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 228552 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9190 PERF. 7510 - 8996

02	2408	X	2341	-0-	-67	-0-	61	1	2270	2	Y	9	19	1			3
							10	9									
03	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	84	1	2927	2	Y	9					12
							10	9									
04	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	85	1	2968	2	Y	9					21
							10	9									
05	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	222	1	2829	2	Y	15	25	1			11
							17	9									
06	2910	X	2806	-0-	-104	-0-	206	1	2590	2	Y	9	1	8			19
							10	9									
07	3162	X	2612	-0-	-550	-0-	195	1	2405	2	Y	11	25	1			5
							12	9									

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
LANGLEY, J.C. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 231645 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7553 - 8949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1596	N	1578	-0-		-18	-0-	40	1	1494	2	Y	40	90	1			13
								44	9									
03	1796	N	1796	-0-		-0-	-0-	49	1	1719	2	Y	25					38
								28	9									
04	1801	N	1801	-0-		-0-	-0-	50	1	1741	2	Y	9					47
								10	9									
05	1845	N	1845	-0-		-0-	-0-	133	1	1695	2	Y	15	51	1			11
								17	9									
06	1740	N	1688	-0-		-52	-0-	124	1	1554	2	Y	9	1	8			19
								10	9									
07	1860	N	1785	-0-		-75	-0-	133	1	1640	2	Y	11	25	1			5
								12	9									

CALEB GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 232908 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10138 PERF. 8323 - 10018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3080	X	2995	-0-		-85	-0-	216	1	2769	2	Y	9	1	8			39
								10	9									
03	3480	X	3480	-0-		-0-	-0-	244	1	3236	2	Y	-0-	37	1			2
04	3375	X	3375	-0-		-0-	-0-	235	1	3114	2	Y	24					26
								26	9									
05	3317	X	3045	-0-		-272	-0-	221	1	2824	2	Y	-0-					26
06	3300	X	2832	-0-		-468	-0-	207	1	2604	2	Y	19					45
								21	9									
*07	2955	X	2955	-0-		-0-	-0-	222	1	2733	2	Y	-0-	41	1			4

RENEE, AVERY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 236114 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10281 PERF. 9182 - 10159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2128	N	1868	-0-		-260	-0-	135	1	1732	2	Y	1	1	8			38
								1	9									
03	2294	N	2175	-0-		-119	-0-	153	1	2022	2	Y	-0-					38
04	2160	N	2126	-0-		-34	-0-	149	1	1977	2	Y	-0-					38
05	2231	N	2231	-0-		-0-	-0-	162	1	2069	2	Y	-0-					38
06	2140	N	2140	-0-		-0-	-0-	158	1	1980	2	Y	2	2	8			38
								2	9									
07	2201	N	2152	-0-		-49	-0-	161	1	1991	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. GAS	(I) 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	3080	X	2570	-0-		-510	-0-	234	1	2321	2	Y	14					21
								15	9									
03	3348	X	2579	-0-		-769	-0-	241	1	2330	2	Y	7	23	1			5
								8	9									
04	2970	X	2241	-0-		-729	-0-	211	1	2030	2	Y	-0-					5
05	2976	X	2576	-0-		-400	-0-	187	1	2389	2	Y	-0-					5
06	2734	X	2734	-0-		-0-	-0-	201	1	2531	2	Y	2					7
								2	9									
07	2852	X	2767	-0-		-85	-0-	207	1	2556	2	Y	4					11
								4	9									

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
02	1316	N	-0-	-0-	-1316	-0-					N	-0-					20
03	1302	N	926	-0-	-376	-0-	65	1	861	2	N	-0-					20
04	960	N	824	-0-	-136	-0-	58	1	766	2	N	-0-					20
05	694	N	694	-0-	-0-	-0-	50	1	641	2	N	3					23
							3	9									
06	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	117	1	1465	2	N	-0-					23
*07	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	125	1	1544	2	N	-0-					23

LANGLEY, J.C. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 238698 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9156 PERF. 7550 - 9006

02	2156	X	1729	-0-	-427	-0-	207	1	1504	2	Y	16	44	1			4
							18	9									
03	3100	X	2594	-0-	-506	-0-	263	1	2310	2	Y	19					23
							21	9									
04	3000	X	2818	-0-	-182	-0-	312	1	2481	2	Y	23					46
							25	9									
05	3100	X	2952	-0-	-148	-0-	211	1	2696	2	Y	41	58	1			29
							45	9									
06	2632	X	2632	-0-	-0-	-0-	192	1	2414	2	Y	24	2	8			51
							26	9									
07	2914	X	2692	-0-	-222	-0-	200	1	2470	2	Y	20	62	1			9
							22	9									

BARRETT-CHARLES GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 240175 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8632 - 9947

02	2016	X	875	-0-	-1141	-0-	62	1	812	2	N	1	1	8			90
							1	9									
03	1953	X	660	-0-	-1293	-0-	46	1	614	2	N	-0-					90
04	1440	X	468	-0-	-972	-0-	33	1	435	2	N	-0-					90
05	1271	X	493	-0-	-778	-0-	36	1	457	2	N	-0-					90
06	930	X	178	-0-	-752	-0-	13	1	165	2	N	-0-					90
07	496	N	130	-0-	-366	-0-	9	1	121	2	N	-0-					90

JONES, DIANE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 240426 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 10269 PERF. 8875 - 10161

02	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	140	1	1794	2	N	5					251
							6	9									
03	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	143	1	1896	2	N	130	192	1			189
							143	9									
04	1950	N	1786	-0-	-164	-0-	125	1	1661	2	N	-0-					189
05	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	150	1	1918	2	N	-0-					189
06	2100	N	1861	-0-	-239	-0-	137	1	1722	2	N	2	178	1			13
							2	9									
*07	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	167	1	2056	2	N	117					130
							129	9									

ALEXANDER, JACOB GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 241873 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9535 PERF. 7606 - 9194

02	1036	N	740	-0-	-296	-0-	52	1	674	2	N	13					55
							14	9									
03	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	71	1	945	2	N	7					62
							8	9									
04	889	N	889	-0-	-0-	-0-	61	1	811	2	N	15					77
							17	9									
05	952	N	952	-0-	-0-	-0-	66	1	835	2	N	46	100	1			23
							51	9									
06	990	N	850	-0-	-140	-0-	62	1	775	2	N	12	1	8			34
							13	9									
*07	947	N	947	-0-	-0-	-0-	70	1	863	2	N	13					47
							14	9									

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
02	140	N	57	-0-	-83	-0-	4	1	53	2	Y	-0-					86
03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	14	1	186	2	Y	-0-					86
04	116	N	116	-0-	-0-	-0-	8	1	108	2	Y	-0-					86
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	9	1	119	2	Y	-0-					86
06	104	N	22	-0-	-82	-0-	2	1	20	2	Y	-0-					86
*07	140	N	140	-0-	-0-	-0-	10	1	130	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
02	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	112	1	1437	2	N	1	1	8			169
							1	9									
03	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	132	1	1752	2	N	-0-					169
04	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	161	1	2129	2	N	-0-					169
05	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	76	1	963	2	N	-0-					169
06	598	N	598	-0-	-0-	-0-	44	1	553	2	N	1	1	8			169
							1	9									
*07	468	N	468	-0-	-0-	-0-	35	1	433	2	N	-0-					169

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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEN, JUDAH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 245385 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8970 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4340	X	1787	-0-	-2553	-0-	129	1	1657	2	Y	1	1	8			17
							1	9									
03	4805	X	3293	-0-	-1512	-0-	231	1	3062	2	Y	-0-					17
04	4650	X	3108	-0-	-1542	-0-	218	1	2890	2	Y	-0-					17
05	4805	X	2753	-0-	-2052	-0-	201	1	2552	2	Y	-0-					17
06	3635	X	2670	-0-	-965	-0-	197	1	2471	2	Y	2	2	8			17
							2	9									
07	3286	X	2709	-0-	-577	-0-	203	1	2506	2	Y	-0-					17

GRAFTON WELL #: 3 RRCID -> 247635 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9534 PERF. 7552 - 9429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2072	N	1865	-0-	-207	-0-	229	1	1627	2	Y	8	2	8			10
							9	9									
03	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	247	1	2007	2	Y	5	12	1			3
							6	9									
04	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	226	1	2165	2	Y	26					29
							29	9									
05	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	157	1	2005	2	Y	9					38
							10	9									
06	2190	X	1935	-0-	-255	-0-	142	1	1789	2	Y	4					42
							4	9									
07	2511	N	2366	-0-	-145	-0-	177	1	2179	2	Y	9					51
							10	9									

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
GRAFTON WELL #: 4 RRCID -> 254729 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9382 PERF. 7782 - 9049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5768	X	5641	-0-	-127	-0-	289	1	5337	2	Y	14					21
							15	9									
03	6386	X	5816	-0-	-570	-0-	290	1	5518	2	Y	7	23	1			5
							8	9									
04	6180	X	5621	-0-	-559	-0-	283	1	5326	2	Y	11					16
							12	9									
05	6014	X	5647	-0-	-367	-0-	410	1	5233	2	Y	4					20
							4	9									
06	5918	X	5918	-0-	-0-	-0-	436	1	5479	2	Y	3					23
							3	9									
07	T. A.		5178	-0-	5178	5178	388	1	4782	2	Y	7					30
							8	9									

ANGELA FAITH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 255079 COMPL. DATE 01/17/2010 TOTAL DEPTH 10066 PERF. 8340 - 8347

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
TRAWICK GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 016762 COMPL. DATE 03/25/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7488 - 7536

02	56	N	54	-0-	-2	-0-	54	3			N	-0-					-0-
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
04	60	N	64	-0-	4	-0-	64	3			N	-0-					-0-
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
*07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 1 L RRCID -> 016764 COMPL. DATE 05/16/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7502 - 7542

02	700	X	505	-0-	-195	-0-	505	3			N	-0-					-0-
03	843	X	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-					-0-
04	720	X	3798	-0-	3078	-0-	3798	3			N	-0-					-0-
05	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	4775	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	4623	-0-	1623	1623	4623	3			N	-0-					-0-
*07	6373	X	4750	-0-	-1623	-0-	4750	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 1 RRCID -> 016765 COMPL. DATE 07/19/1950 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 7493 - 7540

02	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	3			N	-0-					-0-
03	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3			N	-0-					-0-
04	450	N	1903	-0-	1453	-0-	1903	3			N	-0-					-0-
05	1891	N	1732	-0-	-159	-0-	1732	3			N	-0-					-0-
06	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	3			N	-0-					-0-
07	1953	N	1655	-0-	-298	-0-	1655	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 1 RRCID -> 016767 COMPL. DATE 02/25/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7610 - 7630

02	7763	X	7763	-0-	-0-	-0-	7763	3			N	-0-					-0-
03	8703	X	8703	-0-	-0-	-0-	8703	3			N	-0-					-0-
04	4650	X	7894	-0-	3244	-0-	7894	3			N	-0-					-0-
05	6926	X	6926	-0-	-0-	-0-	6926	3			N	-0-					-0-
06	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-	4881	3			N	-0-					-0-
*07	6399	X	6399	-0-	-0-	-0-	6399	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 9 WELL #: 1 RRCID -> 016769 COMPL. DATE 01/07/1951 TOTAL DEPTH 8194 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8701	X	8701	-0-	-0-	-0-	8701	3			N	-0-					-0-
03	9397	X	9397	-0-	-0-	-0-	9397	3			N	-0-					-0-
04	1620	X	8771	-0-	7151	-0-	8771	3			N	-0-					-0-
05	9381	X	9381	-0-	-0-	-0-	9381	3			N	-0-					-0-
06	8097	X	8097	-0-	-0-	-0-	8097	3			N	-0-					-0-
*07	9002	X	9002	-0-	-0-	-0-	9002	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
02	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3			N	-0-					-0-
03	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3			N	-0-					-0-
04	900	N	1138	-0-	238	-0-	1138	3			N	-0-					-0-
05	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	3			N	-0-					-0-
06	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	3			N	-0-					-0-
*07	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	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
02	6111	X	6111	-0-	-0-	-0-	6111	3			N	-0-					-0-
03	8331	X	8331	-0-	-0-	-0-	8331	3			N	-0-					-0-
04	1140	X	7187	-0-	6047	-0-	7187	3			N	-0-					-0-
05	7024	X	7024	-0-	-0-	-0-	7024	3			N	-0-					-0-
06	2547	X	2547	-0-	-0-	-0-	2547	3			N	-0-					-0-
*07	6040	X	6040	-0-	-0-	-0-	6040	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
02	9128	X	5024	-0-	-4104	-0-	5024	3			N	-0-					-0-
03	11271	X	11271	-0-	-0-	-0-	11271	3			N	-0-					-0-
04	8940	X	10787	-0-	1847	-0-	10787	3			N	-0-					-0-
05	9238	X	7756	-0-	-1482	-0-	7756	3			N	-0-					-0-
06	10440	X	1601	-0-	-8839	-0-	1601	3			N	-0-					-0-
07	10788	X	6000	-0-	-4788	-0-	6000	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 19 WELL #: 1 RRCID -> 016778 COMPL. DATE 06/25/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7539 - 7587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	532	N	513	-0-	-19	-0-	513	3			N	-0-					-0-
03	589	N	523	-0-	-66	-0-	523	3			N	-0-					-0-
04	540	N	515	-0-	-25	-0-	515	3			N	-0-					-0-
05	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-
06	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-
*07	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	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
02	9018	X	9018	-0-	-0-	-0-	9018	3			N	-0-					-0-
03	10376	X	10376	-0-	-0-	-0-	10376	3			N	-0-					-0-
04	9450	X	10598	-0-	1148	-0-	10598	3			N	-0-					-0-
05	11033	X	11033	-0-	-0-	-0-	11033	3			N	-0-					-0-
06	9845	X	9845	-0-	-0-	-0-	9845	3			N	-0-					-0-
*07	10894	X	10894	-0-	-0-	-0-	10894	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
02	4732	X	3807	-0-	-925	-0-	3807	3			N	-0-					-0-
03	5828	X	3551	-0-	-2277	-0-	3551	3			N	-0-					-0-
04	5640	X	3985	-0-	-1655	-0-	3985	3			N	-0-					-0-
05	5828	X	5586	-0-	-242	-0-	5586	3			N	-0-					-0-
06	5310	X	4084	-0-	-1226	-0-	4084	3			N	-0-					-0-
07	4216	X	2201	-0-	-2015	-0-	2201	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 22 WELL #: 1 RRCID -> 016781 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56	N	51	-0-	-5	-0-	51	3			N	-0-					-0-
03	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-
04	60	N	36	-0-	-24	-0-	36	3			N	-0-					-0-
05	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	3			N	-0-					-0-
06	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	3			N	-0-					-0-
*07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	13	-0-	13	-0-	13	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	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 26 WELL #: 1 RRCID -> 016785 COMPL. DATE 03/10/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7792 - 7816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5892	X	5892	-0-	-0-	-0-	5892	3			N	-0-					-0-
03	1810	X	1810	-0-	-0-	-0-	1810	3			N	-0-					-0-
04	660	X	5195	-0-	4535	-0-	5195	3			N	-0-					-0-
05	6422	X	6422	-0-	-0-	-0-	6422	3			N	-0-					-0-
06	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	4699	3			N	-0-					-0-
*07	5165	X	5165	-0-	-0-	-0-	5165	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
02	10668	X	9495	-0-	-1173	-0-	9495	3			N	-0-					-0-
03	11521	X	11521	-0-	-0-	-0-	11521	3			N	-0-					-0-
04	10710	X	11281	-0-	571	-0-	11281	3			N	-0-					-0-
05	11396	X	11396	-0-	-0-	-0-	11396	3			N	-0-					-0-
06	11160	X	9451	-0-	-1709	-0-	9451	3			N	-0-					-0-
07	11656	X	8632	-0-	-3024	-0-	8632	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 29 WELL #: 2 RRCID -> 016788 COMPL. DATE 01/10/1953 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 7570 - 7586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7766	X	7766	-0-	-0-	-0-	7766	3			N	-0-					-0-
03	8816	X	8816	-0-	-0-	-0-	8816	3			N	-0-					-0-
04	1680	X	8674	-0-	6994	-0-	8674	3			N	-0-					-0-
05	8873	X	8873	-0-	-0-	-0-	8873	3			N	-0-					-0-
06	6379	X	6379	-0-	-0-	-0-	6379	3			N	-0-					-0-
*07	7182	X	7182	-0-	-0-	-0-	7182	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 30 WELL #: 1 RRCID -> 016789 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7330 - 7447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	756	N	673	-0-	-83	-0-	673	3			N	-0-					-0-
03	806	N	730	-0-	-76	-0-	730	3			N	-0-					-0-
04	750	N	719	-0-	-31	-0-	719	3			N	-0-					-0-
05	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					-0-
06	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					-0-
*07	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 32 WELL #: 1 RRCID -> 016790 COMPL. DATE 05/19/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7837 - 7845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	476	N	17	-0-	-459	-0-	17	3			N	-0-					-0-
03	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-					-0-
04	120	N	566	-0-	446	-0-	566	3			N	-0-					-0-
05	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
06	510	N	118	-0-	-392	-0-	118	3			N	-0-					-0-
07	527	N	312	-0-	-215	-0-	312	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 39 WELL #: 1 RRCID -> 016791 COMPL. DATE 07/07/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7316 - 7327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

TRAWICK GU 41 WELL #: 1 RRCID -> 016793 COMPL. DATE 03/07/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7770 - 7824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	3			N	-0-					-0-
03	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	3			N	-0-					-0-
04	30	N	1770	-0-	1740	-0-	1770	3			N	-0-					-0-
05	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	3			N	-0-					-0-
06	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	3			N	-0-					-0-
*07	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 44 WELL #: 1 RRCID -> 016794 COMPL. DATE 01/26/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8167 - 8172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

TRAWICK GU 47 WELL #: 1 RRCID -> 016795 COMPL. DATE 02/02/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7886 - 7908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	588	N	-0-	-0-	-588	-0-					N	-0-					-0-
03	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					-0-
04	480	N	596	-0-	116	-0-	596	3			N	-0-					-0-
05	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					-0-
06	660	N	572	-0-	-88	-0-	572	3			N	-0-					-0-
07	620	N	602	-0-	-18	-0-	602	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 52 WELL #: 1 RRCID -> 016798 COMPL. DATE 10/23/1954 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 7556 - 7584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4004	X	3930	-0-	-74	-0-	3930	3			N	-0-					-0-
03	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	4481	3			N	-0-					-0-
04	4170	X	4171	-0-	1	-0-	4171	3			N	-0-					-0-
05	4340	X	4339	-0-	-1	-0-	4339	3			N	-0-					-0-
06	4350	X	4157	-0-	-193	-0-	4157	3			N	-0-					-0-
07	4495	X	3548	-0-	-947	-0-	3548	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 54 WELL #: 1 RRCID -> 016800 COMPL. DATE 12/22/1956 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7874 - 7895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2044	N	1671	-0-	-373	-0-	1671	3			N	-0-					-0-
03	2046	N	1809	-0-	-237	-0-	1809	3			N	-0-					-0-
04	1860	N	1639	-0-	-221	-0-	1639	3			N	-0-					-0-
05	1860	N	1681	-0-	-179	-0-	1681	3			N	-0-					-0-
06	1740	N	1554	-0-	-186	-0-	1554	3			N	-0-					-0-
*07	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2327	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 2 RRCID -> 032917 COMPL. DATE 04/23/1964 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8312 - 8645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
03	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-
04	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	3			N	-0-					-0-
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
06	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	3			N	-0-					-0-
07	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 2 WELL #: 2 T RRCID -> 034818 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8161 - 8572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2716	X	1396	-0-	-1320	-0-	1396	3			N	-0-					-0-
03	3007	X	2418	-0-	-589	-0-	2418	3			N	-0-					-0-
04	2910	X	4100	-0-	1190	-0-	4100	3			N	-0-					-0-
05	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	4403	3			N	-0-					-0-
06	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	3967	3			N	-0-					-0-
07	4247	X	3639	-0-	-608	-0-	3639	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 2 RRCID -> 036580 COMPL. DATE 12/15/1999 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8048 - 8655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5898	X	5898	-0-	-0-	-0-	5898	3			N	-0-					-0-
03	6760	X	6760	-0-	-0-	-0-	6760	3			N	-0-					-0-
04	6240	X	6038	-0-	-202	-0-	6038	3			N	-0-					-0-
05	6541	X	5782	-0-	-759	-0-	5782	3			N	-0-					-0-
06	6540	X	5558	-0-	-982	-0-	5558	3			N	-0-					-0-
07	6758	X	5511	-0-	-1247	-0-	5511	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 2 RRCID -> 037261 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 8046 - 8486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
04	180	N	191	-0-	11	-0-	191	3			N	-0-					-0-
05	217	N	187	-0-	-30	-0-	187	3			N	-0-					-0-
06	210	N	181	-0-	-29	-0-	181	3			N	-0-					-0-
07	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 3 RRCID -> 038394 COMPL. DATE 01/29/1966 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8576 - 8687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2520	X	2470	-0-	-50	-0-	2470	3			N	-0-					-0-
03	2852	X	2725	-0-	-127	-0-	2725	3			N	-0-					-0-
04	2760	X	2583	-0-	-177	-0-	2583	3			N	-0-					-0-
05	2852	X	2676	-0-	-176	-0-	2676	3			N	-0-					-0-
06	2670	X	2537	-0-	-133	-0-	2537	3			N	-0-					-0-
*07	2837	N	2837	-0-	-0-	-0-	2837	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 2 RRCID -> 039066 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8036 - 8364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
03	682	N	82	-0-	-600	-0-	82	3			N	-0-					-0-
04	720	N	204	-0-	-516	-0-	204	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	839	-0-	-308	-0-	839	3			N	-0-					-0-
06	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
*07	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 2 RRCID -> 039840 COMPL. DATE 07/21/1966 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8516 - 8654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
03	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
04	120	N	145	-0-	25	-0-	145	3			N	-0-					-0-
05	279	N	142	-0-	-137	-0-	142	3			N	-0-					-0-
06	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	3			N	-0-					-0-
*07	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 21 WELL #: 2 RRCID -> 040231 COMPL. DATE 09/22/1966 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 8703 - 8736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	3			N	-0-					-0-
03	2728	N	2235	-0-	-493	-0-	2235	3			N	-0-					-0-
04	2670	N	2133	-0-	-537	-0-	2133	3			N	-0-					-0-
05	2449	N	2204	-0-	-245	-0-	2204	3			N	-0-					-0-
06	2160	N	1974	-0-	-186	-0-	1974	3			N	-0-					-0-
07	2201	N	2158	-0-	-43	-0-	2158	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 063026 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7250 - 8826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7000	X	5993	-0-	-1007	-0-	5993	3			N	-0-					-0-
03	7812	X	7630	-0-	-182	-0-	7630	3			N	-0-					-0-
04	7560	X	7773	-0-	213	-0-	7773	3			N	-0-					-0-
05	7812	X	7418	-0-	-394	-0-	7418	3			N	-0-					-0-
06	7380	X	7170	-0-	-210	-0-	7170	3			N	-0-					-0-
07	8029	X	7307	-0-	-722	-0-	7307	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 3 RRCID -> 064757 COMPL. DATE 11/03/1975 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8278 - 8684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1372	N	1303	-0-	-69	-0-	1303	3			N	-0-					-0-
03	1488	N	1453	-0-	-35	-0-	1453	3			N	-0-					-0-
04	1380	N	1359	-0-	-21	-0-	1359	3			N	-0-					-0-
05	1457	N	1396	-0-	-61	-0-	1396	3			N	-0-					-0-
06	1410	N	1350	-0-	-60	-0-	1350	3			N	-0-					-0-
07	1395	N	1367	-0-	-28	-0-	1367	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 3 RRCID -> 068129 COMPL. DATE 08/11/1976 TOTAL DEPTH 9032 PERF. 8580 - 8816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4956	X	2550	-0-	-2406	-0-	2550	3			N	-0-					-0-
03	5487	X	4875	-0-	-612	-0-	4875	3			N	-0-					-0-
04	5280	X	4330	-0-	-950	-0-	4330	3			N	-0-					-0-
05	5084	X	4790	-0-	-294	-0-	4790	3			N	-0-					-0-
06	4920	X	4551	-0-	-369	-0-	4551	3			N	-0-					-0-
07	4867	X	4734	-0-	-133	-0-	4734	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 4 RRCID -> 068428 COMPL. DATE 09/27/1976 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8718 - 8332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7140	X	364	-0-	-6776	-0-	364	3			N	-0-					-0-
03	7502	X	1040	-0-	-6462	-0-	1040	3			N	-0-					-0-
04	6270	X	1949	-0-	-4321	-0-	1949	3			N	-0-					-0-
05	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	3413	3			N	-0-					-0-
06	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	3748	3			N	-0-					-0-
*07	5568	X	5568	-0-	-0-	-0-	5568	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 3 RRCID -> 068990 COMPL. DATE 11/04/1976 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8114 - 8314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

TRAWICK GU 7 WELL #: 3 RRCID -> 069024 COMPL. DATE 11/03/1976 TOTAL DEPTH 8996 PERF. 8194 - 8738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112	N	81	-0-	-31	-0-	81	3			N	-0-					-0-
03	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					-0-
04	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	3			N	-0-					-0-
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
07	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 3 RRCID -> 069226 COMPL. DATE 06/09/2017 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7540 - 7558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	4634	3			N	-0-					-0-
03	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	5484	3			N	-0-					-0-
04	300	X	5285	-0-	4985	-0-	5285	3			N	-0-					-0-
05	5242	X	5242	-0-	-0-	-0-	5242	3			N	-0-					-0-
06	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	4920	3			N	-0-					-0-
*07	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	4570	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 10 WELL #: 3 RRCID -> 069303 COMPL. DATE 10/25/1976 TOTAL DEPTH 9014 PERF. 8236 - 8706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5045	X	5045	-0-	-0-	-0-	5045	3			N	-0-					-0-
03	6044	X	6044	-0-	-0-	-0-	6044	3			N	-0-					-0-
04	3000	X	7093	-0-	4093	-0-	7093	3			N	-0-					-0-
05	7562	X	7562	-0-	-0-	-0-	7562	3			N	-0-					-0-
06	7264	X	7264	-0-	-0-	-0-	7264	3			N	-0-					-0-
*07	7501	X	7501	-0-	-0-	-0-	7501	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 1 RRCID -> 071415 COMPL. DATE 11/08/1950 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 7196 - 7284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5460	X	4104	-0-	-1356	-0-	4104	3			N	-0-					-0-
03	6045	X	4488	-0-	-1557	-0-	4488	3			N	-0-					-0-
04	4890	X	4340	-0-	-550	-0-	4340	3			N	-0-					-0-
05	5053	X	4990	-0-	-63	-0-	4990	3			N	-0-					-0-
06	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	4980	3			N	-0-					-0-
*07	5705	X	5705	-0-	-0-	-0-	5705	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 16 WELL #: 1 RRCID -> 075271 COMPL. DATE 11/11/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7278 - 7368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	4009	3			N	-0-					-0-
03	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	4241	3			N	-0-					-0-
04	3510	X	4316	-0-	806	-0-	4316	3			N	-0-					-0-
05	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	4066	3			N	-0-					-0-
06	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	4117	3			N	-0-					-0-
*07	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	4515	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 3 RRCID -> 077937 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7260 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5712	X	5382	-0-	-330	-0-	5382	3			N	-0-					-0-
03	6231	X	5779	-0-	-452	-0-	5779	3			N	-0-					-0-
04	6120	X	5606	-0-	-514	-0-	5606	3			N	-0-					-0-
05	6324	X	5607	-0-	-717	-0-	5607	3			N	-0-					-0-
06	6120	X	5287	-0-	-833	-0-	5287	3			N	-0-					-0-
07	5952	X	5530	-0-	-422	-0-	5530	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 3 RRCID -> 079378 COMPL. DATE 09/11/1978 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8323 - 8873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2661	X	2661	-0-	-0-	-0-	2661	3			N	-0-					-0-
03	2728	X	2389	-0-	-339	-0-	2389	3			N	-0-					-0-
04	2640	X	2042	-0-	-598	-0-	2042	3			N	-0-					-0-
05	2945	X	1963	-0-	-982	-0-	1963	3			N	-0-					-0-
06	2850	X	1717	-0-	-1133	-0-	1717	3			N	-0-					-0-
*07	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 4 RRCID -> 079749 COMPL. DATE 10/23/1978 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7251 - 7339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1316	N	-0-	-0-	-1316	-0-					N	-0-					-0-
03	1302	N	172	-0-	-1130	-0-	172	3			N	-0-					-0-
04	210	N	181	-0-	-29	-0-	181	3			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	180	N	1	-0-	-179	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*07	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 51 WELL #: 1 RRCID -> 079787 COMPL. DATE 11/06/1978 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 7338 - 7451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112	N	92	-0-	-20	-0-	92	3			N	-0-					-0-
03	124	N	85	-0-	-39	-0-	85	3			N	-0-					-0-
04	120	N	82	-0-	-38	-0-	82	3			N	-0-					-0-
05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
06	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
*07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 080467 COMPL. DATE 12/08/1978 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7162 - 7279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3136	X	3037	-0-	-99	-0-	3037	3			N	-0-					-0-
03	3410	X	3360	-0-	-50	-0-	3360	3			N	-0-					-0-
04	3300	X	3193	-0-	-107	-0-	3193	3			N	-0-					-0-
05	3410	X	3197	-0-	-213	-0-	3197	3			N	-0-					-0-
06	3240	X	2812	-0-	-428	-0-	2812	3			N	-0-					-0-
07	3348	X	2907	-0-	-441	-0-	2907	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 15 WELL #: 3 RRCID -> 081160 COMPL. DATE 01/12/1979 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8072 - 8672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
04	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	3			N	-0-					-0-
05	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	3			N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
*07	3100	N	4681	-0-	1581	1581	4681	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 1 RRCID -> 081987 COMPL. DATE 03/29/1979 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7219 - 7332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	4971	3			N	-0-					-0-
03	5563	X	5563	-0-	-0-	-0-	5563	3			N	-0-					-0-
04	720	X	5174	-0-	4454	-0-	5174	3			N	-0-					-0-
05	5329	X	5329	-0-	-0-	-0-	5329	3			N	-0-					-0-
06	4803	X	4803	-0-	-0-	-0-	4803	3			N	-0-					-0-
*07	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	2802	3			N	-0-					-0-

TRAWICK G.U. 18 WELL #: 1 RRCID -> 083769 COMPL. DATE 06/22/1979 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 7320 - 7406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3164	X	2991	-0-	-173	-0-	2991	3			N	-0-					-0-
03	3441	X	3210	-0-	-231	-0-	3210	3			N	-0-					-0-
04	3300	X	2930	-0-	-370	-0-	2930	3			N	-0-					-0-
05	3379	X	3291	-0-	-88	-0-	3291	3			N	-0-					-0-
06	3240	X	3103	-0-	-137	-0-	3103	3			N	-0-					-0-
*07	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3352	3			N	-0-					-0-

TRAWICK G.U. 20 WELL #: 2A RRCID -> 084218 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8247 - 8500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	336	N	329	-0-	-7	-0-	329	3			N	-0-					-0-
03	372	N	366	-0-	-6	-0-	366	3			N	-0-					-0-
04	360	N	228	-0-	-132	-0-	228	3			N	-0-					-0-
05	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
06	360	N	209	-0-	-151	-0-	209	3			N	-0-					-0-
07	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	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
02	672	N	666	-0-	-6	-0-	666	3			N	-0-					-0-
03	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					-0-
04	720	N	704	-0-	-16	-0-	704	3			N	-0-					-0-
05	744	N	729	-0-	-15	-0-	729	3			N	-0-					-0-
06	720	N	701	-0-	-19	-0-	701	3			N	-0-					-0-
07	713	N	671	-0-	-42	-0-	671	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
02	2828	X	539	-0-	-2289	-0-	539	3			N	-0-					-0-
03	3286	X	634	-0-	-2652	-0-	634	3			N	-0-					-0-
04	3180	X	3908	-0-	728	-0-	3908	3			N	-0-					-0-
05	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	4329	3			N	-0-					-0-
06	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	3423	3			N	-0-					-0-
07	4030	X	3453	-0-	-577	-0-	3453	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 20 WELL #: 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
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-

TRAWICK GU 4 WELL #: 4 RRCID -> 088610 COMPL. DATE 05/07/1980 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 7209 - 7307

02	2016	X	1878	-0-	-138	-0-	1878	3			N	-0-					-0-
03	2170	X	2099	-0-	-71	-0-	2099	3			N	-0-					-0-
04	2070	X	1996	-0-	-74	-0-	1996	3			N	-0-					-0-
05	2108	X	2104	-0-	-4	-0-	2104	3			N	-0-					-0-
06	2040	X	2004	-0-	-36	-0-	2004	3			N	-0-					-0-
07	2077	N	1922	-0-	-155	-0-	1922	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 27 WELL #: 1 RRCID -> 088646 COMPL. DATE 05/04/1980 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 7357 - 7457

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-

TRAWICK GU 44 WELL #: 3 RRCID -> 090847 COMPL. DATE 10/02/1980 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7416 - 7478

02	1428	N	1376	-0-	-52	-0-	1376	3			N	-0-					-0-
03	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	3			N	-0-					-0-
04	1440	N	1465	-0-	25	-0-	1465	3			N	-0-					-0-
05	1519	N	1466	-0-	-53	-0-	1466	3			N	-0-					-0-
06	1500	N	1356	-0-	-144	-0-	1356	3			N	-0-					-0-
07	1519	N	1437	-0-	-82	-0-	1437	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 091223 COMPL. DATE 09/09/1980 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7204 - 7300

02	1876	N	1797	-0-	-79	-0-	1797	3			N	-0-					-0-
03	2046	N	2034	-0-	-12	-0-	2034	3			N	-0-					-0-
04	1950	N	1866	-0-	-84	-0-	1866	3			N	-0-					-0-
05	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	3			N	-0-					-0-
06	1980	N	1893	-0-	-87	-0-	1893	3			N	-0-					-0-
07	1922	N	1647	-0-	-275	-0-	1647	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 52 WELL #: 3 RRCID -> 093105 COMPL. DATE 09/21/1980 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7290 - 7408

02	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
03	1426	N	1215	-0-	-211	-0-	1215	3			N	-0-					-0-
04	1260	N	1113	-0-	-147	-0-	1113	3			N	-0-					-0-
05	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3			N	-0-					-0-
06	1170	N	680	-0-	-490	-0-	680	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	689	-0-	-458	-0-	689	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 15 WELL #: 1 RRCID -> 094110 COMPL. DATE 01/03/1981 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 7310 - 7384

02	5873	X	5873	-0-	-0-	-0-	5873	3			N	-0-					-0-
03	6604	X	6604	-0-	-0-	-0-	6604	3			N	-0-					-0-
04	570	X	5933	-0-	5363	-0-	5933	3			N	-0-					-0-
05	6388	X	6388	-0-	-0-	-0-	6388	3			N	-0-					-0-
06	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	5566	3			N	-0-					-0-
*07	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	5106	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TEMPLE INDUSTRIES INC. WELL #: 4 RRCID -> 094575 COMPL. DATE 05/04/1981 TOTAL DEPTH 8874 PERF. 7970 - 8292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
03	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					-0-
04	60	N	62	-0-	2	-0-	62	3			N	-0-					-0-
05	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
06	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	3			N	-0-					-0-
07	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 4 RRCID -> 095332 COMPL. DATE 08/04/1981 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7272 - 7373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1484	N	538	-0-	-946	-0-	538	3			N	-0-					-0-
03	1519	N	1311	-0-	-208	-0-	1311	3			N	-0-					-0-
04	1170	N	1382	-0-	212	-0-	1382	3			N	-0-					-0-
05	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	1136	-0-	-124	-0-	1136	3			N	-0-					-0-
07	1426	N	1178	-0-	-248	-0-	1178	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 22 WELL #: 3 RRCID -> 095997 COMPL. DATE 07/28/1981 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8100 - 8320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
04	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	3			N	-0-					-0-
05	124	N	72	-0-	-52	-0-	72	3			N	-0-					-0-
06	90	N	61	-0-	-29	-0-	61	3			N	-0-					-0-
07	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 57 WELL #: 2 RRCID -> 096088 COMPL. DATE 06/11/1981 TOTAL DEPTH 8988 PERF. 7877 - 8062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1290	X	1290	-0-	-0-	-0-	1290	3			N	-0-					-0-
03	1753	X	1753	-0-	-0-	-0-	1753	3			N	-0-					-0-
04	960	X	1750	-0-	790	-0-	1750	3			N	-0-					-0-
05	2406	X	2406	-0-	-0-	-0-	2406	3			N	-0-					-0-
06	1711	X	1711	-0-	-0-	-0-	1711	3			N	-0-					-0-
*07	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	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
02	2688	X	2404	-0-	-284	-0-	2404	3			N	-0-					-0-
03	2976	X	2762	-0-	-214	-0-	2762	3			N	-0-					-0-
04	2850	X	2262	-0-	-588	-0-	2262	3			N	-0-					-0-
05	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	3264	3			N	-0-					-0-
06	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	2842	3			N	-0-					-0-
*07	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	2916	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
02	1019	X	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3			N	-0-					-0-
03	1225	X	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3			N	-0-					-0-
04	1080	X	1029	-0-	-51	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
05	1116	X	844	-0-	-272	-0-	844	3			N	-0-					-0-
06	1200	X	699	-0-	-501	-0-	699	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	795	-0-	-259	-0-	795	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 #: 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
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	32	-0-	2	-0-	32	3			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

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
02	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	3			N	-0-					-0-
03	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
04	210	N	1015	-0-	805	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
05	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3			N	-0-					-0-
06	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	3			N	-0-					-0-
*07	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	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
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-

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
02	3752	X	3665	-0-	-87	-0-	3665	3			N	-0-					-0-
03	4092	X	4052	-0-	-40	-0-	4052	3			N	-0-					-0-
04	3870	X	3797	-0-	-73	-0-	3797	3			N	-0-					-0-
05	4061	X	3829	-0-	-232	-0-	3829	3			N	-0-					-0-
06	3930	X	3796	-0-	-134	-0-	3796	3			N	-0-					-0-
07	4061	X	3379	-0-	-682	-0-	3379	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 119231 COMPL. DATE 10/22/1985 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7236 - 7349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5600	X	3234	-0-	-2366	-0-	3234	3			N	-0-					-0-
03	5239	X	4823	-0-	-416	-0-	4823	3			N	-0-					-0-
04	4860	X	4589	-0-	-271	-0-	4589	3			N	-0-					-0-
05	6247	X	6247	-0-	-0-	-0-	6247	3			N	-0-					-0-
06	6269	X	6269	-0-	-0-	-0-	6269	3			N	-0-					-0-
*07	5814	X	5814	-0-	-0-	-0-	5814	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 5 RRCID -> 119408 COMPL. DATE 11/27/1985 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8096 - 8790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3192	X	2561	-0-	-631	-0-	2561	3			N	-0-					-0-
03	3534	X	3168	-0-	-366	-0-	3168	3			N	-0-					-0-
04	3420	X	2545	-0-	-875	-0-	2545	3			N	-0-					-0-
05	3503	X	2259	-0-	-1244	-0-	2259	3			N	-0-					-0-
06	3060	X	1765	-0-	-1295	-0-	1765	3			N	-0-					-0-
07	3162	X	1687	-0-	-1475	-0-	1687	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 5 RRCID -> 119810 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7197 - 8692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5458	X	5458	-0-	-0-	-0-	5458	3			N	-0-					-0-
03	5921	X	5876	-0-	-45	-0-	5876	3			N	-0-					-0-
04	5670	X	5515	-0-	-155	-0-	5515	3			N	-0-					-0-
05	6045	X	5762	-0-	-283	-0-	5762	3			N	-0-					-0-
06	5850	X	4908	-0-	-942	-0-	4908	3			N	-0-					-0-
07	6045	X	5608	-0-	-437	-0-	5608	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 #: 5 RRCID -> 120203 COMPL. DATE 01/17/1986 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8024 - 8706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	3			N	-0-					-0-
03	2046	N	1696	-0-	-350	-0-	1696	3			N	-0-					-0-
04	1650	N	1129	-0-	-521	-0-	1129	3			N	-0-					-0-
05	1550	N	1335	-0-	-215	-0-	1335	3			N	-0-					-0-
06	1650	N	860	-0-	-790	-0-	860	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	816	-0-	-362	-0-	816	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 5 RRCID -> 120576 COMPL. DATE 05/17/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8087 - 8659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3164	X	2990	-0-	-174	-0-	2990	3			N	-0-					-0-
03	3503	X	3196	-0-	-307	-0-	3196	3			N	-0-					-0-
04	3390	X	3080	-0-	-310	-0-	3080	3			N	-0-					-0-
05	3317	X	2869	-0-	-448	-0-	2869	3			N	-0-					-0-
06	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	3372	3			N	-0-					-0-
*07	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	3470	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 5 RRCID -> 120577 COMPL. DATE 04/16/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8208 - 8648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	3			N	-0-					-0-
03	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2505	3			N	-0-					-0-
04	2190	N	2218	-0-	28	-0-	2218	3			N	-0-					-0-
05	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2507	3			N	-0-					-0-
06	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	2502	3			N	-0-					-0-
07	2294	N	2281	-0-	-13	-0-	2281	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 4 RRCID -> 120582 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7338 - 7434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	840	N	827	-0-	-13	-0-	827	3			N	-0-					-0-
03	930	N	842	-0-	-88	-0-	842	3			N	-0-					-0-
04	870	N	884	-0-	14	-0-	884	3			N	-0-					-0-
05	930	N	742	-0-	-188	-0-	742	3			N	-0-					-0-
06	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			N	-0-					-0-
07	899	N	861	-0-	-38	-0-	861	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 6 RRCID -> 120584 COMPL. DATE 05/03/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8110 - 8746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5292	X	4710	-0-	-582	-0-	4710	3			N	-0-					-0-
03	5766	X	5590	-0-	-176	-0-	5590	3			N	-0-					-0-
04	5520	X	5166	-0-	-354	-0-	5166	3			N	-0-					-0-
05	5549	X	5125	-0-	-424	-0-	5125	3			N	-0-					-0-
06	5400	X	4888	-0-	-512	-0-	4888	3			N	-0-					-0-
07	5580	X	4983	-0-	-597	-0-	4983	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 16 WELL #: 4 RRCID -> 120763 COMPL. DATE 03/10/1986 TOTAL DEPTH 9013 PERF. 8091 - 8478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4648	X	4545	-0-	-103	-0-	4545	3			N	-0-					-0-
03	5146	X	5097	-0-	-49	-0-	5097	3			N	-0-					-0-
04	4980	X	4800	-0-	-180	-0-	4800	3			N	-0-					-0-
05	5053	X	4889	-0-	-164	-0-	4889	3			N	-0-					-0-
06	4920	X	4614	-0-	-306	-0-	4614	3			N	-0-					-0-
07	5084	X	4832	-0-	-252	-0-	4832	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 5 RRCID -> 120817 COMPL. DATE 02/20/1986 TOTAL DEPTH 9017 PERF. 8034 - 8694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2408	X	2038	-0-	-370	-0-	2038	3			N	-0-					-0-
03	2666	X	2302	-0-	-364	-0-	2302	3			N	-0-					-0-
04	2490	X	2106	-0-	-384	-0-	2106	3			N	-0-					-0-
05	2418	X	2103	-0-	-315	-0-	2103	3			N	-0-					-0-
06	2280	X	2038	-0-	-242	-0-	2038	3			N	-0-					-0-
07	2170	N	2074	-0-	-96	-0-	2074	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 #: 4 RRCID -> 127940 COMPL. DATE 05/20/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7292 - 7394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	A	-0-	-0-	-0-	70					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	70					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK G.U. 15 WELL #: 4 RRCID -> 129558 COMPL. DATE 04/14/1989 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8077 - 8798

02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
03	93	N	48	-0-	-45	-0-	48	3			N	-0-					-0-
04	90	N	51	-0-	-39	-0-	51	3			N	-0-					-0-
05	93	N	39	-0-	-54	-0-	39	3			N	-0-					-0-
06	60	N	19	-0-	-41	-0-	19	3			N	-0-					-0-
07	62	N	7	-0-	-55	-0-	7	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 6 RRCID -> 131086 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7212 - 7283

02	2464	X	2217	-0-	-247	-0-	2217	3			N	-0-					-0-
03	2945	X	2455	-0-	-490	-0-	2455	3			N	-0-					-0-
04	2850	X	2781	-0-	-69	-0-	2781	3			N	-0-					-0-
05	2945	X	2841	-0-	-104	-0-	2841	3			N	-0-					-0-
06	2790	X	2732	-0-	-58	-0-	2732	3			N	-0-					-0-
07	2883	X	2768	-0-	-115	-0-	2768	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 6 RRCID -> 131653 COMPL. DATE 06/30/1989 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7953 - 8747

02	1904	X	1134	-0-	-770	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
03	1705	X	1335	-0-	-370	-0-	1335	3			N	-0-					-0-
04	1650	X	1218	-0-	-432	-0-	1218	3			N	-0-					-0-
05	1488	X	916	-0-	-572	-0-	916	3			N	-0-					-0-
06	1290	X	816	-0-	-474	-0-	816	3			N	-0-					-0-
07	1333	X	1014	-0-	-319	-0-	1014	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 16 WELL #: 5 RRCID -> 132210 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7256 - 7339

02	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	5273	3			N	-0-					-0-
03	5616	X	5616	-0-	-0-	-0-	5616	3			N	-0-					-0-
04	5160	X	5430	-0-	270	-0-	5430	3			N	-0-					-0-
05	5828	X	5090	-0-	-738	-0-	5090	3			N	-0-					-0-
06	5640	X	5058	-0-	-582	-0-	5058	3			N	-0-					-0-
07	5828	X	5049	-0-	-779	-0-	5049	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 6 RRCID -> 132212 COMPL. DATE 09/07/2017 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8066 - 8702

02	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	2753	3			N	-0-					-0-
03	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	3013	3			N	-0-					-0-
04	2430	X	2132	-0-	-298	-0-	2132	3			N	-0-					-0-
05	3038	X	2826	-0-	-212	-0-	2826	3			N	-0-					-0-
06	2940	X	2496	-0-	-444	-0-	2496	3			N	-0-					-0-
*07	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	2659	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 18 WELL #: 4 RRCID -> 132430 COMPL. DATE 06/22/1989 TOTAL DEPTH 8991 PERF. 7271 - 7371

02	84	N	41	-0-	-43	-0-	41	3			N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	99	-0-	9	-0-	99	3			N	-0-					-0-
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
07	93	N	46	-0-	-47	-0-	46	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 #: 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
02	6789	X	6789	-0-	-0-	-0-	6789	3			N	-0-					-0-
03	7623	X	7623	-0-	-0-	-0-	7623	3			N	-0-					-0-
04	5160	X	6960	-0-	1800	-0-	6960	3			N	-0-					-0-
05	7052	X	7052	-0-	-0-	-0-	7052	3			N	-0-					-0-
06	6574	X	6574	-0-	-0-	-0-	6574	3			N	-0-					-0-
*07	6646	X	6646	-0-	-0-	-0-	6646	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					17
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					19
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					20

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
02	5124	X	4863	-0-	-261	-0-	4863	3			N	-0-					-0-
03	5673	X	5534	-0-	-139	-0-	5534	3			N	-0-					-0-
04	5340	X	5091	-0-	-249	-0-	5091	3			N	-0-					-0-
05	5456	X	5255	-0-	-201	-0-	5255	3			N	-0-					-0-
06	5370	X	4773	-0-	-597	-0-	4773	3			N	-0-					-0-
07	5549	X	4720	-0-	-829	-0-	4720	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 5 RRCID -> 156886 COMPL. DATE 03/12/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8016 - 8478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	2971	3			N	-0-					-0-
03	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	3076	3			N	-0-					-0-
04	420	X	3070	-0-	2650	-0-	3070	3			N	-0-					-0-
05	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	3121	3			N	-0-					-0-
06	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	3053	3			N	-0-					-0-
*07	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	3166	3			N	-0-					-0-

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
02	2912	X	2475	-0-	-437	-0-	2475	3			N	-0-					-0-
03	3007	X	2987	-0-	-20	-0-	2987	3			N	-0-					-0-
04	2880	X	2661	-0-	-219	-0-	2661	3			N	-0-					-0-
05	2976	X	2880	-0-	-96	-0-	2880	3			N	-0-					-0-
06	2880	X	2559	-0-	-321	-0-	2559	3			N	-0-					-0-
07	2976	X	2682	-0-	-294	-0-	2682	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
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-

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
02	4816	X	4138	-0-	-678	-0-	4138	3			N	-0-					-0-
03	5208	X	4474	-0-	-734	-0-	4474	3			N	-0-					-0-
04	4890	X	4257	-0-	-633	-0-	4257	3			N	-0-					-0-
05	4774	X	4573	-0-	-201	-0-	4573	3			N	-0-					-0-
06	4620	X	4221	-0-	-399	-0-	4221	3			N	-0-					-0-
07	4588	X	4323	-0-	-265	-0-	4323	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 #: 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
02	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	2788	3			N	-0-					-0-
03	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	3158	3			N	-0-					-0-
04	3090	X	2849	-0-	-241	-0-	2849	3			N	-0-					-0-
05	3193	X	2578	-0-	-615	-0-	2578	3			N	-0-					-0-
06	3090	X	2264	-0-	-826	-0-	2264	3			N	-0-					-0-
07	3162	X	2735	-0-	-427	-0-	2735	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 5 RRCID -> 159124 COMPL. DATE 06/18/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8043 - 8750

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-

TRAWICK GU 16 WELL #: 6 RRCID -> 159353 COMPL. DATE 05/08/1996 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8838 - 8891

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 7 RRCID -> 159704 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 9008 PERF. 8322 - 8690

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-

TRAWICK GU 22 WELL #: 4 RRCID -> 160047 COMPL. DATE 05/24/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8131 - 8835

02	224	N	96	-0-	-128	-0-	96	3			N	-0-					-0-
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
04	240	N	275	-0-	35	-0-	275	3			N	-0-					-0-
05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
07	279	N	179	-0-	-100	-0-	179	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 18 WELL #: 5 RRCID -> 160114 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8096 - 8489

02	2604	X	1801	-0-	-803	-0-	1801	3			N	-0-					-0-
03	2883	X	2182	-0-	-701	-0-	2182	3			N	-0-					-0-
04	2790	X	1734	-0-	-1056	-0-	1734	3			N	-0-					-0-
05	2511	X	1684	-0-	-827	-0-	1684	3			N	-0-					-0-
06	2190	X	478	-0-	-1712	-0-	478	3			N	-0-					-0-
07	1798	N	81	-0-	-1717	-0-	81	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 9 WELL #: 4 RRCID -> 160300 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 9151 PERF. 7490 - 7571

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	69	-0-	69	-0-	69	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-

TRAWICK GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 161015 COMPL. DATE 07/18/2017 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
02	6072	X	6072	-0-	-0-	-0-	6072	3			N	-0-					-0-
03	6829	X	6829	-0-	-0-	-0-	6829	3			N	-0-					-0-
04	1140	X	6381	-0-	5241	-0-	6381	3			N	-0-					-0-
05	6644	X	6644	-0-	-0-	-0-	6644	3			N	-0-					-0-
06	6252	X	6252	-0-	-0-	-0-	6252	3			N	-0-					-0-
*07	6356	X	6356	-0-	-0-	-0-	6356	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 19 WELL #: 5 RRCID -> 161235 COMPL. DATE 05/30/1996 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 8178 - 8764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1960	N	1923	-0-	-37	-0-	1923	3			N	-0-					-0-
03	2170	N	2108	-0-	-62	-0-	2108	3			N	-0-					-0-
04	2310	N	2038	-0-	-272	-0-	2038	3			N	-0-					-0-
05	2139	N	2082	-0-	-57	-0-	2082	3			N	-0-					-0-
06	2040	N	2022	-0-	-18	-0-	2022	3			N	-0-					-0-
07	2108	N	2037	-0-	-71	-0-	2037	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
02	6308	X	6308	-0-	-0-	-0-	6308	3			N	-0-					-0-
03	7050	X	7050	-0-	-0-	-0-	7050	3			N	-0-					-0-
04	6630	X	6320	-0-	-310	-0-	6320	3			N	-0-					-0-
05	7197	X	7197	-0-	-0-	-0-	7197	3			N	-0-					-0-
06	6939	X	6939	-0-	-0-	-0-	6939	3			N	-0-					-0-
*07	7102	X	7102	-0-	-0-	-0-	7102	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
02	5432	X	983	-0-	-4449	-0-	983	3			N	-0-					-0-
03	6014	X	1475	-0-	-4539	-0-	1475	3			N	-0-					-0-
04	5820	X	863	-0-	-4957	-0-	863	3			N	-0-					-0-
05	5952	X	358	-0-	-5594	-0-	358	3			N	-0-					-0-
06	3480	X	1024	-0-	-2456	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
07	1488	X	925	-0-	-563	-0-	925	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
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-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
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-

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
02	168	N	132	-0-	-36	-0-	132	3			N	-0-					-0-
03	186	N	110	-0-	-76	-0-	110	3			N	-0-					-0-
04	150	N	119	-0-	-31	-0-	119	3			N	-0-					-0-
05	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	3			N	-0-					-0-
06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
*07	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	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
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	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 9 WELL #: 3 RRCID -> 171447 COMPL. DATE 01/29/2015 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8332 - 8846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112	N	81	-0-	-31	-0-	81	3			N	-0-					-0-
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
04	90	N	58	-0-	-32	-0-	58	3			N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 19 WELL #: 2 RRCID -> 171465 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 7260 - 7940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4928	X	4769	-0-	-159	-0-	4769	3			N	-0-					-0-
03	5456	X	5361	-0-	-95	-0-	5361	3			N	-0-					-0-
04	5190	X	4980	-0-	-210	-0-	4980	3			N	-0-					-0-
05	5301	X	5142	-0-	-159	-0-	5142	3			N	-0-					-0-
06	5190	X	4925	-0-	-265	-0-	4925	3			N	-0-					-0-
07	5363	X	5010	-0-	-353	-0-	5010	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
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		14B DENY	-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
02	644	N	232	-0-	-412	-0-	232	3			N	-0-					-0-
03	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-					-0-
04	690	N	706	-0-	16	-0-	706	3			N	-0-					-0-
05	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					-0-
06	690	N	220	-0-	-470	-0-	220	3			N	-0-					-0-
07	713	N	525	-0-	-188	-0-	525	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 #: 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
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-

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
02	2968	X	42	-0-	-2926	-0-	42	3			N	-0-					-0-
03	3286	X	19	-0-	-3267	-0-	19	3			N	-0-					-0-
04	3180	X	3537	-0-	357	-0-	3537	3			N	-0-					-0-
05	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	4357	3			N	-0-					-0-
06	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	4059	3			N	-0-					-0-
*07	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	3898	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
02	2489	X	2489	-0-	-0-	-0-	2489	3			N	-0-					-0-
03	2728	X	2655	-0-	-73	-0-	2655	3			N	-0-					-0-
04	2610	X	2634	-0-	24	-0-	2634	3			N	-0-					-0-
05	2759	X	2716	-0-	-43	-0-	2716	3			N	-0-					-0-
06	2670	X	1738	-0-	-932	-0-	1738	3			N	-0-					-0-
07	2728	N	2676	-0-	-52	-0-	2676	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 18 WELL #: 3 RRCID -> 175327 COMPL. DATE 10/17/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7374 - 7414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 6 RRCID -> 175329 COMPL. DATE 10/19/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7908 - 7952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

TRAWICK GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 175669 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7252 - 7292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3556	X	3350	-0-	-206	-0-	3350	3			N	-0-					-0-
03	3844	X	3720	-0-	-124	-0-	3720	3			N	-0-					-0-
04	3630	X	3648	-0-	18	-0-	3648	3			N	-0-					-0-
05	3751	X	3721	-0-	-30	-0-	3721	3			N	-0-					-0-
06	3600	X	3317	-0-	-283	-0-	3317	3			N	-0-					-0-
07	3782	X	3326	-0-	-456	-0-	3326	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 16 WELL #: 2 RRCID -> 176666 COMPL. DATE 02/04/2000 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 7896 - 7935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 21 WELL #: 3 RRCID -> 177167 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7929 - 8015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
04	360	N	347	-0-	-13	-0-	347	3			N	-0-					-0-
05	372	N	361	-0-	-11	-0-	361	3			N	-0-					-0-
06	360	N	346	-0-	-14	-0-	346	3			N	-0-					-0-
07	372	N	356	-0-	-16	-0-	356	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 8 RRCID -> 178804 COMPL. DATE 05/31/2000 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7274 - 7304

02	2800	X	2082	-0-	-718	-0-	2082	3			N	-0-					-0-
03	2976	X	1391	-0-	-1585	-0-	1391	3			N	-0-					-0-
04	2880	X	2807	-0-	-73	-0-	2807	3			N	-0-					-0-
05	2976	X	2864	-0-	-112	-0-	2864	3			N	-0-					-0-
06	2425	X	2425	-0-	-0-	-0-	2425	3			N	-0-					-0-
07	2914	N	2123	-0-	-791	-0-	2123	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 5 RRCID -> 178924 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7556 - 7590

02	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	5181	-0-	2081	2081	5181	3			N	-0-					-0-
04	570	N	4867	-0-	4297	-0-	4867	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	5047	-0-	1947	1947	5047	3			N	-0-					-0-
06	6637	X	4690	-0-	-1947	-0-	4690	3			N	-0-					-0-
*07	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	4304	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 32 WELL #: 2 RRCID -> 179888 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7916 - 7926

02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 2 RRCID -> 186366 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 13539 PERF. 7555 - 7960

02	8912	X	8912	-0-	-0-	-0-	8912	3			N	-0-					-0-
03	9827	X	9682	-0-	-145	-0-	9682	3			N	-0-					-0-
04	9510	X	9257	-0-	-253	-0-	9257	3			N	-0-					-0-
05	9827	X	8491	-0-	-1336	-0-	8491	3			N	-0-					-0-
06	9586	X	9586	-0-	-0-	-0-	9586	3			N	-0-					-0-
07	9827	X	9059	-0-	-768	-0-	9059	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 22 WELL #: 7H RRCID -> 189812 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7533 - 11813

02	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	3			N	-0-					-0-
03	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	3			N	-0-					-0-
04	0	N	1280	-0-	1280	-0-	1280	3			N	-0-					-0-
05	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			N	-0-					-0-
06	840	N	467	-0-	-373	-0-	467	3			N	-0-					-0-
07	868	N	809	-0-	-59	-0-	809	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 7H RRCID -> 190669 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7533 - 11377

02	1568	N	1389	-0-	-179	-0-	1389	3			N	-0-					-0-
03	2953	N	2953	-0-	-0-	-0-	2953	3			N	-0-					-0-
04	1950	N	2720	-0-	770	-0-	2720	3			N	-0-					-0-
05	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	2348	3			N	-0-					-0-
06	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	2677	3			N	-0-					-0-
07	2697	N	2423	-0-	-274	-0-	2423	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 #: 7H RRCID -> 193412 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7379 - 13004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2240	X	2179	-0-	-61	-0-	2179	3			N	-0-					-0-
03	2454	X	2454	-0-	-0-	-0-	2454	3			N	-0-					-0-
04	2370	X	2343	-0-	-27	-0-	2343	3			N	-0-					-0-
05	2432	X	2432	-0-	-0-	-0-	2432	3			N	-0-					-0-
06	2370	X	2314	-0-	-56	-0-	2314	3			N	-0-					-0-
07	2418	N	2386	-0-	-32	-0-	2386	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 8H RRCID -> 195264 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6910 - 12327

02	6580	X	6228	-0-	-352	-0-	6228	3			N	-0-					-0-
03	7223	X	7004	-0-	-219	-0-	7004	3			N	-0-					-0-
04	6900	X	6847	-0-	-53	-0-	6847	3			N	-0-					-0-
05	7170	X	7170	-0-	-0-	-0-	7170	3			N	-0-					-0-
06	6948	X	6948	-0-	-0-	-0-	6948	3			N	-0-					-0-
07	7068	X	6350	-0-	-718	-0-	6350	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 8H RRCID -> 195506 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7336 - 10743

02	2296	X	2211	-0-	-85	-0-	2211	3			N	-0-					-0-
03	2542	X	2374	-0-	-168	-0-	2374	3			N	-0-					-0-
04	2460	X	2224	-0-	-236	-0-	2224	3			N	-0-					-0-
05	2449	X	2244	-0-	-205	-0-	2244	3			N	-0-					-0-
06	2370	X	2093	-0-	-277	-0-	2093	3			N	-0-					-0-
07	2294	N	1980	-0-	-314	-0-	1980	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 8H RRCID -> 195532 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7800 - 10200

02	5796	X	5495	-0-	-301	-0-	5495	3			N	-0-					-0-
03	6386	X	5417	-0-	-969	-0-	5417	3			N	-0-					-0-
04	6180	X	5542	-0-	-638	-0-	5542	3			N	-0-					-0-
05	6076	X	5776	-0-	-300	-0-	5776	3			N	-0-					-0-
06	5880	X	3854	-0-	-2026	-0-	3854	3			N	-0-					-0-
07	6076	X	4920	-0-	-1156	-0-	4920	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 8 RRCID -> 195541 COMPL. DATE 04/29/2003 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7290 - 7310

02	3612	X	3343	-0-	-269	-0-	3343	3			N	-0-					-0-
03	3906	X	3646	-0-	-260	-0-	3646	3			N	-0-					-0-
04	3630	X	3437	-0-	-193	-0-	3437	3			N	-0-					-0-
05	3751	X	3736	-0-	-15	-0-	3736	3			N	-0-					-0-
06	3630	X	2944	-0-	-686	-0-	2944	3			N	-0-					-0-
*07	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	3814	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 9H RRCID -> 196440 COMPL. DATE 04/19/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6289 - 11082

02	7588	X	6888	-0-	-700	-0-	6888	3			N	-0-					-0-
03	7967	X	7287	-0-	-680	-0-	7287	3			N	-0-					-0-
04	7470	X	5865	-0-	-1605	-0-	5865	3			N	-0-					-0-
05	7719	X	6446	-0-	-1273	-0-	6446	3			N	-0-					-0-
06	7380	X	4552	-0-	-2828	-0-	4552	3			N	-0-					-0-
07	7626	X	7452	-0-	-174	-0-	7452	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 6H RRCID -> 202364 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7520 - 11909

02	5152	X	3564	-0-	-1588	-0-	3564	3			N	-0-					-0-
03	5704	X	3965	-0-	-1739	-0-	3965	3			N	-0-					-0-
04	4200	X	3578	-0-	-622	-0-	3578	3			N	-0-					-0-
05	4154	X	3754	-0-	-400	-0-	3754	3			N	-0-					-0-
06	3840	X	3056	-0-	-784	-0-	3056	3			N	-0-					-0-
07	3968	X	1323	-0-	-2645	-0-	1323	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 #: 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
02	7756	X	7330	-0-	-426	-0-	7330	3			N	-0-					-0-
03	8339	X	7213	-0-	-1126	-0-	7213	3			N	-0-					-0-
04	8010	X	7918	-0-	-92	-0-	7918	3			N	-0-					-0-
05	8237	X	8237	-0-	-0-	-0-	8237	3			N	-0-					-0-
06	7860	X	6151	-0-	-1709	-0-	6151	3			N	-0-					-0-
07	8184	X	7564	-0-	-620	-0-	7564	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
02	1792	N	1271	-0-	-521	-0-	1271	3			N	-0-					-0-
03	2077	N	1682	-0-	-395	-0-	1682	3			N	-0-					-0-
04	1530	N	1757	-0-	227	-0-	1757	3			N	-0-					-0-
05	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	3			N	-0-					-0-
06	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2277	3			N	-0-					-0-
*07	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	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
02	7000	X	6826	-0-	-174	-0-	6826	3			N	-0-					-0-
03	7719	X	7652	-0-	-67	-0-	7652	3			N	-0-					-0-
04	7320	X	7451	-0-	131	-0-	7451	3			N	-0-					-0-
05	7564	X	7511	-0-	-53	-0-	7511	3			N	-0-					-0-
06	7410	X	7301	-0-	-109	-0-	7301	3			N	-0-					-0-
07	7688	X	7287	-0-	-401	-0-	7287	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 6H RRCID -> 203547 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7650 - 11273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2212	N	2166	-0-	-46	-0-	2166	3			N	-0-					-0-
03	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2463	3			N	-0-					-0-
04	2340	N	2334	-0-	-6	-0-	2334	3			N	-0-					-0-
05	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2392	3			N	-0-					-0-
06	2370	N	2331	-0-	-39	-0-	2331	3			N	-0-					-0-
07	2418	N	2354	-0-	-64	-0-	2354	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 61 WELL #: 1H RRCID -> 203895 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8132 - 11404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	924	N	873	-0-	-51	-0-	873	3			N	-0-					-0-
03	992	N	924	-0-	-68	-0-	924	3			N	-0-					-0-
04	960	N	921	-0-	-39	-0-	921	3			N	-0-					-0-
05	961	N	936	-0-	-25	-0-	936	3			N	-0-					-0-
06	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			N	-0-					-0-
*07	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 9 WELL #: 5H RRCID -> 204312 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 7627 PERF.10248 - 11298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2253	X	2253	-0-	-0-	-0-	2253	3			N	-0-					-0-
03	2294	X	1901	-0-	-393	-0-	1901	3			N	-0-					-0-
04	2340	X	978	-0-	-1362	-0-	978	3			N	-0-					-0-
05	2480	X	12	-0-	-2468	-0-	12	3			N	-0-					-0-
06	2400	X	6	-0-	-2394	-0-	6	3			N	-0-					-0-
*07	3100	N	3765	-0-	665	665	3765	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 60 WELL #: 3H RRCID -> 204493 COMPL. DATE 06/28/2004 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 7957 - 13145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			N	-0-					-0-
03	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
04	990	N	1233	-0-	243	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
05	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	3			N	-0-					-0-
06	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	3			N	-0-					-0-
*07	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	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 #: 4H RRCID -> 204824 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7713 - 13295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3976	X	3233	-0-	-743	-0-	3233	3			N	-0-					-0-
03	4402	X	4008	-0-	-394	-0-	4008	3			N	-0-					-0-
04	3210	X	3424	-0-	214	-0-	3424	3			N	-0-					-0-
05	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	3745	3			N	-0-					-0-
06	3870	X	3179	-0-	-691	-0-	3179	3			N	-0-					-0-
*07	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	4525	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 44 WELL #: 6H RRCID -> 205073 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 8029 - 11624

02	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	3			N	-0-					-0-
03	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	3			N	-0-					-0-
04	1410	N	1848	-0-	438	-0-	1848	3			N	-0-					-0-
05	1457	N	1122	-0-	-335	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
06	1410	N	1309	-0-	-101	-0-	1309	3			N	-0-					-0-
07	1457	N	267	-0-	-1190	-0-	267	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 14 WELL #: 5H RRCID -> 205740 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7740 - 11708

02	1484	N	1337	-0-	-147	-0-	1337	3			N	-0-					-0-
03	1550	N	1466	-0-	-84	-0-	1466	3			N	-0-					-0-
04	1470	N	1360	-0-	-110	-0-	1360	3			N	-0-					-0-
05	1488	N	1353	-0-	-135	-0-	1353	3			N	-0-					-0-
06	1410	N	1249	-0-	-161	-0-	1249	3			N	-0-					-0-
07	1395	N	1240	-0-	-155	-0-	1240	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 7H RRCID -> 206402 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 7689 - 11800

02	2800	X	2752	-0-	-48	-0-	2752	3			N	-0-					-0-
03	3100	X	3075	-0-	-25	-0-	3075	3			N	-0-					-0-
04	3000	X	2905	-0-	-95	-0-	2905	3			N	-0-					-0-
05	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	3086	3			N	-0-					-0-
06	2970	X	2825	-0-	-145	-0-	2825	3			N	-0-					-0-
*07	3092	N	3092	-0-	-0-	-0-	3092	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 11 WELL #: 4H RRCID -> 206403 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7840 - 11707

02	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	3175	3			N	-0-					-0-
03	3441	X	3370	-0-	-71	-0-	3370	3			N	-0-					-0-
04	3330	X	3166	-0-	-164	-0-	3166	3			N	-0-					-0-
05	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	3461	3			N	-0-					-0-
06	3330	X	3306	-0-	-24	-0-	3306	3			N	-0-					-0-
*07	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	3453	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 62 WELL #: 1H RRCID -> 207684 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 8511 - 12076

02	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					-0-
03	744	N	666	-0-	-78	-0-	666	3			N	-0-					-0-
04	720	N	544	-0-	-176	-0-	544	3			N	-0-					-0-
05	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	3			N	-0-					-0-
06	630	N	593	-0-	-37	-0-	593	3			N	-0-					-0-
*07	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 15 WELL #: 5H RRCID -> 208284 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 7946 - 12602

02	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	3144	3			N	-0-					-0-
03	2883	X	2798	-0-	-85	-0-	2798	3			N	-0-					-0-
04	2820	X	3334	-0-	514	-0-	3334	3			N	-0-					-0-
05	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	3675	3			N	-0-					-0-
06	3360	X	3165	-0-	-195	-0-	3165	3			N	-0-					-0-
07	3472	X	2796	-0-	-676	-0-	2796	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 11 WELL #: 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
02	1092	N	1052	-0-	-40	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
03	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	1072	-0-	52	-0-	1072	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	1079	-0-	-99	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
06	1140	N	1041	-0-	-99	-0-	1041	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	912	-0-	-204	-0-	912	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
02	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
03	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3			N	-0-					-0-
04	270	N	1088	-0-	818	-0-	1088	3			N	-0-					-0-
05	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3			N	-0-					-0-
06	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	3			N	-0-					-0-
*07	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	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
02	6393	X	6393	-0-	-0-	-0-	6393	3			N	-0-					-0-
03	6968	X	6968	-0-	-0-	-0-	6968	3			N	-0-					-0-
04	5310	X	6486	-0-	1176	-0-	6486	3			N	-0-					-0-
05	6724	X	6724	-0-	-0-	-0-	6724	3			N	-0-					-0-
06	6227	X	6227	-0-	-0-	-0-	6227	3			N	-0-					-0-
*07	6564	X	6564	-0-	-0-	-0-	6564	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 8 RRCID -> 210543 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 8903 PERF. 7202 - 8367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7737	X	7737	-0-	-0-	-0-	7737	3			N	-0-					-0-
03	8950	X	8950	-0-	-0-	-0-	8950	3			N	-0-					-0-
04	7770	X	8558	-0-	788	-0-	8558	3			N	-0-					-0-
05	8923	X	8923	-0-	-0-	-0-	8923	3			N	-0-					-0-
06	8748	X	8748	-0-	-0-	-0-	8748	3			N	-0-					-0-
*07	9058	X	9058	-0-	-0-	-0-	9058	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 211400 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 7210 - 8581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7000	X	6895	-0-	-105	-0-	6895	3			N	-0-					-0-
03	7750	X	7422	-0-	-328	-0-	7422	3			N	-0-					-0-
04	7500	X	7266	-0-	-234	-0-	7266	3			N	-0-					-0-
05	7719	X	7648	-0-	-71	-0-	7648	3			N	-0-					-0-
06	7380	X	7295	-0-	-85	-0-	7295	3			N	-0-					-0-
07	7626	X	7569	-0-	-57	-0-	7569	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 10 H RRCID -> 211800 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7536 - 9835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8876	X	8236	-0-	-640	-0-	8236	3			N	-0-					-0-
03	9672	X	9243	-0-	-429	-0-	9243	3			N	-0-					-0-
04	9120	X	8907	-0-	-213	-0-	8907	3			N	-0-					-0-
05	9301	X	9301	-0-	-0-	-0-	9301	3			N	-0-					-0-
06	8940	X	7347	-0-	-1593	-0-	7347	3			N	-0-					-0-
07	9238	X	7902	-0-	-1336	-0-	7902	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 8 H RRCID -> 211826 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 8012 - 12665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2436	N	2094	-0-	-342	-0-	2094	3			N	-0-					-0-
03	2542	N	2405	-0-	-137	-0-	2405	3			N	-0-					-0-
04	2280	N	1844	-0-	-436	-0-	1844	3			N	-0-					-0-
05	2325	N	2129	-0-	-196	-0-	2129	3			N	-0-					-0-
06	2340	N	2241	-0-	-99	-0-	2241	3			N	-0-					-0-
*07	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK G.U. 25 WELL #: 4H RRCID -> 212333 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 11777 PERF. 7883 - 11472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4116	X	3984	-0-	-132	-0-	3984	3			N	-0-					-0-
03	4495	X	4296	-0-	-199	-0-	4296	3			N	-0-					-0-
04	4350	X	4175	-0-	-175	-0-	4175	3			N	-0-					-0-
05	4402	X	4212	-0-	-190	-0-	4212	3			N	-0-					-0-
06	4260	X	4048	-0-	-212	-0-	4048	3			N	-0-					-0-
07	4402	X	4099	-0-	-303	-0-	4099	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 10H RRCID -> 213116 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7719 - 10935

02	6300	X	5927	-0-	-373	-0-	5927	3			N	-0-					-0-
03	6851	X	6487	-0-	-364	-0-	6487	3			N	-0-					-0-
04	6630	X	6226	-0-	-404	-0-	6226	3			N	-0-					-0-
05	6851	X	6285	-0-	-566	-0-	6285	3			N	-0-					-0-
06	6360	X	5712	-0-	-648	-0-	5712	3			N	-0-					-0-
07	6572	X	6258	-0-	-314	-0-	6258	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 18 WELL #: 8HA RRCID -> 215024 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7611 - 10766

02	4705	X	4705	-0-	-0-	-0-	4705	3			N	-0-					-0-
03	5115	X	5019	-0-	-96	-0-	5019	3			N	-0-					-0-
04	4950	X	4356	-0-	-594	-0-	4356	3			N	-0-					-0-
05	5208	X	4713	-0-	-495	-0-	4713	3			N	-0-					-0-
06	5040	X	3966	-0-	-1074	-0-	3966	3			N	-0-					-0-
07	5208	X	4798	-0-	-410	-0-	4798	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 9 RRCID -> 215026 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7305 - 8830

02	1652	N	1608	-0-	-44	-0-	1608	3			N	-0-					-0-
03	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	3			N	-0-					-0-
04	1710	N	1380	-0-	-330	-0-	1380	3			N	-0-					-0-
05	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	3			N	-0-					-0-
06	1740	N	1608	-0-	-132	-0-	1608	3			N	-0-					-0-
*07	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 10H RRCID -> 215031 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7689 - 10796

02	8008	X	7344	-0-	-664	-0-	7344	3			N	-0-					-0-
03	8587	X	8128	-0-	-459	-0-	8128	3			N	-0-					-0-
04	8070	X	7931	-0-	-139	-0-	7931	3			N	-0-					-0-
05	8153	X	8124	-0-	-29	-0-	8124	3			N	-0-					-0-
06	7860	X	7197	-0-	-663	-0-	7197	3			N	-0-					-0-
07	8184	X	7791	-0-	-393	-0-	7791	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 11H RRCID -> 215536 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 7892 - 10569

02	9408	X	8858	-0-	-550	-0-	8858	3			N	-0-					-0-
03	10168	X	9621	-0-	-547	-0-	9621	3			N	-0-					-0-
04	9720	X	9385	-0-	-335	-0-	9385	3			N	-0-					-0-
05	9889	X	9717	-0-	-172	-0-	9717	3			N	-0-					-0-
06	9480	X	8509	-0-	-971	-0-	8509	3			N	-0-					-0-
07	9796	X	9614	-0-	-182	-0-	9614	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 9 WELL #: 6 RRCID -> 216161 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7430 - 7519

02	2240	N	2237	-0-	-3	-0-	2237	3			N	-0-					-0-
03	2480	N	2446	-0-	-34	-0-	2446	3			N	-0-					-0-
04	2430	N	2333	-0-	-97	-0-	2333	3			N	-0-					-0-
05	2480	N	2377	-0-	-103	-0-	2377	3			N	-0-					-0-
06	2370	N	2245	-0-	-125	-0-	2245	3			N	-0-					-0-
07	2418	N	2279	-0-	-139	-0-	2279	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 11 WELL #: 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
02	1176	N	861	-0-	-315	-0-	861	3			N	-0-					-0-
03	2790	N	1418	-0-	-1372	-0-	1418	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	1136	-0-	116	-0-	1136	3			N	-0-					-0-
05	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	3			N	-0-					-0-
06	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	3			N	-0-					-0-
*07	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	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
02	2100	N	1825	-0-	-275	-0-	1825	3			N	-0-					-0-
03	2356	N	1457	-0-	-899	-0-	1457	3			N	-0-					-0-
04	1800	N	890	-0-	-910	-0-	890	3			N	-0-					-0-
05	2015	N	1629	-0-	-386	-0-	1629	3			N	-0-					-0-
06	1410	N	1104	-0-	-306	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
*07	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	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
02	6552	X	5759	-0-	-793	-0-	5759	3			N	-0-					-0-
03	6975	X	6253	-0-	-722	-0-	6253	3			N	-0-					-0-
04	6510	X	6102	-0-	-408	-0-	6102	3			N	-0-					-0-
05	6727	X	6413	-0-	-314	-0-	6413	3			N	-0-					-0-
06	6180	X	5483	-0-	-697	-0-	5483	3			N	-0-					-0-
07	6386	X	6188	-0-	-198	-0-	6188	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 19 WELL #: 7 RRCID -> 218937 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 8955 PERF. 7754 - 8716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	3333	-0-	533	733	3333	3			N	-0-					-0-
03	5377	X	4644	-0-	-733	-0-	4644	3			N	-0-					-0-
04	1290	X	4790	-0-	3500	-0-	4790	3			N	-0-					-0-
05	5609	X	5609	-0-	-0-	-0-	5609	3			N	-0-					-0-
06	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	4311	3			N	-0-					-0-
*07	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	4728	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					4
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

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
02	5376	X	5221	-0-	-155	-0-	5221	3			N	-0-					-0-
03	5921	X	5869	-0-	-52	-0-	5869	3			N	-0-					-0-
04	5640	X	5440	-0-	-200	-0-	5440	3			N	-0-					-0-
05	5797	X	5563	-0-	-234	-0-	5563	3			N	-0-					-0-
06	5670	X	5318	-0-	-352	-0-	5318	3			N	-0-					-0-
07	5859	X	5418	-0-	-441	-0-	5418	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
02	7401	X	7401	-0-	-0-	-0-	7401	3			N	-0-					-0-
03	8266	X	8266	-0-	-0-	-0-	8266	3			N	-0-					-0-
04	6060	X	7711	-0-	1651	-0-	7711	3			N	-0-					-0-
05	7845	X	7845	-0-	-0-	-0-	7845	3			N	-0-					-0-
06	7278	X	7278	-0-	-0-	-0-	7278	3			N	-0-					-0-
*07	7384	X	7384	-0-	-0-	-0-	7384	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 #: 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
02	4200	X	3788	-0-	-412	-0-	3788	3			N	-0-					-0-
03	4650	X	4011	-0-	-639	-0-	4011	3			N	-0-					-0-
04	4410	X	3950	-0-	-460	-0-	3950	3			N	-0-					-0-
05	4495	X	4480	-0-	-15	-0-	4480	3			N	-0-					-0-
06	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	4324	3			N	-0-					-0-
*07	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	4407	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
02	2716	X	2521	-0-	-195	-0-	2521	3			N	-0-					-0-
03	2976	X	2839	-0-	-137	-0-	2839	3			N	-0-					-0-
04	2820	X	2682	-0-	-138	-0-	2682	3			N	-0-					-0-
05	2852	X	2747	-0-	-105	-0-	2747	3			N	-0-					-0-
06	2760	X	2610	-0-	-150	-0-	2610	3			N	-0-					-0-
07	2852	X	2677	-0-	-175	-0-	2677	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
02	2940	X	2574	-0-	-366	-0-	2574	3			N	-0-					-0-
03	3348	X	2870	-0-	-478	-0-	2870	3			N	-0-					-0-
04	3240	X	2662	-0-	-578	-0-	2662	3			N	-0-					-0-
05	3348	X	3195	-0-	-153	-0-	3195	3			N	-0-					-0-
06	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	3153	3			N	-0-					-0-
*07	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	3231	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 10 RRCID -> 222054 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 8927 PERF. 7256 - 8848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8904	X	8347	-0-	-557	-0-	8347	3			N	-0-					-0-
03	9858	X	9320	-0-	-538	-0-	9320	3			N	-0-					-0-
04	9450	X	8717	-0-	-733	-0-	8717	3			N	-0-					-0-
05	9486	X	8861	-0-	-625	-0-	8861	3			N	-0-					-0-
06	9030	X	8362	-0-	-668	-0-	8362	3			N	-0-					-0-
07	9331	X	8588	-0-	-743	-0-	8588	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 8 RRCID -> 222131 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 9007 PERF. 8024 - 8878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11185	X	5518	-0-	-5667	-0-	5518	3			N	-0-					-0-
03	6354	X	6354	-0-	-0-	-0-	6354	3			N	-0-					-0-
04	1500	X	6301	-0-	4801	-0-	6301	3			N	-0-					-0-
05	5148	X	5148	-0-	-0-	-0-	5148	3			N	-0-					-0-
06	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	5034	3			N	-0-					-0-
*07	5156	X	5156	-0-	-0-	-0-	5156	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 222276 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 8050 - 8765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10248	X	9585	-0-	-663	-0-	9585	3			N	-0-					-0-
03	11346	X	10662	-0-	-684	-0-	10662	3			N	-0-					-0-
04	10800	X	9850	-0-	-950	-0-	9850	3			N	-0-					-0-
05	10943	X	10164	-0-	-779	-0-	10164	3			N	-0-					-0-
06	10320	X	7757	-0-	-2563	-0-	7757	3			N	-0-					-0-
07	10664	X	9978	-0-	-686	-0-	9978	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 9 RRCID -> 222379 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8032 - 8621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7840	X	7355	-0-	-485	-0-	7355	3			N	-0-					-0-
03	8587	X	8240	-0-	-347	-0-	8240	3			N	-0-					-0-
04	8130	X	7759	-0-	-371	-0-	7759	3			N	-0-					-0-
05	8153	X	7796	-0-	-357	-0-	7796	3			N	-0-					-0-
06	7980	X	6303	-0-	-1677	-0-	6303	3			N	-0-					-0-
07	8246	X	6511	-0-	-1735	-0-	6511	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 #: 12 RRCID -> 222744 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 7316 - 8885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5729	X	5729	-0-	-0-	-0-	5729	3			N	-0-					-0-
03	6048	X	6048	-0-	-0-	-0-	6048	3			N	-0-					-0-
04	5760	X	4969	-0-	-791	-0-	4969	3			N	-0-					-0-
05	5952	X	5093	-0-	-859	-0-	5093	3			N	-0-					-0-
06	5760	X	5434	-0-	-326	-0-	5434	3			N	-0-					-0-
07	5952	X	4813	-0-	-1139	-0-	4813	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 11 RRCID -> 223155 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 8943 PERF. 7216 - 8638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6384	X	5795	-0-	-589	-0-	5795	3			N	-0-					-0-
03	7006	X	6093	-0-	-913	-0-	6093	3			N	-0-					-0-
04	6720	X	5543	-0-	-1177	-0-	5543	3			N	-0-					-0-
05	6913	X	5637	-0-	-1276	-0-	5637	3			N	-0-					-0-
06	6360	X	4966	-0-	-1394	-0-	4966	3			N	-0-					-0-
07	6417	X	5520	-0-	-897	-0-	5520	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 18 WELL #: 6 RRCID -> 223380 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 8018 - 8658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3696	X	3524	-0-	-172	-0-	3524	3			N	-0-					-0-
03	4030	X	3958	-0-	-72	-0-	3958	3			N	-0-					-0-
04	3840	X	3742	-0-	-98	-0-	3742	3			N	-0-					-0-
05	3906	X	3872	-0-	-34	-0-	3872	3			N	-0-					-0-
06	3840	X	3688	-0-	-152	-0-	3688	3			N	-0-					-0-
07	3968	X	3881	-0-	-87	-0-	3881	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 21 WELL #: 5 RRCID -> 224072 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 9073 PERF. 8085 - 8914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	2787	3			N	-0-					-0-
03	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	3148	3			N	-0-					-0-
04	2250	X	2983	-0-	733	-0-	2983	3			N	-0-					-0-
05	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	3086	3			N	-0-					-0-
06	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	2853	3			N	-0-					-0-
*07	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	2971	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
02	8092	X	6802	-0-	-1290	-0-	6802	3			N	-0-					-0-
03	8959	X	7759	-0-	-1200	-0-	7759	3			N	-0-					-0-
04	8610	X	7489	-0-	-1121	-0-	7489	3			N	-0-					-0-
05	8091	X	7945	-0-	-146	-0-	7945	3			N	-0-					-0-
06	7732	X	7732	-0-	-0-	-0-	7732	3			N	-0-					-0-
*07	8509	X	8509	-0-	-0-	-0-	8509	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
02	6181	X	6181	-0-	-0-	-0-	6181	3			N	-0-					-0-
03	6818	X	6818	-0-	-0-	-0-	6818	3			N	-0-					-0-
04	4950	X	6406	-0-	1456	-0-	6406	3			N	-0-					-0-
05	6415	X	6415	-0-	-0-	-0-	6415	3			N	-0-					-0-
06	6147	X	6147	-0-	-0-	-0-	6147	3			N	-0-					-0-
*07	6256	X	6256	-0-	-0-	-0-	6256	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
02	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	2562	3			N	-0-					-0-
03	2201	N	1331	-0-	-870	-0-	1331	3			N	-0-					-0-
04	2130	N	83	-0-	-2047	-0-	83	3			N	-0-					-0-
05	2201	N	415	-0-	-1786	-0-	415	3			N	-0-					-0-
06	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	3			N	-0-					-0-
*07	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	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 #: 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
02	1568	N	1489	-0-	-79	-0-	1489	3			N	-0-					-0-
03	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	3			N	-0-					-0-
04	1590	N	1657	-0-	67	-0-	1657	3			N	-0-					-0-
05	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	3			N	-0-					-0-
06	1680	N	1580	-0-	-100	-0-	1580	3			N	-0-					-0-
07	1705	N	1460	-0-	-245	-0-	1460	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
02	6804	X	985	-0-	-5819	-0-	985	3			N	-0-					-0-
03	7440	X	1005	-0-	-6435	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
04	4770	X	2440	-0-	-2330	-0-	2440	3			N	-0-					-0-
05	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	2987	3			N	-0-					-0-
06	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	2838	3			N	-0-					-0-
*07	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	3098	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
02	5908	X	5273	-0-	-635	-0-	5273	3			N	-0-					-0-
03	6417	X	5822	-0-	-595	-0-	5822	3			N	-0-					-0-
04	6120	X	5566	-0-	-554	-0-	5566	3			N	-0-					-0-
05	6231	X	5820	-0-	-411	-0-	5820	3			N	-0-					-0-
06	5700	X	5627	-0-	-73	-0-	5627	3			N	-0-					-0-
07	5828	X	5721	-0-	-107	-0-	5721	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 12 RRCID -> 228656 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 8937 PERF. 7206 - 8679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8036	X	7851	-0-	-185	-0-	7851	3			N	-0-					-0-
03	9060	X	9060	-0-	-0-	-0-	9060	3			N	-0-					-0-
04	8610	X	8675	-0-	65	-0-	8675	3			N	-0-					-0-
05	9090	X	9090	-0-	-0-	-0-	9090	3			N	-0-					-0-
06	8760	X	8166	-0-	-594	-0-	8166	3			N	-0-					-0-
07	9052	X	7485	-0-	-1567	-0-	7485	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 9 RRCID -> 229085 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 8986 PERF. 7246 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10472	X	9227	-0-	-1245	-0-	9227	3			N	-0-					-0-
03	11346	X	10295	-0-	-1051	-0-	10295	3			N	-0-					-0-
04	10980	X	7799	-0-	-3181	-0-	7799	3			N	-0-					-0-
05	11067	X	7564	-0-	-3503	-0-	7564	3			N	-0-					-0-
06	10710	X	6941	-0-	-3769	-0-	6941	3			N	-0-					-0-
07	10292	X	6918	-0-	-3374	-0-	6918	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 9 RRCID -> 229108 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 8892 PERF. 7295 - 8676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	3125	3			N	-0-					-0-
03	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	3565	3			N	-0-					-0-
04	3210	X	3412	-0-	202	-0-	3412	3			N	-0-					-0-
05	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	3682	3			N	-0-					-0-
06	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	3646	3			N	-0-					-0-
*07	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	3711	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 16 WELL #: 8 RRCID -> 229701 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 8974 PERF. 8023 - 8738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4116	X	3823	-0-	-293	-0-	3823	3			N	-0-					-0-
03	4557	X	4456	-0-	-101	-0-	4456	3			N	-0-					-0-
04	4410	X	4121	-0-	-289	-0-	4121	3			N	-0-					-0-
05	4557	X	4334	-0-	-223	-0-	4334	3			N	-0-					-0-
06	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	4449	3			N	-0-					-0-
*07	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	4663	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 #: 10 RRCID -> 230080 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 7223 - 8645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11060	X	10013	-0-	-1047	-0-	10013	3			N	-0-					-0-
03	11687	X	10338	-0-	-1349	-0-	10338	3			N	-0-					-0-
04	10500	X	8984	-0-	-1516	-0-	8984	3			N	-0-					-0-
05	11098	X	9313	-0-	-1785	-0-	9313	3			N	-0-					-0-
06	10740	X	8139	-0-	-2601	-0-	8139	3			N	-0-					-0-
07	11098	X	9386	-0-	-1712	-0-	9386	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 9 RRCID -> 230321 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 8979 PERF. 7273 - 8717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6748	X	6652	-0-	-96	-0-	6652	3			N	-0-					-0-
03	7471	X	7051	-0-	-420	-0-	7051	3			N	-0-					-0-
04	7230	X	7317	-0-	87	-0-	7317	3			N	-0-					-0-
05	7718	X	7718	-0-	-0-	-0-	7718	3			N	-0-					-0-
06	7580	X	7580	-0-	-0-	-0-	7580	3			N	-0-					-0-
*07	7731	X	7731	-0-	-0-	-0-	7731	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 12 RRCID -> 230325 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 8158 - 8715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	3			N	-0-					-0-
03	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	3			N	-0-					-0-
04	120	N	742	-0-	622	-0-	742	3			N	-0-					-0-
05	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
06	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
*07	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 11 RRCID -> 230565 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8004 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7948	X	7948	-0-	-0-	-0-	7948	3			N	-0-					-0-
03	8829	X	8829	-0-	-0-	-0-	8829	3			N	-0-					-0-
04	5460	X	8337	-0-	2877	-0-	8337	3			N	-0-					-0-
05	7996	X	7996	-0-	-0-	-0-	7996	3			N	-0-					-0-
06	8323	X	8323	-0-	-0-	-0-	8323	3			N	-0-					-0-
*07	8508	X	8508	-0-	-0-	-0-	8508	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
02	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	344	1	3051	2	N	68	1	8			117
							75	9									
03	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	343	1	3100	2	N	-0-					117
04	2520	X	2618	-0-	98	-0-	225	1	2393	2	N	-0-					117
05	3844	X	3074	-0-	-770	-0-	294	1	2777	2	N	3	3	8			117
							3	9									
06	3720	X	2873	-0-	-847	-0-	216	1	2656	2	N	1	1	8			117
							1	9									
07	3844	X	3028	-0-	-816	-0-	232	1	2795	2	N	1	1	8			117
							1	9									

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
02	644	N	195	-0-	-449	-0-	195	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	4647	-0-	1547	1547	4647	3			N	-0-					-0-
04	330	N	5034	-0-	4704	-0-	5034	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	4006	-0-	906	906	4006	3			N	-0-					-0-
06	3834	X	2928	-0-	-906	-0-	2928	3			N	-0-					-0-
*07	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	3237	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 7 WELL #: 10 RRCID -> 231627 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 7780 - 8684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4284	X	4172	-0-	-112	-0-	4172	3			N	-0-					-0-
03	4743	X	4644	-0-	-99	-0-	4644	3			N	-0-					-0-
04	4590	X	4458	-0-	-132	-0-	4458	3			N	-0-					-0-
05	4652	X	4652	-0-	-0-	-0-	4652	3			N	-0-					-0-
06	4500	X	4084	-0-	-416	-0-	4084	3			N	-0-					-0-
07	4650	X	4105	-0-	-545	-0-	4105	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 10 RRCID -> 232567 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 7274 - 8661

02	3052	X	2758	-0-	-294	-0-	2758	3			N	-0-					-0-
03	3348	X	2535	-0-	-813	-0-	2535	3			N	-0-					-0-
04	3240	X	1215	-0-	-2025	-0-	1215	3			N	-0-					-0-
05	3348	X	966	-0-	-2382	-0-	966	3			N	-0-					-0-
06	3150	X	980	-0-	-2170	-0-	980	3			N	-0-					-0-
07	3069	X	513	-0-	-2556	-0-	513	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 9 RRCID -> 233188 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 8899 PERF. 8170 - 8683

02	5152	X	4432	-0-	-720	-0-	4432	3			N	-0-					-0-
03	5704	X	4955	-0-	-749	-0-	4955	3			N	-0-					-0-
04	5070	X	4634	-0-	-436	-0-	4634	3			N	-0-					-0-
05	5084	X	4700	-0-	-384	-0-	4700	3			N	-0-					-0-
06	4830	X	3428	-0-	-1402	-0-	3428	3			N	-0-					-0-
07	4960	X	4815	-0-	-145	-0-	4815	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 21 WELL #: 6 RRCID -> 235751 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8881 PERF. 7350 - 8021

02	2492	X	2384	-0-	-108	-0-	2384	3			N	-0-					-0-
03	2728	X	2643	-0-	-85	-0-	2643	3			N	-0-					-0-
04	2610	X	2489	-0-	-121	-0-	2489	3			N	-0-					-0-
05	2666	X	2547	-0-	-119	-0-	2547	3			N	-0-					-0-
06	2580	X	2437	-0-	-143	-0-	2437	3			N	-0-					-0-
07	2573	N	2450	-0-	-123	-0-	2450	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 22 WELL #: 9 T RRCID -> 236005 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8413 - 8612

02	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	5062	3			N	-0-					-0-
03	5597	X	5597	-0-	-0-	-0-	5597	3			N	-0-					-0-
04	4980	X	5008	-0-	28	-0-	5008	3			N	-0-					-0-
05	5611	X	4895	-0-	-716	-0-	4895	3			N	-0-					-0-
06	5430	X	4532	-0-	-898	-0-	4532	3			N	-0-					-0-
07	5611	X	4518	-0-	-1093	-0-	4518	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 10 RRCID -> 236055 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8305 - 8360

02	4704	X	4455	-0-	-249	-0-	4455	3			N	-0-					-0-
03	5208	X	4893	-0-	-315	-0-	4893	3			N	-0-					-0-
04	5220	X	4565	-0-	-655	-0-	4565	3			N	-0-					-0-
05	5394	X	4618	-0-	-776	-0-	4618	3			N	-0-					-0-
06	5220	X	4612	-0-	-608	-0-	4612	3			N	-0-					-0-
07	4929	X	4871	-0-	-58	-0-	4871	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 14 WELL #: 6 RRCID -> 236113 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 7820 - 8671

02	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3956	-0-	856	856	3956	3			N	-0-					-0-
04	510	N	4798	-0-	4288	-0-	4798	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	4828	-0-	1728	1728	4828	3			N	-0-					-0-
06	5287	X	3559	-0-	-1728	-0-	3559	3			N	-0-					-0-
*07	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	4033	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 7 WELL #: 11 RRCID -> 236763 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7328 - 8653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	3054	3			N	-0-					-0-
03	3317	X	3253	-0-	-64	-0-	3253	3			N	-0-					-0-
04	3300	X	1826	-0-	-1474	-0-	1826	3			N	-0-					-0-
05	3410	X	1853	-0-	-1557	-0-	1853	3			N	-0-					-0-
06	3300	X	2231	-0-	-1069	-0-	2231	3			N	-0-					-0-
07	3379	X	2166	-0-	-1213	-0-	2166	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 18 WELL #: 7 RRCID -> 238103 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7353 - 8676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8176	X	8003	-0-	-173	-0-	8003	3			N	-0-					-0-
03	9114	X	8489	-0-	-625	-0-	8489	3			N	-0-					-0-
04	8820	X	8059	-0-	-761	-0-	8059	3			N	-0-					-0-
05	9114	X	8055	-0-	-1059	-0-	8055	3			N	-0-					-0-
06	8610	X	7789	-0-	-821	-0-	7789	3			N	-0-					-0-
07	8866	X	8195	-0-	-671	-0-	8195	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 13 RRCID -> 238354 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 8437 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3			N	-0-					-0-
03	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	3			N	-0-					-0-
04	930	N	110	-0-	-820	-0-	110	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	4239	-0-	1139	1139	4239	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3958	-0-	958	2097	3958	3			N	-0-					-0-
*07	3100	N	3403	-0-	303	2400	3403	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 18 WELL #: 9 RRCID -> 238383 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8897 PERF. 7420 - 8707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6440	X	5745	-0-	-695	-0-	5745	3			N	-0-					-0-
03	7781	X	5564	-0-	-2217	-0-	5564	3			N	-0-					-0-
04	7530	X	5244	-0-	-2286	-0-	5244	3			N	-0-					-0-
05	7781	X	5745	-0-	-2036	-0-	5745	3			N	-0-					-0-
06	6180	X	5692	-0-	-488	-0-	5692	3			N	-0-					-0-
07	6355	X	5839	-0-	-516	-0-	5839	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
02	4256	X	3979	-0-	-277	-0-	3979	3			N	-0-					-0-
03	4681	X	4443	-0-	-238	-0-	4443	3			N	-0-					-0-
04	4440	X	4171	-0-	-269	-0-	4171	3			N	-0-					-0-
05	4557	X	4403	-0-	-154	-0-	4403	3			N	-0-					-0-
06	4290	X	4139	-0-	-151	-0-	4139	3			N	-0-					-0-
07	4433	X	3383	-0-	-1050	-0-	3383	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
02	5964	X	5574	-0-	-390	-0-	5574	3			N	-0-					-0-
03	6572	X	6173	-0-	-399	-0-	6173	3			N	-0-					-0-
04	6150	X	5842	-0-	-308	-0-	5842	3			N	-0-					-0-
05	6200	X	6076	-0-	-124	-0-	6076	3			N	-0-					-0-
06	5970	X	5499	-0-	-471	-0-	5499	3			N	-0-					-0-
07	6169	X	5438	-0-	-731	-0-	5438	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
02	1904	N	618	-0-	-1286	-0-	618	3			N	-0-					-0-
03	2108	N	1237	-0-	-871	-0-	1237	3			N	-0-					-0-
04	1260	N	1723	-0-	463	-0-	1723	3			N	-0-					-0-
05	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	3			N	-0-					-0-
06	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	2568	3			N	-0-					-0-
*07	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2329	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 21 WELL #: 8 RRCID -> 239628 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 8896 PERF. 7333 - 8727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1876	N	1673	-0-	-203	-0-	1673	3			N	-0-					-0-
03	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	3			N	-0-					-0-
04	1620	N	1465	-0-	-155	-0-	1465	3			N	-0-					-0-
05	1860	N	1650	-0-	-210	-0-	1650	3			N	-0-					-0-
06	1800	N	1647	-0-	-153	-0-	1647	3			N	-0-					-0-
*07	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 22 WELL #: 10 RRCID -> 240006 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7815 - 8739

02	4704	X	4013	-0-	-691	-0-	4013	3			N	-0-					-0-
03	5921	X	4368	-0-	-1553	-0-	4368	3			N	-0-					-0-
04	5730	X	4065	-0-	-1665	-0-	4065	3			N	-0-					-0-
05	5921	X	4339	-0-	-1582	-0-	4339	3			N	-0-					-0-
06	5070	X	3527	-0-	-1543	-0-	3527	3			N	-0-					-0-
07	4433	X	4277	-0-	-156	-0-	4277	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 21 WELL #: 9 RRCID -> 240200 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7309 - 8761

02	4368	X	3909	-0-	-459	-0-	3909	3			N	-0-					-0-
03	4681	X	4205	-0-	-476	-0-	4205	3			N	-0-					-0-
04	4530	X	4010	-0-	-520	-0-	4010	3			N	-0-					-0-
05	4681	X	4298	-0-	-383	-0-	4298	3			N	-0-					-0-
06	4500	X	3910	-0-	-590	-0-	3910	3			N	-0-					-0-
07	4340	X	4089	-0-	-251	-0-	4089	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 29 WELL #: 5 RRCID -> 240436 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7766 - 7978

02	2588	X	2588	-0-	-0-	-0-	2588	3			N	-0-					-0-
03	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	2941	3			N	-0-					-0-
04	1710	X	2757	-0-	1047	-0-	2757	3			N	-0-					-0-
05	2322	X	2322	-0-	-0-	-0-	2322	3			N	-0-					-0-
06	2311	X	2311	-0-	-0-	-0-	2311	3			N	-0-					-0-
*07	2581	X	2581	-0-	-0-	-0-	2581	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 11 RRCID -> 241865 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 8876 PERF. 8401 - 8495

02	4844	X	4169	-0-	-675	-0-	4169	3			N	-0-					-0-
03	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	4729	3			N	-0-					-0-
04	4440	X	4297	-0-	-143	-0-	4297	3			N	-0-					-0-
05	4619	X	4392	-0-	-227	-0-	4392	3			N	-0-					-0-
06	4590	X	3951	-0-	-639	-0-	3951	3			N	-0-					-0-
07	4743	X	3785	-0-	-958	-0-	3785	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 13 RRCID -> 241866 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8481 - 8672

02	56	N	30	-0-	-26	-0-	30	3			N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-
06	2820	N	2820	-0-	-0-	-0-	2820	3			N	-0-					-0-
*07	3100	N	3552	-0-	452	452	3552	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 9 WELL #: 8 RRCID -> 241955 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7397 - 8194

02	7980	X	7751	-0-	-229	-0-	7751	3			N	-0-					-0-
03	8432	X	8333	-0-	-99	-0-	8333	3			N	-0-					-0-
04	8160	X	7775	-0-	-385	-0-	7775	3			N	-0-					-0-
05	8587	X	8061	-0-	-526	-0-	8061	3			N	-0-					-0-
06	8310	X	6138	-0-	-2172	-0-	6138	3			N	-0-					-0-
07	8587	X	8026	-0-	-561	-0-	8026	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 14 WELL #: 8 RRCID -> 242739 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7359 - 8744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6403	X	6403	-0-	-0-	-0-	6403	3			N	-0-					-0-
03	7151	X	7151	-0-	-0-	-0-	7151	3			N	-0-					-0-
04	6300	X	5592	-0-	-708	-0-	5592	3			N	-0-					-0-
05	6510	X	4961	-0-	-1549	-0-	4961	3			N	-0-					-0-
06	6300	X	2508	-0-	-3792	-0-	2508	3			N	-0-					-0-
07	6510	X	1865	-0-	-4645	-0-	1865	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 242744 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7968 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5348	X	5067	-0-	-281	-0-	5067	3			N	-0-					-0-
03	5797	X	5738	-0-	-59	-0-	5738	3			N	-0-					-0-
04	5580	X	5369	-0-	-211	-0-	5369	3			N	-0-					-0-
05	5735	X	5586	-0-	-149	-0-	5586	3			N	-0-					-0-
06	5550	X	5227	-0-	-323	-0-	5227	3			N	-0-					-0-
07	5735	X	5569	-0-	-166	-0-	5569	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 10 RRCID -> 242978 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7792 - 8729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3052	X	2792	-0-	-260	-0-	2792	3			N	-0-					-0-
03	3255	X	3112	-0-	-143	-0-	3112	3			N	-0-					-0-
04	2850	X	2877	-0-	27	-0-	2877	3			N	-0-					-0-
05	3100	X	3015	-0-	-85	-0-	3015	3			N	-0-					-0-
06	3000	X	2552	-0-	-448	-0-	2552	3			N	-0-					-0-
07	3100	X	2889	-0-	-211	-0-	2889	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 9 RRCID -> 242980 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 8395 - 8462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			N	-0-					-0-
03	899	N	592	-0-	-307	-0-	592	3			N	-0-					-0-
04	690	N	357	-0-	-333	-0-	357	3			N	-0-					-0-
05	930	N	332	-0-	-598	-0-	332	3			N	-0-					-0-
06	570	N	262	-0-	-308	-0-	262	3			N	-0-					-0-
07	372	N	224	-0-	-148	-0-	224	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
02	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	3			N	-0-					-0-
03	1829	N	1197	-0-	-632	-0-	1197	3			N	-0-					-0-
04	1770	N	789	-0-	-981	-0-	789	3			N	-0-					-0-
05	1829	N	1526	-0-	-303	-0-	1526	3			N	-0-					-0-
06	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	3			N	-0-					-0-
*07	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	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
02	1008	N	970	-0-	-38	-0-	970	3			N	-0-					-0-
03	1147	N	1047	-0-	-100	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	737	-0-	-463	-0-	737	3			N	-0-					-0-
05	1085	N	586	-0-	-499	-0-	586	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	43	-0-	-977	-0-	43	3			N	-0-					-0-
*07	3100	N	5142	-0-	2042	2042	5142	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
02	2492	X	2030	-0-	-462	-0-	2030	3			N	-0-					-0-
03	2666	X	1974	-0-	-692	-0-	1974	3			N	-0-					-0-
04	2490	X	688	-0-	-1802	-0-	688	3			N	-0-					-0-
05	2573	X	2072	-0-	-501	-0-	2072	3			N	-0-					-0-
06	2430	X	1978	-0-	-452	-0-	1978	3			N	-0-					-0-
*07	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 10 WELL #: 14 RRCID -> 245619 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7311 - 8724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9380	X	8822	-0-	-558	-0-	8822	3			N	-0-					-0-
03	10044	X	9667	-0-	-377	-0-	9667	3			N	-0-					-0-
04	9420	X	8638	-0-	-782	-0-	8638	3			N	-0-					-0-
05	9765	X	8347	-0-	-1418	-0-	8347	3			N	-0-					-0-
06	9450	X	7766	-0-	-1684	-0-	7766	3			N	-0-					-0-
07	9765	X	6817	-0-	-2948	-0-	6817	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
02	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
03	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
04	300	N	392	-0-	92	-0-	392	3			N	-0-					-0-
05	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-
06	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
07	372	N	304	-0-	-68	-0-	304	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
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	165	-0-	135	-0-	165	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	62	N	23	-0-	-39	-0-	23	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 14 WELL #: 10 RRCID -> 246328 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7342 - 8677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2828	X	2742	-0-	-86	-0-	2742	3			N	-0-					-0-
03	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	3335	3			N	-0-					-0-
04	3000	X	2960	-0-	-40	-0-	2960	3			N	-0-					-0-
05	3038	X	2513	-0-	-525	-0-	2513	3			N	-0-					-0-
06	3240	X	1843	-0-	-1397	-0-	1843	3			N	-0-					-0-
07	3348	X	1281	-0-	-2067	-0-	1281	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
02	4228	X	3121	-0-	-1107	-0-	3121	3			N	-0-					-0-
03	4681	X	3609	-0-	-1072	-0-	3609	3			N	-0-					-0-
04	4530	X	2875	-0-	-1655	-0-	2875	3			N	-0-					-0-
05	4681	X	4208	-0-	-473	-0-	4208	3			N	-0-					-0-
06	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	3583	3			N	-0-					-0-
07	3596	X	3567	-0-	-29	-0-	3567	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
02	7504	X	6354	-0-	-1150	-0-	6354	3			N	-0-					-0-
03	8308	X	7218	-0-	-1090	-0-	7218	3			N	-0-					-0-
04	7410	X	6794	-0-	-616	-0-	6794	3			N	-0-					-0-
05	7254	X	7006	-0-	-248	-0-	7006	3			N	-0-					-0-
06	6990	X	6915	-0-	-75	-0-	6915	3			N	-0-					-0-
07	7223	X	6944	-0-	-279	-0-	6944	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
02	8344	X	7973	-0-	-371	-0-	7973	3			N	-0-					-0-
03	9114	X	8943	-0-	-171	-0-	8943	3			N	-0-					-0-
04	8580	X	8372	-0-	-208	-0-	8372	3			N	-0-					-0-
05	8866	X	8431	-0-	-435	-0-	8431	3			N	-0-					-0-
06	8640	X	8102	-0-	-538	-0-	8102	3			N	-0-					-0-
07	8928	X	8299	-0-	-629	-0-	8299	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 21 WELL #: 10 RRCID -> 247682 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 8878 PERF. 7347 - 8727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5236	X	4684	-0-	-552	-0-	4684	3			N	-0-					-0-
03	5611	X	5362	-0-	-249	-0-	5362	3			N	-0-					-0-
04	5370	X	5208	-0-	-162	-0-	5208	3			N	-0-					-0-
05	5332	X	5332	-0-	-0-	-0-	5332	3			N	-0-					-0-
06	5190	X	5077	-0-	-113	-0-	5077	3			N	-0-					-0-
07	5394	X	5223	-0-	-171	-0-	5223	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
02	5908	X	3876	-0-	-2032	-0-	3876	3			N	-0-					-0-
03	6541	X	4385	-0-	-2156	-0-	4385	3			N	-0-					-0-
04	6330	X	4601	-0-	-1729	-0-	4601	3			N	-0-					-0-
05	6045	X	5681	-0-	-364	-0-	5681	3			N	-0-					-0-
06	5220	X	4730	-0-	-490	-0-	4730	3			N	-0-					-0-
*07	5898	X	5898	-0-	-0-	-0-	5898	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
02	5460	X	4060	-0-	-1400	-0-	4060	3			N	-0-					-0-
03	6045	X	5786	-0-	-259	-0-	5786	3			N	-0-					-0-
04	5310	X	5576	-0-	266	-0-	5576	3			N	-0-					-0-
05	5867	X	5867	-0-	-0-	-0-	5867	3			N	-0-					-0-
06	5610	X	5600	-0-	-10	-0-	5600	3			N	-0-					-0-
07	5797	X	4919	-0-	-878	-0-	4919	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 32 WELL #: 101 RRCID -> 249117 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7867 - 8376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56	N	14	-0-	-42	-0-	14	3			N	-0-					-0-
03	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	3			N	-0-					-0-
04	5	N	9	-0-	4	-0-	9	3			N	-0-					-0-
05	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
07	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					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
02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
03	527	N	68	-0-	-459	-0-	68	3			N	-0-					-0-
04	630	N	459	-0-	-171	-0-	459	3			N	-0-					-0-
05	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					-0-
06	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
*07	3100	N	7212	-0-	4112	4112	7212	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
02	7560	X	7222	-0-	-338	-0-	7222	3			N	-0-					-0-
03	8370	X	8111	-0-	-259	-0-	8111	3			N	-0-					-0-
04	7980	X	7747	-0-	-233	-0-	7747	3			N	-0-					-0-
05	8122	X	7956	-0-	-166	-0-	7956	3			N	-0-					-0-
06	7860	X	7611	-0-	-249	-0-	7611	3			N	-0-					-0-
07	8122	X	7803	-0-	-319	-0-	7803	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
02	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	3214	3			N	-0-					-0-
03	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	4011	3			N	-0-					-0-
04	3450	X	4129	-0-	679	-0-	4129	3			N	-0-					-0-
05	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	4177	3			N	-0-					-0-
06	3870	X	3775	-0-	-95	-0-	3775	3			N	-0-					-0-
07	4278	X	3693	-0-	-585	-0-	3693	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 14 WELL #: 7 RRCID -> 249912 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8432 - 8485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2408	X	2262	-0-	-146	-0-	2262	3			N	-0-					-0-
03	2635	X	2558	-0-	-77	-0-	2558	3			N	-0-					-0-
04	2490	X	355	-0-	-2135	-0-	355	3			N	-0-					-0-
05	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	4364	3			N	-0-					-0-
06	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	3210	3			N	-0-					-0-
*07	2849	N	2849	-0-	-0-	-0-	2849	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
02	6160	X	5482	-0-	-678	-0-	5482	3			N	-0-					-0-
03	6665	X	6042	-0-	-623	-0-	6042	3			N	-0-					-0-
04	6300	X	5778	-0-	-522	-0-	5778	3			N	-0-					-0-
05	6324	X	6168	-0-	-156	-0-	6168	3			N	-0-					-0-
06	6030	X	5976	-0-	-54	-0-	5976	3			N	-0-					-0-
*07	6098	X	6098	-0-	-0-	-0-	6098	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
02	1792	N	1614	-0-	-178	-0-	1614	3			N	-0-					-0-
03	1891	N	1839	-0-	-52	-0-	1839	3			N	-0-					-0-
04	1770	N	1505	-0-	-265	-0-	1505	3			N	-0-					-0-
05	1798	N	893	-0-	-905	-0-	893	3			N	-0-					-0-
06	1770	N	1431	-0-	-339	-0-	1431	3			N	-0-					-0-
07	1550	N	1461	-0-	-89	-0-	1461	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 19 WELL #: 9 RRCID -> 251133 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 8889 PERF. 7257 - 8592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5740	X	2413	-0-	-3327	-0-	2413	3			N	-0-					-0-
03	6138	X	2291	-0-	-3847	-0-	2291	3			N	-0-					-0-
04	3810	X	2127	-0-	-1683	-0-	2127	3			N	-0-					-0-
05	2883	X	2405	-0-	-478	-0-	2405	3			N	-0-					-0-
06	2790	X	2447	-0-	-343	-0-	2447	3			N	-0-					-0-
07	2666	X	2428	-0-	-238	-0-	2428	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
02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	14	1	125	2	N	63					85
							69	9									
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					85
04	270	N	286	-0-	16	-0-	25	1	261	2	N	-0-					85
05	217	N	112	-0-	-105	-0-	11	1	101	2	N	-0-					85
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
07	310	N	233	-0-	-77	-0-	18	1	215	2	N	-0-					85

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
02	2352	X	1096	-0-	-1256	-0-	1096	3			N	-0-					-0-
03	2100	X	2100	-0-	-0-	-0-	2100	3			N	-0-					-0-
04	1590	X	1103	-0-	-487	-0-	1103	3			N	-0-					-0-
05	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	3			N	-0-					-0-
06	2040	N	901	-0-	-1139	-0-	901	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	1056	-0-	-91	-0-	1056	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 15 WELL #: 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
02	3276	X	2833	-0-	-443	-0-	2833	3			N	-0-					-0-
03	3565	X	3161	-0-	-404	-0-	3161	3			N	-0-					-0-
04	3360	X	2254	-0-	-1106	-0-	2254	3			N	-0-					-0-
05	3379	X	1918	-0-	-1461	-0-	1918	3			N	-0-					-0-
06	3180	X	2830	-0-	-350	-0-	2830	3			N	-0-					-0-
07	3162	X	2608	-0-	-554	-0-	2608	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GAS UNIT 59 WELL #: 1 RRCID -> 254287 COMPL. DATE 10/13/2012 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8066 - 8232

02	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1	1	920	2	N	95					237
							105	9									
03	1364	N	717	-0-	-647	-0-	1	1	596	2	N	109	191	1			155
							120	9									
04	1080	N	1124	-0-	44	-0-	1	1	1031	2	N	84					239
							92	9									
05	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1	1	1073	2	N	86	190	1			135
							95	9									
06	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1	1	917	2	N	77					212
							85	9									
07	1147	N	332	-0-	-815	-0-	298	2	34	9	N	31					243

NORTHEAST TRAWICK GAS UNIT NO. 3 WELL #: 3 RRCID -> 255114 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7832 - 9348

02	756	N	584	-0-	-172	-0-	59	1	524	2	N	1	1	8			20
							1	9									
03	625	N	625	-0-	-0-	-0-	62	1	563	2	N	-0-					20
04	930	N	680	-0-	-250	-0-	58	1	622	2	N	-0-					20
05	651	N	650	-0-	-1	-0-	62	1	586	2	N	2	2	8			20
							2	9									
06	696	N	696	-0-	-0-	-0-	52	1	643	2	N	1	1	8			20
							1	9									
*07	992	N	992	-0-	-0-	-0-	76	1	915	2	N	1	1	8			20
							1	9									

TRAWICK GAS UNIT 27 WELL #: 103 RRCID -> 255211 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9010 PERF. 7848 - 8524

02	2800	X	139	-0-	-2661	-0-	139	3			N	-0-					-0-
03	3100	X	133	-0-	-2967	-0-	133	3			N	-0-					-0-
04	2640	X	1635	-0-	-1005	-0-	1635	3			N	-0-					-0-
05	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	2982	3			N	-0-					-0-
06	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	3039	3			N	-0-					-0-
07	1705	X	1307	-0-	-398	-0-	1307	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 32 WELL #: 102 RRCID -> 255398 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 8983 PERF. 7723 - 8310

02	5544	X	3779	-0-	-1765	-0-	3779	3			N	-0-					-0-
03	6138	X	2749	-0-	-3389	-0-	2749	3			N	-0-					-0-
04	4080	X	2810	-0-	-1270	-0-	2810	3			N	-0-					-0-
05	4185	X	2973	-0-	-1212	-0-	2973	3			N	-0-					-0-
06	4050	X	1868	-0-	-2182	-0-	1868	3			N	-0-					-0-
07	4185	X	1687	-0-	-2498	-0-	1687	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GAS UNIT 27 WELL #: 104 RRCID -> 256291 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 7438 - 8838

02	1764	N	1239	-0-	-525	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
03	1798	N	1602	-0-	-196	-0-	1602	3			N	-0-					-0-
04	1140	N	1832	-0-	692	-0-	1832	3			N	-0-					-0-
05	1364	N	1152	-0-	-212	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
06	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	3			N	-0-					-0-
07	1891	N	1703	-0-	-188	-0-	1703	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	4760	X	4218	-0-	-542	-0-	4218	3			N	-0-					-0-
03	5270	X	4632	-0-	-638	-0-	4632	3			N	-0-					-0-
04	5100	X	4086	-0-	-1014	-0-	4086	3			N	-0-					-0-
05	4867	X	2937	-0-	-1930	-0-	2937	3			N	-0-					-0-
06	4620	X	2354	-0-	-2266	-0-	2354	3			N	-0-					-0-
07	4681	X	3536	-0-	-1145	-0-	3536	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GAS UNIT 27 WELL #: 102 RRCID -> 257529 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 7361 - 8446

02	2800	X	2489	-0-	-311	-0-	2489	3			N	-0-					-0-
03	3100	X	2971	-0-	-129	-0-	2971	3			N	-0-					-0-
04	2910	X	3260	-0-	350	-0-	3260	3			N	-0-					-0-
05	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	3402	3			N	-0-					-0-
06	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	3115	3			N	-0-					-0-
07	3379	X	2615	-0-	-764	-0-	2615	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GAS UNIT 57 WELL #: 103 RRCID -> 260561 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 7593 - 8129

02	3024	X	2670	-0-	-354	-0-	2670	3			N	-0-					-0-
03	3472	X	1448	-0-	-2024	-0-	1448	3			N	-0-					-0-
04	3360	X	1262	-0-	-2098	-0-	1262	3			N	-0-					-0-
05	3472	X	1630	-0-	-1842	-0-	1630	3			N	-0-					-0-
06	2880	X	2643	-0-	-237	-0-	2643	3			N	-0-					-0-
*07	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	3262	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

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-

TRAWICK GU 10 WELL #: 1D RRCID -> 034130 COMPL. DATE 02/12/1992 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 6908 - 6932

02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 034308 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 6736 - 6772

02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRAWICK (RODESSA) //CONT.// 90998 664 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 2D RRCID -> 193857 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6720 - 6858

02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRAWICK GAS UNIT 11 WELL #: 2 RRCID -> 282499 COMPL. DATE 05/10/2017 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6920 - 6988

02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-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

02	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					61
*03	85	X	85	-0-	-0-	B	-0-	85	2		N	-0-					61
*04	168	X	168	-0-	-0-	B	-0-	168	2		N	-0-					61
*05	82	X	82	-0-	-0-	B	-0-	82	2		N	-0-					61
06	14B DENY		73	-0-	73	B	73	73	2		N	-0-					61
*07	160	X	87	-0-	-73	B	-0-	87	2		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

02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					327
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-	102	1			225
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					225
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					225
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					225
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-		-0-				Y	2					227

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

02	1652	N	1542	-0-	-110		-0-	1503	2	39 9	N	35					250
03	1515	N	1515	-0-	-0-		-0-	1474	2	41 9	N	37					287
04	1833	N	1833	-0-	-0-		-0-	1800	2	33 9	N	30	187	1			130
05	1848	N	1848	-0-	-0-		-0-	1823	2	25 9	N	23					153
06	1519	N	1519	-0-	-0-		-0-	1483	2	36 9	N	33					186
07	1891	N	1639	-0-	-252		-0-	1615	2	24 9	N	22					208

TRAWICK, N. (PETTIT 7750) //CONT.// 91003 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. 945936
TEMPLE IND. WELL #: 3 RRCID -> 051390 COMPL. DATE 07/25/1968 TOTAL DEPTH 8805 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	4429	3			N	-0-					-0-
03	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	4923	3			N	-0-					-0-
04	1020	X	4584	-0-	3564	-0-	4584	3			N	-0-					-0-
05	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	4587	3			N	-0-					-0-
06	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	4443	3			N	-0-					-0-
*07	4850	X	4850	-0-	-0-	-0-	4850	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
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					-0-
03	248	N	158	-0-	-90	-0-	158	2			Y	-0-					-0-
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
05	217	N	137	-0-	-80	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
02	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					34
03	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					34
04	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					34
*05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					34
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

BEECH CREEK UNIT WELL #: RRCID -> 243609 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8482 - 9437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/15/2014

MS. JACKIE WELL #: 2 RRCID -> 247058 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 7978 - 9662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	4559	2	47	9	N	43					97
03	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	4410	2	43	9	N	39					136
04	5189	X	5189	-0-	-0-	-0-	5137	2	52	9	N	47					183
*05	5221	X	5221	-0-	-0-	-0-	5169	2	52	9	N	47					230
06	3840	X	NO RPT	-0-	-3840	-0-					N	NO RPT					230
07	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					N	NO RPT					230

MS. JACKIE WELL #: 3 RRCID -> 247059 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 7838 - 9242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	2990	2	40	9	N	36	181	1			29
03	3038	X	2983	-0-	-55	-0-	2949	2	34	9	N	31					60
04	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	3472	2	30	9	N	27					87
05	3007	X	2933	-0-	-74	-0-	2903	2	30	9	N	27					114
06	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					N	NO RPT					114
07	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					N	NO RPT					114

TRAWICK,N (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91003 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
BEECH CREEK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247060 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8514 - 9742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					60
03	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-					60
04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					60
*05	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					60
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

JACKSON TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255084 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 7975 - 9564

02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					109
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					109

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/30/2016 - PLUGGED 06/30/16

VARDEMAN WELL #: 2 RRCID -> 259325 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8017 - 8736

02	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					92
03	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					92
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					94
*05	233	N	233	-0-	-0-	-0-	226	2	7	9	N	6					100
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

BEECH CREEK UNIT WELL #: 4 RRCID -> 261505 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8016 - 8630

02	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					60
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					60
*05	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1055	2	4	9	N	4					64
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
HUNT, LACY WELL #: 4 RRCID -> 228440 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10358 PERF. 8372 - 9608

02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
03	DLQ G-10		545	-0-	545	545	545	2			Y	-0-					34
04	DLQ G-10		1080	-0-	1080	1625	1074	2	6	9	Y	5					39
05	2161	N	536	-0-	-1625	-0-	525	2	11	9	Y	10					49
06	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			Y	-0-					49
07	682	N	572	-0-	-110	-0-	555	2	17	9	Y	15					64

HUNT, LACY WELL #: 3 T RRCID -> 228596 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8103 - 9996

02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					340
03	DLQ G-10		375	-0-	375	375	375	2			Y	-0-	85	1			255
04	DLQ G-10		739	-0-	739	1114	739	2			Y	-0-					255
05	1475	N	361	-0-	-1114	-0-	361	2			Y	-0-					255
06	341	N	341	-0-	-0-	-0-	323	2	18	9	Y	16					271
*07	384	N	384	-0-	-0-	-0-	382	2	2	9	Y	2	92	1			181

TRAWICK,N (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91003 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER //CONT.// 806415
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
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					177
03	DLQ G-10		85	-0-	85	85	85	2			Y	-0-					177
04	DLQ G-10		168	-0-	168	253	168	2			Y	-0-					177
05	335	N	82	-0-	-253	-0-	82	2			Y	-0-					177
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					177
07	186	N	89	-0-	-97	-0-	87	2	2	9	Y	2	42	1			137

HUNT, LACY WELL #: 5 RRCID -> 230254 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8173 - 9882

02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					165
03	DLQ G-10		273	-0-	273	273	273	2			Y	-0-					165
04	DLQ G-10		537	-0-	537	810	537	2			Y	-0-					165
05	1072	N	262	-0-	-810	-0-	262	2			Y	-0-					165
06	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			Y	-0-					165
07	558	N	280	-0-	-278	-0-	278	2	2	9	Y	2	49	1			118

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

02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	126	1	1118	2	Y	14					176
							15	9									
03	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	137	1	1236	2	Y	-0-					176
04	870	N	1406	-0-	536	-0-	119	1	1265	2	Y	20					196
							22	9									
05	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	138	1	1306	2	Y	24					220
							26	9									
06	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	93	1	1149	2	Y	2					222
							2	9									
*07	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	172	1	2074	2	Y	6					228
							7	9									

NORTHEAST TRAWICK G.U. 6 WELL #: 1 RRCID -> 222521 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 8576 PERF. 8005 - 8146

02	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	117	1	1037	2	Y	1					2
							1	9									
03	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	139	1	1256	2	Y	-0-					2
04	930	N	1292	-0-	362	-0-	111	1	1181	2	Y	-0-					2
05	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	142	1	1341	2	Y	-0-					2
06	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	107	1	1319	2	Y	-0-					2
07	1333	N	1270	-0-	-63	-0-	97	1	1173	2	Y	-0-					2

TRAWICK, WEST (TRAVIS PEAK) 91007 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
HENDERSON TRUST GU WELL #: 1 RRCID -> 244079 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8756 - 8845

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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

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-

SHAW, MOLLIE -B- WELL #: 19 RRCID -> 164046 COMPL. DATE 02/20/1997 TOTAL DEPTH 3166 PERF. 1374 - 1396

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-

TRINITY STATE BANK WELL #: 3E RRCID -> 191191 COMPL. DATE 03/13/1974 TOTAL DEPTH 2190 PERF. N/A

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-

TRINITY STATE BANK WELL #: 5 R RRCID -> 191192 COMPL. DATE 12/01/1990 TOTAL DEPTH 2954 PERF. N/A

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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-

TRINITY //CONT.// 91244 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
RUSK ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 735144
DOGGETT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215836 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10078 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

POLLARD,J. M. WELL #: 1 RRCID -> 218665 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 3507 PERF. 2502 - 2560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

SOUTHLAND PAPER MILLS WELL #: 5 RRCID -> 230244 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 8242 - 8252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ	G-10	5290	-0-	5290	5290	363 106	1 9	4821	2	Y	96					282
03	DLQ	G-10	6317	-0-	6317	11607	420 231	1 9	5666	2	Y	210	173	1			319
04	17337	X	5730	-0-	-11607	-0-	390 133	1 9	5207	2	Y	121	180	1	7	8	253
05	6045	X	5961	-0-	-84	-0-	404 201	1 9	5356	2	Y	183	178	1			258
06	6120	X	5821	-0-	-299	-0-	389 198	1 9	5234	2	Y	180	166	1			272
07	6324	X	5794	-0-	-530	-0-	408 102	1 9	5284	2	Y	93					365

TROUP (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91478 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CHILES WELL #: 2 RRCID -> 182054 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 9222 PERF. 4254 - 4527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHILES WELL #: 3 RRCID -> 222154 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 12339 PERF. 8858 - 8868

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	1120	N	904	-0-	-216	-0-	799	2	105	9	Y	95	56	1			50
03	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1041	2	322	9	Y	293	320	1			23
04	1080	N	690	-0-	-390	-0-	649	2	41	9	Y	37	45	1			15
05	992	N	916	-0-	-76	-0-	24	1	847	2	Y	41	35	1			21
							45	9									
06	1200	N	883	-0-	-317	-0-	24	1	820	2	Y	35	32	1			24
							39	9									
07	713	N	432	-0-	-281	-0-	12	1	402	2	Y	16	33	1			7
							18	9									

TURLINGTON 91858 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
BRG LONE STAR LTD. 090870
TURLINGTON GU #2 WELL #: 2 RRCID -> 111466 COMPL. DATE 07/31/1984 TOTAL DEPTH 9214 PERF. 8586 - 8823

02	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	3			N	-0-					-0-
03	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	3			N	-0-					-0-
04	240	N	516	-0-	276	-0-	516	3			N	-0-					-0-
05	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	3			N	-0-					-0-
06	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
*07	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
SIMMONS WELL #: 1 RRCID -> 233518 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8600 - 8788

02	1988	N	1903	-0-	-85	-0-	1883	2	20	9	N	18					216
03	2511	N	1954	-0-	-557	-0-	1935	2	19	9	N	17					233
04	2280	N	1870	-0-	-410	-0-	1849	2	21	9	N	19					252
05	2108	N	2053	-0-	-55	-0-	2033	2	20	9	N	18					270
06	1890	N	1819	-0-	-71	-0-	1799	2	20	9	N	18					288
*07	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2278	2	30	9	N	27	186	1			129

TURLINGTON //CONT.// 91858 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
ELLIS EXPLORATION, INC. //CONT.// 248895
SIMMONS WELL #: 2 RRCID -> 239162 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 9013 PERF. 8580 - 8783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1736	N	1485	-0-	-251	-0-	1479	2	6	9	N	5					117
03	1798	N	1416	-0-	-382	-0-	1401	2	15	9	N	14					131
04	1530	N	1414	-0-	-116	-0-	1395	2	19	9	N	17					148
05	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2075	2	23	9	N	21					169
06	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1414	2	22	9	N	20					189
*07	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1456	2	113	9	N	103	168	1			124

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
02	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	2			N	-0-					34
03	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	2			N	-0-					34
04	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2203	2	9	9	N	8					42
05	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	2606	2	3	9	N	3					45
06	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	2701	2			N	-0-					45
*07	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	2600	2			N	-0-					45

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
02	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	3449	2	33	9	N	30	188	1	1	8	46
03	3038	X	2222	-0-	-816	-0-	2201	2	21	9	N	19					65
04	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	3370	2	21	9	N	19	2	8			82
05	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	3675	2	20	9	N	18					100
06	2940	X	1831	-0-	-1109	-0-	1813	2	18	9	N	16	1	8			115
*07	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	3113	2	21	9	N	19	1	8			133

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
02	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1493	2	63	9	N	57					87
03	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1777	2	80	9	N	73					160
04	1620	N	1356	-0-	-264	-0-	1312	2	44	9	N	40					200
05	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2112	2	89	9	N	81	191	1			90
06	1800	N	1607	-0-	-193	-0-	1539	2	68	9	N	62					152
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					152

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
02	7523	R	7523	-0-	-0-	-0-	7421	2	102	9	N	93					219
03	11328	R	11328	-0-	-0-	-0-	11294	2	34	9	N	31	161	1			89
04	11910		12336	-0-	426	426	12234	2	102	9	N	93					182
05	12307		13923	-0-	1616	2042	13818	2	105	9	N	95					277
06	11910		11147	-0-	-763	1279	11137	2	10	9	N	9	176	1			110
07	10850	#	NO RPT	-0-	-10850	-0-					N	NO RPT					110

CYPRESS B WELL #: 3 RRCID -> 283415 COMPL. DATE 06/29/2017 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5927 - 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
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7148					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7148					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7148					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7148					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7148					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7148					N	NO RPT					-0-

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
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-

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
02	3220	X	1293	-0-	-1927	-0-	1214	6	79	9	Y	72	65	1			117
03	3565	X	1864	-0-	-1701	-0-	1763	6	101	9	Y	92	94	1			115
04	3450	X	3088	-0-	-362	-0-	2921	6	167	9	Y	152	140	1			127
05	3565	X	3231	-0-	-334	-0-	3046	6	185	9	Y	168	176	1			119
06	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	3723	4	43	9	Y	39	86	1			72
*07	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	3543	4	13	9	Y	12	67	1			17

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
02	1792	X	1106	-0-	-686	-0-	1038	6	68	9	Y	62	56	1			21
03	1953	X	1885	-0-	-68	-0-	1783	6	102	9	Y	93	95	1			19
04	2188	X	2188	-0-	-0-	-0-	2069	6	119	9	Y	108	99	1			28
05	2051	X	2051	-0-	-0-	-0-	1933	6	118	9	Y	107	111	1			24
06	2144	X	2144	-0-	-0-	-0-	2137	4	7	9	Y	6	17	1			13
*07	1808	X	1808	-0-	-0-	-0-	1806	4	2	9	Y	2	12	1			3

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
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

W. A. MONCRIEF (SMACKOVER) //CONT.// 94201 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 102 RRCID -> 047439 COMPL. DATE 05/11/1968 TOTAL DEPTH 12745 PERF.12122 - 12212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1063	6	69	9	Y	63	56	1			15
03	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1770	6	101	9	Y	92	95	1			12
04	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1470	6	84	9	Y	76	70	1			18
05	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1395	6	85	9	Y	77	80	1			15
06	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	2484	4	4	9	Y	4	11	1			8
*07	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2305	4	1	9	Y	1	7	1			2

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 202 RRCID -> 049217 COMPL. DATE 07/26/1970 TOTAL DEPTH 12401 PERF.12275 - 12370

02	3360	X	2720	-0-	-640	-0-	2553	6	167	9	Y	152	137	1			1248
03	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	3596	6	207	9	Y	188	192	1			1244
04	3600	X	3256	-0-	-344	-0-	3080	6	176	9	Y	160	147	1			1257
05	3720	X	3234	-0-	-486	-0-	3048	6	186	9	Y	169	176	1			1250
06	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	4076	4	591	9	Y	537	903	1			884
*07	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	3263	4	157	9	Y	143	824	1			203

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 104 RRCID -> 054452 COMPL. DATE 01/14/1973 TOTAL DEPTH 12500 PERF. N/A

02	6916	X	6300	-0-	-616	-0-	5914	6	386	9	Y	351	317	1			128
03	8572	X	8572	-0-	-0-	-0-	8106	6	466	9	Y	424	433	1			119
04	7410	X	3410	-0-	-4000	-0-	3225	6	185	9	Y	168	154	1			133
05	6975	X	-0-	-0-	-6975	-0-					Y	-0-					133
06	8310	X	6071	-0-	-2239	-0-	6027	4	44	9	Y	40	96	1			77
*07	7289	X	7289	-0-	-0-	-0-	7271	4	18	9	Y	16	71	1			22

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 203 RRCID -> 054929 COMPL. DATE 04/08/1991 TOTAL DEPTH 12377 PERF.12174 - 12260

02	5348	X	-0-	-0-	-5348	-0-					Y	-0-					147
03	5921	X	-0-	-0-	-5921	-0-					Y	-0-					147
04	6750	X	4275	-0-	-2475	-0-	4043	6	232	9	Y	211	194	1			164
05	6975	X	5472	-0-	-1503	-0-	5158	6	314	9	Y	285	298	1			151
06	2040	X	1619	-0-	-421	-0-	1607	4	12	9	Y	11	109	1			53
*07	371	X	371	-0-	-0-	-0-	370	4	1	9	Y	1	49	1			5

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 105 RRCID -> 060135 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 12443 PERF.12084 - 12350

02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	12051	X	12051	-0-	-0-	-0-	11312	6	739	9	Y	672	606	1			404
03	13491	X	13491	-0-	-0-	-0-	12757	4	734	9	Y	667	682	1			389
04	13308	X	13308	-0-	-0-	-0-	12586	6	722	9	Y	656	602	1			443
05	13330	X	13078	-0-	-252	-0-	12328	6	750	9	Y	682	712	1			413
06	13050	X	11975	-0-	-1075	-0-	11867	4	108	9	Y	98	297	1			214
*07	11006	X	11006	-0-	-0-	-0-	10973	4	33	9	Y	30	198	1			46

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 206A RRCID -> 264462 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 12510 PERF.12328 - 12447

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

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
02		14B DENY	-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-

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
02	1036	N	1017	-0-	-19	-0-	984	2	33	9	N	30					120
03	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1414	2	43	9	N	39	129	1			30
04	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1301	2	37	9	N	34					64
05	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1273	2	34	9	N	31					95
*06	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1326	2	40	9	N	36					131
07	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					131

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
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5239					N	-0-					24
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5239					N	-0-					24
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5239					N	-0-					24
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5239					N	-0-					24
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5239					N	-0-					24
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5239					N	-0-					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
02	2492	X	2250	-0-	-242	-0-	2216	2	34	9	N	31					75
03	2759	X	1902	-0-	-857	-0-	1885	2	17	9	N	15					90
04	2670	X	1901	-0-	-769	-0-	1886	2	15	9	N	14					104
05	2666	X	1906	-0-	-760	-0-	1883	2	23	9	N	21					125
06	2580	X	1379	-0-	-1201	-0-	1331	2	48	9	N	44					169
07	2480	X	2133	-0-	-347	-0-	2111	2	22	9	N	20	159	1			30

FULLSPIKE ENERGY LLC 289935
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
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

WANDERS CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 95055 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
MCALMOND OIL COMPANY 537277
COLLINS "D" WELL #: 1 RRCID -> 164959 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7646 - 7652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARE (COTTON VALLEY) 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
WHALEY 1 WELL #: 1 RRCID -> 116338 COMPL. DATE 05/02/2016 TOTAL DEPTH 10202 PERF. 9788 - 10075

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	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-

WHALEY 1 WELL #: 3 RRCID -> 134171 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8694 - 9324

02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	12	1	64	2	N	-0-					30
							14	3									
03	93	N	86	-0-	-7	-0-	5	1	48	2	N	20					50
							11	3	22	9							
04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	9	1	78	2	N	5					55
							18	3	6	9							
05	93	N	76	-0-	-17	-0-	5	1	53	2	N	5					60
							12	3	6	9							
06	90	N	62	-0-	-28	-0-	2	1	46	2	N	3					63
							11	3	3	9							
07	124	N	99	-0-	-25	-0-	3	1	69	2	N	10					73
							16	3	11	9							

HARRIS, DR. WELL #: 1 RRCID -> 138066 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8680 - 9091

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

COX WELL #: 2 RRCID -> 139595 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8664 - 8966

02	337	N	337	-0-	-0-	-0-	45	1	257	2	N	-0-					45
							35	3									
03	383	N	383	-0-	-0-	-0-	29	1	311	2	N	-0-					45
							43	3									
04	420	N	379	-0-	-41	-0-	37	1	302	2	N	-0-					45
							40	3									
05	372	N	276	-0-	-96	-0-	18	1	227	2	N	-0-					45
							31	3									
*06	867	N	867	-0-	-0-	-0-	27	1	712	2	N	28					73
							97	3	31	9							
07	403	N	287	-0-	-116	-0-	10	1	240	2	N	4					77
							33	3	4	9							

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WOOD GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 142039 COMPL. DATE 07/08/1992 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9829 - 10065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

KEY WELL #: 1 RRCID -> 145262 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9696 - 9960

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

COX WELL #: 3 T RRCID -> 149279 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9717 - 9969

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

WOOD GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 162517 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 10159 PERF. 8674 - 9325

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

WHALEY 1 WELL #: 4 RRCID -> 162955 COMPL. DATE 03/18/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9771 - 10059

02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	17	1	93	2	N	-0-					52
							21	3									
03	243	N	243	-0-	-0-	-0-	18	1	183	2	N	-0-					52
							42	3									
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	18	1	158	2	N	-0-					52
							36	3									
05	155	N	118	-0-	-37	-0-	8	1	90	2	N	-0-					52
							20	3									
06	240	N	80	-0-	-160	-0-	3	1	63	2	N	-0-					52
							14	3									
07	217	N	89	-0-	-128	-0-	3	1	70	2	N	-0-					52
							16	3									

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
HARRIS, DR. WELL #: 2 RRCID -> 164471 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9709 - 10015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	11	1	62	2	N	9					63
							8	3	10	9							
03	155	N	82	-0-	-73	-0-	7	1	67	2	N	-0-					63
							8	3									
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	15	1	127	2	N	2					65
							18	3	2	9							
05	93	N	48	-0-	-45	-0-	3	1	39	2	N	-0-					65
							6	3									
06	90	N	25	-0-	-65	-0-	1	1	21	2	N	-0-					65
							3	3									
*07	200	N	200	-0-	-0-	-0-	7	1	168	2	N	2					67
							23	3	2	9							

WOOD GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 212607 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8686 - 10038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	896	N	761	-0-	-135	-0-	101	1	580	2	N	-0-					108
							80	3									
03	1364	N	817	-0-	-547	-0-	62	1	655	2	N	10	98	1			20
							89	3	11	9							
04	1110	N	718	-0-	-392	-0-	69	1	572	2	N	-0-					20
							77	3									
05	837	N	748	-0-	-89	-0-	50	1	614	2	N	-0-					20
							84	3									
*06	960	N	960	-0-	-0-	-0-	31	1	818	2	N	-0-					20
							111	3									
*07	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	48	1	1114	2	N	15					35
							151	3	17	9							

HARRIS, DR. WELL #: 3 RRCID -> 213120 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 10213 PERF. 8692 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B2 EXT		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	0	N	-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

COX WELL #: 6 RRCID -> 214150 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 10251 PERF. 8658 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					23
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
COX WELL #: 5 RRCID -> 214812 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 10251 PERF. 9940 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1876	N	1699	-0-	-177	-0-	227	1	1295	2	N	1					83
							176	3	1	9							
03	2015	N	1928	-0-	-87	-0-	147	1	1568	2	N	-0-					83
							213	3									
04	1830	N	1166	-0-	-664	-0-	111	1	926	2	N	4					87
							125	3	4	9							
05	1891	N	1189	-0-	-702	-0-	80	1	977	2	N	-0-					87
							132	3									
06	1860	N	1044	-0-	-816	-0-	34	1	890	2	N	-0-					87
							120	3									
07	1209	N	987	-0-	-222	-0-	35	1	826	2	N	13	80	1			20
							112	3	14	9							

WOOD GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 214813 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 8686 - 10042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	27	1	151	2	N	3					113
							20	3	3	9							
03	226	N	226	-0-	-0-	-0-	17	1	184	2	N	-0-					113
							25	3									
04	223	N	223	-0-	-0-	-0-	20	1	171	2	N	7					120
							24	3	8	9							
05	217	N	192	-0-	-25	-0-	13	1	151	2	N	7					127
							20	3	8	9							
*06	257	N	257	-0-	-0-	-0-	8	1	217	2	N	2	114	1			15
							30	3	2	9							
07	217	N	166	-0-	-51	-0-	6	1	138	2	N	3					18
							19	3	3	9							

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	48
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	48
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	48
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	48
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	48
07	14B2 EXT		-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
02	952	N	126	-0-	-826	-0-	17	1	96	2	N	-0-					83
							13	3									
03	958	N	958	-0-	-0-	-0-	72	1	768	2	N	12					95
							105	3	13	9							
04	720	N	515	-0-	-205	-0-	49	1	410	2	N	-0-					95
							56	3									
05	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	72	1	886	2	N	15					110
							121	3	17	9							
06	930	N	581	-0-	-349	-0-	19	1	495	2	N	-0-					110
							67	3									
07	527	N	375	-0-	-152	-0-	14	1	318	2	N	-0-	77	1			33
							43	3									

WHALEY 1 WELL #: 8 RRCID -> 218231 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 8688 - 10036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/01/2017 - P/A 12/01/17

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040

WHALEY 1 WELL #: 6 RRCID -> 218443 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 8704 - 10081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

WHALEY 1 WELL #: 5 RRCID -> 218482 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8913 - 10073

02	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	168	1	910	2	N	14					82
							207	3	15	9							
03	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	86	1	856	2	N	-0-					82
							195	3									
04	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	114	1	979	2	N	10					92
							223	3	11	9							
05	1085	N	1075	-0-	-10	-0-	71	1	801	2	N	18					110
							183	3	20	9							
*06	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	37	1	879	2	N	7					117
							201	3	8	9							
*07	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	53	1	1123	2	N	8					125
							255	3	9	9							

WHALEY 1 WELL #: 9 RRCID -> 218591 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8698 - 10054

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-					40
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHALEY 1 WELL #: 7 RRCID -> 220341 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 8724 - 10087

02	1176	N	1121	-0-	-55	-0-	144	1	786	2	N	10					142
							180	3	11	9							
03	1333	N	1292	-0-	-41	-0-	97	1	960	2	N	15					157
							218	3	17	9							
04	1260	N	1111	-0-	-149	-0-	95	1	822	2	N	5	82	1			80
							188	3	6	9							
05	1240	N	947	-0-	-293	-0-	64	1	714	2	N	5					85
							163	3	6	9							
06	1260	N	1137	-0-	-123	-0-	38	1	895	2	N	-0-					85
							204	3									
07	1147	N	961	-0-	-186	-0-	35	1	741	2	N	15					100
							168	3	17	9							

WHALEY 1 WELL #: 10 RRCID -> 220760 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8706 - 10074

02	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	142	1	766	2	N	5					70
							174	3	6	9							
03	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	104	1	1032	2	N	3					73
							235	3	3	9							
04	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	104	1	895	2	N	2					75
							204	3	2	9							
05	1178	N	1154	-0-	-24	-0-	78	1	876	2	N	-0-					75
							200	3									
06	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	38	1	895	2	N	3					78
							204	3	3	9							
*07	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	47	1	1014	2	N	7					85
							232	3	8	9							

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
COX WELL #: 8 RRCID -> 220955 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8876 - 10012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B2	EXT	-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

02	196	N	192	-0-	-4	-0-	24	1	134	2	N	3					23
							31	3	3	9							
03	248	N	128	-0-	-120	-0-	10	1	96	2	N	-0-					23
							22	3									
04	264	N	264	-0-	-0-	-0-	23	1	192	2	N	5					28
							43	3	6	9							
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	15	1	168	2	N	-0-					28
							38	3									
*06	174	N	174	-0-	-0-	-0-	6	1	132	2	N	5					33
							30	3	6	9							
07	279	N	218	-0-	-61	-0-	8	1	165	2	N	7					35
							37	3	8	9							

KEY WELL #: 2 RRCID -> 227011 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9720 - 9980

02	1148	N	1129	-0-	-19	-0-	151	1	861	2	N	-0-					53
							117	3									
03	1395	N	1338	-0-	-57	-0-	102	1	1086	2	N	2					55
							148	3	2	9							
04	1380	N	1337	-0-	-43	-0-	126	1	1055	2	N	12					67
							143	3	13	9							
05	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	85	1	1032	2	N	1					68
							139	3	1	9							
*06	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	46	1	1210	2	N	-0-					68
							164	3									
*07	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	71	1	1658	2	N	-0-					68
							225	3									

KENNEDY WELL #: 3 RRCID -> 227328 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9298 - 10076

02	1316	N	1232	-0-	-84	-0-	160	1	868	2	N	5					50
							198	3	6	9							
03	1581	N	1092	-0-	-489	-0-	82	1	816	2	N	7					57
							186	3	8	9							
04	1440	N	1377	-0-	-63	-0-	119	1	1019	2	N	6					63
							232	3	7	9							
05	1364	N	933	-0-	-431	-0-	63	1	705	2	N	4					67
							161	3	4	9							
*06	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	44	1	1029	2	N	10					77
							234	3	11	9							
07	1426	N	1013	-0-	-413	-0-	37	1	789	2	N	6					83
							180	3	7	9							

WHALEY 1 WELL #: 12 RRCID -> 227438 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8712 - 10038

02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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_____ 01/04/2018 - PLUGGED 01/04/18

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
COX WELL #: 10 RRCID -> 227448 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 8680 - 9972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1484	N	1342	-0-	-142	-0-	180	1	1023	2	N	-0-					68
							139	3									
03	1581	N	1479	-0-	-102	-0-	112	1	1189	2	N	15					83
							161	3	17	9							
04	1410	N	908	-0-	-502	-0-	85	1	710	2	N	15					98
							96	3	17	9							
05	1488	N	1152	-0-	-336	-0-	77	1	946	2	N	-0-					98
							129	3									
*06	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	49	1	1278	2	N	8	86	1			20
							173	3	9	9							
*07	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	38	1	888	2	N	-0-					20
							120	3									

COX WELL #: 11 RRCID -> 227449 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 10211 PERF. 8636 - 10022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	952	N	829	-0-	-123	-0-	109	1	622	2	N	12					170
							85	3	13	9							
03	947	N	947	-0-	-0-	-0-	70	1	747	2	N	25	148	1			47
							102	3	28	9							
04	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	97	1	816	2	N	21					68
							111	3	23	9							
05	930	N	879	-0-	-51	-0-	57	1	696	2	N	29					97
							94	3	32	9							
06	930	N	735	-0-	-195	-0-	23	1	614	2	N	13	90	1			20
							84	3	14	9							
07	1085	N	891	-0-	-194	-0-	32	1	749	2	N	7					27
							102	3	8	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
02	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	399	1	2268	2	N	15					110
							307	3	17	9							
03	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	257	1	2729	2	N	8	75	1			43
							370	3	9	9							
04	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	299	1	2500	2	N	17					60
							340	3	19	9							
05	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	190	1	2319	2	N	7					67
							314	3	8	9							
*06	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	102	1	2681	2	N	15					82
							364	3	17	9							
07	2728	X	2658	-0-	-70	-0-	97	1	2255	2	N	-0-					82
							306	3									

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
02	961	N	961	-0-	-0-	-0-	124	1	673	2	N	10					68
							153	3	11	9							
03	1240	N	1079	-0-	-161	-0-	81	1	804	2	N	10					78
							183	3	11	9							
04	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	104	1	888	2	N	7					85
							202	3	8	9							
05	1054	N	913	-0-	-141	-0-	62	1	682	2	N	13					98
							155	3	14	9							
06	1050	N	871	-0-	-179	-0-	29	1	679	2	N	7	82	1			23
							155	3	8	9							
07	1240	N	585	-0-	-655	-0-	21	1	457	2	N	2					25
							105	3	2	9							

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WHALEY 1 WELL #: 11 RRCID -> 227599 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8925 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRIS, DR. WELL #: 4 RRCID -> 227678 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9854 - 10052

02	891	N	891	-0-	-0-	-0-	120	1	679	2	N	-0-					35
							92	3									
03	841	N	841	-0-	-0-	-0-	65	1	684	2	N	-0-					35
							92	3									
04	906	N	906	-0-	-0-	-0-	85	1	711	2	N	12					47
							97	3	13	9							
05	992	N	699	-0-	-293	-0-	46	1	574	2	N	-0-					47
							79	3									
*06	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	33	1	882	2	N	4	38	1			13
							120	3	4	9							
07	930	N	919	-0-	-11	-0-	33	1	776	2	N	4					17
							106	3	4	9							

KENNEDY WELL #: 4 RRCID -> 227858 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8900 - 10054

02	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	136	1	738	2	N	21					88
							168	3	23	9							
03	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	77	1	764	2	N	17					105
							174	3	19	9							
04	930	N	909	-0-	-21	-0-	78	1	668	2	N	10					115
							152	3	11	9							
05	1178	N	797	-0-	-381	-0-	53	1	590	2	N	18					133
							134	3	20	9							
06	990	N	782	-0-	-208	-0-	26	1	600	2	N	18	94	1			57
							136	3	20	9							
07	930	N	646	-0-	-284	-0-	23	1	496	2	N	13					70
							113	3	14	9							

WHALEY 1 WELL #: 13 RRCID -> 229110 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8860 - 10020

02	168	N	154	-0-	-14	-0-	20	1	112	2	N	6					33
							15	3	7	9							
03	206	N	206	-0-	-0-	-0-	15	1	157	2	N	12					45
							21	3	13	9							
04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	18	1	149	2	N	7					52
							20	3	8	9							
05	186	N	182	-0-	-4	-0-	12	1	147	2	N	3					55
							20	3	3	9							
06	210	N	209	-0-	-1	-0-	7	1	178	2	N	-0-					55
							24	3									
*07	232	N	232	-0-	-0-	-0-	8	1	181	2	N	17					72
							24	3	19	9							

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
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
02	112	N	32	-0-	-80	-0-	32	2			N	-0-					60
03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	108	2	1	9	N	1	1	8			60
04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	394	2	1	9	N	1	38	7	1	8	22
05	964	N	964	-0-	-0-	-0-	960	2	4	9	N	4	4	8			22
06	483	N	483	-0-	-0-	-0-	482	2	1	9	N	1	1	8			22
*07	786	N	786	-0-	-0-	-0-	784	2	2	9	N	2	2	8			22

ELLIS WELL #: 2 RRCID -> 225193 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 10293 PERF. 9780 - 9999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	168	N	65	-0-	-103	-0-	65	2			N	-0-					28
03	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-					28
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-	8	7			20
05	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					20
06	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					20
*07	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					20

SMITH RESOURCES, INC. 796160
FAULCONER-KEY WELL #: 1 RRCID -> 145040 COMPL. DATE 03/18/1993 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9252 - 9970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61

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 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-					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	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 202081 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 8978 - 10020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2			Y	-0-					-0-
03	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	2			Y	-0-					-0-
04	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2			Y	-0-					-0-
05	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	2699	2			Y	-0-					-0-
06	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	2671	2			Y	-0-					-0-
*07	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	2514	2			Y	-0-					-0-

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MARTIN HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 237034 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 11904 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	532	X	322	-0-	-210	-0-	322	2			Y	-0-					-0-
03	465	X	299	-0-	-166	-0-	299	2			Y	-0-					-0-
04	1440	X	197	-0-	-1243	-0-	197	2			Y	-0-					-0-
05	1488	X	527	-0-	-961	-0-	527	2			Y	-0-					-0-
06	1648	X	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			Y	-0-					-0-
*07	545	X	545	-0-	-0-	-0-	545	2			Y	-0-					-0-

MARTIN HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 237051 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 11786 PERF. N/A

02	7545	X	2974	-0-	-4571	-0-	2974	2			Y	-0-					-0-
03	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	3470	2			Y	-0-					-0-
04	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	3078	2			Y	-0-					-0-
05	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	3559	2			Y	-0-					-0-
06	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	3255	2			Y	-0-					-0-
*07	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	3439	2			Y	-0-					-0-

MARTIN HEIRS WELL #: 5H RRCID -> 279913 COMPL. DATE 07/07/2016 TOTAL DEPTH 10099 PERF.10453 - 14329

02	39312	X	35510	-0-	-3802	-0-	35385	2	125	9	Y	114	167	1			57
03	41974	X	39103	-0-	-2871	-0-	38883	2	220	9	Y	200	229	1			28
04	38400	X	35606	-0-	-2794	-0-	35411	2	195	9	Y	177	115	1			90
05	39432	X	37185	-0-	-2247	-0-	37003	2	182	9	Y	165	237	1			18
06	38040	X	37607	-0-	-433	-0-	37493	2	114	9	Y	104	76	1			46
07	39308	X	35265	-0-	-4043	-0-	35129	2	136	9	Y	124	151	1			19

MARTIN HEIRS WELL #: 6H RRCID -> 279925 COMPL. DATE 07/09/2016 TOTAL DEPTH 10024 PERF.10339 - 14750

02	45752	X	40536	-0-	-5216	-0-	40309	2	227	9	Y	206	193	1			42
03	50654	X	41235	-0-	-9419	-0-	41044	2	191	9	Y	174	128	1			88
04	46680	X	39777	-0-	-6903	-0-	39598	2	179	9	Y	163	242	1			9
05	46345	X	38519	-0-	-7826	-0-	38252	2	267	9	Y	243	115	1			137
06	43440	X	30999	-0-	-12441	-0-	30786	2	213	9	Y	194	278	1			53
07	44888	X	35537	-0-	-9351	-0-	35341	2	196	9	Y	178	203	1			28

WASKOM 95369 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
PEAK ENERGY CORPORATION 647135
ABNEY -C- WELL #: 1 RRCID -> 284562 COMPL. DATE 04/15/1946 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 5968 - 6034

02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					138
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					138
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					138
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					138
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					138
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					138

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					38
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

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

02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

SHELBY WELL #: 2 RRCID -> 263296 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 5854 - 5862

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162

INDIGO RESOURCES LLC 423831
CARR WELL #: 2C RRCID -> 113290 COMPL. DATE 10/01/1984 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5922 - 5929

02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

WATERMAN WELL #: 1 RRCID -> 123168 COMPL. DATE 01/19/1987 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 5820 - 5838

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					103
03	1364	N	921	-0-	-443	-0-	11	1	910	2	N	-0-					103
04	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	15	1	1274	2	N	22	121	1			4
							24	9									
05	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	16	1	1164	2	N	16					20
							18	9									
06	900	N	826	-0-	-74	-0-	15	1	811	2	N	-0-					20
*07	864	N	864	-0-	-0-	-0-	16	1	848	2	N	-0-					20

WASKOM (BELL ZONE) //CONT.// 95369 080 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 124935 COMPL. DATE 08/01/1987 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5865 - 5877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	116	1	1502	2	N	3					75
							3	9									
03	1953	N	1526	-0-	-427	-0-	132	1	1382	2	N	11					86
							12	9									
04	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	135	1	1843	2	N	12	89	1			9
							13	9									
05	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	140	1	1866	2	N	10					19
							11	9									
06	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	129	1	1390	2	N	9					28
							10	9									
*07	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	140	1	1742	2	N	-0-					28

JONESVILLE WELL #: 20 RRCID -> 125682 COMPL. DATE 09/16/1987 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6031 - 6064

02	14B	DENY	-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-

GORDON, C.A. WELL #: 2 RRCID -> 125683 COMPL. DATE 10/01/1987 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5846 - 5876

02	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	116	1	2599	2	N	4					74
							4	9									
03	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	136	1	3241	2	N	-0-					74
04	2910	X	2839	-0-	-71	-0-	132	1	2700	2	N	6	69	1			11
							7	9									
05	3007	X	2788	-0-	-219	-0-	140	1	2642	2	N	5					16
							6	9									
06	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	135	1	2868	2	N	11					27
							12	9									
07	3007	X	2717	-0-	-290	-0-	140	1	2574	2	N	3					30
							3	9									

RUDD WELL #: 14 RRCID -> 166839 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5836 - 6047

02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	14	1	32	2	N	-0-					83
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	16	1	48	2	N	-0-					83
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	15	1	55	2	N	-0-					83
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	16	1	54	2	N	-0-					83
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	15	1	49	2	N	-0-					83
*07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	16	1	49	2	N	-0-					83

RUDD WELL #: 5 RRCID -> 169326 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5881 - 5892

02	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	14	1	4023	2	N	13					83
							14	9									
03	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	16	1	4561	2	N	4					87
							4	9									
04	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	15	1	4311	2	N	47	72	1			62
							52	9									
05	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	16	1	4443	2	N	-0-	60	1			2
06	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	15	1	4268	2	N	-0-					2
*07	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	16	1	4538	2	N	46					48
							51	9									

WASKOM (BELL ZONE) //CONT.// 95369 080 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
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
02	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	126	1	1347	2	N	-0-					50
03	1271	N	1087	-0-	-184	-0-	140	1	947	2	N	-0-					50
04	872	N	872	-0-	-0-	-0-	131	1	741	2	N	-0-					50
05	1643	N	1100	-0-	-543	-0-	140	1	960	2	N	-0-					50
06	1050	N	821	-0-	-229	-0-	135	1	686	2	N	-0-					50
*07	634	N	634	-0-	-0-	-0-	117	1	517	2	N	-0-					50

JOBE WELL #: 4 RRCID -> 192878 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5769 - 5779

02	109	N	109	-0-	-0-	-0-	84	1	25	2	N	-0-					2
03	910	N	910	-0-	-0-	-0-	100	1	810	2	N	-0-					2
04	905	N	905	-0-	-0-	-0-	100	1	805	2	N	-0-					2
05	689	N	689	-0-	-0-	-0-	100	1	589	2	N	-0-					2
06	896	N	896	-0-	-0-	-0-	120	1	776	2	N	-0-					2
*07	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	124	1	931	2	N	-0-					2

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
O'BANION WELL #: 3 C RRCID -> 129659 COMPL. DATE 12/05/1988 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6066 - 6076

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ABNEY, C.M. "H" WELL #: 8 RRCID -> 150804 COMPL. DATE 04/10/1994 TOTAL DEPTH 2415 PERF. 1914 - 1918

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ABNEY, C. M. "H" WELL #: 9 RRCID -> 150807 COMPL. DATE 06/08/1994 TOTAL DEPTH 2421 PERF. 1906 - 1909

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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (BLOSSOM) //CONT.// 95369 096 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
CIRCLE RIDGE PRODUCTION, INC. //CONT.// 153970

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	871					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	871					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	871					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	871					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	871					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	871					N	NO RPT					-0-

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	20					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	20					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	20					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	20					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	20					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	20					N	NO RPT					-0-

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (BLOSSOM) //CONT.// 95369 096 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
CIRCLE RIDGE PRODUCTION, INC. //CONT.// 153970
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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (BLOSSOM) //CONT.// 95369 096 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
EVERGREEN OPERATING CO., LTD. 256491
WASTEX CO., INC. WELL #: 1 RRCID -> 069751 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 962 - 965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
03	186	N	104	-0-	-82	-0-	104	2			N	-0-					-0-
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
06	90	N	66	-0-	-24	-0-	66	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
02	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
03	186	N	104	-0-	-82	-0-	104	2			N	-0-					-0-
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
06	90	N	66	-0-	-24	-0-	66	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (COLEMAN LIME) 95369 152 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
FORRESTER, J. L. 277400
COLEMAN WELL #: RRCID -> 127151 COMPL. DATE 03/15/1988 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 5981 - 5989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/20/2012

COLEMAN WELL #: RRCID -> 141776 COMPL. DATE 06/01/1992 TOTAL DEPTH 6147 PERF. 6109 - 6115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-					15
03	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-					15
04	900	N	711	-0-	-189	-0-	711	3			N	-0-					15
05	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					15
*06	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					15
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

STRANGE WELL #: 1 RRCID -> 241358 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9500 - 9709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	2868	3	2	9	N	2	1	8			31
03	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	2928	3	3	9	N	3					34
04	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	2855	3	1	9	N	1					35
05	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	2963	3	3	9	N	3					38
*06	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	2917	3	1	9	N	1	1	8			38
07	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT					38

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
02	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1115	3	11	9	N	10					145
03	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1109	3	3	9	N	3	1	8			147
04	1260	N	1082	-0-	-178	-0-	1074	3	8	9	N	7	142	1			12
05	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1179	3	9	9	N	8					20
*06	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1247	3	3	9	N	3					23
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

ROGERS-JONES GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267440 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 9638 PERF.10197 - 13615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12245	X	12245	-0-	-0-	-0-	12232	3	13	9	N	12	7	8			90
03	13297	X	13297	-0-	-0-	-0-	13258	3	39	9	N	35	23	8			102
04	12563	X	12563	-0-	-0-	-0-	12519	3	44	9	N	40	35	8			107
05	13011	X	13011	-0-	-0-	-0-	12979	3	32	9	N	29	6	8			130
06	12660	X	12403	-0-	-257	-0-	12344	3	59	9	N	54	19	8			165
07	13082	X	NO RPT	-0-	-13082	-0-					N	NO RPT					165

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
HUFFMAN-SMITH WELL #: 5H RRCID -> 267954 COMPL. DATE 02/03/2013 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 9902 - 13760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12712	X	11668	-0-	-1044	-0-	11639	3	29	9	N	26	5	8			190
03	13733	X	12709	-0-	-1024	-0-	12681	3	28	9	N	25	13	8			202
04	13020	X	12103	-0-	-917	-0-	12060	3	43	9	N	39	163	1			78
05	12276	X	12276	-0-	-0-	-0-	12247	3	29	9	N	26	4	8			100
06	12150	X	11763	-0-	-387	-0-	11738	3	25	9	N	23	9	8			114
07	12555	X	NO RPT	-0-	-12555	-0-					N	NO RPT					114

ROGERS-JONES GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280878 COMPL. DATE 11/02/2015 TOTAL DEPTH 9644 PERF.10045 - 16413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	55636	X	46989	-0-	-8647	-0-	46685	3	304	9	N	276	181	1	16	8	162
03	59799	X	50678	-0-	-9121	-0-	50339	3	339	9	N	308	178	1	45	8	247
04	57030	X	47291	-0-	-9739	-0-	46828	3	463	9	N	421	349	1	81	8	238
05	47358	X	47358	-0-	-0-	-0-	47022	3	336	9	N	305	344	1	14	8	185
06	46500	X	44327	-0-	-2173	-0-	44021	3	306	9	N	278	335	1	43	8	85
07	48050	X	NO RPT	-0-	-48050	-0-					N	NO RPT					85

BOWLES ENERGY, INC. 084097
FURRH, W. K. WELL #: 2 RRCID -> 084696 COMPL. DATE 06/11/1979 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8557 - 9564

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					308
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					308
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					308
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					308
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					308
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					308

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 06 LEASE 15553 01/10/2017

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
ROGERS, JOSEPHINE WELL #: 17 RRCID -> 078851 COMPL. DATE 09/10/2016 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6150 - 6156

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
CLARK WELL #: 1 RRCID -> 126810 COMPL. DATE 03/02/1988 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9450 - 9661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	692	N	692	-0-	-0-	-0-	88	1	477	2	N	30					170
							94	3	33	9							
03	651	N	474	-0-	-177	-0-	33	1	345	2	N	25					195
							68	3	28	9							
04	575	N	575	-0-	-0-	-0-	51	1	438	2	N	-0-					195
							86	3									
05	775	N	641	-0-	-134	-0-	37	1	476	2	N	30	152	1			73
							95	3	33	9							
*06	836	N	836	-0-	-0-	-0-	23	1	657	2	N	24					97
							130	3	26	9							
*07	829	N	829	-0-	-0-	-0-	25	1	671	2	N	-0-					97
							133	3									

CLARK WELL #: 3 RRCID -> 129248 COMPL. DATE 11/17/1988 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9476 - 9668

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-

SNEED WELL #: 4 RRCID -> 130254 COMPL. DATE 03/02/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9484 - 9710

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					44
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					44
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					44
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					44
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					44
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					44

SWIFT WELL #: 6A RRCID -> 132770 COMPL. DATE 11/09/1989 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8974 - 9710

02	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/20/2016 - PLUGGED 07/20/16

WILLIAMS ESTATE "A" WELL #: 2 RRCID -> 133040 COMPL. DATE 12/21/1989 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8925 - 9552

02	856	N	856	-0-	-0-	-0-	112	1	613	2	N	8					30
							122	3	9	9							
03	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	81	1	842	2	N	-0-					30
							166	3									
04	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	101	1	872	2	N	-0-					30
							172	3									
05	845	N	845	-0-	-0-	-0-	51	1	653	2	N	10					40
							130	3	11	9							
*06	947	N	947	-0-	-0-	-0-	26	1	763	2	N	5					45
							152	3	6	9							
*07	741	N	741	-0-	-0-	-0-	22	1	599	2	N	-0-					45
							120	3									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
FRAZIER WELL #: 4A RRCID -> 135306 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8098 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/07/2007

HAMMOND ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 140127 COMPL. DATE 11/10/1991 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9291 - 9388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

CLARK WELL #: 5 RRCID -> 141700 COMPL. DATE 06/11/1992 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8090 - 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
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/07/2017 - PLUGGED 10/07/17

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
02	2744	X	2491	-0-	-253	-0-	124 19	1 9	2348	2	N	17					120
03	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	181 57	1 9	3441	2	N	52					172
04	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	169 23	1 9	3211	2	N	21	151	1			42
05	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	185 53	1 9	3517	2	N	48					90
06	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	158 42	1 9	2988	2	N	38	109	1			19
*07	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	168 43	1 9	3202	2	N	39					58

HAMMOND ESTATE WELL #: RRCID -> 144724 COMPL. DATE 02/28/1993 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9277 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/15/2009

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
SMITH, T. P. ESTATE 'C' WELL #: 5 RRCID -> 145321 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 9303 - 9507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 5 RRCID -> 163183 COMPL. DATE 04/30/1997 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 9514 - 9559

02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	112	N	8	-0-	-104	-0-	1	1	4	2	N	2					17
							1	3	2	9							
03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	10	1	107	2	N	1					18
							21	3	1	9							
04	120	N	80	-0-	-40	-0-	7	1	61	2	N	-0-					18
							12	3									
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	16	1	196	2	N	-0-					18
							38	3									
*06	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	33	1	949	2	N	2					20
							189	3	2	9							
*07	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	56	1	1506	2	N	2					20
							300	3	2	9							

BELL WELL #: 6A RRCID -> 164074 COMPL. DATE 06/20/1997 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9411 - 9587

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

BUFFIN WELL #: 2 RRCID -> 222556 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9464 - 9674

02	392	N	369	-0-	-23	-0-	49	1	267	2	N	-0-					62
							53	3									
03	437	N	437	-0-	-0-	-0-	33	1	338	2	N	-0-					62
							66	3									
04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	37	1	320	2	N	-0-					62
							63	3									
05	487	N	487	-0-	-0-	-0-	29	1	373	2	N	10					72
							74	3	11	9							
*06	481	N	481	-0-	-0-	-0-	13	1	390	2	N	-0-					72
							78	3									
*07	449	N	449	-0-	-0-	-0-	13	1	363	2	N	-0-					72
							73	3									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
HAMMOND ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 222603 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9287 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	196	N	150	-0-	-46	-0-	20	1	108	2	N	-0-					23
							22	3									
03	217	N	187	-0-	-30	-0-	14	1	142	2	N	2					25
							29	3	2	9							
04	197	N	197	-0-	-0-	-0-	19	1	149	2	N	-0-					25
							29	3									
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	14	1	144	2	N	-0-					25
							28	3									
*06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	6	1	150	2	N	-0-					25
							29	3									
*07	3095	N	3095	-0-	-0-	-0-	108	1	2497	2	N	-0-					25
							490	3									

FRAZIER WELL #: 5A RRCID -> 224021 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9518 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	840	N	697	-0-	-143	-0-	92	1	505	2	N	-0-					18
							100	3									
03	868	N	827	-0-	-41	-0-	61	1	639	2	N	-0-					18
							127	3									
04	840	N	768	-0-	-72	-0-	68	1	585	2	N	-0-					18
							115	3									
05	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	102	1	1310	2	N	20					38
							260	3	22	9							
*06	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	48	1	1404	2	N	-0-					38
							280	3									
*07	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	37	1	1006	2	N	4					42
							201	3	4	9							

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
02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	10	1	54	2	N	-0-					92
							11	3									
03	124	N	74	-0-	-50	-0-	4	1	43	2	N	16					108
							9	3	18	9							
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	8	1	66	2	N	10					118
							13	3	11	9							
05	93	N	40	-0-	-53	-0-	2	1	31	2	N	-0-					118
							7	3									
06	60	N	26	-0-	-34	-0-	1	1	21	2	N	-0-					118
							4	3									
07	93	N	54	-0-	-39	-0-	2	1	44	2	N	-0-					118
							8	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
02	644	N	585	-0-	-59	-0-	77	1	424	2	N	-0-					65
							84	3									
03	651	N	616	-0-	-35	-0-	45	1	476	2	N	-0-					65
							95	3									
04	589	N	589	-0-	-0-	-0-	52	1	449	2	N	-0-					65
							88	3									
05	663	N	663	-0-	-0-	-0-	40	1	519	2	N	-0-					65
							104	3									
06	600	N	461	-0-	-139	-0-	13	1	374	2	N	-0-					65
							74	3									
07	620	N	1	-0-	-619	-0-	1	2			N	-0-					65

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
HAMMOND ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 227861 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8226 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2355	X	2276	-0-	-79	-0-	299	1	1626	2	N	20	161	1			57
							329	3	22	9							
03	2421	X	2421	-0-	-0-	-0-	184	1	1795	2	N	71					128
							364	3	78	9							
04	2216	X	2216	-0-	-0-	-0-	201	1	1642	2	N	37					165
							332	3	41	9							
05	2244	X	2244	-0-	-0-	-0-	148	1	1698	2	N	50					215
							343	3	55	9							
*06	2088	X	2088	-0-	-0-	-0-	78	1	1659	2	N	14	172	1			57
							336	3	15	9							
*07	2259	X	2259	-0-	-0-	-0-	75	1	1801	2	N	16					73
							365	3	18	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
02	976	N	976	-0-	-0-	-0-	129	1	707	2	N	-0-					73
							140	3									
03	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	89	1	925	2	N	-0-					73
							183	3									
04	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	94	1	816	2	N	39					112
							161	3	43	9							
05	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	73	1	930	2	N	1	96	1			17
							184	3	1	9							
06	1170	N	967	-0-	-203	-0-	27	1	782	2	N	3					20
							155	3	3	9							
*07	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	46	1	1244	2	N	5					25
							248	3	6	9							

STONE, PEARL WELL #: 1 RRCID -> 229016 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8171 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	756	N	645	-0-	-111	-0-	85	1	515	2	N	-0-					15
							45	3									
03	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	74	1	901	2	N	-0-					15
							78	3									
04	804	N	804	-0-	-0-	-0-	67	1	678	2	N	-0-					15
							59	3									
05	713	N	656	-0-	-57	-0-	37	1	569	2	N	-0-					15
							50	3									
*06	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	29	1	944	2	N	2					17
							81	3	2	9							
*07	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	27	1	1138	2	N	-0-					17
							99	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
02	1316	N	1008	-0-	-308	-0-	134	1	730	2	N	-0-					85
							144	3									
03	1519	N	1070	-0-	-449	-0-	80	1	827	2	N	-0-					85
							163	3									
04	1110	N	1021	-0-	-89	-0-	90	1	778	2	N	-0-					85
							153	3									
05	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	81	1	1033	2	N	-0-					85
							204	3									
*06	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	40	1	1172	2	N	-0-					85
							233	3									
*07	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	34	1	929	2	N	-0-					85
							185	3									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WEATHERFORD WELL #: 2 RRCID -> 230699 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8198 - 9771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	690	N	690	-0-	-0-	-0-	89	1	494	2	N	-0-					112
							107	3									
03	791	N	791	-0-	-0-	-0-	59	1	602	2	N	-0-					112
							130	3									
04	1020	N	702	-0-	-318	-0-	61	1	526	2	N	-0-					112
							115	3									
05	775	N	711	-0-	-64	-0-	44	1	548	2	N	-0-					112
							119	3									
*06	799	N	799	-0-	-0-	-0-	24	1	637	2	N	-0-	76	1			36
							138	3									
*07	729	N	729	-0-	-0-	-0-	20	1	582	2	N	-0-					36
							127	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
02	2445	N	2279	-0-	-166	-0-	290	1	1608	2	N	30					175
							348	3	33	9							
03	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	166	1	1718	2	N	16	151	1			40
							373	3	18	9							
04	2160	X	2092	-0-	-68	-0-	182	1	1546	2	N	27					67
							334	3	30	9							
05	2232	X	2182	-0-	-50	-0-	133	1	1669	2	N	16					83
							362	3	18	9							
06	2160	X	2101	-0-	-59	-0-	61	1	1650	2	N	30					113
							357	3	33	9							
*07	2441	X	2441	-0-	-0-	-0-	69	1	1942	2	N	9	85	1			37
							420	3	10	9							

WILLIAMS ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 232591 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8360 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	18	1	98	2	N	6					78
							19	3	7	9							
03	204	N	204	-0-	-0-	-0-	15	1	148	2	N	11	71	1			18
							29	3	12	9							
04	210	N	94	-0-	-116	-0-	8	1	72	2	N	-0-					18
							14	3									
05	155	N	133	-0-	-22	-0-	8	1	94	2	N	12					30
							18	3	13	9							
*06	741	N	741	-0-	-0-	-0-	20	1	592	2	N	10					40
							118	3	11	9							
07	93	N	85	-0-	-8	-0-	3	1	67	2	N	2					42
							13	3	2	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
02	252	N	228	-0-	-24	-0-	30	1	164	2	N	-0-					33
							34	3									
03	279	N	219	-0-	-60	-0-	17	1	168	2	N	-0-					33
							34	3									
04	240	N	230	-0-	-10	-0-	21	1	173	2	N	-0-					33
							36	3									
05	248	N	205	-0-	-43	-0-	13	1	157	2	N	2					35
							33	3	2	9							
06	210	N	172	-0-	-38	-0-	6	1	138	2	N	-0-					35
							28	3									
*07	367	N	367	-0-	-0-	-0-	12	1	295	2	N	-0-					35
							60	3									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
CLARK WELL #: 7 RRCID -> 233754 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 9868 PERF. 8096 - 9664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2996	X	859	-0-	-2137	-0-	114	1	622	2	N	-0-					102
							123	3									
03	3317	X	797	-0-	-2520	-0-	60	1	616	2	N	-0-					102
							121	3									
04	3030	X	768	-0-	-2262	-0-	68	1	585	2	N	-0-					102
							115	3									
05	2387	X	950	-0-	-1437	-0-	58	1	744	2	N	-0-	87	1			15
							148	3									
*06	1025	X	1025	-0-	-0-	-0-	29	1	829	2	N	3					18
							164	3	3	9							
07	961	X	544	-0-	-417	-0-	16	1	440	2	N	-0-					18
							88	3									

HAMMOND ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 234949 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 7991 - 9554

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
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-	55	1			21
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

SWIFT WELL #: 12 RRCID -> 235647 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 9866 PERF. 9464 - 9658

02	896	N	489	-0-	-407	-0-	64	1	354	2	N	-0-					45
							71	3									
03	775	N	761	-0-	-14	-0-	56	1	588	2	N	-0-					45
							117	3									
04	677	N	677	-0-	-0-	-0-	60	1	516	2	N	-0-					45
							101	3									
05	527	N	500	-0-	-27	-0-	30	1	392	2	N	-0-					45
							78	3									
06	750	N	424	-0-	-326	-0-	12	1	344	2	N	-0-					45
							68	3									
07	713	N	330	-0-	-383	-0-	10	1	267	2	N	-0-					45
							53	3									

STONE, PEARL WELL #: 4 RRCID -> 235773 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9496 - 9710

02	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	133	1	799	2	N	-0-					57
							69	3									
03	788	N	788	-0-	-0-	-0-	56	1	674	2	N	-0-					57
							58	3									
04	615	N	615	-0-	-0-	-0-	52	1	519	2	N	-0-					57
							44	3									
05	1116	N	978	-0-	-138	-0-	56	1	846	2	N	3					60
							73	3	3	9							
06	750	N	659	-0-	-91	-0-	18	1	588	2	N	2					62
							51	3	2	9							
*07	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	42	1	1728	2	N	1					63
							149	3	1	9							

STONE, PEARL WELL #: 2 RRCID -> 236010 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 9532 - 9711

02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					23
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					23
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	42					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

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WILLIAMS ESTATE "A" WELL #: 3 RRCID -> 236132 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 9500 - 9696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	140	1	770	2	N	2					35
							153	3	2	9							
03	1395	N	826	-0-	-569	-0-	61	1	638	2	N	-0-					35
							127	3									
04	1170	N	893	-0-	-277	-0-	78	1	680	2	N	-0-					35
							135	3									
05	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	98	1	1256	2	N	-0-					35
							249	3									
*06	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	33	1	960	2	N	1					36
							191	3	1	9							
*07	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	32	1	849	2	N	2					37
							168	3	2	9							

STONE, PEARL WELL #: 3 RRCID -> 236396 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 9505 - 9706

02	756	N	726	-0-	-30	-0-	96	1	579	2	N	-0-					40
							51	3									
03	1054	N	871	-0-	-183	-0-	61	1	744	2	N	2					42
							64	3	2	9							
04	840	N	823	-0-	-17	-0-	69	1	694	2	N	-0-					42
							60	3									
05	860	N	860	-0-	-0-	-0-	49	1	746	2	N	-0-					42
							65	3									
06	840	N	779	-0-	-61	-0-	21	1	697	2	N	-0-					42
							61	3									
*07	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	27	1	1117	2	N	-0-					42
							97	3									

BELL WELL #: 11AH RRCID -> 236667 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 9478 PERF.10030 - 12434

02	4788	X	4087	-0-	-701	-0-	540	1	2956	2	N	4					97
							587	3	4	9							
03	5301	X	5024	-0-	-277	-0-	373	1	3880	2	N	3					100
							768	3	3	9							
04	4830	X	4048	-0-	-782	-0-	356	1	3074	2	N	13					113
							604	3	14	9							
05	4991	X	4259	-0-	-732	-0-	259	1	3328	2	N	10					123
							661	3	11	9							
06	4860	X	4504	-0-	-356	-0-	126	1	3650	2	N	2	98	1			27
							726	3	2	9							
07	5022	X	3762	-0-	-1260	-0-	113	1	3041	2	N	3					30
							605	3	3	9							

WILLIAMS ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 237462 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 9887 PERF. 9459 - 9670

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WEATHERFORD WELL #: 3 RRCID -> 238007 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9526 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	168	N	158	-0-	-10	-0-	20	1	113	2	N	-0-					43
							25	3									
03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	15	1	152	2	N	-0-					43
							33	3									
04	237	N	237	-0-	-0-	-0-	21	1	178	2	N	-0-					43
							38	3									
05	186	N	184	-0-	-2	-0-	12	1	142	2	N	-0-					43
							30	3									
*06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	6	1	172	2	N	-0-					43
							38	3									
07	248	N	170	-0-	-78	-0-	5	1	136	2	N	-0-					43
							29	3									

SWIFT WELL #: 14 RRCID -> 241495 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9470 - 11020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	870	N	870	-0-	-0-	-0-	115	1	630	2	N	-0-					28
							125	3									
03	1364	N	1171	-0-	-193	-0-	87	1	905	2	N	-0-					28
							179	3									
04	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	100	1	857	2	N	-0-					28
							168	3									
05	961	N	793	-0-	-168	-0-	49	1	621	2	N	-0-					28
							123	3									
06	1140	N	617	-0-	-523	-0-	17	1	500	2	N	-0-					28
							100	3									
07	1178	N	462	-0-	-716	-0-	14	1	374	2	N	-0-					28
							74	3									

SWIFT WELL #: 13H RRCID -> 242971 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 9529 PERF. 9575 - 12835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4760	X	4488	-0-	-272	-0-	593	1	3244	2	N	7					147
							643	3	8	9							
03	5328	X	5328	-0-	-0-	-0-	395	1	4107	2	N	13					160
							812	3	14	9							
04	5100	X	5050	-0-	-50	-0-	445	1	3846	2	N	2					162
							757	3	2	9							
05	5208	X	4850	-0-	-358	-0-	295	1	3778	2	N	25					187
							749	3	28	9							
06	5160	X	4689	-0-	-471	-0-	131	1	3797	2	N	5					192
							755	3	6	9							
07	5332	X	5176	-0-	-156	-0-	155	1	4172	2	N	17	177	1			32
							830	3	19	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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6622	X	6622	-0-	-0-	-0-	847	1	4928	2	N	58					163
							783	3	64	9							
03	7429	X	7429	-0-	-0-	-0-	531	1	5953	2	N	-0-					163
							945	3									
04	6958	X	6958	-0-	-0-	-0-	596	1	5490	2	N	-0-					163
							872	3									
05	7032	X	7032	-0-	-0-	-0-	415	1	5710	2	N	-0-					163
							907	3									
*06	6888	X	6888	-0-	-0-	-0-	186	1	5746	2	N	39					202
							913	3	43	9							
07	6975	X	6958	-0-	-17	-0-	200	1	5805	2	N	28	167	1			63
							922	3	31	9							

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
STONE, PEARL WELL #: 5H RRCID -> 244866 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 9547 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2744	X	1470	-0-	-1274	-0-	195	1	1167	2	N	7					60
							100	3	8	9							
03	2883	X	2630	-0-	-253	-0-	184	1	2245	2	N	5					65
							195	3	6	9							
04	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	239	1	2423	2	N	3					68
							210	3	3	9							
05	2728	X	2698	-0-	-30	-0-	154	1	2333	2	N	9					77
							201	3	10	9							
06	2580	X	2339	-0-	-241	-0-	63	1	2086	2	N	8					85
							181	3	9	9							
07	2976	X	1811	-0-	-1165	-0-	39	1	1628	2	N	3					88
							141	3	3	9							

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
02	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	693	1	2129	2	N	31					123
							433	3	34	9							
03	3596	X	3246	-0-	-350	-0-	565	1	2195	2	N	35					158
							447	3	39	9							
04	3480	X	3250	-0-	-230	-0-	589	1	2193	2	N	19					177
							447	3	21	9							
05	3596	X	3394	-0-	-202	-0-	530	1	2340	2	N	44	66	1			155
							476	3	48	9							
06	3480	X	3143	-0-	-337	-0-	423	1	2248	2	N	13					168
							458	3	14	9							
07	3596	X	3274	-0-	-322	-0-	437	1	2357	2	N	-0-					168
							480	3									

CLARK WELL #: 8H RRCID -> 245939 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 9577 PERF. 9952 - 12280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4116	X	3233	-0-	-883	-0-	428	1	2341	2	N	-0-					110
							464	3									
03	4557	X	4167	-0-	-390	-0-	309	1	3209	2	N	13					123
							635	3	14	9							
04	4320	X	4090	-0-	-230	-0-	360	1	3112	2	N	5					128
							612	3	6	9							
05	4247	X	3812	-0-	-435	-0-	233	1	2979	2	N	9					137
							590	3	10	9							
06	4110	X	4071	-0-	-39	-0-	114	1	3301	2	N	-0-	118	1			19
							656	3									
*07	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	143	1	3841	2	N	-0-					19
							764	3									

HAMMOND ESTATE WELL #: 9H RRCID -> 248723 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 9388 PERF. 9746 - 12402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4060	X	3511	-0-	-549	-0-	478	1	2527	2	N	10					123
							495	3	11	9							
03	4154	X	3942	-0-	-212	-0-	315	1	3030	2	N	4					127
							593	3	4	9							
04	4020	X	3498	-0-	-522	-0-	331	1	2632	2	N	16					143
							517	3	18	9							
05	4154	X	3383	-0-	-771	-0-	240	1	2613	2	N	15					158
							513	3	17	9							
*06	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	134	1	3252	2	N	5	133	1			30
							638	3	6	9							
07	3937	X	1064	-0-	-2873	-0-	37	1	856	2	N	3					33
							168	3	3	9							

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
K WELL #: 3H RRCID -> 272761 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 9980 - 16666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11956	X	11506	-0-	-450	-0-	11503	2	3	9	N	3					141
03	13144	X	10799	-0-	-2345	-0-	10791	2	8	9	N	7					148
04	12540	X	12251	-0-	-289	-0-	12182	2	69	9	N	63	173	1			38
05	12958	X	11373	-0-	-1585	-0-	11298	2	75	9	N	68					106
06	12540	X	11805	-0-	-735	-0-	11731	2	74	9	N	67					173
07	12741	X	NO RPT	-0-	-12741	-0-					N	NO RPT					173

ETOS OPERATING, INC. 255131
SWIFT WELL #: 7 RRCID -> 129288 COMPL. DATE 11/28/1999 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 6374 - 6392

02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					13
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					13
04	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	1			N	-0-					13
05	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	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

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
BIRDWELL WELL #: 2 RRCID -> 017276 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8510 - 8564

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 017281 COMPL. DATE 05/14/1958 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8495 - 8519

02	0	S	-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-

WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 161533 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8450 - 9655

02	272	N	272	-0-	-0-	-0-	9	1	263	2	N	-0-					44
03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	7	1	217	2	N	-0-					44
04	263	N	263	-0-	-0-	-0-	8	1	234	2	N	19					63
							21	9									
05	340	N	340	-0-	-0-	-0-	8	1	227	2	N	95	147	1			11
							105	9									
06	316	N	316	-0-	-0-	-0-	9	1	279	2	N	25					36
							28	9									
*07	344	N	344	-0-	-0-	-0-	9	1	287	2	N	44					80
							48	9									

INDIGO RESOURCES LLC 423831
JOBE WELL #: 9 RRCID -> 085876 COMPL. DATE 12/28/1979 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 9235 - 9461

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
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
02	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	14	1	1171	2	N	-0-					63
03	1333	N	1304	-0-	-29	-0-	16	1	1288	2	N	-0-					63
04	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	15	1	1086	2	N	-0-					63
05	1302	N	1111	-0-	-191	-0-	16	1	1095	2	N	-0-					63
06	1260	N	1140	-0-	-120	-0-	15	1	1125	2	N	-0-					63
*07	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	16	1	1057	2	N	-0-					63

KNIGHTON "B" WELL #: 3 RRCID -> 107992 COMPL. DATE 10/10/1983 TOTAL DEPTH 9729 PERF. 8294 - 8739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	136	N	136	-0-	-0-	-0-	14	1	122	2	N	-0-					103
03	147	N	147	-0-	-0-	-0-	16	1	131	2	N	-0-					103
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	15	1	109	2	N	-0-					103
05	155	N	115	-0-	-40	-0-	16	1	99	2	N	-0-					103
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	15	1	140	2	N	-0-					103
*07	144	N	144	-0-	-0-	-0-	16	1	128	2	N	-0-					103

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
02	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	14	1	1399	2	N	-0-					23
03	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	16	1	1572	2	N	-0-					23
04	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	15	1	1336	2	N	-0-					23
05	1550	N	1398	-0-	-152	-0-	16	1	1382	2	N	-0-					23
06	1530	N	1396	-0-	-134	-0-	15	1	1381	2	N	-0-					23
*07	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	16	1	1254	2	N	-0-					23

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
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	14	1	36	2	N	-0-					70
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	16	1	28	2	N	-0-					70
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	15	1	17	2	N	-0-					70
05	62	N	28	-0-	-34	-0-	15	1	13	2	N	-0-					70
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	15	1	8	2	N	-0-					70
*07	29	N	29	-0-	-0-	-0-	16	1	13	2	N	-0-					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
02	243	N	243	-0-	-0-	-0-	14	1	229	2	N	-0-					115
03	279	N	269	-0-	-10	-0-	16	1	250	2	N	3					118
							3	9									
04	223	N	223	-0-	-0-	-0-	15	1	208	2	N	-0-					118
05	279	N	221	-0-	-58	-0-	16	1	205	2	N	-0-					118
06	270	N	221	-0-	-49	-0-	15	1	206	2	N	-0-					118
*07	212	N	212	-0-	-0-	-0-	16	1	196	2	N	-0-					118

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
02	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	14	1	1960	2	N	-0-					86
03	1984	N	1157	-0-	-827	-0-	9	1	1148	2	N	-0-					86
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					92
05	2201	N	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-					92
06	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					92
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

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
02	815	N	815	-0-	-0-	-0-	14	1	801	2	N	-0-			118
03	930	N	884	-0-	-46	-0-	16	1	868	2	N	-0-			118
04	740	N	740	-0-	-0-	-0-	15	1	725	2	N	-0-			118
05	899	N	875	-0-	-24	-0-	16	1	859	2	N	-0-			118
06	870	N	696	-0-	-174	-0-	15	1	681	2	N	-0-			118
*07	589	N	589	-0-	-0-	-0-	16	1	573	2	N	-0-			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
02	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	14	1	1831	2	N	-0-			7
03	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	16	1	1983	2	N	-0-			7
04	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	15	1	1659	2	N	-0-			7
05	1736	N	1651	-0-	-85	-0-	16	1	1635	2	N	-0-			7
06	1680	N	1498	-0-	-182	-0-	15	1	1483	2	N	-0-			7
*07	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	16	1	1330	2	N	-0-			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
02	450	N	450	-0-	-0-	-0-	14	1	436	2	N	-0-			9
03	527	N	514	-0-	-13	-0-	16	1	498	2	N	-0-			9
04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	15	1	396	2	N	-0-			9
05	496	N	405	-0-	-91	-0-	16	1	389	2	N	-0-			9
06	510	N	414	-0-	-96	-0-	15	1	399	2	N	-0-			9
*07	390	N	390	-0-	-0-	-0-	16	1	374	2	N	-0-			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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54

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
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-

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
02	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	14	1	2181	2	N	-0-			62
03	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	16	1	2467	2	N	-0-			62
04	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	15	1	2486	2	N	-0-			62
05	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	16	1	2556	2	N	-0-			62
06	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	15	1	2467	2	N	-0-			62
*07	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	16	1	2551	2	N	6			68
							7	9							

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
02	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	14	1	2499	2	N	5					45
							6	9									
03	2859	N	2859	-0-	-0-	-0-	16	1	2843	2	N	-0-					45
04	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	15	1	2385	2	N	-0-					45
05	2790	N	2385	-0-	-405	-0-	16	1	2363	2	N	5					50
							6	9									
06	2760	N	2315	-0-	-445	-0-	15	1	2297	2	N	3					53
							3	9									
*07	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	16	1	2212	2	N	-0-					53

JOBE WELL #: 2 RRCID -> 130208 COMPL. DATE 11/02/1989 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 9296 - 9520

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

WATERMAN WELL #: 2 RRCID -> 130512 COMPL. DATE 02/27/1989 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9299 - 9533

02	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	14	1	1051	2	N	1					36
							1	9									
03	1209	N	1158	-0-	-51	-0-	16	1	1142	2	N	-0-					36
04	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	15	1	1119	2	N	-0-					36
05	1178	N	1171	-0-	-7	-0-	16	1	1155	2	N	-0-					36
06	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	15	1	1099	2	N	1					37
							1	9									
*07	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	16	1	1256	2	N	-0-					37

DOWNER WELL #: 1 RRCID -> 132783 COMPL. DATE 10/14/1989 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9319 - 9572

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

JOBE WELL #: 3 RRCID -> 133082 COMPL. DATE 12/07/1989 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9262 - 9494

02	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	14	1	1676	2	N	-0-					34
03	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	16	1	1751	2	N	2					36
							2	9									
04	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	15	1	1882	2	N	5					41
							6	9									
05	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	16	1	1953	2	N	-0-					41
06	3000	N	3253	-0-	253	253	15	1	3238	2	N	-0-					41
*07	2083	N	1830	-0-	-253	-0-	16	1	1814	2	N	-0-					41

DOWNER WELL #: 2 RRCID -> 133315 COMPL. DATE 12/27/1989 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9341 - 9600

02	653	N	653	-0-	-0-	-0-	14	1	639	2	N	-0-					60
03	775	N	694	-0-	-81	-0-	16	1	678	2	N	-0-					60
04	582	N	582	-0-	-0-	-0-	15	1	567	2	N	-0-					60
05	713	N	575	-0-	-138	-0-	16	1	559	2	N	-0-					60
06	660	N	578	-0-	-82	-0-	15	1	563	2	N	-0-					60
*07	537	N	537	-0-	-0-	-0-	16	1	521	2	N	-0-					60

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
02	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	126	1	1706	2	N	63					281
							69	9									
03	2232	N	1880	-0-	-352	-0-	140	1	1732	2	N	7	151	1			137
							8	9									
04	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	135	1	1686	2	N	19					156
							21	9									
05	2108	N	1770	-0-	-338	-0-	140	1	1577	2	N	48					204
							53	9									
06	1830	N	1597	-0-	-233	-0-	135	1	1453	2	N	8					212
							9	9									
*07	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	140	1	1443	2	N	6	164	1			54
							7	9									

EVERETT WELL #: 3 RRCID -> 140345 COMPL. DATE 01/02/1992 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 8158 - 9612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	14	1	135	2	N	-0-					-0-
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	16	1	150	2	N	-0-					-0-
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	15	1	91	2	N	-0-					-0-
05	155	N	66	-0-	-89	-0-	16	1	50	2	N	-0-					-0-
06	150	N	81	-0-	-69	-0-	15	1	66	2	N	-0-					-0-
*07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	16	1	140	2	N	-0-					-0-

NARRAMORE WELL #: 4 RRCID -> 140450 COMPL. DATE 01/02/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8252 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	841	N	841	-0-	-0-	-0-	14	1	825	2	N	2					67
							2	9									
03	961	N	677	-0-	-284	-0-	10	1	641	2	N	24	91	1			-0-
							26	9									
04	954	N	954	-0-	-0-	-0-	13	1	941	2	N	-0-					-0-
05	957	N	957	-0-	-0-	-0-	16	1	941	2	N	-0-					-0-
06	972	N	972	-0-	-0-	-0-	15	1	957	2	N	-0-					-0-
*07	934	N	934	-0-	-0-	-0-	16	1	918	2	N	-0-					-0-

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
02	2688	X	2252	-0-	-436	-0-	2252	2			N	-0-					-0-
03	2976	X	2435	-0-	-541	-0-	2435	2			N	-0-					-0-
04	2820	X	2018	-0-	-802	-0-	2018	2			N	-0-					-0-
05	2883	X	2424	-0-	-459	-0-	2424	2			N	-0-					-0-
06	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	2502	2			N	-0-					-0-
*07	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	2			N	-0-					-0-

JONESVILLE "A" WELL #: 23 RRCID -> 190226 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8002 - 8683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	14	1	2598	2	N	121	156	1			277
							133	9									
03	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	16	1	3216	2	N	36					313
							40	9									
04	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	15	1	2742	2	N	30					343
							33	9									
05	2674	X	2674	-0-	-0-	-0-	16	1	2639	2	N	17	158	1			202
							19	9									
06	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	15	1	2724	2	N	60					262
							66	9									
*07	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	16	1	2580	2	N	63	163	1			162
							69	9									

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
02	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	14	1	2570	2	N	-0-					70
03	2875	N	2875	-0-	-0-	-0-	16	1	2859	2	N	-0-					70
04	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	15	1	2425	2	N	32					102
							35	9									
05	2852	N	2511	-0-	-341	-0-	16	1	2462	2	N	30					132
							33	9									
06	2790	N	2534	-0-	-256	-0-	15	1	2507	2	N	11					143
							12	9									
*07	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	16	1	2384	2	N	31	174	1			-0-
							34	9									

NORTH JONESVILLE "A" WELL #: 10 RRCID -> 191118 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8316 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	625	N	625	-0-	-0-	-0-	14	1	611	2	N	-0-					202
03	775	N	775	-0-	-0-	-0-	16	1	759	2	N	-0-					202
04	879	N	879	-0-	-0-	-0-	97	1	782	2	N	-0-					202
05	916	N	916	-0-	-0-	-0-	102	1	814	2	N	-0-					202
06	836	N	836	-0-	-0-	-0-	96	1	740	2	N	-0-					202
*07	779	N	779	-0-	-0-	-0-	98	1	681	2	N	-0-					202

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
02	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	14	1	1864	2	N	-0-					68
03	2170	N	2108	-0-	-62	-0-	16	1	2092	2	N	-0-					68
04	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	15	1	1720	2	N	-0-					68
05	2077	N	1826	-0-	-251	-0-	16	1	1714	2	N	87					155
							96	9									
06	2040	N	1752	-0-	-288	-0-	15	1	1720	2	N	15	170	1			-0-
							17	9									
*07	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	16	1	1661	2	N	-0-					-0-

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
02	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	14	1	1447	2	N	-0-					77
03	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	16	1	1570	2	N	-0-					77
04	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	15	1	1225	2	N	-0-					77
05	1612	N	1312	-0-	-300	-0-	16	1	1296	2	N	-0-					77
06	1530	N	1417	-0-	-113	-0-	15	1	1225	2	N	161	176	1			62
							177	9									
*07	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	16	1	1146	2	N	-0-					62

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
02	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	14	1	1380	2	N	8					165
							9	9									
03	1674	N	1553	-0-	-121	-0-	16	1	1537	2	N	-0-					165
04	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	15	1	1360	2	N	3					168
							3	9									
05	1550	N	1324	-0-	-226	-0-	15	1	1309	2	N	-0-					168
06	1500	N	1463	-0-	-37	-0-	15	1	1448	2	N	-0-					168
*07	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	16	1	1919	2	N	2					170
							2	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	14	1	1819	2	N	4	172	1			40
							4	9									
03	2201	N	1982	-0-	-219	-0-	16	1	1966	2	N	-0-					40
04	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	15	1	1648	2	N	65					105
							72	9									
05	2046	N	1765	-0-	-281	-0-	16	1	1657	2	N	84	164	1			25
							92	9									
06	1920	N	1702	-0-	-218	-0-	15	1	1685	2	N	2					27
							2	9									
*07	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	16	1	1578	2	N	103					130
							113	9									

JOBE WELL #: 10 RRCID -> 198632 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9280 - 9542

02	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	14	1	2083	2	N	-0-					20
03	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	16	1	2512	2	N	-0-					20
04	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	15	1	2135	2	N	-0-					20
05	2325	N	2118	-0-	-207	-0-	16	1	2102	2	N	-0-					20
06	2460	N	2054	-0-	-406	-0-	15	1	2039	2	N	-0-					20
*07	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	16	1	2097	2	N	-0-					20

JONESVILLE WELL #: 26 RRCID -> 198751 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9174 - 9445

02	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	14	1	2039	2	N	-0-					68
03	2046	N	2036	-0-	-10	-0-	15	1	2021	2	N	-0-					68
04	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	15	1	1590	2	N	-0-					68
05	2263	N	1624	-0-	-639	-0-	16	1	1608	2	N	-0-					68
06	1980	N	1608	-0-	-372	-0-	15	1	1593	2	N	-0-					68
*07	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	16	1	1499	2	N	-0-					68

CURRIE WELL #: 4 RRCID -> 202061 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9353 - 9491

02	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	126	1	3055	2	N	-0-					12
03	3999	X	3136	-0-	-863	-0-	140	1	2996	2	N	-0-					12
04	3870	X	2118	-0-	-1752	-0-	135	1	1983	2	N	-0-					12
05	3596	X	833	-0-	-2763	-0-	136	1	697	2	N	-0-					12
06	3420	X	1488	-0-	-1932	-0-	135	1	1292	2	N	55					67
							61	9									
07	3534	X	1528	-0-	-2006	-0-	140	1	1359	2	N	26					93
							29	9									

TRAMMELL WELL #: 5 RRCID -> 203052 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9323 - 9537

02	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	14	1	1770	2	N	3	157	1			13
							3	9									
03	2077	N	1878	-0-	-199	-0-	16	1	1862	2	N	-0-					13
04	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	15	1	1755	2	N	-0-					13
05	1984	N	1713	-0-	-271	-0-	16	1	1697	2	N	-0-					13
06	1830	N	1777	-0-	-53	-0-	15	1	1760	2	N	2					15
							2	9									
*07	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	16	1	1682	2	N	-0-					15

CURRIE WELL #: 5 RRCID -> 203192 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9392 - 9509

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
CURRIE WELL #: 6 RRCID -> 205730 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9337 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	917	N	917	-0-	-0-	-0-	14	1	903	2	N	-0-					10
03	1240	N	944	-0-	-296	-0-	16	1	928	2	N	-0-					10
04	817	N	817	-0-	-0-	-0-	15	1	802	2	N	-0-					10
05	1023	N	824	-0-	-199	-0-	16	1	808	2	N	-0-					10
06	900	N	840	-0-	-60	-0-	15	1	825	2	N	-0-					10
*07	807	N	807	-0-	-0-	-0-	16	1	791	2	N	-0-					10

JOBE WELL #: 11 RRCID -> 208295 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9261 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	14	1	2016	2	N	-0-					77
03	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	16	1	2086	2	N	-0-					77
04	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	15	1	1688	2	N	-0-					77
05	2263	N	1409	-0-	-854	-0-	16	1	1393	2	N	-0-					77
06	2040	N	1165	-0-	-875	-0-	15	1	1150	2	N	-0-					77
*07	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	16	1	1481	2	N	-0-					77

CURRIE WELL #: 7 RRCID -> 211042 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9344 - 9611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	854	N	854	-0-	-0-	-0-	14	1	840	2	N	-0-					90
03	1023	N	911	-0-	-112	-0-	16	1	895	2	N	-0-					90
04	735	N	735	-0-	-0-	-0-	15	1	720	2	N	-0-					90
05	961	N	729	-0-	-232	-0-	16	1	713	2	N	-0-					90
06	870	N	723	-0-	-147	-0-	15	1	708	2	N	-0-					90
*07	562	N	562	-0-	-0-	-0-	16	1	546	2	N	-0-					90

JONESVILLE "A" WELL #: 29 RRCID -> 233057 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9376 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	2251	-0-	-549	14071	14	1	2237	2	N	-0-					53
03	3100	N	2651	-0-	-449	13622	16	1	2635	2	N	-0-					53
04	3000	N	2234	-0-	-766	12856	15	1	2219	2	N	-0-					53
05	3100	N	2213	-0-	-887	11969	16	1	2197	2	N	-0-					53
06	3000	N	2274	-0-	-726	11243	15	1	2259	2	N	-0-					53
*07	3100	N	2154	-0-	-946	10297	16	1	2138	2	N	-0-					53

JOBE WELL #: 12 RRCID -> 234138 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9230 - 9462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2968	X	2543	-0-	-425	-0-	14	1	2529	2	N	-0-					127
03	3286	X	3061	-0-	-225	-0-	16	1	3045	2	N	-0-					127
04	3060	X	2774	-0-	-286	-0-	15	1	2759	2	N	-0-					127
05	3131	X	2753	-0-	-378	-0-	16	1	2737	2	N	-0-					127
06	2970	X	2781	-0-	-189	-0-	15	1	2766	2	N	-0-					127
07	3069	X	2632	-0-	-437	-0-	16	1	2616	2	N	-0-					127

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
02	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	14	1	1178	2	N	-0-					40
03	1891	N	1636	-0-	-255	-0-	16	1	1620	2	N	-0-					40
04	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	15	1	1364	2	N	-0-					40
05	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	16	1	1517	2	N	-0-					40
06	1590	N	1509	-0-	-81	-0-	15	1	1494	2	N	-0-					40
*07	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	16	1	1368	2	N	-0-					40

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
02	298	N	298	-0-	-0-	-0-	14	1	284	2	N	-0-					22
03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	16	1	307	2	N	-0-					22
04	267	N	267	-0-	-0-	-0-	15	1	252	2	N	-0-					22
05	341	N	257	-0-	-84	-0-	16	1	241	2	N	-0-					22
06	300	N	204	-0-	-96	-0-	15	1	189	2	N	-0-					22
*07	184	N	184	-0-	-0-	-0-	16	1	168	2	N	-0-					22

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	14	1	121	2	N	-0-					14
03	155	N	150	-0-	-5	-0-	16	1	134	2	N	-0-					14
04	119	N	119	-0-	-0-	-0-	15	1	104	2	N	-0-					14
05	155	N	128	-0-	-27	-0-	16	1	112	2	N	-0-					14
06	150	N	135	-0-	-15	-0-	15	1	120	2	N	-0-					14
*07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	16	1	108	2	N	-0-					14

NORTH JONESVILLE "C" WELL #: 16 RRCID -> 236053 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9366 - 9574

02	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	14	1	1540	2	N	-0-					115
03	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	16	1	1779	2	N	-0-					115
04	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	15	1	1358	2	N	-0-					115
05	1736	N	1323	-0-	-413	-0-	16	1	1307	2	N	-0-					115
06	1740	N	1404	-0-	-336	-0-	15	1	1389	2	N	-0-					115
*07	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	16	1	1267	2	N	-0-					115

JONESVILLE WELL #: 28 RRCID -> 238646 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9294 - 9528

02	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	14	1	2534	2	N	-0-					62
03	2873	N	2873	-0-	-0-	-0-	16	1	2857	2	N	-0-					62
04	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	15	1	2391	2	N	-0-					62
05	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	16	1	2387	2	N	-0-					62
06	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	15	1	2355	2	N	-0-					62
*07	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	16	1	2295	2	N	-0-					62

NARRAMORE WELL #: 12 RRCID -> 238675 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 9384 - 9604

02	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	14	1	1851	2	N	-0-					187
03	2108	N	2074	-0-	-34	-0-	16	1	2056	2	N	2	64	1			125
							2	9									
04	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	15	1	1738	2	N	-0-					125
05	2077	N	1759	-0-	-318	-0-	16	1	1735	2	N	7					132
							8	9									
06	2010	N	1816	-0-	-194	-0-	15	1	1779	2	N	20					152
							22	9									
*07	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	16	1	1682	2	N	-0-					152

NARRAMORE WELL #: 13 RRCID -> 242990 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	14	1	2395	2	N	-0-					74
03	2666	N	2547	-0-	-119	-0-	16	1	2531	2	N	-0-					74
04	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	15	1	2253	2	N	-0-					74
05	2666	N	2212	-0-	-454	-0-	16	1	2196	2	N	-0-					74
06	2460	N	2249	-0-	-211	-0-	15	1	2234	2	N	-0-					74
*07	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	16	1	2127	2	N	-0-					74

NORTH JONESVILLE "B" WELL #: 15 RRCID -> 242991 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9312 - 9574

02	3752	X	3714	-0-	-38	-0-	14	1	3700	2	N	-0-	162	1			13
03	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	16	1	4086	2	N	-0-					13
04	3930	X	3462	-0-	-468	-0-	15	1	3447	2	N	-0-					13
05	4123	X	3438	-0-	-685	-0-	16	1	3422	2	N	-0-					13
06	3990	X	3552	-0-	-438	-0-	15	1	3537	2	N	-0-					13
07	4123	X	3322	-0-	-801	-0-	16	1	3306	2	N	-0-					13

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	946	N	946	-0-	-0-	-0-	49 3	1 9	894	2	N	3	1	8			171
03	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	62 9	1 9	1204	2	N	8					179
04	1020	N	1235	-0-	215	-0-	63 8	1 9	1164	2	N	7	3	8			183
05	1054	N	1034	-0-	-20	-0-	51 4	1 9	979	2	N	4					187
06	1230	N	950	-0-	-280	-0-	54 6	1 9	890	2	N	5	2	8			190
07	1271	N	1229	-0-	-42	-0-	69	1	1160	2	N	-0-					190

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
02	899	N	899	-0-	-0-	-0-	47 4	1 9	848	2	N	4					86
03	949	N	949	-0-	-0-	-0-	46 4	1 9	899	2	N	4					90
04	870	N	957	-0-	87	-0-	49 4	1 9	904	2	N	4					94
05	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	61 10	1 9	1185	2	N	9	2	8			101
06	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	79 11	1 9	1289	2	N	10	1	8			110
*07	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	65 6	1 9	1092	2	N	5					115

DAVIDSON WELL #: 1 RRCID -> 255033 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 9470 - 9547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	784	N	410	-0-	-374	-0-	21 1	1 9	388	2	N	1	1	8			177
03	1178	N	812	-0-	-366	-0-	40	1	772	2	N	-0-					177
04	990	N	1362	-0-	372	-0-	70 2	1 9	1290	2	N	2	2	8			177
05	942	N	942	-0-	-0-	-0-	46 1	1 9	895	2	N	1	1	8			177
06	948	N	948	-0-	-0-	-0-	54 1	1 9	893	2	N	1	1	8			177
*07	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	80	1	1351	2	N	-0-					177

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.//CONT.// 518265
TWYMAN WELL #: 2 RRCID -> 255131 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9560 - 9627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	99	1	1786	2	N	1	1	8			97
							1	9									
03	769	N	769	-0-	-0-	-0-	38	1	731	2	N	-0-					97
04	600	N	706	-0-	106	-0-	36	1	670	2	N	-0-					97
05	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	103	1	1999	2	N	-0-					97
06	764	N	764	-0-	-0-	-0-	44	1	719	2	N	1	1	8			97
							1	9									
*07	811	N	811	-0-	-0-	-0-	45	1	766	2	N	-0-					97

EADS WELL #: 2H RRCID -> 264497 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9839 - 14655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8792	X	7691	-0-	-1101	-0-	7662	2	29	9	N	26	170	1	5	8	60
03	9052	X	8787	-0-	-265	-0-	8787	2			N	-0-					60
04	7560	X	7695	-0-	135	-0-	7684	2	11	9	N	10	10	8			60
05	8525	X	8464	-0-	-61	-0-	8352	2	112	9	N	102	7	8			155
06	8490	X	8484	-0-	-6	-0-	8473	2	11	9	N	10	10	8			155
07	8773	X	8416	-0-	-357	-0-	8415	2	1	9	N	1	1	8			155

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
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
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-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
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

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
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-

SANDY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212295 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9042 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1820	X	589	-0-	-1231	-0-	76	1	512	2	N	1	1	8			57
							1	9									
03	2015	X	616	-0-	-1399	-0-	47	1	565	2	N	4	4	8			57
							4	9									
04	1050	X	549	-0-	-501	-0-	44	1	505	2	N	-0-					57
05	713	X	549	-0-	-164	-0-	22	1	527	2	N	-0-					57
06	630	X	539	-0-	-91	-0-	27	1	512	2	N	-0-					57
*07	608	N	608	-0-	-0-	-0-	64	1	544	2	N	-0-					57

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
COLEMAN GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 215046 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 9923 PERF. 9058 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1372	N	821	-0-	-551	-0-	181	1	634	2	Y	5	3	1			3
							6	9									
03	1550	N	361	-0-	-1189	-0-	239	1	110	2	Y	11	12	1			2
							12	9									
04	1350	N	406	-0-	-944	-0-	293	1	104	2	Y	8	9	1			1
							9	9									
05	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	116	1	882	2	Y	6	5	1			2
							7	9									
06	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	150	1	1033	2	Y	6	7	1			1
							7	9									
*07	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	148	1	1078	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2324	X	1696	-0-	-628	-0-	1671	2	25	9	N	23	23	8			46
03	2573	X	1765	-0-	-808	-0-	1761	2	4	9	N	4	4	8			46
04	2130	X	1720	-0-	-410	-0-	1720	2			N	-0-					46
05	2046	X	1735	-0-	-311	-0-	71	1	1664	2	N	-0-					46
06	1980	X	1673	-0-	-307	-0-	86	1	1586	2	N	1	1	8			46
							1	9									
*07	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	201	1	1701	2	N	3	3	8			46
							3	9									

VAUGHAN GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 216422 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8747 - 9601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	59	1	1141	2	Y	2	1	1	2	8	-0-
							2	9									
03	1178	N	1071	-0-	-107	-0-	116	1	954	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1050	N	1011	-0-	-39	-0-	110	1	897	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
05	1178	N	1131	-0-	-47	-0-	131	1	997	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	141	1	972	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
*07	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	147	1	1073	2	Y	4	4	1			1
							4	9									

DREYFUS, M. K. WELL #: 2 RRCID -> 218436 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 8309 - 9721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		529	-0-	529	1057	339	1	176	2	Y	13	13	8			-0-
							14	9									
03	T. A.		1132	-0-	1132	2189	253	1	873	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
04	T. A.		521	-0-	521	2710	248	1	267	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
05	T. A.		1217	-0-	1217	3927	140	1	1074	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	3000	N	1064	-0-	-1936	1991	134	1	926	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
*07	3100	N	1207	-0-	-1893	98	146	1	1057	2	Y	4	4	1			1
							4	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
STACY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 218725 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8219 - 9634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	328	1	2728	2	Y	33	25	1			19
							36	9									
03	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	382	1	3131	2	Y	71	78	1			12
							78	9									
04	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	394	1	3217	2	Y	60	62	1			10
							66	9									
05	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	439	1	3347	2	Y	35	34	1			11
							39	9									
06	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	445	1	3067	2	Y	53	53	1			11
							58	9									
07	3813	X	3743	-0-	-70	-0-	445	1	3239	2	Y	54	54	1			11
							59	9									

SANDY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219386 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9020 - 9776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2940	X	2912	-0-	-28	-0-	2795	2	117	9	N	106	27	8			99
03	3255	X	3134	-0-	-121	-0-	3126	2	8	9	N	7	7	8			99
04	3150	X	3057	-0-	-93	-0-	3021	2	36	9	N	33					132
05	3255	X	2950	-0-	-305	-0-	120	1	2830	2	N	-0-					132
06	3150	X	3033	-0-	-117	-0-	149	1	2790	2	N	85	181	1	1	8	35
							94	9									
07	3224	X	3118	-0-	-106	-0-	329	1	2787	2	N	2	2	8			35
							2	9									

COLEMAN GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 221164 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9915 PERF. 8554 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	985	N	985	-0-	-0-	-0-	48	1	933	2	Y	4	1	1	2	8	1
							4	9									
03	961	N	913	-0-	-48	-0-	98	1	808	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
04	870	N	865	-0-	-5	-0-	94	1	765	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
05	1085	N	891	-0-	-194	-0-	103	1	785	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	854	N	854	-0-	-0-	-0-	108	1	742	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
*07	992	N	992	-0-	-0-	-0-	120	1	868	2	Y	4	4	1			1
							4	9									

RILEY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 221171 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8422 - 9665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1413	2	73	9	N	66	153	1			18
03	1612	N	1448	-0-	-164	-0-	1448	2			N	-0-					18
04	1530	N	1507	-0-	-23	-0-	1507	2			N	-0-					18
05	1612	N	1346	-0-	-266	-0-	1346	2			N	-0-					18
06	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			N	-0-					18
07	1550	N	1473	-0-	-77	-0-	1473	2			N	-0-					18

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
02	2548	X	566	-0-	-1982	-0-	27	1	537	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
03	806	X	623	-0-	-183	-0-	17	1	599	2	Y	6	5	1			1
							7	9									
04	794	X	794	-0-	-0-	-0-	22	1	766	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
05	682	X	488	-0-	-194	-0-	52	1	433	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	600	N	403	-0-	-197	-0-	48	1	351	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	806	N	665	-0-	-141	-0-	77	1	584	2	Y	4	4	1			1
							4	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	7384	-0-		4584	7215	363	1	6992	2	Y	26	10	1	14	8	7
								29	9									
03	3100	N	8214	-0-		5114	12329	227	1	7957	2	Y	27	29	1			5
								30	9									
04	20682	X	8353	-0-		-12329	-0-	235	1	8093	2	Y	23	24	1			4
								25	9									
05	868	X	815	-0-		-53	-0-	93	1	708	2	Y	13	13	1			4
								14	9									
06	750	X	735	-0-		-15	-0-	90	1	623	2	Y	20	20	1			4
								22	9									
*07	871	X	871	-0-		-0-	-0-	102	1	746	2	Y	21	21	1			4
								23	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. GAS	(I) 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	980	N	961	-0-		-19	-0-	213	1	718	2	Y	27	19	1			15
								30	9									
03	1209	N	1013	-0-		-196	-0-	254	1	723	2	Y	33	42	1			6
								36	9									
04	1170	N	934	-0-		-236	-0-	260	1	645	2	Y	26	28	1			4
								29	9									
05	1374	N	1374	-0-		-0-	-0-	157	1	1198	2	Y	17	16	1			5
								19	9									
06	1440	N	1440	-0-		-0-	-0-	180	1	1234	2	Y	24	24	1			5
								26	9									
07	961	N	738	-0-		-223	-0-	86	1	624	2	Y	25	25	1			5
								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. GAS	(I) 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	1259	X	1259	-0-		-0-	-0-	61	1	1194	2	Y	4	4	8			-0-
								4	9									
03	1240	X	905	-0-		-335	-0-	96	1	802	2	Y	6	5	1			1
								7	9									
04	1290	X	1012	-0-		-278	-0-	104	1	902	2	Y	5	5	1			1
								6	9									
05	1395	X	987	-0-		-408	-0-	107	1	877	2	Y	3	3	1			1
								3	9									
06	870	N	714	-0-		-156	-0-	88	1	622	2	Y	4	4	1			1
								4	9									
07	1054	N	866	-0-		-188	-0-	97	1	765	2	Y	4	4	1			1
								4	9									

MINK WELL #: 1 RRCID -> 222247 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8191 - 9748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2240	X	1762	-0-		-478	-0-	1762	2			N	-0-					44
03	2480	X	1473	-0-		-1007	-0-	1473	2			N	-0-					44
04	2400	X	1777	-0-		-623	-0-	1716	2	61	9	N	55					99
05	2263	X	2251	-0-		-12	-0-	2229	2	22	9	N	20	9	8			110
06	2086	N	2086	-0-		-0-	-0-	2062	2	24	9	N	22	13	8			119
*07	2163	N	2163	-0-		-0-	-0-	2106	2	57	9	N	52					171

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
02	2548	X	1510	-0-	-1038	-0-	186	1	1316	2	Y	7	5	1	5	8	-0-
							8	9									
03	2821	X	2321	-0-	-500	-0-	203	1	2103	2	Y	14	11	1			3
							15	9									
04	2430	X	1727	-0-	-703	-0-	109	1	1607	2	Y	10	11	1			2
							11	9									
05	2387	X	1652	-0-	-735	-0-	190	1	1454	2	Y	7	6	1			3
							8	9									
06	2250	X	1318	-0-	-932	-0-	166	1	1142	2	Y	9	10	1			2
							10	9									
07	2325	X	1360	-0-	-965	-0-	163	1	1193	2	Y	4	5	1			1
							4	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
02	3696	X	939	-0-	-2757	-0-	171	1	737	2	Y	28	18	1			17
							31	9									
03	4092	X	1464	-0-	-2628	-0-	190	1	1204	2	Y	64	70	1			11
							70	9									
04	3960	X	1411	-0-	-2549	-0-	115	1	1249	2	Y	43	45	1			9
							47	9									
05	3131	X	292	-0-	-2839	-0-	28	1	228	2	Y	33	32	1			10
							36	9									
06	2520	X	54	-0-	-2466	-0-	3	1	19	2	Y	29	39	1			-0-
							32	9									
07	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	8027	X	5718	-0-	-2309	-0-	340	1	5352	2	Y	24	17	1			14
							26	9									
03	6423	X	6423	-0-	-0-	-0-	371	1	5957	2	Y	86	85	1			15
							95	9									
04	6018	X	6018	-0-	-0-	-0-	362	1	5577	2	Y	72	75	1			12
							79	9									
05	5955	X	5955	-0-	-0-	-0-	686	1	5221	2	Y	44	42	1			14
							48	9									
06	6210	X	5792	-0-	-418	-0-	723	1	4997	2	Y	65	65	1			14
							72	9									
07	6417	X	6235	-0-	-182	-0-	745	1	5418	2	Y	65	66	1			13
							72	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
02	756	N	689	-0-	-67	-0-	33	1	647	2	Y	8	5	1	1	8	4
							9	9									
03	806	N	703	-0-	-103	-0-	74	1	611	2	Y	16	17	1			3
							18	9									
04	885	N	885	-0-	-0-	-0-	94	1	777	2	Y	13	14	1			2
							14	9									
05	803	N	803	-0-	-0-	-0-	91	1	705	2	Y	6	7	1			1
							7	9									
06	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	4	4	1			1
*07	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	140	1	1031	2	Y	4	4	1			1
							4	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
STACY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 226798 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8402 - 9703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2352	X	2276	-0-	-76	-0-	244	1	1951	2	Y	74	52	1			40
							81	9									
03	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	319	1	2448	2	Y	10	48	1			2
							11	9									
04	2589	X	2589	-0-	-0-	-0-	324	1	2256	2	Y	8	9	1			1
							9	9									
05	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	316	1	2413	2	Y	6	5	1			2
							7	9									
06	3030	X	2515	-0-	-515	-0-	317	1	2185	2	Y	12	11	1			3
							13	9									
07	2790	X	2492	-0-	-298	-0-	299	1	2174	2	Y	17	17	1			3
							19	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1204	N	781	-0-	-423	-0-	368	1	394	2	Y	17	2	1	15	8	1
							19	9									
03	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	259	1	804	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
04	1080	N	848	-0-	-232	-0-	239	1	603	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
05	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	142	1	1075	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	170	1	1171	2	Y	6	5	1			2
							7	9									
*07	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	158	1	1152	2	Y	8	8	1			2
							9	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2324	N	2243	-0-	-81	-0-	239	1	1996	2	Y	7	3	1			5
							8	9									
03	2635	N	2610	-0-	-25	-0-	272	1	2298	2	Y	36	35	1			6
							40	9									
04	2550	N	2528	-0-	-22	-0-	281	1	2213	2	Y	31	32	1			5
							34	9									
05	2820	N	2820	-0-	-0-	-0-	325	1	2474	2	Y	19	18	1			6
							21	9									
06	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	357	1	2460	2	Y	27	27	1			6
							30	9									
*07	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	373	1	2709	2	Y	29	29	1			6
							32	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	896	N	459	-0-	-437	-0-	339	1	98	2	Y	20	5	1	13	8	4
							22	9									
03	868	N	489	-0-	-379	-0-	216	1	261	2	Y	11	13	1			2
							12	9									
04	900	N	616	-0-	-284	-0-	212	1	395	2	Y	8	9	1			1
							9	9									
05	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	122	1	930	2	Y	6	5	1			2
							7	9									
06	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	130	1	896	2	Y	6	7	1			1
							7	9									
*07	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	133	1	968	2	Y	4	4	1			1
							4	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
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-

ABNEY, R. K. "B" WELL #: 2 RRCID -> 229109 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8283 - 9578

02	392	N	249	-0-	-143	-0-	220	2	29	9	N	26					130
03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	305	2	11	9	N	10					140
04	431	N	431	-0-	-0-	-0-	367	2	64	9	N	58	179	1			19
05	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					19
06	432	N	432	-0-	-0-	-0-	261	2	171	9	N	155	174	1			-0-
07	434	N	252	-0-	-182	-0-	252	2			N	-0-					-0-

SUTTON WELL #: 1 RRCID -> 229457 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 11856 PERF. 8400 - 11468

02	T. A.		431	-0-	431	949	21	1	408	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
03	1211	X	262	-0-	-949	-0-	28	1	230	2	Y	4	2	1			2
							4	9									
04	290	X	290	-0-	-0-	-0-	30	1	257	2	Y	3	5	1			-0-
							3	9									
05	465	X	249	-0-	-216	-0-	27	1	220	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	450	X	411	-0-	-39	-0-	48	1	361	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
07	465	X	395	-0-	-70	-0-	44	1	348	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									

ROBB GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 229695 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9130 - 9750

02	952	N	871	-0-	-81	-0-	345	1	497	2	Y	26	7	1	13	8	9
							29	9									
03	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	236	1	866	2	Y	86	80	1			15
							95	9									
04	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	252	1	704	2	Y	72	75	1			12
							79	9									
05	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	161	1	1228	2	Y	44	42	1			14
							48	9									
06	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	166	1	1147	2	Y	61	63	1			12
							67	9									
*07	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	151	1	1098	2	Y	58	58	1			12
							64	9									

NOLTE WELL #: 1 RRCID -> 230570 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 11690 PERF. 9707 - 10995

02	2576	X	2413	-0-	-163	-0-	280	1	2126	2	N	6	6	8			119
							7	9									
03	2852	X	2203	-0-	-649	-0-	169	1	2032	2	N	2	2	8			119
							2	9									
04	2160	X	1998	-0-	-162	-0-	157	1	1784	2	N	52	153	1			18
							57	9									
05	2666	X	1831	-0-	-835	-0-	74	1	1757	2	N	-0-					18
06	2580	X	1974	-0-	-606	-0-	98	1	1876	2	N	-0-					18
*07	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	244	1	2067	2	N	2	2	8			18
							2	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
DREYFUS, M. K. WELL #: 3 RRCID -> 232093 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 11901 PERF. 8432 - 11820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	575	1	3799	2	Y	33	3	1	28	8	4
							36	9									
03	5841	X	5841	-0-	-0-	-0-	404	1	5414	2	Y	21	21	1			4
							23	9									
04	5799	X	5799	-0-	-0-	-0-	409	1	5370	2	Y	18	19	1			3
							20	9									
05	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	557	1	4246	2	Y	11	11	1			3
							12	9									
06	5550	X	4381	-0-	-1169	-0-	554	1	3809	2	Y	16	16	1			3
							18	9									
07	5735	X	4481	-0-	-1254	-0-	540	1	3922	2	Y	17	17	1			3
							19	9									

COLEMAN GAS UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 232964 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8460 - 11742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2072	X	1585	-0-	-487	-0-	248	1	1311	2	Y	24	17	1			14
							26	9									
03	2170	X	1543	-0-	-627	-0-	270	1	1215	2	Y	53	58	1			9
							58	9									
04	1770	X	1296	-0-	-474	-0-	248	1	998	2	Y	45	47	1			7
							50	9									
05	1881	X	1881	-0-	-0-	-0-	215	1	1635	2	Y	28	26	1			9
							31	9									
06	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	221	1	1524	2	Y	40	40	1			9
							44	9									
*07	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	226	1	1644	2	Y	40	41	1			8
							44	9									

JOINER, J.W. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 233759 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 11909 PERF. 8434 - 9742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	327	1	4382	2	Y	36	26	1			20
							40	9									
03	4991	X	4705	-0-	-286	-0-	337	1	4272	2	Y	87	92	1			15
							96	9									
04	4830	X	3196	-0-	-1634	-0-	202	1	2916	2	Y	71	74	1			12
							78	9									
05	5200	X	5200	-0-	-0-	-0-	596	1	4556	2	Y	44	42	1			14
							48	9									
06	5298	X	5298	-0-	-0-	-0-	663	1	4563	2	Y	65	65	1			14
							72	9									
*07	5595	X	5595	-0-	-0-	-0-	666	1	4857	2	Y	65	66	1			13
							72	9									

MCKAY, G. D. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 234522 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8550 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2744	X	2419	-0-	-325	-0-	2393	2	26	9	N	24	24	8			27
03	3038	X	2632	-0-	-406	-0-	2623	2	9	9	N	8	8	8			27
04	2940	X	2626	-0-	-314	-0-	2626	2			N	-0-					27
05	3038	X	2613	-0-	-425	-0-	106	1	2507	2	N	-0-					27
06	2940	X	2648	-0-	-292	-0-	134	1	2513	2	N	1	1	8			27
							1	9									
*07	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	300	1	2543	2	N	2	2	8			27
							2	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 10 RRCID -> 238197 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8424 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		1728	-0-	1728	6021	252	1	1448	2	Y	25	17	1			15
							28	9									
03	8090	X	2069	-0-	-6021	-0-	273	1	1738	2	Y	53	59	1			9
							58	9									
04	1703	X	1703	-0-	-0-	-0-	257	1	1396	2	Y	45	47	1			7
							50	9									
05	2263	X	2202	-0-	-61	-0-	252	1	1919	2	Y	28	26	1			9
							31	9									
06	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	267	1	1843	2	Y	40	40	1			9
							44	9									
*07	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	248	1	1802	2	Y	40	41	1			8
							44	9									

KEETH WELL #: 1 RRCID -> 238989 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 11910 PERF. 8465 - 11125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1736	X	1349	-0-	-387	-0-	249	1	1072	2	Y	25	17	1			14
							28	9									
03	1922	X	1086	-0-	-836	-0-	249	1	779	2	Y	53	58	1			9
							58	9									
04	1650	N	1122	-0-	-528	-0-	252	1	820	2	Y	45	47	1			7
							50	9									
05	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	172	1	1328	2	Y	28	26	1			9
							31	9									
06	1650	X	1328	-0-	-322	-0-	163	1	1121	2	Y	40	40	1			9
							44	9									
07	1488	X	1394	-0-	-94	-0-	163	1	1187	2	Y	40	41	1			8
							44	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	294	1	3837	2	Y	27	19	1			15
							30	9									
03	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	341	1	4507	2	Y	54	60	1			9
							59	9									
04	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	352	1	4466	2	Y	45	47	1			7
							50	9									
05	5190	X	5190	-0-	-0-	-0-	599	1	4560	2	Y	28	26	1			9
							31	9									
06	5351	X	5351	-0-	-0-	-0-	673	1	4634	2	Y	40	40	1			9
							44	9									
*07	5647	X	5647	-0-	-0-	-0-	677	1	4926	2	Y	40	41	1			8
							44	9									

COLEMAN GAS UNIT 1 WELL #: 5H RRCID -> 244867 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 9592 PERF.10077 - 12876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6692	X	5673	-0-	-1019	-0-	607	1	5051	2	Y	14	10	1			8
							15	9									
03	7912	X	7912	-0-	-0-	-0-	856	1	7026	2	Y	27	30	1			5
							30	9									
04	7242	X	7242	-0-	-0-	-0-	788	1	6429	2	Y	23	24	1			4
							25	9									
05	7630	X	7630	-0-	-0-	-0-	882	1	6734	2	Y	13	13	1			4
							14	9									
06	7650	X	6811	-0-	-839	-0-	860	1	5932	2	Y	17	18	1			3
							19	9									
07	7905	X	7472	-0-	-433	-0-	901	1	6552	2	Y	17	17	1			3
							19	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
02	1842	X	1842	-0-	-0-	-0-	275	1	1512	2	Y	50	35	1			29
							55	9									
03	2121	X	2121	-0-	-0-	-0-	292	1	1712	2	Y	106	117	1			18
							117	9									
04	1900	X	1900	-0-	-0-	-0-	282	1	1518	2	Y	91	94	1			15
							100	9									
05	2246	X	2246	-0-	-0-	-0-	253	1	1932	2	Y	55	53	1			17
							61	9									
06	2293	X	2293	-0-	-0-	-0-	279	1	1925	2	Y	81	81	1			17
							89	9									
*07	2354	X	2354	-0-	-0-	-0-	273	1	1990	2	Y	83	83	1			17
							91	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
02	2169	X	2169	-0-	-0-	-0-	240	1	1914	2	Y	14	9	1			8
							15	9									
03	2182	X	2182	-0-	-0-	-0-	258	1	1876	2	Y	44	44	1			8
							48	9									
04	2700	X	2668	-0-	-32	-0-	265	1	2367	2	Y	33	37	1			4
							36	9									
05	2790	X	2196	-0-	-594	-0-	253	1	1922	2	Y	19	16	1			7
							21	9									
06	2700	X	1366	-0-	-1334	-0-	169	1	1166	2	Y	28	28	1			7
							31	9									
07	2759	X	960	-0-	-1799	-0-	110	1	813	2	Y	34	34	1			7
							37	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
02	896	N	654	-0-	-242	-0-	196	1	419	2	Y	35	29	1			16
							39	9									
03	775	N	676	-0-	-99	-0-	246	1	411	2	Y	17	30	1			3
							19	9									
04	1080	N	319	-0-	-761	-0-	190	1	116	2	Y	12	14	1			1
							13	9									
05	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	123	1	938	2	Y	8	6	1			3
							9	9									
06	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	131	1	901	2	Y	13	13	1			3
							14	9									
*07	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	133	1	967	2	Y	-0-	2	1			1

YATES GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250723 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11756 PERF. 8436 - 11651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
02	2800	N	2689	-0-	-111	5919	2667	2	22	9	N	20	20	8			40
03	8342	X	2423	-0-	-5919	-0-	2417	2	6	9	N	5	5	8			40
04	2480	X	2480	-0-	-0-	-0-	2359	2	121	9	N	110					150
05	2369	X	2369	-0-	-0-	-0-	94	1	2209	2	N	60	178	1			32
							66	9									
06	2343	X	2343	-0-	-0-	-0-	119	1	2223	2	N	1	1	8			32
							1	9									
*07	2540	X	2540	-0-	-0-	-0-	268	1	2272	2	N	-0-					32

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
02	1708	N	1058	-0-	-650	-0-	1047	2	11	9	N	10	10	8			105
03	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2026	2	50	9	N	45					150
04	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1889	2	28	9	N	25	175	1			-0-
05	1178	N	583	-0-	-595	-0-	23	1	560	2	N	-0-					-0-
06	1830	N	443	-0-	-1387	-0-	40	1	403	2	N	-0-					-0-
07	1891	N	498	-0-	-1393	-0-	52	1	446	2	N	-0-					-0-

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
02	7868	X	7399	-0-	-469	-0-	7302	2	97	9	Y	88	88	8			20
03	8587	X	7931	-0-	-656	-0-	7913	2	18	9	Y	16	13	8			23
04	8310	X	7828	-0-	-482	-0-	7787	2	41	9	Y	37	1	8			59
05	8215	X	7856	-0-	-359	-0-	320	1	7536	2	Y	-0-					59
06	7923	X	7923	-0-	-0-	-0-	396	1	7393	2	Y	122	157	1	4	8	20
							134	9									
*07	8569	X	8569	-0-	-0-	-0-	903	1	7656	2	Y	9	9	8			20
							10	9									

JOINER, J.W. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 255347 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 11342 PERF. 9550 - 11149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2072	N	1669	-0-	-403	-0-	82	1	1584	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
03	2294	N	1642	-0-	-652	-0-	177	1	1458	2	Y	6	5	1			1
							7	9									
04	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	182	1	1481	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
05	1860	N	1781	-0-	-79	-0-	206	1	1572	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	1590	N	823	-0-	-767	-0-	104	1	717	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
07	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	9856	X	9410	-0-	-446	-0-	463	1	8927	2	Y	18	18	8			-0-
							20	9									
03	10137	X	8887	-0-	-1250	-0-	962	1	7894	2	Y	28	23	1			5
							31	9									
04	8610	X	8011	-0-	-599	-0-	872	1	7114	2	Y	23	24	1			4
							25	9									
05	10416	X	7102	-0-	-3314	-0-	809	1	6279	2	Y	13	13	1			4
							14	9									
06	10080	X	7546	-0-	-2534	-0-	954	1	6572	2	Y	18	19	1			3
							20	9									
07	10416	X	8079	-0-	-2337	-0-	975	1	7091	2	Y	12	12	1			3
							13	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
02	13412	X	12764	-0-	-648	-0-	1241	1	11476	2	N	43	33	8			60
							47	9									
03	14732	X	14732	-0-	-0-	-0-	1366	1	13356	2	N	9	9	8			60
							10	9									
04	15350	X	15350	-0-	-0-	-0-	1339	1	14007	2	N	4	4	8			60
							4	9									
05	20343	X	20343	-0-	-0-	-0-	1346	1	18996	2	N	1	1	8			60
							1	9									
06	19562	X	19562	-0-	-0-	-0-	1239	1	18308	2	N	14	14	8			60
							15	9									
*07	19802	X	19802	-0-	-0-	-0-	1287	1	18492	2	N	21	21	8			60
							23	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
02	7476	X	6182	-0-	-1294	-0-	665	1	5511	2	Y	5	3	1			3
							6	9									
03	7719	X	6850	-0-	-869	-0-	742	1	6096	2	Y	11	12	1			2
							12	9									
04	6780	X	6260	-0-	-520	-0-	683	1	5568	2	Y	8	9	1			1
							9	9									
05	7936	X	6654	-0-	-1282	-0-	770	1	5877	2	Y	6	5	1			2
							7	9									
06	6265	X	6265	-0-	-0-	-0-	793	1	5463	2	Y	8	8	1			2
							9	9									
07	6851	X	6692	-0-	-159	-0-	803	1	5880	2	Y	8	8	1			2
							9	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
02	1260	X	861	-0-	-399	-0-	41	1	809	2	Y	10	5	1	3	8	4
							11	9									
03	1395	X	811	-0-	-584	-0-	84	1	712	2	Y	14	16	1			2
							15	9									
04	1350	X	861	-0-	-489	-0-	91	1	766	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
05	1006	X	1006	-0-	-0-	-0-	109	1	894	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	840	X	674	-0-	-166	-0-	80	1	590	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	868	X	784	-0-	-84	-0-	87	1	693	2	Y	4	4	1			1
							4	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
02	9436	X	8952	-0-	-484	-0-	733	1	8213	2	Y	5	84	1			5
							6	9									
03	10261	X	10170	-0-	-91	-0-	887	1	9280	2	Y	3					8
							3	9									
04	9420	X	9172	-0-	-248	-0-	734	1	8358	2	Y	73	45	1			36
							80	9									
05	16437	X	16437	-0-	-0-	-0-	1243	1	15186	2	Y	7					43
							8	9									
06	16067	X	16067	-0-	-0-	-0-	1242	1	14767	2	Y	53	76	1			20
							58	9									
*07	16626	X	16626	-0-	-0-	-0-	1293	1	15294	2	Y	35					55
							39	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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. GAS	(I) 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	18796	X	18796	-0-		-0-	-0-	1688	1	17010	2	Y	89	96	1			77
								98	9									
03	20873	X	20873	-0-		-0-	-0-	1843	1	19028	2	Y	2					79
								2	9									
04	19920	X	19864	-0-		-56	-0-	1889	1	17862	2	Y	103	132	1			50
								113	9									
05	20801	X	19395	-0-		-1406	-0-	1466	1	17917	2	Y	11					61
								12	9									
06	18476	X	18476	-0-		-0-	-0-	1429	1	16990	2	Y	52	93	1			20
								57	9									
*07	19010	X	19010	-0-		-0-	-0-	1479	1	17492	2	Y	35					55
								39	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. GAS	(I) 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	14392	X	13596	-0-		-796	-0-	904	1	12617	2	Y	68	39	8			47
								75	9									
03	15934	X	14975	-0-		-959	-0-	572	1	14335	2	Y	62	42	8			67
								68	9									
04	15420	X	14761	-0-		-659	-0-	589	1	14128	2	Y	40	68	1	2	8	37
								44	9									
05	15407	X	14662	-0-		-745	-0-	597	1	14043	2	Y	20					57
								22	9									
06	14910	X	14265	-0-		-645	-0-	716	1	13399	2	Y	136	154	1	9	8	30
								150	9									
07	15252	X	15064	-0-		-188	-0-	1583	1	13416	2	Y	59	18	8			71
								65	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. GAS	(I) 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	12824	X	10448	-0-		-2376	-0-	1117	1	9290	2	Y	37	26	1			21
								41	9									
03	13299	X	11399	-0-		-1900	-0-	1229	1	10081	2	Y	81	88	1			14
								89	9									
04	11400	X	10478	-0-		-922	-0-	1135	1	9268	2	Y	68	71	1			11
								75	9									
05	13392	X	11360	-0-		-2032	-0-	1313	1	10001	2	Y	42	40	1			13
								46	9									
06	12960	X	10619	-0-		-2341	-0-	1337	1	9215	2	Y	61	61	1			13
								67	9									
07	11563	X	11276	-0-		-287	-0-	1355	1	9853	2	Y	62	62	1			13
								68	9									

NOLTE WELL #: 2H RRCID -> 265188 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9853 - 12976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	9548	X	8197	-0-		-1351	-0-	1075	1	7050	2	N	65	33	8			99
								72	9									
03	9889	X	8810	-0-		-1079	-0-	676	1	8114	2	N	18	18	8			99
								20	9									
04	9570	X	8522	-0-		-1048	-0-	688	1	7831	2	N	3	3	8			99
								3	9									
05	9207	X	8583	-0-		-624	-0-	349	1	8234	2	N	-0-					99
06	8910	X	8383	-0-		-527	-0-	425	1	7951	2	N	6	6	8			99
								7	9									
07	9083	X	8920	-0-		-163	-0-	940	1	7967	2	N	12	12	8			99
								13	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
02	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	55	1	1053	2	Y	3	2	8			1
							3	9									
03	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	33	1	1171	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
04	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	33	1	1132	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
05	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	118	1	896	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	1170	N	928	-0-	-242	-0-	117	1	807	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	1209	N	967	-0-	-242	-0-	116	1	847	2	Y	4	4	1			1
							4	9									

ROBB GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 271901 COMPL. DATE 11/12/2013 TOTAL DEPTH 11851 PERF. 9575 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		2230	-0-	2230	7567	238	1	1991	2	Y	1	4	1			1
							1	9									
03	10155	X	2588	-0-	-7567	-0-	281	1	2307	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	2244	X	2244	-0-	-0-	-0-	245	1	1999	2	Y	-0-					-0-
05	2728	X	2496	-0-	-232	-0-	290	1	2206	2	Y	-0-					-0-
06	2535	X	2535	-0-	-0-	-0-	321	1	2214	2	Y	-0-					-0-
*07	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	320	1	2327	2	Y	-0-					-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
02	364	N	-0-	-0-	-364	-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-

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
02	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	282	1	2510	2	Y	25	17	1			14
							28	9									
03	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	286	1	2726	2	Y	53	58	1			9
							58	9									
04	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	355	1	4573	2	Y	45	47	1			7
							50	9									
05	5430	X	5430	-0-	-0-	-0-	626	1	4773	2	Y	28	26	1			9
							31	9									
06	5499	X	5499	-0-	-0-	-0-	691	1	4757	2	Y	46	42	1			13
							51	9									
07	5146	X	5123	-0-	-23	-0-	611	1	4444	2	Y	62	62	1			13
							68	9									

VAUGHAN GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 272701 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8366 - 9626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	211	1	1235	2	Y	33	30	1			22
							36	9									
03	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	236	1	1323	2	Y	81	89	1			14
							89	9									
04	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	226	1	1110	2	Y	71	73	1			12
							78	9									
05	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	185	1	1411	2	Y	44	42	1			14
							48	9									
06	1590	N	1518	-0-	-72	-0-	183	1	1263	2	Y	65	65	1			14
							72	9									
*07	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	185	1	1345	2	Y	65	66	1			13
							72	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
M. K. DREYFUS-BLOCKER (ALLOC.) WELL #: 1H RRCID -> 275215 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 9723 PERF.10304 - 17509

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
02	22036	X	17686	-0-	-4350	-0-	1898	1	15788	2	N	-0-					145
03	22847	X	19255	-0-	-3592	-0-	2092	1	17163	2	N	-0-					145
04	19350	X	17877	-0-	-1473	-0-	1951	1	15926	2	N	-0-					145
05	22661	X	18957	-0-	-3704	-0-	2185	1	16664	2	N	98	173	1			70
							108	9									
06	21930	X	17859	-0-	-4071	-0-	2253	1	15527	2	N	72					142
							79	9									
07	19592	X	19309	-0-	-283	-0-	2334	1	16975	2	N	-0-					142

GEORGE FOREMAN GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 275385 COMPL. DATE 09/06/2014 TOTAL DEPTH 9783 PERF.10225 - 14763

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
02	16912	X	14678	-0-	-2234	-0-	1924	1	12618	2	N	124	55	8			162
							136	9									
03	18166	X	15443	-0-	-2723	-0-	1184	1	14202	2	N	52	21	8			193
							57	9									
04	17580	X	14855	-0-	-2725	-0-	1192	1	13562	2	N	92	182	1	1	8	102
							101	9									
05	17019	X	14542	-0-	-2477	-0-	592	1	13922	2	N	25					127
							28	9									
06	16470	X	14378	-0-	-2092	-0-	724	1	13559	2	N	86	167	1	4	8	42
							95	9									
07	16244	X	15251	-0-	-993	-0-	1606	1	13609	2	N	33	8	8			67
							36	9									

MCKAY, G. D. GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 275490 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 11727 PERF. 9078 - 9336

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1372	N	1147	-0-	-225	-0-	151	1	978	2	N	16	16	8			47
							18	9									
03	1395	N	1204	-0-	-191	-0-	92	1	1108	2	N	4	4	8			47
							4	9									
04	1290	N	1185	-0-	-105	-0-	96	1	1089	2	N	-0-					47
05	1271	N	1108	-0-	-163	-0-	45	1	1063	2	N	-0-					47
06	1170	N	1089	-0-	-81	-0-	56	1	1032	2	N	1	1	8			47
							1	9									
07	1240	N	1147	-0-	-93	-0-	121	1	1024	2	N	2	2	8			47
							2	9									

CAROLINE, BLAKE WELL #: 1H RRCID -> 276495 COMPL. DATE 01/11/2015 TOTAL DEPTH 9402 PERF.10493 - 15150

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
02	29792	X	24605	-0-	-5187	-0-	2892	1	21522	2	N	174	54	8			260
							191	9									
03	29512	X	25951	-0-	-3561	-0-	3211	1	22740	2	N	-0-					260
04	28530	X	23939	-0-	-4591	-0-	3075	1	20864	2	N	-0-					260
05	27249	X	24474	-0-	-2775	-0-	3074	1	21383	2	N	15	177	1			98
							17	9									
06	26370	X	23828	-0-	-2542	-0-	3100	1	20728	2	N	-0-					98
07	27249	X	24501	-0-	-2748	-0-	3256	1	21245	2	N	-0-					98

WOODLEY GU 1 WELL #: 4H RRCID -> 276776 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 9694 PERF.10100 - 14891

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
02	16996	X	16911	-0-	-85	-0-	2229	1	14584	2	Y	89	41	8			66
							98	9									
03	18817	X	17850	-0-	-967	-0-	1366	1	16392	2	Y	84	44	8			106
							92	9									
04	18210	X	17181	-0-	-1029	-0-	684	1	16399	2	Y	89	108	1	2	8	85
							98	9									
05	18697	X	17284	-0-	-1413	-0-	702	1	16559	2	Y	21					106
							23	9									
06	16924	X	16924	-0-	-0-	-0-	850	1	15924	2	Y	136	203	1	9	8	30
							150	9									
07	18507	X	17909	-0-	-598	-0-	1883	1	15961	2	Y	59	18	8			71
							65	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
WINSTON HEIRS GU WELL #: 1 RRCID -> 243181 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 9442 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	480	N	480	-0-	-0-	-0-	66	1	414	2	Y	-0-					19
03	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	123	1	892	2	Y	-0-					19
04	664	N	664	-0-	-0-	-0-	84	1	580	2	Y	-0-					19
05	527	N	488	-0-	-39	-0-	70	1	418	2	Y	-0-					19
06	990	N	528	-0-	-462	-0-	70	1	458	2	Y	-0-					19
07	682	N	566	-0-	-116	-0-	65	1	501	2	Y	-0-					19

HOPE WELL #: 1 RRCID -> 246552 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 11460 PERF. 8590 - 9624

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUSLOW OIL WELL #: 1 RRCID -> 249399 COMPL. DATE 10/03/2017 TOTAL DEPTH 11395 PERF. 8396 - 8410

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		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

02	1204	X	121	-0-	-1083	-0-	17	1	104	2	Y	-0-					6
03	1358	X	1358	-0-	-0-	-0-	165	1	1193	2	Y	-0-					6
04	1140	X	813	-0-	-327	-0-	103	1	710	2	Y	-0-					6
05	1178	X	574	-0-	-604	-0-	82	1	492	2	Y	-0-					6
06	1410	X	1410	-0-	-0-	-0-	188	1	1222	2	Y	-0-					6
07	1364	X	1008	-0-	-356	-0-	115	1	893	2	Y	-0-					6

WINSTON HEIRS WELL #: 3H RRCID -> 264762 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9853 - 13606

02	15652	X	14484	-0-	-1168	-0-	2101	1	12380	2	N	3	3	8			129
							3	9									
03	17298	X	16407	-0-	-891	-0-	2102	1	14292	2	N	12	12	8			129
							13	9									
04	15390	X	14507	-0-	-883	-0-	1937	1	12558	2	N	11	11	8			129
							12	9									
05	16027	X	15116	-0-	-911	-0-	2257	1	12839	2	N	18	18	8			129
							20	9									
06	15870	X	14909	-0-	-961	-0-	2082	1	12796	2	N	28	28	8			129
							31	9									
07	16399	X	13009	-0-	-3390	-0-	1580	1	11422	2	N	6	6	8			129
							7	9									

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
EDGAR WELL #: 1 RRCID -> 017278 COMPL. DATE 03/05/1956 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 8506 - 8551

02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					109
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					109
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					109
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					109
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					109
*07	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					109

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
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
02	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					23
03	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					23
04	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					23
05	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					23
06	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					23
*07	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					23

STEPHENSON WELL #: 1 RRCID -> 131751 COMPL. DATE 06/30/1997 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7915 - 9484

02	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2130	2	25	9	N	23					88
03	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2418	2	17	9	N	15					103
04	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2342	2	14	9	N	13					116
05	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	2505	2	22	9	N	20					136
06	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2472	2	13	9	N	12					148
07	2449	N	508	-0-	-1941	-0-	508	2			N	-0-					148

STEPHENSON WELL #: 3 RRCID -> 133532 COMPL. DATE 11/24/1989 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 9185 - 9459

02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

MASSINGALE, JAMES WELL #: 4 RRCID -> 139450 COMPL. DATE 09/19/1991 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7920 - 9526

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		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

02	2744	X	2711	-0-	-33	-0-	2702	2	9	9	N	8					68
03	3162	X	2597	-0-	-565	-0-	2590	2	7	9	N	6					74
04	3060	X	2838	-0-	-222	-0-	2831	2	7	9	N	6					80
05	3162	X	2934	-0-	-228	-0-	2927	2	7	9	N	6					86
06	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	3215	2	6	9	N	5					91
*07	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	3054	2	2	9	N	2					93

O'BANION WELL #: 9 RRCID -> 160417 COMPL. DATE 09/28/1996 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9215 - 9444

02	10606	X	10606	-0-	-0-	-0-	10473	2	133	9	N	121	181	1			293
03	8442	X	8442	-0-	-0-	-0-	8337	2	105	9	N	95	170	1			218
04	10572	X	10572	-0-	-0-	-0-	10459	2	113	9	N	103	164	1			157
05	10789	X	10789	-0-	-0-	-0-	10667	2	122	9	N	111					268
06	10191	X	10191	-0-	-0-	-0-	10113	2	78	9	N	71					339
*07	10998	X	10998	-0-	-0-	-0-	10889	2	109	9	N	99	173	1			265

MASSINGALE, JAMES WELL #: 6 RRCID -> 180046 COMPL. DATE 10/28/2000 TOTAL DEPTH 9699 PERF. 9280 - 9505

02	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2188	2	9	9	N	8					11
03	3019	N	3019	-0-	-0-	-0-	3006	2	13	9	N	12					23
04	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	2743	2	11	9	N	10					33
05	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	2759	2	11	9	N	10					43
06	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	2631	2	9	9	N	8					51
*07	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	2698	2	8	9	N	7					58

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
STEPHENSON WELL #: 7 RRCID -> 199036 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9264 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133

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
02	1148	X	50	-0-	-1098	-0-	50	2			N	-0-					57
03	585	X	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					57
04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					57
05	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					57
06	570	N	278	-0-	-292	-0-	278	2			N	-0-					57
*07	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					57

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
02	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2192	2	13	9	N	12					134
03	2759	N	2411	-0-	-348	-0-	2403	2	8	9	N	7					141
04	2700	N	2246	-0-	-454	-0-	2238	2	8	9	N	7					148
05	2449	N	2117	-0-	-332	-0-	2104	2	13	9	N	12					160
06	2340	N	2107	-0-	-233	-0-	2099	2	8	9	N	7					167
07	2325	N	2174	-0-	-151	-0-	2163	2	11	9	N	10					177

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
02	1764	N	1750	-0-	-14	-0-	1748	2	2	9	N	2					149
03	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2106	2	36	9	N	33					182
04	1980	N	1717	-0-	-263	-0-	1709	2	8	9	N	7					189
05	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2039	2	30	9	N	27					216
06	2070	N	1986	-0-	-84	-0-	1973	2	13	9	N	12					228
*07	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2022	2	22	9	N	20	176	1			72

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
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

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
02	3556	X	3185	-0-	-371	-0-	3177	2	8	9	N	7					82
03	3844	X	3260	-0-	-584	-0-	3260	2			N	-0-					82
04	3660	X	2977	-0-	-683	-0-	2968	2	9	9	N	8					90
05	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	4550	2	25	9	N	23					113
06	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	4766	2	8	9	N	7					120
*07	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	4634	2	3	9	N	3					123

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
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
02	4956	X	4188	-0-	-768	-0-	4185	2	3	9	N	3					270
03	5487	X	2156	-0-	-3331	-0-	2156	2			N	-0-					270
04	5310	X	519	-0-	-4791	-0-	505	2	14	9	N	13					283
05	5487	X	475	-0-	-5012	-0-	475	2			N	-0-					283
06	4950	X	549	-0-	-4401	-0-	549	2			N	-0-					283
07	4650	X	159	-0-	-4491	-0-	159	2			N	-0-					283

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
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 063947 COMPL. DATE 12/19/1987 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 9152 - 9391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH-LINDSEY #1 WELL #: 1 RRCID -> 071191 COMPL. DATE 03/16/1977 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8542 - 9579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

BELL GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 077710 COMPL. DATE 08/10/1988 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 9311 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCLOFFLIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079573 COMPL. DATE 06/22/1978 TOTAL DEPTH 6229 PERF. 4880 - 4920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

STROUD WELL #: 1 RRCID -> 089446 COMPL. DATE 05/19/1981 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 9482 - 9515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

ABNEY, C.M. "B" WELL #: 2 RRCID -> 103630 COMPL. DATE 07/21/1982 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9244 - 9290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	1680	N	1618	-0-	-62	-0-	1618	2			N	-0-					46
03	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	2			N	-0-					46
04	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2			N	-0-					46
05	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	2			N	-0-					46
06	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2			N	-0-					46
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

CARGILL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 119500 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8457 - 9428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	6	1	206	2	Y	165	46	1			175
							182	9									
03	340	N	340	-0-	-0-	-0-	7	1	244	2	Y	81	214	1			42
							89	9									
04	291	N	291	-0-	-0-	-0-	6	1	215	2	Y	64	22	1			84
							70	9									
05	429	N	429	-0-	-0-	-0-	7	1	257	2	Y	150	190	1			44
							165	9									
06	353	N	353	-0-	-0-	-0-	6	1	219	2	Y	116	34	1			126
							128	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					126

CARGILL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 120792 COMPL. DATE 02/15/1986 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 9191 - 9428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCOTT, T.P. WELL #: 5 RRCID -> 122391 COMPL. DATE 09/09/1994 TOTAL DEPTH 9497 PERF. 9145 - 9374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/09/2017

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
ROGERS, JOSEPHINE WELL #: 5D RRCID -> 128273 COMPL. DATE 09/12/1987 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2576 - 2595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARGILL GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 130592 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8039 - 8044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 4 T RRCID -> 130867 COMPL. DATE 04/26/1989 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8154 - 8168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1003	2	12	9	N	11					58
03	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1078	2	7	9	N	6					64
04	1050	N	1000	-0-	-50	-0-	991	2	9	9	N	8					72
05	1116	N	859	-0-	-257	-0-	859	2			N	-0-					72
06	1050	N	912	-0-	-138	-0-	911	2	1	9	N	1					73
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

ABNEY, C.M. "B" WELL #: 4 RRCID -> 132781 COMPL. DATE 11/22/1989 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8156 - 9143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	616	N	577	-0-	-39	-0-	577	2			N	-0-					-0-
03	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					-0-
04	570	N	522	-0-	-48	-0-	522	2			N	-0-					-0-
05	651	N	577	-0-	-74	-0-	564	2	13	9	N	12					12
06	570	N	538	-0-	-32	-0-	534	2	4	9	N	4					16
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	392	N	196	-0-	-196	-0-	15	1	181	2	N	-0-					42
03	403	N	277	-0-	-126	-0-	54	1	211	2	N	11	48	1			5
							12	9									
04	360	N	38	-0-	-322	-0-	38	2			N	-0-					5
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					5
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					5
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					-0-
03	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1164	2	18	9	N	16					16
04	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-					16
05	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-					16
06	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-					16
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

BRYSON "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 135872 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7852 - 7902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JETER, AARON UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 135874 COMPL. DATE 08/11/1990 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8484 - 9777

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
02	2828	X	2573	-0-	-255	-0-	243 47	1 9	2283	2	N	43	168	1			45
03	3131	X	2811	-0-	-320	-0-	279	1	2532	2	N	-0-					45
04	2760	X	2694	-0-	-66	-0-	270 17	1 9	2407	2	N	15					60
05	2852	X	2768	-0-	-84	-0-	242 92	1 9	2434	2	N	84					144
06	2760	X	2537	-0-	-223	-0-	213	1	2324	2	N	-0-					144
07	2852	X	2568	-0-	-284	-0-	279 3	1 9	2286	2	N	3					147

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
02	14B2	EXT	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR, W.B. WELL #: 10 RRCID -> 142393 COMPL. DATE 02/24/1993 TOTAL DEPTH 9547 PERF. 9146 - 9373

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
02	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1903	2	10	9	N	9	59	1			-0-
03	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2			N	-0-					-0-
04	1950	N	1872	-0-	-78	-0-	1827	2	45	9	N	41					41
05	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2			N	-0-					41
06	1890	N	1819	-0-	-71	-0-	1796	2	23	9	N	21	60	1			2
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

CARGILL GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 142839 COMPL. DATE 09/06/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8170 - 9260

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
02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	4 1	1 9	152	2	Y	1	1	1			-0-
03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	5	1	169	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	87	-0-	-93	-0-	2	1	85	2	Y	-0-					-0-
05	2959	N	2959	-0-	-0-	-0-	81 7	1 9	2871	2	Y	6	5	1			1
06	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	45 2	1 9	1671	2	Y	2	2	1			1
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	7	1	250	2	N	6	6	1			2
							7	9									
03	292	N	292	-0-	-0-	-0-	8	1	284	2	N	-0-	2	1			-0-
04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	8	1	273	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	8	1	277	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	7	1	264	2	N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 143112 COMPL. DATE 10/02/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9195 - 9225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	140	X	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
03	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	45	X	45	-0-	-0-	-0-	1	1	44	2	N	-0-					-0-
06	257	N	257	-0-	-0-	-0-	7	1	250	2	N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIERCE, REUBEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 143113 COMPL. DATE 03/26/2017 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8266 - 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
02	224	N	104	-0-	-120	-0-	2	1	88	2	N	13	15	1			3
							14	9									
03	248	N	98	-0-	-150	-0-	3	1	94	2	N	1	4	1			-0-
							1	9									
04	210	N	85	-0-	-125	-0-	2	1	83	2	N	-0-					-0-
05	124	N	71	-0-	-53	-0-	2	1	69	2	N	-0-					-0-
06	90	N	63	-0-	-27	-0-	2	1	61	2	N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOWNER UNIT WELL #: 9 RRCID -> 143124 COMPL. DATE 10/12/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9208 - 9238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	54	1	1929	2	N	11	11	1			2
							12	9									
03	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	58	1	1943	2	N	21	18	1			5
							23	9									
04	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	54	1	1931	2	N	21	20	1			6
							23	9									
05	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	57	1	2021	2	N	19	20	1			5
							21	9									
06	1920	N	1377	-0-	-543	-0-	36	1	1326	2	N	14	13	1			6
							15	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
02	6860	X	6602	-0-	-258	-0-	178	1	6424	2	N	-0-					-0-
03	7230	X	7230	-0-	-0-	-0-	208	1	7022	2	N	-0-					-0-
04	7260	X	6862	-0-	-398	-0-	186	1	6676	2	N	-0-					-0-
05	7409	X	7113	-0-	-296	-0-	192	1	6782	2	N	126	85	1			41
							139	9									
06	7170	X	6647	-0-	-523	-0-	172	1	6377	2	N	89	75	1			55
							98	9									
07	7316	X	NO RPT	-0-	-7316	-0-					N	NO RPT					55

PIERCE, REUBEN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 143492 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8288 - 8334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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-

DOWNER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 143707 COMPL. DATE 10/24/1992 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9204 - 9302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	701	N	701	-0-	-0-	-0-	19	1	679	2	N	3	3	1			-0-
							3	9									
03	907	N	907	-0-	-0-	-0-	26	1	880	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	780	N	744	-0-	-36	-0-	20	1	723	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	791	N	791	-0-	-0-	-0-	22	1	767	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
06	905	N	905	-0-	-0-	-0-	24	1	880	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIERCE, REUBEN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 143784 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8616 - 9410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144476 COMPL. DATE 01/16/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9406 - 9436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	728	X	589	-0-	-139	-0-	16	1	572	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
03	806	X	779	-0-	-27	-0-	22	1	755	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
04	810	X	725	-0-	-85	-0-	20	1	703	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
05	837	X	718	-0-	-119	-0-	20	1	696	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
06	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	39	1	1447	2	N	4	2	1			2
							4	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

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
02	577	N	577	-0-	-0-	-0-	16	1	560	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
03	395	N	395	-0-	-0-	-0-	11	1	383	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	90	N	57	-0-	-33	-0-	2	1	55	2	N	-0-					-0-
05	93	N	88	-0-	-5	-0-	2	1	86	2	N	-0-					-0-
06	487	N	487	-0-	-0-	-0-	13	1	473	2	N	1					1
							1	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144652 COMPL. DATE 08/08/2017 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8232 - 8397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1366	X	1366	-0-	-0-	-0-	36	1	1308	2	N	20	20	1			8
							22	9									
03	1176	X	1176	-0-	-0-	-0-	33	1	1122	2	N	19	22	1			5
							21	9									
04	837	X	837	-0-	-0-	-0-	22	1	797	2	N	16	16	1			5
							18	9									
05	374	X	374	-0-	-0-	-0-	10	1	352	2	N	11	13	1			3
							12	9									
06	634	N	634	-0-	-0-	-0-	16	1	607	2	N	10	8	1			5
							11	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

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
02	400	N	400	-0-	-0-	-0-	11	1	387	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
03	551	N	551	-0-	-0-	-0-	16	1	533	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
04	696	N	696	-0-	-0-	-0-	19	1	675	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
05	871	N	871	-0-	-0-	-0-	24	1	843	2	N	4	3	1			1
							4	9									
06	698	N	698	-0-	-0-	-0-	18	1	678	2	N	2	2	1			1
							2	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
02	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	93	1	3364	2	N	70	65	1			23
							77	9									
03	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	96	1	3233	2	N	46	57	1			12
							51	9									
04	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	78	1	2820	2	N	61	52	1			21
							67	9									
05	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	89	1	3163	2	N	60	62	1			19
							66	9									
06	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	78	1	2882	2	N	64	54	1			29
							70	9									
07	1736	X	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					29

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
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOWNER UNIT WELL #: 5 RRCID -> 147891 COMPL. DATE 12/18/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9262 - 9317

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT					-0-

TAYLOR, W.B. WELL #: 8 RRCID -> 149716 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6225 - 7875

02	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-					3
03	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1303	2	11	9	N	10					13
04	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2			N	-0-					13
05	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1618	2	9	9	N	8					21
06	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			N	-0-					21
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 6 RRCID -> 150991 COMPL. DATE 06/24/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9240 - 9471

02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					14
03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					14
04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					14
05	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					14
06	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					14
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

SCOTT, T. P. WELL #: 11 RRCID -> 152715 COMPL. DATE 01/12/2000 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 7830 - 9404

02	2492	X	2242	-0-	-250	-0-	2242	2			N	-0-					50
03	2759	X	2480	-0-	-279	-0-	2479	2	1	9	N	1					51
04	2670	X	2421	-0-	-249	-0-	2421	2			N	-0-					51
05	2573	X	2366	-0-	-207	-0-	2366	2			N	-0-					51
06	2460	X	2286	-0-	-174	-0-	2258	2	28	9	N	25					76
07	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					76

HOWELL WELL #: 8 RRCID -> 153571 COMPL. DATE 01/07/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9135 - 9268

02	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
03	1147	N	1037	-0-	-110	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
04	990	N	978	-0-	-12	-0-	978	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	987	-0-	-160	-0-	987	2			N	-0-					-0-
06	990	N	980	-0-	-10	-0-	980	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4732	X	4181	-0-	-551	-0-	4181	2			N	-0-					37
03	5239	X	4698	-0-	-541	-0-	4698	2			N	-0-					37
04	5070	X	4127	-0-	-943	-0-	4127	2			N	-0-					37
05	5208	X	2441	-0-	-2767	-0-	2441	2			N	-0-					37
06	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	5068	2			N	-0-					37
07	4712	X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					N	NO RPT					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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1204	N	1140	-0-	-64	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
03	1457	N	1060	-0-	-397	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
04	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			N	-0-					-0-
05	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			N	-0-					-0-
06	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					1
03	682	N	633	-0-	-49	-0-	631	2	2	9	N	2					3
04	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					3
05	814	N	814	-0-	-0-	-0-	806	2	8	9	N	7					10
06	713	N	713	-0-	-0-	-0-	706	2	7	9	N	6					16
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

ABNEY, C.M. "B" WELL #: 10 RRCID -> 163532 COMPL. DATE 11/18/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9223 - 9408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	15					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	15					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	15					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	15					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	15					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	15					N	NO RPT					-0-

JETER, AARON UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 168880 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9627 - 9738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

SCOTT, T. P. WELL #: 13 RRCID -> 168952 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7848 - 7890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2	EXT	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 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-					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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIERCE, REUBEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172590 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8008 - 8017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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-

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
02	2800	N	2623	-0-	-177	1446	2623	2			N	-0-					-0-
03	4014	X	2568	-0-	-1446	-0-	2568	2			N	-0-					-0-
04	2577	X	2577	-0-	-0-	-0-	2577	2			N	-0-					-0-
05	2595	X	2595	-0-	-0-	-0-	2595	2			N	-0-					-0-
06	2490	X	2465	-0-	-25	-0-	2465	2			N	-0-					-0-
07	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT					-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
02	1008	N	915	-0-	-93	-0-	915	2			N	-0-					59
03	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			N	-0-					59
04	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-					59
05	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-					59
06	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-					59
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

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
02	756	N	701	-0-	-55	-0-	636	2	65	9	N	59	86	1			-0-
03	806	N	802	-0-	-4	-0-	802	2			N	-0-					-0-
04	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					-0-
05	797	N	797	-0-	-0-	-0-	749	2	48	9	N	44					44
06	780	N	779	-0-	-1	-0-	759	2	20	9	N	18					62
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

FIELDS-ISAACS WELL #: 14 L RRCID -> 185107 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9218 - 9390

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
02	1148	N	1104	-0-	-44	-0-	1104	2			N	-0-					37
03	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1290	2	35	9	N	32					69
04	1170	N	1137	-0-	-33	-0-	1137	2			N	-0-					69
05	1209	N	116	-0-	-1093	-0-	116	2			N	-0-					69
06	1290	N	867	-0-	-423	-0-	867	2			N	-0-					69
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69

CARGILL GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 186267 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 9609 PERF. 8130 - 9426

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
02	756	N	556	-0-	-200	-0-	15	1	538	2	N	3	3	1			1
							3	9									
03	589	N	531	-0-	-58	-0-	15	1	515	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
04	574	N	574	-0-	-0-	-0-	16	1	557	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	17	1	602	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	618	N	618	-0-	-0-	-0-	16	1	600	2	N	2	1	1			1
							2	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 21 L RRCID -> 186270 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9250 - 9446

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
02	T. A.		17	-0-	17	247	17	2			N	-0-					-0-
03	300	X	53	-0-	-247	-0-	1	1	46	2	N	5	4	1			1
							6	9									
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					1
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					1
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TAYLOR, W.B. WELL #: 20 L RRCID -> 202616 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9189 - 9379

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 16 RRCID -> 205937 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 9554 PERF. 8244 - 9383

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
02	1792	N	1717	-0-	-75	-0-	1708	2	9	9	N	8					44
03	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2			N	-0-					44
04	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	2			N	-0-					44
05	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	2			N	-0-					44
06	2040	N	2020	-0-	-20	-0-	2020	2			N	-0-					44
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

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
02	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1836	2	15	9	N	14					79
03	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2			N	-0-					79
04	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2005	2	21	9	N	19	98	1			-0-
05	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2128	2	30	9	N	27					27
06	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2070	2	30	9	N	27					54
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54

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
02	1288	N	1238	-0-	-50	-0-	1228	2	10	9	N	9					9
03	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1402	2	26	9	N	24					33
04	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			N	-0-					33
05	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			N	-0-					33
06	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			N	-0-					33
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

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
02	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	474	1	1086	2	Y	1					1
							1	9									
03	1612	N	1511	-0-	-101	-0-	514	1	989	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
04	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	494	1	1236	2	Y	2					3
							2	9									
05	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	482	1	1129	2	Y	6	3	1			6
							7	9									
06	DLQ G-10		1689	-0-	1689	1689	453	1	1229	2	Y	6	7	1			5
							7	9									
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1689					Y	NO RPT					5

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
02	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	37	1	1344	2	N	5	4	1			1
							6	9									
03	1209	N	957	-0-	-252	-0-	28	1	928	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
04	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	29	1	1033	2	N	3	2	1			1
							3	9									
05	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	53	1	1888	2	N	8	7	1			2
							9	9									
06	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	45	1	1663	2	N	9	7	1			4
							10	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

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
02	980	N	830	-0-	-150	-0-	830	2			N	-0-					-0-
03	961	N	862	-0-	-99	-0-	862	2			N	-0-					-0-
04	960	N	730	-0-	-230	-0-	730	2			N	-0-					-0-
05	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
06	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
02	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-					1
03	1457	N	1427	-0-	-30	-0-	1427	2			N	-0-					1
04	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			N	-0-					1
05	1457	N	1377	-0-	-80	-0-	1377	2			N	-0-					1
06	1380	N	1340	-0-	-40	-0-	1310	2	30	9	N	27					28
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

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
02	504	N	504	-0-	-0-	-0-	454	2	50	9	N	45					45
03	609	N	609	-0-	-0-	-0-	477	2	132	9	N	120	141	1			24
04	540	N	471	-0-	-69	-0-	457	2	14	9	N	13					37
05	558	N	450	-0-	-108	-0-	450	2			N	-0-					37
06	540	N	338	-0-	-202	-0-	338	2			N	-0-					37
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

DOWNER UNIT WELL #: 11 RRCID -> 211758 COMPL. DATE 06/09/2017 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 8146 - 8301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	2906	-0-	106	438	76	1	2732	2	N	89	86	1			25
							98	9									
03	3672	X	3234	-0-	-438	-0-	92	1	3087	2	N	50	61	1			14
							55	9									
04	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	86	1	3098	2	N	61	52	1			23
							67	9									
05	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	89	1	3153	2	N	66	66	1			23
							73	9									
06	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	82	1	3053	2	N	71	61	1			33
							78	9									
07	1705	X	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					33

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
02	336	N	335	-0-	-1	-0-	9	1	325	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	382	N	382	-0-	-0-	-0-	11	1	370	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	384	N	384	-0-	-0-	-0-	10	1	373	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	423	N	423	-0-	-0-	-0-	12	1	410	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	405	N	405	-0-	-0-	-0-	11	1	394	2	N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 213840 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8553 - 9425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	644	N	618	-0-	-26	-0-	17	1	599	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
03	689	N	689	-0-	-0-	-0-	20	1	668	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	690	N	671	-0-	-19	-0-	18	1	652	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	700	N	700	-0-	-0-	-0-	19	1	680	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	660	N	608	-0-	-52	-0-	16	1	590	2	N	2	1	1			1
							2	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

ABNEY, ZACH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216329 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8600 - 9666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STROUD WELL #: 2 RRCID -> 216686 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8433 - 9634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/14/2018

BRYSON "A" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 224662 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8090 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	700	N	659	-0-	-41	-0-	96	1	491	2	Y	65	47	1			54
							72	9									
03	721	N	721	-0-	-0-	-0-	112	1	438	2	Y	155	189	1			20
							171	9									
04	572	N	572	-0-	-0-	-0-	97	1	401	2	Y	67					87
							74	9									
05	744	N	574	-0-	-170	-0-	118	1	353	2	Y	94	76	1			105
							103	9									
06	DLQ G-10		667	-0-	667	667	183	1	387	2	Y	88	116	1			77
							97	9									
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	667					Y	NO RPT					77

TAYLOR, W.B. "A" WELL #: 9 RRCID -> 227580 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 9359 PERF. 9707 - 11971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4928	X	4480	-0-	-448	-0-	4480	2			N	-0-					-0-
03	5456	X	4982	-0-	-474	-0-	4982	2			N	-0-					-0-
04	5280	X	4709	-0-	-571	-0-	4709	2			N	-0-					-0-
05	5115	X	5052	-0-	-63	-0-	5020	2	32	9	N	29					29
06	4950	X	4836	-0-	-114	-0-	4836	2			N	-0-					29
07	4991	X	NO RPT	-0-	-4991	-0-					N	NO RPT					29

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
02	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	295	1	951	2	Y	174					174
							191	9									
03	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	478	1	594	2	Y	35	174	1			35
							39	9									
04	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	524	1	803	2	Y	3					38
							3	9									
05	1426	N	1413	-0-	-13	-0-	544	1	869	2	Y	-0-					38
06	DLQ G-10		1142	-0-	1142	1142	487	1	655	2	Y	-0-					38
07	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	1142					Y	NO RPT					38

CARGILL GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 232165 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 9266 - 9472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	89	1	3225	2	N	19	18	1			6
							21	9									
03	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	112	1	3781	2	N	23	23	1			6
							25	9									
04	3510	X	2936	-0-	-574	-0-	79	1	2839	2	N	16	15	1			7
							18	9									
05	3689	X	3393	-0-	-296	-0-	93	1	3281	2	N	17	18	1			6
							19	9									
06	3660	X	3514	-0-	-146	-0-	92	1	3402	2	N	18	14	1			10
							20	9									
07	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					N	NO RPT					10

BRYSON "A" UNIT WELL #: 10H RRCID -> 234090 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 9339 PERF. 9707 - 11355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11984	X	11984	-0-	-0-	-0-	11984	2			N	-0-					40
03	12256	X	12256	-0-	-0-	-0-	12256	2			N	-0-					40
04	11846	X	11846	-0-	-0-	-0-	11831	2	15	9	N	14					54
05	12186	X	12186	-0-	-0-	-0-	12165	2	21	9	N	19	73	1			-0-
06	12271	X	12271	-0-	-0-	-0-	12271	2			N	-0-					-0-
07	9579	X	NO RPT	-0-	-9579	-0-					N	NO RPT					-0-

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 18 RRCID -> 234302 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 9584 PERF. 8183 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-					-0-
03	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			N	-0-					-0-
04	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	1322	-0-	-73	-0-	1322	2			N	-0-					-0-
06	1350	N	1222	-0-	-128	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR, W.B. "A" WELL #: 10 RRCID -> 235442 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 9367 PERF. 9720 - 11356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3948	X	3805	-0-	-143	-0-	3805	2			N	-0-					55
03	4309	X	4176	-0-	-133	-0-	4176	2			N	-0-					55
04	4170	X	3983	-0-	-187	-0-	3983	2			N	-0-					55
05	4216	X	4192	-0-	-24	-0-	4192	2			N	-0-					55
06	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	4168	2			N	-0-					55
07	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					N	NO RPT					55

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 236091 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 9587 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	259	N	259	-0-	-0-	-0-	7	1	237	2	N	14	7	1			10
							15	9									
03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	9	1	301	2	N	29	29	1			10
							32	9									
04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	7	1	256	2	N	9	10	1			9
							10	9									
05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	9	1	313	2	N	24	20	1			13
							26	9									
06	330	N	292	-0-	-38	-0-	7	1	257	2	N	25	22	1			16
							28	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 11 RRCID -> 238058 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9279 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2			N	-0-					12
03	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			N	-0-					12
04	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2			N	-0-					12
05	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2			N	-0-					12
06	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	2			N	-0-					12
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 238991 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8354 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1316	N	1207	-0-	-109	-0-	32	1	1164	2	N	10	12	1			2
							11	9									
03	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	54	1	1816	2	N	4	6	1			-0-
							4	9									
04	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	52	1	1863	2	N	5	4	1			1
							6	9									
05	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	46	1	1623	2	N	4	4	1			1
							4	9									
06	1800	N	1104	-0-	-696	-0-	29	1	1074	2	N	1	1	1			1
							1	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

CHOPPER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 241493 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 11886 PERF. 8440 - 11148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4536	X	4259	-0-	-277	-0-	564	1	3695	2	Y	-0-					80
03	4991	X	4455	-0-	-536	-0-	644	1	3811	2	Y	-0-					80
04	4830	X	4553	-0-	-277	-0-	597	1	3956	2	Y	-0-					80
05	4898	X	4523	-0-	-375	-0-	612	1	3911	2	Y	-0-					80
06	DLQ G-10		4104	-0-	4104	4104	573	1	3531	2	Y	-0-					80
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	4104					Y	NO RPT					80

FIELDS-ISAACS WELL #: 15 RRCID -> 242120 COMPL. DATE 10/17/2017 TOTAL DEPTH 11561 PERF. 9406 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		6494	-0-	6494	6494	6431	2	63	9	N	57					57
04	14B2 EXT		5460	-0-	5460	11954	5446	2	14	9	N	13	70	1			-0-
05	14B2 EXT		5321	-0-	5321	17275	5321	2			N	-0-					-0-
06	21888	X	4613	-0-	-17275	-0-	4613	2			N	-0-					-0-
07	6479	X	4876	-0-	-1603	-0-	4835	2	41	9	N	37					37

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

ELLIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242687 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8420 - 9717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	3430	-0-	630	630	423	1	2942	2	Y	59	172	1			12
							65	9									
03	3100	N	4161	-0-	1061	1691	642	1	3453	2	Y	60					72
							66	9									
04	3000	N	2519	-0-	-481	1210	524	1	1894	2	Y	92	161	1			3
							101	9									
05	5194	X	3984	-0-	-1210	-0-	589	1	3355	2	Y	36	20	1			19
							40	9									
06	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	630	1	3928	2	Y	91	9	1			101
							100	9									
*07	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	661	1	3942	2	Y	118	171	1			48
							130	9									

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
02	980	N	939	-0-	-41	-0-	300	1	549	2	Y	82					167
							90	9									
03	992	N	942	-0-	-50	-0-	352	1	520	2	Y	64	163	1			68
							70	9									
04	1020	N	659	-0-	-361	-0-	386	1	226	2	Y	43					111
							47	9									
05	1054	N	956	-0-	-98	-0-	455	1	396	2	Y	95	15	1			191
							105	9									
06	DLQ G-10		771	-0-	771	771	404	1	300	2	Y	61	176	1			76
							67	9									
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	771					Y	NO RPT					76

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
02	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	3242	2			N	-0-					39
03	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	3400	2			N	-0-					39
04	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	3124	2	9	9	N	8					47
05	3379	X	3118	-0-	-261	-0-	3112	2	6	9	N	5					52
06	3270	X	3144	-0-	-126	-0-	3100	2	44	9	N	40					92
07	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					N	NO RPT					92

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
02	6076	X	5345	-0-	-731	-0-	516	1	4756	2	Y	66	45	1			36
							73	9									
03	6727	X	5567	-0-	-1160	-0-	553	1	4982	2	Y	29	61	1			4
							32	9									
04	5970	X	5179	-0-	-791	-0-	531	1	4628	2	Y	18					22
							20	9									
05	6169	X	5272	-0-	-897	-0-	537	1	4707	2	Y	25	19	1			28
							28	9									
06	DLQ G-10		4988	-0-	4988	4988	518	1	4444	2	Y	24	31	1			21
							26	9									
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	4988					Y	NO RPT					21

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
02	7246	X	7246	-0-	-0-	-0-	194	1	7007	2	N	41	44	1			6
							45	9									
03	7781	X	7719	-0-	-62	-0-	221	1	7446	2	N	47	44	1			9
							52	9									
04	7470	X	7311	-0-	-159	-0-	197	1	7061	2	N	48	44	1			13
							53	9									
05	8029	X	7695	-0-	-334	-0-	210	1	7441	2	N	40	43	1			10
							44	9									
06	7770	X	7339	-0-	-431	-0-	192	1	7111	2	N	33	28	1			15
							36	9									
07	8029	X	NO RPT	-0-	-8029	-0-					N	NO RPT					15

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
02	12488	X	12370	-0-	-118	-0-	333	1	12003	2	N	31	40	1			1
							34	9									
03	13671	X	13606	-0-	-65	-0-	391	1	13183	2	N	29	27	1			3
							32	9									
04	13530	X	12882	-0-	-648	-0-	348	1	12501	2	N	30	27	1			6
							33	9									
05	15141	X	15141	-0-	-0-	-0-	416	1	14697	2	N	25	28	1			3
							28	9									
06	16523	X	16523	-0-	-0-	-0-	433	1	16060	2	N	27	15	1			15
							30	9									
07	13702	X	NO RPT	-0-	-13702	-0-					N	NO RPT					15

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
02	7196	X	7151	-0-	-45	-0-	191	1	6894	2	N	60	62	1			15
							66	9									
03	8027	X	8027	-0-	-0-	-0-	229	1	7720	2	N	71	69	1			17
							78	9									
04	7743	X	7743	-0-	-0-	-0-	208	1	7462	2	N	66	61	1			22
							73	9									
05	8159	X	8159	-0-	-0-	-0-	223	1	7869	2	N	61	64	1			19
							67	9									
06	8660	X	8660	-0-	-0-	-0-	226	1	8375	2	N	54	46	1			27
							59	9									
07	8029	X	NO RPT	-0-	-8029	-0-					N	NO RPT					27

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
02	13832	X	11475	-0-	-2357	-0-	307	1	11072	2	N	87	91	1			26
							96	9									
03	15314	X	12464	-0-	-2850	-0-	356	1	12001	2	N	97	99	1			24
							107	9									
04	14820	X	11970	-0-	-2850	-0-	322	1	11556	2	N	84	77	1			31
							92	9									
05	15314	X	12555	-0-	-2759	-0-	343	1	12122	2	N	82	86	1			27
							90	9									
06	12810	X	12000	-0-	-810	-0-	313	1	11607	2	N	73	62	1			38
							80	9									
07	12710	X	NO RPT	-0-	-12710	-0-					N	NO RPT					38

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
02	2016	N	2005	-0-	-11	-0-	54	1	1939	2	N	11	11	1			3
							12	9									
03	2139	N	2070	-0-	-69	-0-	59	1	1992	2	N	17	16	1			4
							19	9									
04	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	55	1	1986	2	N	14	13	1			5
							15	9									
05	2232	N	2125	-0-	-107	-0-	58	1	2052	2	N	14	14	1			5
							15	9									
06	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	54	1	1983	2	N	12	10	1			7
							13	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

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
02	140	N	70	-0-	-70	-0-	70	2			Y	-0-					22
03	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			Y	-0-					22
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					22
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					22
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
02	7868	X	7846	-0-	-22	-0-	210	1	7570	2	N	60	63	1			13
							66	9									
03	9067	X	9067	-0-	-0-	-0-	259	1	8736	2	N	65	64	1			14
							72	9									
04	8618	X	8618	-0-	-0-	-0-	231	1	8314	2	N	66	61	1			19
							73	9									
05	9067	X	9067	-0-	-0-	-0-	248	1	8756	2	N	57	61	1			15
							63	9									
06	8760	X	8598	-0-	-162	-0-	225	1	8323	2	N	45	39	1			21
							50	9									
07	9052	X	NO RPT	-0-	-9052	-0-					N	NO RPT					21

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
02	9660	X	9570	-0-	-90	-0-	258	1	9312	2	N	-0-					-0-
03	10639	X	10639	-0-	-0-	-0-	306	1	10333	2	N	-0-					-0-
04	10440	X	10211	-0-	-229	-0-	277	1	9934	2	N	-0-					-0-
05	10726	X	10695	-0-	-31	-0-	293	1	10344	2	N	53	42	1			11
							58	9									
06	10380	X	10185	-0-	-195	-0-	267	1	9881	2	N	34	27	1			18
							37	9									
07	10633	X	NO RPT	-0-	-10633	-0-					N	NO RPT					18

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
02	11648	X	10865	-0-	-783	-0-	293	1	10572	2	N	-0-					-0-
03	12896	X	10827	-0-	-2069	-0-	311	1	10480	2	N	33	29	1			4
							36	9									
04	12360	X	12224	-0-	-136	-0-	330	1	11861	2	N	30	27	1			7
							33	9									
05	12597	X	12597	-0-	-0-	-0-	346	1	12222	2	N	26	28	1			5
							29	9									
06	11801	X	11801	-0-	-0-	-0-	310	1	11477	2	N	13	15	1			3
							14	9									
07	12028	X	NO RPT	-0-	-12028	-0-					N	NO RPT					3

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

ABNEY 1215 WELL #: 11H RRCID -> 258769 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 9491 PERF. 9835 - 14055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14952	X	14942	-0-	-10	-0-	403	1	14539	2	N	-0-					-0-
03	16492	X	16458	-0-	-34	-0-	473	1	15941	2	N	40	36	1			4
							44	9									
04	16380	X	15566	-0-	-814	-0-	422	1	15144	2	N	-0-					4
05	16802	X	15557	-0-	-1245	-0-	426	1	15046	2	N	77	66	1			15
							85	9									
06	16260	X	15863	-0-	-397	-0-	415	1	15390	2	N	53	42	1			26
							58	9									
07	16554	X	NO RPT	-0-	-16554	-0-					N	NO RPT					26

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
02	13328	X	12556	-0-	-772	-0-	12556	2			N	-0-					-0-
03	14477	X	13711	-0-	-766	-0-	13711	2			N	-0-					-0-
04	13980	X	13290	-0-	-690	-0-	13290	2			N	-0-					-0-
05	14322	X	13758	-0-	-564	-0-	13670	2	88	9	N	80	79	1			1
06	13860	X	13164	-0-	-696	-0-	13164	2			N	-0-					1
07	13888	X	NO RPT	-0-	-13888	-0-					N	NO RPT					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
02	11900	X	11600	-0-	-300	-0-	313	1	11287	2	N	-0-					-0-
03	12989	X	12723	-0-	-266	-0-	366	1	12357	2	N	-0-					-0-
04	12750	X	12092	-0-	-658	-0-	327	1	11765	2	N	-0-					-0-
05	13082	X	12740	-0-	-342	-0-	348	1	12293	2	N	90	71	1			19
							99	9									
06	12660	X	12084	-0-	-576	-0-	316	1	11707	2	N	55	46	1			28
							61	9									
07	12834	X	NO RPT	-0-	-12834	-0-					N	NO RPT					28

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
02	15120	X	15102	-0-	-18	-0-	408	1	14694	2	N	-0-					-0-
03	16709	X	16709	-0-	-0-	-0-	481	1	16228	2	N	-0-					-0-
04	16440	X	15995	-0-	-445	-0-	433	1	15562	2	N	-0-					-0-
05	16895	X	16720	-0-	-175	-0-	458	1	16182	2	N	73	61	1			12
							80	9									
06	16350	X	15873	-0-	-477	-0-	416	1	15405	2	N	47	36	1			23
							52	9									
07	16709	X	NO RPT	-0-	-16709	-0-					N	NO RPT					23

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
02	9324	X	7540	-0-	-1784	-0-	335	1	7205	2	Y	-0-					18
03	9052	X	8003	-0-	-1049	-0-	372	1	7631	2	Y	-0-					18
04	8370	X	7825	-0-	-545	-0-	339	1	7486	2	Y	-0-					18
05	8618	X	7793	-0-	-825	-0-	354	1	7439	2	Y	-0-					18
*06	7396	X	7396	-0-	-0-	-0-	338	1	7058	2	Y	-0-					18
07	7626	X	NO RPT	-0-	-7626	-0-					Y	NO RPT					18

TAYLOR-ABNEY-O'BANION (ALLOC.) WELL #: 13H RRCID -> 263169 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 9730 - 15478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13048	X	12139	-0-	-909	-0-	12132	2	7	9	N	6	70	1			-0-
03	14167	X	13239	-0-	-928	-0-	13239	2			N	-0-					-0-
04	13590	X	12718	-0-	-872	-0-	12699	2	19	9	N	17					17
05	13764	X	13086	-0-	-678	-0-	13086	2			N	-0-					17
06	13020	X	12571	-0-	-449	-0-	12530	2	41	9	N	37					54
07	13454	X	NO RPT	-0-	-13454	-0-					N	NO RPT					54

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

SANDERS-ABNEY (ALLOCATION) WELL #: 3H RRCID -> 264140 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 9399 PERF. 9744 - 13055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10500	X	10179	-0-	-321	-0-	275	1	9904	2	N	-0-					-0-
03	11501	X	11235	-0-	-266	-0-	323	1	10884	2	N	25	23	1			2
							28	9									
04	11220	X	10726	-0-	-494	-0-	290	1	10436	2	N	-0-					2
05	11501	X	11229	-0-	-272	-0-	309	1	10920	2	N	-0-					2
*06	11130	X	10736	-0-	-394	-0-	282	1	10434	2	N	18	11	1			9
							20	9									
07	11284	X	NO RPT	-0-	-11284	-0-					N	NO RPT					9

CHOPPER-CARGILL (ALLOC.) UNIT 1 WELL #: 3H RRCID -> 265167 COMPL. DATE 12/24/2011 TOTAL DEPTH 9655 PERF.10038 - 15426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14392	X	12508	-0-	-1884	-0-	841	1	11667	2	Y	-0-					21
03	15779	X	13215	-0-	-2564	-0-	972	1	12243	2	Y	-0-					21
04	14970	X	13677	-0-	-1293	-0-	1039	1	12638	2	Y	-0-					21
05	15469	X	13504	-0-	-1965	-0-	1043	1	12461	2	Y	-0-					21
*06	12604	X	12604	-0-	-0-	-0-	932	1	11672	2	Y	-0-					21
07	10478	X	NO RPT	-0-	-10478	-0-					Y	NO RPT					21

ABNEY 1215-ABNEY A (ALLOCATION) WELL #: 9H RRCID -> 265183 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 9432 PERF. 9711 - 15421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15064	X	15023	-0-	-41	-0-	402	1	14508	2	N	103	112	1			20
							113	9									
03	16678	X	16490	-0-	-188	-0-	471	1	15899	2	N	109	106	1			23
							120	9									
04	16350	X	15786	-0-	-564	-0-	424	1	15245	2	N	106	98	1			31
							117	9									
05	16895	X	16392	-0-	-503	-0-	448	1	15841	2	N	94	99	1			26
							103	9									
06	16350	X	15590	-0-	-760	-0-	407	1	15097	2	N	78	66	1			38
							86	9									
07	16647	X	NO RPT	-0-	-16647	-0-					N	NO RPT					38

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
02	13244	X	12522	-0-	-722	-0-	12522	2			N	-0-					-0-
03	14663	X	13696	-0-	-967	-0-	13696	2			N	-0-					-0-
04	13980	X	13136	-0-	-844	-0-	13136	2			N	-0-					-0-
05	14198	X	13532	-0-	-666	-0-	13532	2			N	-0-					-0-
06	13470	X	12983	-0-	-487	-0-	12983	2			N	-0-					-0-
07	13857	X	NO RPT	-0-	-13857	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	10192	X	9347	-0-	-845	-0-	413	1	8869	2	Y	59					74
							65	9									
03	11129	X	9830	-0-	-1299	-0-	456	1	9354	2	Y	18					92
							20	9									
04	10620	X	9647	-0-	-973	-0-	418	1	9218	2	Y	10					102
							11	9									
05	10726	X	9620	-0-	-1106	-0-	436	1	9171	2	Y	12					114
							13	9									
*06	10050	X	8979	-0-	-1071	-0-	408	1	8517	2	Y	49	163	1			-0-
							54	9									
07	10354	X	NO RPT	-0-	-10354	-0-					Y	NO RPT					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
BRYSON A-ABNEY,J.K. (ALLOCATION) WELL #: 12H RRCID -> 266833 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 9427 PERF. 9660 - 16145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13160	X	11517	-0-	-1643	-0-	678	1	10839	2	Y	-0-					-0-
03	13764	X	12958	-0-	-806	-0-	764	1	12194	2	Y	-0-					-0-
04	13110	X	12342	-0-	-768	-0-	749	1	11593	2	Y	-0-					-0-
05	13547	X	12888	-0-	-659	-0-	772	1	12116	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		12099	-0-	12099	12099	736	1	11363	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	12099					Y	NO RPT					-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
02	12751	X	12751	-0-	-0-	-0-	567	1	12184	2	Y	-0-					44
03	13537	X	13537	-0-	-0-	-0-	629	1	12907	2	Y	1					45
							1	9									
04	13240	X	13240	-0-	-0-	-0-	574	1	12666	2	Y	-0-					45
05	13202	X	13202	-0-	-0-	-0-	597	1	12548	2	Y	52	20	1			77
							57	9									
06	11810	X	11810	-0-	-0-	-0-	537	1	11226	2	Y	43	25	1			95
							47	9									
07	7626	X	NO RPT	-0-	-7626	-0-					Y	NO RPT					95

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
02	9520	X	8891	-0-	-629	-0-	8891	2			N	-0-					-0-
03	10354	X	9789	-0-	-565	-0-	9759	2	30	9	N	27					27
04	9930	X	9349	-0-	-581	-0-	9349	2			N	-0-					27
05	10075	X	9606	-0-	-469	-0-	9606	2			N	-0-					27
06	9540	X	9227	-0-	-313	-0-	9227	2			N	-0-					27
07	9858	X	NO RPT	-0-	-9858	-0-					N	NO RPT					27

CHOPPER-CARGILL (ALLOC.) UNIT 1 WELL #: 4H RRCID -> 267352 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9810 - 17291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12376	X	11476	-0-	-900	-0-	794	1	10616	2	Y	60	180	1			-0-
							66	9									
03	13702	X	11921	-0-	-1781	-0-	884	1	11037	2	Y	-0-					-0-
04	13200	X	11428	-0-	-1772	-0-	820	1	10608	2	Y	-0-					-0-
05	13454	X	12190	-0-	-1264	-0-	867	1	11323	2	Y	-0-					-0-
*06	12990	X	11542	-0-	-1448	-0-	811	1	10731	2	Y	-0-					-0-
07	12710	X	NO RPT	-0-	-12710	-0-					Y	NO RPT					-0-

SMITH RESOURCES, INC. 796160
LINDSEY, SMITH WELL #: 2 RRCID -> 063323 COMPL. DATE 06/01/1992 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9348 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	140	1	8	2	N	-0-					175
03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	143	1	24	2	N	-0-					175
04	203	N	203	-0-	-0-	-0-	169	1	34	2	N	-0-					175
05	498	N	498	-0-	-0-	-0-	353	1	145	2	N	-0-					175
06	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1090	1	302	3	N	-0-					175
*07	396	N	396	-0-	-0-	-0-	317	1	79	2	N	-0-					175

RUDD, W.L. WELL #: 1 RRCID -> 133127 COMPL. DATE 12/15/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9304 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	515	N	515	-0-	-0-	-0-	492	1	23	2	N	-0-					14
03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	273	1	40	2	N	-0-					14
04	510	N	389	-0-	-121	-0-	327	1	62	2	N	-0-					14
05	558	N	309	-0-	-249	-0-	242	1	67	2	N	-0-					14
06	544	N	544	-0-	-0-	-0-	429	1	115	2	N	-0-					14
*07	938	N	938	-0-	-0-	-0-	764	1	174	2	N	-0-					14

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SMITH RESOURCES, INC. //CONT.// 796160
SMITH-LINDSEY WELL #: 1 RRCID -> 135877 COMPL. DATE 08/24/1990 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9290 - 9551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2163	1	133	2	N	-0-					171
03	889	N	889	-0-	-0-	-0-	754	1	135	2	N	-0-					171
04	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1146	1	236	2	N	-0-					171
05	682	N	418	-0-	-264	-0-	295	1	123	2	N	-0-					171
06	660	N	55	-0-	-605	-0-	45	1	10	2	N	-0-					171
07	682	N	212	-0-	-470	-0-	168	1	44	2	N	-0-					171

WILLIAMS, IRELAND WELL #: A 1 RRCID -> 140111 COMPL. DATE 10/23/1991 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9371 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					128
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	57	1	12	2	N	-0-					128
04	206	N	206	-0-	-0-	-0-	171	1	35	2	N	-0-					128
05	744	N	744	-0-	-0-	-0-	532	1	212	2	N	-0-					128
06	912	N	912	-0-	-0-	-0-	714	1	198	2	N	-0-					128
*07	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	875	1	218	2	N	-0-					128

WINSTON, W. T. WELL #: 1 RRCID -> 140771 COMPL. DATE 01/22/1992 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9336 - 9612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	209	1	889	2	N	1	1	8			159
							1	9									
03	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	315	1	1345	2	N	-0-					159
04	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	318	1	1357	2	N	-0-					159
05	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	316	1	1349	2	N	-0-					159
06	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	303	1	1291	2	N	-0-					159
*07	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	320	1	1362	2	N	-0-					159

WILLIAMS, IRELAND WELL #: A 2 RRCID -> 145988 COMPL. DATE 05/24/1993 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9365 - 9625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	582	N	582	-0-	-0-	-0-	561	1	21	2	N	-0-					88
03	868	N	845	-0-	-23	-0-	718	1	127	2	N	-0-					88
04	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1090	1	222	2	N	-0-					88
05	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	772	1	313	2	N	-0-					88
06	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	838	1	229	2	N	-0-					88
*07	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	842	1	209	2	N	-0-					88

RUDD, W.L. WELL #: 3 RRCID -> 169105 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 9329 - 9587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					127
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					127
04	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					127
05	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					127
06	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					127
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					127

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
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
02	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					49
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	58					107
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					107
05	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					107
06	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					107
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					107

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					198
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					204

RAVEN WELL #: 2 RRCID -> 139817 COMPL. DATE 10/08/1991 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8174 - 9739

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	14B	DENY	-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

02	420	N	323	-0-	-97	-0-	323	2			Y	-0-					-0-
03	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			Y	-0-					-0-
04	450	N	430	-0-	-20	-0-	430	2			Y	-0-					-0-
05	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			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-

GARRETT "E" WELL #: 5 RRCID -> 137404 COMPL. DATE 01/08/1991 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8182 - 9738

02	336	N	250	-0-	-86	-0-	250	2			Y	-0-					-0-
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
04	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			Y	-0-					-0-
05	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			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-

GARRETT "E" WELL #: 8 RRCID -> 181000 COMPL. DATE 11/13/2000 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 9675 - 9695

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-

GARRETT "E" WELL #: 6 RRCID -> 181002 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 9625 - 9645

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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
02	224	N	180	-0-	-44	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
03	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
04	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			Y	-0-					-0-
05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			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-

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
02	1008	N	919	-0-	-89	-0-	860	2	59	9	Y	54					123
03	959	N	959	-0-	-0-	-0-	900	2	59	9	Y	54					177
04	949	N	949	-0-	-0-	-0-	893	2	56	9	Y	51	163	1			65
05	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1160	2	61	9	Y	55					120
06	DLQ G-10		1385	-0-	1385	1385	1328	2	57	9	Y	52					172
07	DLQ G-10		1200	-0-	1200	2585	1148	2	52	9	Y	47	182	1			37

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
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		75	-0-	75	75	75	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		16	-0-	16	91	16	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
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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY, OIL) 95369 163 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
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
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-

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
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
02	560	N	516	-0-	-44	-0-	24 35	1 9	457	2	N	32					82
03	463	N	463	-0-	-0-	-0-	21 44	1 9	398	2	N	40					122
04	600	N	312	-0-	-288	-0-	15 17	1 9	280	2	N	15					137
05	558	N	223	-0-	-335	-0-	11	1	212	2	N	-0-	109	1			28
06	450	N	399	-0-	-51	-0-	19 24	1 9	356	2	N	22					50
*07	693	N	693	-0-	-0-	-0-	33 25	1 9	635	2	N	23					73

WASKOM (DANA SAND) 95369 184 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY 773678
ABERCROMBIE -A- WELL #: 2 RRCID -> 284188 COMPL. DATE 11/04/1953 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 5835 - 5865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	60	-0-	60	60	60	2			N	-0-					60
01	0	W	60	-0-	60	120	60	2			N	-0-					60
02	0	W	50	-0-	50	170	50	2			N	-0-					60
03	0	W	26	-0-	26	196	26	2			N	-0-					60
04	0	W	45	-0-	45	241	45	2			N	-0-					60
05	0	W	202	-0-	202	443	113	2	89	9	N	81					141
06	0	W	222	-0-	222	665	181	2	41	9	N	37					178
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	665					N	NO RPT					178

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
02	487	N	487	-0-	-0-	-0-	14	1	473	2	N	-0-					18
03	837	N	120	-0-	-717	-0-	15	1	105	9	N	95					113
04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	14	1	98	9	N	89	145	1			57
05	527	N	362	-0-	-165	-0-	16	1	268	2	N	71	53	1			75
							78	9									
06	698	N	698	-0-	-0-	-0-	15	1	608	2	N	68	46	1			97
							75	9									
*07	615	N	615	-0-	-0-	-0-	16	1	552	2	N	43					140
							47	9									

TIMMINS FURRH WELL #: 2 RRCID -> 191971 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5944 - 6248

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					35
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					35
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					35

MHS-VANCE WELL #: 3 RRCID -> 195293 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5971 - 6180

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	236	N	236	-0-	-0-	-0-	10	1	226	2	N	-0-					17
03	403	N	1	-0-	-402	-0-	1	2			N	-0-					17
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	248	N	220	-0-	-28	-0-	12	1	208	2	N	-0-					17
06	332	N	332	-0-	-0-	-0-	15	1	317	2	N	-0-					17
*07	258	N	258	-0-	-0-	-0-	16	1	242	2	N	-0-					17

VANCE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 228639 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 6010 - 6064

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

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
02	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	233	1	1727	2	Y	15	15	1			4
							17	9									
03	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	219	1	1522	2	Y	10	11	1			3
							11	9									
04	2280	N	1461	-0-	-819	-0-	129	1	1323	2	Y	8	8	1			3
							9	9									
05	2201	N	1634	-0-	-567	-0-	112	1	1512	2	Y	9	9	1			3
							10	9									
06	1710	N	1619	-0-	-91	-0-	125	1	1486	2	Y	7	7	1			3
							8	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

CARGILL GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 174985 COMPL. DATE 09/20/1999 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5644 - 5652

02	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	346	1	2560	2	N	40	39	1			9
							44	9									
03	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	383	1	2668	2	N	20	24	1			5
							22	9									
04	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	239	1	2451	2	N	19	18	1			6
							21	9									
05	2604	X	2499	-0-	-105	-0-	171	1	2307	2	N	19	19	1			6
							21	9									
06	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	238	1	2835	2	N	14	14	1			6
							15	9									
07	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT					6

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

02	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	91	1	1728	2	N	9					52
							10	9									
03	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	99	1	1867	2	N	11					63
							12	9									
04	1950	N	1908	-0-	-42	-0-	94	1	1801	2	N	12					75
							13	9									
05	2015	N	1977	-0-	-38	-0-	98	1	1868	2	N	10					85
							11	9									
06	1920	N	1828	-0-	-92	-0-	91	1	1729	2	N	7	67	1			25
							8	9									
*07	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	101	1	1916	2	N	7					32
							8	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

02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOOLWORTH, J. D. WELL #: 5 RRCID -> 156055 COMPL. DATE 08/18/1995 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 4912 - 4945

02	189	N	189	-0-	-0-	-0-	6	1	183	2	N	-0-					-0-
03	226	N	226	-0-	-0-	-0-	7	1	219	2	N	-0-					-0-
04	390	N	203	-0-	-187	-0-	6	1	197	2	N	-0-					-0-
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	2	1	67	2	N	-0-					-0-
06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	2	N	-0-					-0-
*07	27	N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	2	N	-0-					-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
02	55	X	55	-0-	-0-	-0-	21	1	34	2	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIGO RESOURCES LLC 423831
FROST LUMBER COMPANY WELL #: 1 C RRCID -> 017099 COMPL. DATE 02/11/1947 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 4805 - 4828

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MHS-VANCE WELL #: 2 RRCID -> 193042 COMPL. DATE 02/08/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5013 - 5021

02	442	N	442	-0-	-0-	-0-	14	1	428	2	N	-0-					168
03	345	N	345	-0-	-0-	-0-	10	1	320	2	N	14	165	1			17
							15	9									
04	540	N	540	-0-	-0-	-0-	15	1	516	2	N	8					25
							9	9									
05	579	N	579	-0-	-0-	-0-	16	1	544	2	N	17					42
							19	9									
06	574	N	574	-0-	-0-	-0-	15	1	552	2	N	6					48
							7	9									
*07	546	N	546	-0-	-0-	-0-	16	1	530	2	N	-0-					48

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
ABERCROMBIE, A. WELL #: 1 RRCID -> 017092 COMPL. DATE 10/26/1946 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 4802 - 4834

02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
*04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
*05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/12/2017 - P/A 10/12/17

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
ABNEY, J. K. WELL #: 2 RRCID -> 017086 COMPL. DATE 05/19/1953 TOTAL DEPTH 6268 PERF. 4845 - 4852

02	5012	X	4990	-0-	-22	-0-	4990	2			Y	-0-					-0-
03	5549	X	4990	-0-	-559	-0-	4990	2			Y	-0-					-0-
04	5370	X	5326	-0-	-44	-0-	5326	2			Y	-0-					-0-
05	5549	X	5287	-0-	-262	-0-	5287	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		5124	-0-	5124	5124	5124	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	5124					Y	NO RPT					-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 16 C RRCID -> 017089 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 4800 - 4835

02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 10 U RRCID -> 282402 COMPL. DATE 06/13/1997 TOTAL DEPTH 9600 PERF. N/A

02	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	1204	N	1198	-0-	-6	-0-	59	1	1109	2	N	27					232
							30	9									
03	1364	N	1268	-0-	-96	-0-	62	1	1169	2	N	34	153	1			113
							37	9									
04	1260	N	1242	-0-	-18	-0-	59	1	1139	2	N	40					153
							44	9									
05	1333	N	1132	-0-	-201	-0-	54	1	1023	2	N	50					203
							55	9									
06	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT					203
*07	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	71	1	1362	2	N	72					160
							79	9									

INDIGO RESOURCES LLC 423831
WELLS, M. W. WELL #: 2 RRCID -> 179155 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 6283 - 6300

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

JONESVILLE "A" WELL #: 8 RRCID -> 199596 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 6552 PERF. 6204 - 6240

02	995	N	995	-0-	-0-	-0-	14	1	832	2	N	135	160	1			137
							149	9									
03	989	N	989	-0-	-0-	-0-	15	1	741	2	N	212	167	1			182
							233	9									
04	854	N	854	-0-	-0-	-0-	15	1	651	2	N	171	176	1			177
							188	9									
05	868	N	763	-0-	-105	-0-	16	1	714	2	N	30	175	1			32
							33	9									
06	840	N	716	-0-	-124	-0-	15	1	659	2	N	38					70
							42	9									
*07	839	N	839	-0-	-0-	-0-	16	1	709	2	N	104	174	1			-0-
							114	9									

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
02	14B DENY		-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-

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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
02	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	14 102	1 9	2050	2	N	93					190
03	2542	N	2081	-0-	-461	-0-	15 59	1 9	2007	2	N	54	55	1			189
04	747	N	747	-0-	-0-	-0-	6 46	1 9	695	2	N	42	186	1			45
05	2387	N	1689	-0-	-698	-0-	14 72	1 9	1603	2	N	65					110
06	2010	N	1921	-0-	-89	-0-	15 75	1 9	1831	2	N	68					178
*07	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	16 64	1 9	1555	2	N	58	183	1			53

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
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150

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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	625	N	625	-0-	-0-	-0-	278	1	347	2	N	-0-					-0-
03	649	N	649	-0-	-0-	-0-	329	1	320	2	N	-0-					-0-
04	592	N	592	-0-	-0-	-0-	284	1	308	2	N	-0-					-0-
05	651	N	624	-0-	-27	-0-	351	1	273	2	N	-0-					-0-
06	630	N	588	-0-	-42	-0-	328	1	260	2	N	-0-					-0-
07	620	N	552	-0-	-68	-0-	274	1	278	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

02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					47
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					47
04	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	1			N	-0-					47
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					47
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					47
*07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					47

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 174516 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 5990 - 5997

02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIGO RESOURCES LLC 423831
SANDERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 105314 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 5908 - 5916

02	2128	X	2116	-0-	-12	-0-	14 29	1 9	2073	2	N	26					168
03	3038	X	1064	-0-	-1974	-0-	15 26	1 9	1023	2	N	24	170	1			22
04	2940	X	2038	-0-	-902	-0-	14 47	1 9	1977	2	N	43					65
05	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	16 50	1 9	3299	2	N	45					110
06	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	15 53	1 9	4003	2	N	48					158
*07	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	16 29	1 9	3843	2	N	26	157	1			27

KNIGHTON WELL #: 4 T RRCID -> 127150 COMPL. DATE 03/16/1988 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 6008 - 6012

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-

WASKOM (PAGE SAND) //CONT.// 95369 455 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
JOBE WELL #: 8 RRCID -> 283353 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5842 - 5852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	336	X	155	-0-	-181	-0-	14	1	141	2	N	-0-					-0-
03	372	X	172	-0-	-200	-0-	15	1	157	2	N	-0-					-0-
04	149	X	149	-0-	-0-	-0-	25	1	124	2	N	-0-					-0-
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	17	1	141	2	N	-0-					-0-
*06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	15	1	139	2	N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
ABNEY, C. M. WELL #: 3-C RRCID -> 152545 COMPL. DATE 11/12/1994 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 5767 - 5773

02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIERCE, RUBEN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 156247 COMPL. DATE 10/18/1995 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 5892 - 5900

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR, W. B. WELL #: 17 U RRCID -> 188705 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5780 - 5782

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOWNER UNIT WELL #: 10 RRCID -> 270614 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5800 - 5810

02	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	383	1	1374	2	N	-0-					-0-
03	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	426	1	1434	2	N	-0-					-0-
04	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	377	1	1345	2	N	-0-					-0-
05	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	399	1	1579	2	N	-0-					-0-
*06	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	336	1	1509	2	N	3	2	1			1
							3	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

STROUD WELL #: 2 RRCID -> 283782 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5981 - 5988

02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (PALUXY, LOWER) 95369 481 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
A & E MINERALS, LLC 000016
WHELAN WELL #: 1 RRCID -> 190119 COMPL. DATE 03/18/2002 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 2802 - 2812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
KDB WELL #: 1 RRCID -> 189454 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 3984 PERF. 2799 - 2803

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
JETER, AARON UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 174389 COMPL. DATE 08/31/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 2894 - 2912

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-

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

02	1932	N	1693	-0-	-239	-0-	260	1	1401	2	N	29	165	1						17
							32	9												
03	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	300	1	1923	2	N	38								55
							42	9												
04	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	300	1	2133	2	N	22								77
							24	9												
05	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	310	1	2191	2	N	33								110
							36	9												
06	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	300	1	1995	2	N	35								145
							39	9												
07	2480	N	2110	-0-	-370	-0-	290	1	1789	2	N	28								173
							31	9												

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
BIRDWELL, A. G. WELL #: 1 T RRCID -> 017172 COMPL. DATE 06/30/1954 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5864 - 5870

02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (PETTIT, LOWER) //CONT.// 95369 528 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
02	2518	X	2518	-0-	-0-	-0-	122	1	2333	2	N	57					208
							63	9									
03	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	140	1	2775	2	N	-0-					208
04	2417	X	2417	-0-	-0-	-0-	135	1	2219	2	N	57					265
							63	9									
05	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	140	1	3009	2	N	4	137	1			132
							4	9									
06	1770	X	1770	-0-	-0-	-0-	122	1	1601	2	N	43					175
							47	9									
*07	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	140	1	2013	2	N	64					239
							70	9									

RUDD WELL #: 1 RRCID -> 181330 COMPL. DATE 10/11/1997 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 5726 - 5765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	846	N	846	-0-	-0-	-0-	14	1	832	2	N	-0-					182
03	992	N	907	-0-	-85	-0-	16	1	891	2	N	-0-					182
04	914	N	914	-0-	-0-	-0-	15	1	899	2	N	-0-	140	1			42
05	950	N	950	-0-	-0-	-0-	16	1	925	2	N	8					50
							9	9									
06	941	N	941	-0-	-0-	-0-	15	1	906	2	N	18					68
							20	9									
*07	931	N	931	-0-	-0-	-0-	16	1	898	2	N	15					83
							17	9									

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
VINCENT GAS UNIT #2 WELL #: 7 RRCID -> 136094 COMPL. DATE 10/01/1990 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5824 - 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
02	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1666	2	2	9	N	2					73
03	1891	N	1698	-0-	-193	-0-	1698	2			N	-0-					73
04	1890	N	1574	-0-	-316	-0-	1571	2	3	9	N	3					76
05	1860	N	1565	-0-	-295	-0-	1565	2			N	-0-					76
06	1650	N	1486	-0-	-164	-0-	1484	2	2	9	N	2					78
07	1612	N	1364	-0-	-248	-0-	1364	2			N	-0-					78

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
FIELDS-ISAACS WELL #: 10 L RRCID -> 203677 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5872 - 5898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 8 RRCID -> 215567 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 5759 - 5798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROGERS, JOSEPHINE WELL #: 8 RRCID -> 250916 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 5772 - 5780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	11178	-0-	8378	8378	11145	2	33	9	Y	30					39
03	3100	N	1282	-0-	-1818	6560	1249	2	33	9	Y	30					69
04	3000	N	725	-0-	-2275	4285	714	2	11	9	Y	10					79
05	4489	X	204	-0-	-4285	-0-	196	1	8	9	Y	7					86
06	1290	X	210	-0-	-1080	-0-	203	1	7	9	Y	6					92
07	1333	X	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT					92

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
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GROGAN, MILLIE WELL #: 1 RRCID -> 142296 COMPL. DATE 08/12/1992 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 5913 - 6070

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
04	0	N	-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

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
MCCLARAN, J. A. WELL #: 1 C RRCID -> 017147 COMPL. DATE 10/29/1940 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5640 - 5686

02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OBANION, G. WELL #: 1 RRCID -> 017148 COMPL. DATE 04/30/1991 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 5605 - 5643

02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/06/2017 - P/A 10/06/17

VINCENT WELL #: 10 RRCID -> 197525 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5635 - 5657

02	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					37
03	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					37
04	300	N	230	-0-	-70	-0-	230	2			N	-0-					37
05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					37
06	300	N	138	-0-	-162	-0-	138	2			N	-0-					37
07	248	N	155	-0-	-93	-0-	155	2			N	-0-					37

VINCENT WELL #: 12 RRCID -> 256050 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 5614 - 5624

02	1876	N	1486	-0-	-390	-0-	1462	2	24	9	N	22					348
03	2077	N	971	-0-	-1106	-0-	958	2	13	9	N	12					360
04	1950	N	1716	-0-	-234	-0-	1691	2	25	9	N	23					383
05	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1657	2	20	9	N	18					401
*06	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1850	2	23	9	N	21	170	1			252
07	1767	N	1725	-0-	-42	-0-	1717	2	8	9	N	7					259

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ABNEY, J. K. WELL #: 1 C RRCID -> 017131 COMPL. DATE 07/28/1946 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 5620 - 5660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, ALBERT R. WELL #: 2-C RRCID -> 017132 COMPL. DATE 09/04/1946 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5650 - 5682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SI	MULT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, JAS. WELL #: B 1 C RRCID -> 017133 COMPL. DATE 07/28/1949 TOTAL DEPTH 6148 PERF. 5620 - 5662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 1 C RRCID -> 017134 COMPL. DATE 10/07/1940 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5598 - 5640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	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	717	N	717	-0-		-0-	-0-	717	2			N	-0-					8
03	808	N	808	-0-		-0-	-0-	808	2			N	-0-					8
04	779	N	779	-0-		-0-	-0-	779	2			N	-0-					8
05	775	N	722	-0-		-53	-0-	722	2			N	-0-					8
06	750	N	731	-0-		-19	-0-	731	2			N	-0-					8
07	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					8

SPEIGHTS, M. L. WELL #: 1 RRCID -> 017140 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 6149 PERF. 5574 - 6150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR, W. B. "A" WELL #: 7 RRCID -> 176439 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5658 - 5662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	MONTHLY LIFT(L)	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-					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		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR, W. B. WELL #: 19 RRCID -> 178829 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5581 - 5660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4381	X	4381	-0-	-0-		-0-	4381	2			N	-0-					3
03	4743	X	4706	-0-	-37		-0-	4661	2	45	9	N	41					44
04	4590	X	4580	-0-	-10		-0-	4569	2	11	9	N	10	51	1			3
05	4836	X	4721	-0-	-115		-0-	4718	2	3	9	N	3					6
06	4470	X	4248	-0-	-222		-0-	4248	2			N	-0-					6
07	4619	X	NO RPT	-0-	-4619		-0-					N	NO RPT					6

SCOTT, T.P. WELL #: 5 RRCID -> 283272 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 9497 PERF. 5608 - 5648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (RODESSA LOWER) 95369 592 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 4 RRCID -> 228685 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 5212 - 5426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR ESTATE SWD WELL #: 1 RRCID -> 232977 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5225 - 5434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/08/2018 - P/A 02/08/18

INDIGO RESOURCES LLC 423831
ABNEY, R. K. WELL #: 6 RRCID -> 199145 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6061 - 6065

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

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-

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

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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK,LOWER) //CONT.// 95369 807 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
ABNEY, C.M. "B" WELL #: 6 RRCID -> 058872 COMPL. DATE 09/27/1990 TOTAL DEPTH 11303 PERF. 7427 - 7445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8876	X	8875	-0-	-1	-0-	8845	2	30	9	N	27					28
03	10230	X	10230	-0-	-0-	-0-	10204	2	26	9	N	24					52
04	9573	X	9573	-0-	-0-	-0-	9538	2	35	9	N	32	84	1			-0-
05	9827	X	9648	-0-	-179	-0-	9600	2	48	9	N	44					44
06	9900	X	9294	-0-	-606	-0-	9294	2			N	-0-					44
07	10230	X	NO RPT	-0-	-10230	-0-					N	NO RPT					44

MCLOFFLIN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 128175 COMPL. DATE 01/24/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7482 - 7544

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 145645 COMPL. DATE 02/27/2001 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5942 - 5981

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					61
03	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					61
04	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					61
05	434	N	264	-0-	-170	-0-	264	2			N	-0-					61
06	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					61
07	434	N	336	-0-	-98	-0-	336	2			N	-0-					61

RUDD WELL #: 4A RRCID -> 263503 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6253 - 6275

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	671	N	671	-0-	-0-	-0-	565	2	106	9	N	96					158
03	660	N	660	-0-	-0-	-0-	586	2	74	9	N	67	147	1			78
04	726	N	726	-0-	-0-	-0-	594	2	132	9	N	120	149	1			49
05	713	N	510	-0-	-203	-0-	370	2	140	9	N	127	149	1			27
06	387	N	387	-0-	-0-	-0-	285	2	102	9	N	93					120
07	713	N	582	-0-	-131	-0-	470	2	112	9	N	102	151	1			71

WASKOM, (TRAVIS PEAK, UPPER) //CONT.// 95369 813 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP 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
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-

BELL WELL #: 3A RRCID -> 229694 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6073 - 6294

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

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

02	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					N	-0-					65
03	3844	X	464	-0-	-3380	-0-	112	1	352	2	N	-0-					65
04	3720	X	1077	-0-	-2643	-0-	189	1	888	2	N	-0-					65
05	3844	X	1222	-0-	-2622	-0-	189	1	1033	2	N	-0-					65
06	1132	X	1132	-0-	-0-	-0-	186	1	946	2	N	-0-					65
*07	1174	X	1174	-0-	-0-	-0-	185	1	989	2	N	-0-					65

RUDD, W.L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 182862 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6041 - 6136

02	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					37
03	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					37
04	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					37
05	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-					37
06	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-					37
*07	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	2			N	-0-					37

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
FURRH GAS UNIT "B" WELL #: 1-U RRCID -> 168501 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 9820 PERF. N/A

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-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
HOWELL WELL #: 5 U RRCID -> 123356 COMPL. DATE 01/09/1987 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6189 - 6211

02	7038	X	3261	-0-	-3777	-0-	3261	2			N	-0-					15
03	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	3442	2			N	-0-					15
04	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	3031	2	6	9	N	5					20
05	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	3291	2	4	9	N	4					24
06	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	2967	2			N	-0-					24
07	992	X	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					24

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 02/14/2017 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 5854 - 6752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	1073					Y	-0-					2
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	1073					Y	-0-					2
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	1073					Y	-0-					2
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	1073					Y	-0-					2
06	1073	N	-0-	-0-	-1073	-0-					Y	-0-					2
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

ABNEY, J.K. WELL #: 4 RRCID -> 136154 COMPL. DATE 09/13/1990 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6302 - 6342

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR, W.B. WELL #: 12 RRCID -> 145871 COMPL. DATE 05/27/1993 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6385 - 6391

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					38
03	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	2			N	-0-					38
04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					38
05	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					38
06	210	N	169	-0-	-41	-0-	168	2	1	9	N	1	21	1			18
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 5 RRCID -> 152914 COMPL. DATE 12/03/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6034 - 6049

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					12
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

HOWELL WELL #: 9 RRCID -> 172339 COMPL. DATE 06/24/1998 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6196 - 6300

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					16
03	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-					16
04	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-					16
05	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1166	2	4	9	N	4					20
06	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			N	-0-					20
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

TAYLOR, W.B. WELL #: 17 L RRCID -> 190884 COMPL. DATE 08/21/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6433 - 6440

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 9-U RRCID -> 162675 COMPL. DATE 09/17/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7202 - 7221

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 11 U RRCID -> 167527 COMPL. DATE 06/05/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7425 - 7564

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

DAVIS, ALBERT WELL #: 4 U RRCID -> 178800 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 7498 - 7539

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

FIELDS-ISAACS WELL #: 3 RRCID -> 182051 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7189 - 7252

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

DAVIS, ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 211903 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 7521 - 7626

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	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

02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
03	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
06	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

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
02	5740	X	3309	-0-	-2431	-0-	106	1	3203	2	N	-0-					18
03	6262	X	4453	-0-	-1809	-0-	141	1	4312	2	N	-0-					18
04	6060	X	4420	-0-	-1640	-0-	140	1	4280	2	N	-0-					18
05	5239	X	4595	-0-	-644	-0-	145	1	4450	2	N	-0-					18
06	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	154	1	4704	2	N	-0-					18
*07	6683	X	6683	-0-	-0-	-0-	212	1	6471	2	N	-0-					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
02	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					200
03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					200
04	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					200
05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					200
06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					200
*07	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					200

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
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					99
03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					99
04	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					99
05	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					99
06	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					99
*07	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					99

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOPEWELL OPERATING, INC. //CONT.// 399624
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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130

INDIGO RESOURCES LLC 423831
BOGGERY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 017225 COMPL. DATE 03/19/1987 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6129 - 6138

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-

FROST LUMBER CO. WELL #: 1 T RRCID -> 017255 COMPL. DATE 02/11/1947 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 5596 - 5627

02	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	14 1 9	1	3745	2	N	1					20
03	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	16 1 9	1	4081	2	N	1					21
04	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	15 6 9	1	3993	2	N	5					26
05	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	16 3 9	1	4065	2	N	3					29
06	3780	X	3749	-0-	-31	-0-	15 4 9	1	3730	2	N	4					33
07	3906	X	3748	-0-	-158	-0-	16 1 9	1	3731	2	N	1					34

VANCE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159885 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 6171 - 6177

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
FURRH, J.M. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 123383 COMPL. DATE 07/31/1985 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6197 - 6220

02	1288	N	1017	-0-	-271	-0-	1017	2			N	-0-					107
03	806	N	662	-0-	-144	-0-	662	2			N	-0-					107
04	780	N	602	-0-	-178	-0-	602	2			N	-0-					107
05	1116	N	662	-0-	-454	-0-	662	2			N	-0-					107
06	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					107
*07	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					107

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
MCCLAREN WELL #: 1 T RRCID -> 017231 COMPL. DATE 10/29/1940 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 6093 - 6160

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
MASSINGALE, J. WELL #: 1 T RRCID -> 017232 COMPL. DATE 09/15/1948 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6198 - 6218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	840	N	747	-0-	-93	-0-	747	2			N	-0-					39
03	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					39
04	914	N	914	-0-	-0-	-0-	895	2	19	9	N	17					56
05	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					56
06	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					56
*07	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					56

O'BANION WELL #: 8 RRCID -> 138515 COMPL. DATE 04/22/1991 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6225 - 6239

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43

O'BANION WELL #: 7 RRCID -> 138645 COMPL. DATE 04/29/1991 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 6732 - 7207

02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			Y	-0-					43
03	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	2			Y	-0-					43
04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-					43
05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-					43
06	DLQ G-10		86	-0-	86	86	86	2			Y	-0-					43
07	DLQ G-10		191	-0-	191	277	191	2			Y	-0-					43

MASSINGALE, J. WELL #: 2 RRCID -> 142755 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9627 PERF. 5894 - 5907

02	2184	N	2126	-0-	-58	-0-	2094	2	32	9	N	29					143
03	2418	N	2300	-0-	-118	-0-	2272	2	28	9	N	25					168
04	2310	N	2236	-0-	-74	-0-	2208	2	28	9	N	25	171	1			22
05	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2357	2	28	9	N	25					47
06	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2366	2	24	9	N	22					69
*07	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2350	2	31	9	N	28					97

STEPHENSON WELL #: 2 RRCID -> 143380 COMPL. DATE 10/22/1992 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6121 - 6183

02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
*03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
*04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

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

02	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					34
03	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-					34
04	600	N	131	-0-	-469	-0-	131	2			N	-0-					34
05	620	N	546	-0-	-74	-0-	546	2			N	-0-					34
06	600	N	63	-0-	-537	-0-	63	2			N	-0-					34
07	620	N	430	-0-	-190	-0-	430	2			N	-0-					34

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
MASSINGALE, J. WELL #: 7 RRCID -> 191063 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5886 - 5892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

MCCLARAN WELL #: 5 RRCID -> 200470 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 6471 PERF. 5945 - 6076

02	756	N	632	-0-	-124	-0-	632	2			N	-0-					108
03	930	N	696	-0-	-234	-0-	696	2			N	-0-					108
04	780	N	699	-0-	-81	-0-	699	2			N	-0-					108
05	713	N	700	-0-	-13	-0-	681	2	19	9	N	17					125
06	778	N	778	-0-	-0-	-0-	770	2	8	9	N	7					132
*07	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					132

O'BANION WELL #: 2A RRCID -> 210556 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5883 - 5899

02	1232	N	1167	-0-	-65	-0-	1149	2	18	9	N	16					121
03	1333	N	1277	-0-	-56	-0-	1252	2	25	9	N	23					144
04	1410	N	1244	-0-	-166	-0-	1222	2	22	9	N	20					164
05	1302	N	1252	-0-	-50	-0-	1226	2	26	9	N	24					188
*06	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1233	2	10	9	N	9	178	1			19
*07	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1286	2	24	9	N	22					41

STEPHENSON WELL #: 8 RRCID -> 220426 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 5918 - 6166

02	1624	N	1568	-0-	-56	-0-	1551	2	17	9	N	15					101
03	1829	N	1729	-0-	-100	-0-	1712	2	17	9	N	15					116
04	1740	N	1705	-0-	-35	-0-	1686	2	19	9	N	17					133
05	2948	N	2948	-0-	-0-	-0-	2928	2	20	9	N	18					151
06	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1777	2	14	9	N	13					164
*07	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1800	2	17	9	N	15					179

MASSINGALE, J. WELL #: 8 RRCID -> 221362 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 6044 - 6108

02	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2073	2	55	9	N	50					115
03	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	2547	2	75	9	N	68					183
04	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	2475	2	70	9	N	64	170	1			77
05	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	2384	2	69	9	N	63					140
06	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	2671	2	66	9	N	60					200
*07	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	2718	2	70	9	N	64	169	1			95

ABERCROMBIE WELL #: 5 RRCID -> 222443 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5860 - 5916

02	1400	N	1320	-0-	-80	-0-	1264	2	56	9	N	51	169	1			264
03	1519	N	1427	-0-	-92	-0-	1377	2	50	9	N	45					309
04	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1401	2	55	9	N	50					359
05	1457	N	1303	-0-	-154	-0-	1266	2	37	9	N	34	169	1			224
06	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1447	2	47	9	N	43					267
07	1519	N	1458	-0-	-61	-0-	1458	2			N	-0-					267

HINSON "C" WELL #: 3 RRCID -> 256048 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 5908 - 5950

02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					32
03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					32
04	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					32
05	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					32
06	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					32
*07	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					32

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
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
02	952	N	915	-0-	-37	-0-	915	2			N	-0-					16
03	1085	N	975	-0-	-110	-0-	975	2			N	-0-					16
04	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	2805	2	20	9	N	18					34
05	3100	N	3910	-0-	810	810	3908	2	2	9	N	2					36
06	1589	N	779	-0-	-810	-0-	777	2	2	9	N	2					38
07	1178	N	300	-0-	-878	-0-	300	2			N	-0-					38

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
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-					8
03	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-					8
04	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-					8
05	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-					8
06	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-					8
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
02	840	N	578	-0-	-262	-0-	578	2			N	-0-					32
03	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					32
04	900	N	625	-0-	-275	-0-	625	2			N	-0-					32
05	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					32
06	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					32
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
02	2427	X	2427	-0-	-0-	-0-	2413	2	14	9	N	13					38
03	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	2827	2	28	9	N	25	63	1			-0-
04	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	2767	2			N	-0-					-0-
05	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	2755	2	9	9	N	8					8
06	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2526	2	11	9	N	10					18
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
02	672	N	662	-0-	-10	-0-	662	2			N	-0-					-0-
03	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					-0-
04	720	N	695	-0-	-25	-0-	695	2			N	-0-					-0-
05	744	N	735	-0-	-9	-0-	735	2			N	-0-					-0-
06	750	N	636	-0-	-114	-0-	636	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYSON "A" UNIT WELL #: A 1 RRCID -> 017260 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4830 - 4848

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TAYLOR, W.B. WELL #: 7 RRCID -> 129262 COMPL. DATE 10/25/1988 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6408 - 6414

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	2323	X	2323	-0-	-0-	-0-	2214	2	109	9	N	99					101
03	1922	X	1671	-0-	-251	-0-	1671	2			N	-0-					101
04	2143	X	2143	-0-	-0-	-0-	2097	2	46	9	N	42					143
05	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	144	1	2788	2	N	-0-					143
06	3000	N	3023	-0-	23	23	144	1	2848	2	N	28					171
							31	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	23					N	NO RPT					171

JETER, AARON UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 169074 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 5967 - 5973

02	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-					47
03	279	N	248	-0-	-31	-0-	248	2			Y	-0-					47
04	270	N	69	-0-	-201	-0-	69	2			Y	-0-					47
05	279	N	158	-0-	-121	-0-	158	2			Y	-0-					47
06	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			Y	-0-					47
*07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					47

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 173216 COMPL. DATE 03/05/1999 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5958 - 5968

02	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	133	1	1751	2	N	5	7	1			-0-
							6	9									
03	1953	N	1942	-0-	-11	-0-	147	1	1791	2	N	4	4	1			-0-
							4	9									
04	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	147	1	1947	2	N	5	4	1			1
							6	9									
05	2108	N	2070	-0-	-38	-0-	148	1	1919	2	N	3	4	1			-0-
							3	9									
06	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	148	1	2237	2	N	4	2	1			2
							4	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

JETER, AARON UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 174074 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6124 - 6178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	443	1	2617	2	Y	-0-					10
03	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	496	1	2564	2	Y	-0-					10
04	2160	X	1930	-0-	-230	-0-	304	1	1626	2	Y	-0-					10
05	2790	X	2671	-0-	-119	-0-	343	1	2328	2	Y	-0-					10
06	2640	X	2224	-0-	-416	-0-	393	1	1831	2	Y	-0-					10
07	2728	X	172	-0-	-2556	-0-	51	1	121	2	Y	-0-					10

ABNEY, C.M. "B" WELL #: 12 U RRCID -> 177463 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 9503 PERF. 6304 - 6316

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 13 RRCID -> 177561 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 6402 - 7314

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 12 U RRCID -> 178207 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 6854 - 6878

02	1960	N	1689	-0-	-271	-0-	1689	2			N	-0-					29
03	2077	N	1868	-0-	-209	-0-	1868	2			N	-0-					29
04	1770	N	1676	-0-	-94	-0-	1676	2			N	-0-					29
05	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2			N	-0-					29
06	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	2			N	-0-					29
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

TAYLOR, W. B. "A" WELL #: 8 RRCID -> 178789 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6223 - 6306

02	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	134	1	2479	2	N	-0-					24
03	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	132	1	3020	2	N	-0-					24
04	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	137	1	3490	2	N	-0-					24
05	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	120	1	3234	2	N	11					35
							12	9									
06	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	136	1	3520	2	N	-0-					35
07	1550	X	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					35

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
02	56	N	46	-0-	-10	-0-	46	2			N	-0-					8
03	93	N	47	-0-	-46	-0-	47	2			N	-0-					8
04	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-					8
05	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					8
06	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-					8
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
02	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
03	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			N	-0-					-0-
04	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
05	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			N	-0-					-0-
06	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

BRYSON "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 201313 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 6042 - 6062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TAYLOR, W.B. WELL #: 20 U RRCID -> 213086 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6843 - 7230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 222275 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5870 - 5874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CYPRESS HILL SWD WELL #: 1 RRCID -> 246382 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5073 - 5196

02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 172068 COMPL. DATE 05/31/2014 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5940 - 6266

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

MASSINGALE WELL #: 8 RRCID -> 216215 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 6155 - 6153

02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161

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
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	14	1	46	2	N	-0-					90
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	16	1	54	2	N	-0-					90
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	15	1	29	2	N	-0-					90
05	62	N	46	-0-	-16	-0-	16	1	30	2	N	-0-					90
06	60	N	52	-0-	-8	-0-	15	1	37	2	N	-0-					90
*07	55	N	55	-0-	-0-	-0-	16	1	39	2	N	-0-					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
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-

WASKOM (TRAVIS PEAK 5) //CONT.// 95369 864 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
JONESVILLE WELL #: 12 RRCID -> 120026 COMPL. DATE 01/07/1986 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 6068 - 6078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

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

02	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	14	1	3161	2	N	8					57
							9	9									
03	3038	X	2685	-0-	-353	-0-	16	1	2665	2	N	4					61
							4	9									
04	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	15	1	3485	2	N	-0-					61
*05	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	13	1	3327	2	N	-0-	58	1			3
*06	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	15	1	4179	2	N	-0-					3
*07	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	16	1	4275	2	N	-0-					4

JONESVILLE "A" WELL #: 18 RRCID -> 165503 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6015 - 6045

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

RUDD WELL #: 17 RRCID -> 167059 COMPL. DATE 01/09/1998 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6149 - 6157

02	629	N	629	-0-	-0-	-0-	14	1	615	2	N	-0-					21
03	965	N	965	-0-	-0-	-0-	16	1	949	2	N	-0-					21
04	668	N	668	-0-	-0-	-0-	15	1	653	2	N	-0-					21
05	819	N	819	-0-	-0-	-0-	16	1	803	2	N	-0-					21
06	750	N	704	-0-	-46	-0-	15	1	689	2	N	-0-					21
*07	715	N	715	-0-	-0-	-0-	16	1	699	2	N	-0-					21

ABNEY, R.K. WELL #: 4 RRCID -> 198332 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6130 - 6192

02	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	14	1	2208	2	N	25					90
							28	9									
03	2573	N	2281	-0-	-292	-0-	16	1	2252	2	N	12					102
							13	9									
04	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	15	1	2185	2	N	8					110
							9	9									
05	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	16	1	2725	2	N	10					120
							11	9									
06	2860	N	2860	-0-	-0-	-0-	15	1	2820	2	N	23					143
							25	9									
*07	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	16	1	2562	2	N	20	143	1			20
							22	9									

WASKOM (TRAVIS PEAK 5) //CONT.// 95369 864 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
NARRAMORE WELL #: 2 RRCID -> 225959 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 6134 - 6234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	126	1	2250	2	N	-0-					83
03	2759	N	2668	-0-	-91	-0-	140	1	2528	2	N	-0-					83
04	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	135	1	1948	2	N	2					85
							2	9									
05	2635	N	2163	-0-	-472	-0-	140	1	2023	2	N	-0-					85
06	2580	N	1935	-0-	-645	-0-	135	1	1785	2	N	14					99
							15	9									
*07	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	140	1	1624	2	N	26					125
							29	9									

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
ABNEY, R.K. GU B WELL #: 4 RRCID -> 182415 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6013 - 6055

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-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
MUSLOW OIL WELL #: 1 RRCID -> 283693 COMPL. DATE 12/31/2017 TOTAL DEPTH 11395 PERF. 6322 - 6442

02	DELQ PR		5176	-0-	5176	5176	77	1	4883	2	N	196	149	1			59
							216	9									
03	49817	X	7244	-0-	-42573	-0-	341	1	6903	2	N	-0-					59
04	48210	X	5228	-0-	-42982	-0-	275	1	4953	2	N	-0-					59
05	49817	X	164	-0-	-49653	-0-	44	1	120	2	N	-0-					59
06	38640	X	11	-0-	-38629	-0-	11	1			N	-0-					59
07	7254	X	100	-0-	-7154	-0-	44	1	56	2	N	-0-					59

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
MCCLARAN WELL #: 3 C RRCID -> 161291 COMPL. DATE 12/10/1996 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5904 - 5934

02	5175	X	5175	-0-	-0-	-0-	5149	2	26	9	N	24					177
03	5455	X	5455	-0-	-0-	-0-	5422	2	33	9	N	30					207
04	5192	X	5192	-0-	-0-	-0-	4977	2	215	9	N	195	175	1			227
05	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	4686	2	29	9	N	26					253
06	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	4797	2	22	9	N	20					273
*07	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	4590	2	26	9	N	24					297

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145323 COMPL. DATE 04/17/1993 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6130 - 6180

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 152205 COMPL. DATE 09/28/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6110 - 6153

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	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
TAYLOR, W. B. WELL #: 15 RRCID -> 152456 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6207 - 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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 153595 COMPL. DATE 02/04/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6004 - 6017

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 13 U RRCID -> 174262 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6196 - 6282

02	3136	X	2963	-0-	-173	-0-	2963	2			N	-0-					1
03	3472	X	3125	-0-	-347	-0-	3125	2			N	-0-					1
04	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	3421	2			N	-0-					1
05	3472	X	3320	-0-	-152	-0-	3281	2	39	9	N	35					36
06	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	3396	2			N	-0-					36
07	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					N	NO RPT					36

TAYLOR, W. B. WELL #: 8 C RRCID -> 174606 COMPL. DATE 08/10/1999 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6225 - 6312

02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

O'BANION WELL #: 3A RRCID -> 175193 COMPL. DATE 08/17/1999 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6026 - 6066

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
NEW BOGGY BAYOU BAPTIST CHURCH WELL #: 1 RRCID -> 167748 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 6318 - 6326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	X	1838	-0-	-962	-0-	57	1	1781	2	N	-0-					53
03	2821	X	1568	-0-	-1253	-0-	49	1	1519	2	N	-0-					53
04	2520	X	2194	-0-	-326	-0-	69	1	2125	2	N	-0-					53
05	2387	X	1781	-0-	-606	-0-	56	1	1725	2	N	-0-					53
06	2220	X	1674	-0-	-546	-0-	53	1	1621	2	N	-0-					53
07	2046	X	1556	-0-	-490	-0-	49	1	1507	2	N	-0-					53

WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 174255 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 6354 - 6368

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIGO RESOURCES LLC 423831
RUDD WELL #: 6 RRCID -> 129556 COMPL. DATE 11/18/1988 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6174 - 6200

02	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	14	1	4179	2	N	1					34
							1	9									
03	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	16	1	4593	2	N	7					41
							8	9									
04	4626	X	4626	-0-	-0-	-0-	15	1	4603	2	N	7					48
							8	9									
05	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	16	1	4786	2	N	9					57
							10	9									
06	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	15	1	4676	2	N	7					64
							8	9									
*07	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	16	1	4739	2	N	10					74
							11	9									

MHS-VANCE WELL #: 4 RRCID -> 197125 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6262 - 6274

02	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	122	1	1298	2	N	-0-					93
03	1829	N	1331	-0-	-498	-0-	140	1	1191	2	N	-0-					93
04	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	135	1	1434	2	N	7					100
							8	9									
05	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	140	1	1712	2	N	3					103
							3	9									
*06	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	129	1	1485	2	N	-0-					103
*07	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	140	1	1639	2	N	-0-					97

ABNEY, R. K. WELL #: 3 RRCID -> 198003 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6204 - 6217

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-

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
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
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	11	1	29	2	N	-0-					38
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					38
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	12	1	32	2	N	-0-					38
06	53	N	53	-0-	-0-	-0-	15	1	38	2	N	-0-					38
*07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	16	1	25	2	N	-0-					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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

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
02	192	N	192	-0-	-0-	-0-	11	1	181	2	N	-0-					103
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					103
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
05	433	N	433	-0-	-0-	-0-	12	1	421	2	N	-0-					103
06	500	N	500	-0-	-0-	-0-	15	1	485	2	N	-0-					103
*07	492	N	492	-0-	-0-	-0-	16	1	476	2	N	-0-					103

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
02	192	N	192	-0-	-0-	-0-	14	1	178	2	N	-0-					-0-
03	217	N	191	-0-	-26	-0-	13	1	178	2	N	-0-					-0-
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	15	1	166	2	N	-0-					-0-
05	217	N	135	-0-	-82	-0-	11	1	124	2	N	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
02	399	N	399	-0-	-0-	-0-	14	1	385	2	N	-0-					55
03	445	N	445	-0-	-0-	-0-	16	1	429	2	N	-0-					55
04	439	N	439	-0-	-0-	-0-	15	1	424	2	N	-0-					55
05	461	N	461	-0-	-0-	-0-	16	1	445	2	N	-0-					55
06	452	N	452	-0-	-0-	-0-	15	1	437	2	N	-0-					55
*07	462	N	462	-0-	-0-	-0-	16	1	446	2	N	-0-					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
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	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
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
02	5012	X	3202	-0-	-1810	-0-	3196	2	6	9	N	5					198
03	5549	X	3857	-0-	-1692	-0-	3849	2	8	9	N	7					205
04	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	4524	2	2	9	N	2					207
05	4278	X	3370	-0-	-908	-0-	3367	2	3	9	N	3					210
06	4140	X	3005	-0-	-1135	-0-	2997	2	8	9	N	7					217
07	4681	X	3865	-0-	-816	-0-	3865	2			N	-0-	177	1			40

ATKINSON WELL #: 1 RRCID -> 169709 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 6364 - 6369

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEPHENSON WELL #: 3 RRCID -> 178948 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 6288 - 6296

02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/02/2017 - P/A 10/02/17

O'BANION WELL #: 4 RRCID -> 184861 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 6326 - 6334

02	448	N	9	-0-	-439	-0-	9	2			N	-0-					60
03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					60
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					60
05	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					60
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					60

MCCLARAN WELL #: 6 RRCID -> 204386 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6208 - 6238

02	2884	X	2749	-0-	-135	-0-	2740	2	9	9	N	8					74
03	3131	X	3044	-0-	-87	-0-	3035	2	9	9	N	8					82
04	3030	X	2891	-0-	-139	-0-	2883	2	8	9	N	7					89
05	3131	X	2974	-0-	-157	-0-	2966	2	8	9	N	7					96
06	3000	X	2903	-0-	-97	-0-	2897	2	6	9	N	5					101
07	3038	X	2994	-0-	-44	-0-	2986	2	8	9	N	7					108

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
FIELDS-ISAACS WELL #: 6 T RRCID -> 135371 COMPL. DATE 02/14/2017 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 5854 - 6752

02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 144963 COMPL. DATE 04/14/1999 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 5976 - 5998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 146824 COMPL. DATE 09/14/1993 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6288 - 6308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 13-U RRCID -> 147372 COMPL. DATE 10/07/1993 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6279 - 6291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ABNEY, C. M. WELL #: B 9 RRCID -> 149719 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6210 - 6272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	X	2671	-0-	-129	-0-	2671	2			N	-0-					21
03	3069	X	2514	-0-	-555	-0-	2514	2			N	-0-					21
04	2970	X	2910	-0-	-60	-0-	2910	2			N	-0-					21
05	3038	X	2715	-0-	-323	-0-	2715	2			N	-0-					21
06	3000	N	3004	-0-	4	4	2975	2	29	9	N	26					47
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT					47

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 149754 COMPL. DATE 05/13/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6287 - 6292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ABNEY, C.M. "A" WELL #: 1 RRCID -> 150029 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6092 - 6136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	364	1	1273	2	N	115	121	1			93
							127	9									
03	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	403	1	1319	2	N	120	128	1			85
							132	9									
04	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	384	1	1228	2	N	72	155	1			2
							79	9									
05	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	316	1	1221	2	N	137					139
							151	9									
06	1590	N	1503	-0-	-87	-0-	204	1	1220	2	N	72	170	1			41
							79	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

FIELDS-ISAACS WELL #: 10 U RRCID -> 168505 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7183 - 7190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYSON "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 170713 COMPL. DATE 11/06/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6207 - 6484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JETER, AARON UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 171091 COMPL. DATE 04/27/1999 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 6322 - 6332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

JETER, AARON UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 172559 COMPL. DATE 03/19/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6342 - 6346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, ALBERT WELL #: 3 RRCID -> 173330 COMPL. DATE 03/09/1999 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6288 - 6298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					87
03	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					87
04	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					87
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

TAYLOR, W.B. WELL #: 7 RRCID -> 173803 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6827 - 6876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112	N	107	-0-	-5	-0-	107	2			N	-0-					17
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					17
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					17
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					17
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					17
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

FIELDS-ISAACS WELL #: 7 RRCID -> 202933 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 6250 - 6285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
TAYLOR, W. B. WELL #: 5 RRCID -> 272641 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6372 - 6385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	84	1	1203	2	N	-0-					12
03	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	93	1	1357	2	N	-0-					12
04	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	88	1	1319	2	N	-0-					12
05	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	93	1	1314	2	N	-0-					12
06	1290	N	1211	-0-	-79	-0-	90	1	1121	2	N	-0-					12
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

TAYLOR, W.B. WELL #: 16 U RRCID -> 280166 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 6299 - 6304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-					-0-
04	270	N	201	-0-	-69	-0-	201	2			Y	-0-					-0-
05	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
06	240	N	187	-0-	-53	-0-	187	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/28/2018 - P/A 02/28/18

WASKOM (TRAVIS PEAK 6115) 95369 890 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
WASKOM-SMACKOVER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150724 COMPL. DATE 02/04/1994 TOTAL DEPTH 11341 PERF. 5953 - 6120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9721	X	9721	-0-	-0-	-0-	280	1	9410	2	N	28					77
							31	9									
03	7563	X	7563	-0-	-0-	-0-	190	1	7355	2	N	16	93	1			-0-
							18	9									
04	8940	X	8940	-0-	-0-	-0-	220	1	8694	2	N	24					24
							26	9									
05	12604	X	12604	-0-	-0-	-0-	310	1	12261	2	N	30					54
							33	9									
06	12157	X	12157	-0-	-0-	-0-	300	1	11822	2	N	32	52	1			34
							35	9									
07	6603	X	NO RPT	-0-	-6603	-0-					N	NO RPT					34

ABNEY, C. M. WELL #: 3-T RRCID -> 152544 COMPL. DATE 10/21/1994 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6223 - 6233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	488	N	488	-0-	-0-	-0-	479	2	9	9	N	8					31
03	527	N	470	-0-	-57	-0-	466	2	4	9	N	4					35
04	510	N	460	-0-	-50	-0-	450	2	10	9	N	9					44
05	527	N	485	-0-	-42	-0-	472	2	13	9	N	12					56
06	499	N	499	-0-	-0-	-0-	487	2	12	9	N	11					67
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

DAVIS, JIM WELL #: 9 U RRCID -> 179175 COMPL. DATE 07/11/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5852 - 6006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 6150) 95369 896 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC 423831
WINSTON WELL #: 4 RRCID -> 122420 COMPL. DATE 09/29/1986 TOTAL DEPTH 6415 PERF. 6062 - 6104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GORDON, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 171836 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6092 - 6107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHELBURN WELL #: 2 RRCID -> 180235 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6159 - 6180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

WATERMAN WELL #: 4 RRCID -> 189560 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 4784 - 4916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

NORTH JONESVILLE "A" WELL #: 11 RRCID -> 191970 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6132 - 6218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	471	N	471	-0-	-0-	-0-	14	1	380	2	N	70					187
							77	9									
03	435	N	435	-0-	-0-	-0-	16	1	419	2	N	-0-					187
04	414	N	414	-0-	-0-	-0-	53	1	361	2	N	-0-					187
05	527	N	409	-0-	-118	-0-	53	1	356	2	N	-0-					187
06	420	N	410	-0-	-10	-0-	54	1	356	2	N	-0-					187
*07	396	N	396	-0-	-0-	-0-	57	1	339	2	N	-0-					187

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
ABERCROMBIE WELL #: 3 RRCID -> 124561 COMPL. DATE 10/01/1988 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6098 - 6106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	532	N	494	-0-	-38	-0-	494	2			N	-0-					63
03	558	N	530	-0-	-28	-0-	530	2			N	-0-					63
04	540	N	535	-0-	-5	-0-	535	2			N	-0-					63
05	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					63
06	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					63
07	558	N	545	-0-	-13	-0-	545	2			N	-0-					63

WASKOM (TRAVIS PEAK 6150) //CONT.// 95369 896 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
STEPHENSON WELL #: 5 RRCID -> 246247 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6168 - 6176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1204	N	1085	-0-	-119	-0-	1085	2			N	-0-					85
03	1364	N	1274	-0-	-90	-0-	1251	2	23	9	N	21					106
04	1230	N	1208	-0-	-22	-0-	1202	2	6	9	N	5					111
05	1209	N	1086	-0-	-123	-0-	1073	2	13	9	N	12					123
06	1230	N	1152	-0-	-78	-0-	1151	2	1	9	N	1					124
07	1240	N	1184	-0-	-56	-0-	1176	2	8	9	N	7					131

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
HOWELL WELL #: 6 RRCID -> 145644 COMPL. DATE 04/29/1993 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 6243 - 6275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	84	1	3064	2	N	-0-					69
03	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	93	1	3263	2	N	-0-					69
04	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	6	1	3048	2	N	-0-					69
05	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	93	1	2987	2	N	93	162	1			-0-
							102	9									
06	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	90	1	2845	2	N	-0-					-0-
07	961	X	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	2016	N	1846	-0-	-170	-0-	244	1	1389	2	N	194	260	1			28
							213	9									
03	2170	N	2094	-0-	-76	-0-	323	1	1540	2	N	210	112	1			126
							231	9									
04	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	317	1	1537	2	N	242	214	1			154
							266	9									
05	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	330	1	1616	2	N	169	322	1			1
							186	9									
06	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	324	1	1567	2	N	183	118	1			66
							201	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66

TAYLOR, W.B. WELL #: 13 RRCID -> 146285 COMPL. DATE 07/17/1993 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6222 - 6280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ABNEY, J.K. WELL #: 5 RRCID -> 146823 COMPL. DATE 08/08/1993 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6232 - 6254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2968	X	2735	-0-	-233	-0-	2702	2	33	9	N	30	140	1			-0-
03	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	3010	2	73	9	N	66					66
04	3030	X	2917	-0-	-113	-0-	2891	2	26	9	N	24	89	1			1
05	3131	X	2985	-0-	-146	-0-	2975	2	10	9	N	9					10
06	3030	X	2998	-0-	-32	-0-	2888	2	110	9	N	100					110
07	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT					110

DAVIS, JIM WELL #: 10 U RRCID -> 172467 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 5884 - 6210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 6150) //CONT.// 95369 896 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
ABNEY, C.M. "B" WELL #: 11 RRCID -> 203737 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 9698 PERF. 5921 - 5965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOWELL WELL #: 3 RRCID -> 282226 COMPL. DATE 09/24/2016 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6128 - 6305

02	5689	X	5689	-0-	-0-	-0-	5650	2	39	9	N	35	34	1			8
03	6199	X	6199	-0-	-0-	-0-	6146	2	53	9	N	48	44	1			12
04	5814	X	5814	-0-	-0-	-0-	5764	2	50	9	N	45	43	1			14
05	6007	X	6007	-0-	-0-	-0-	5918	2	89	9	N	81	47	1			48
06	5550	X	5550	-0-	-0-	-0-	5515	2	35	9	N	32	33	1			47
07	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT					47

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

02	5374		3597	-0-	-1777	-0-	175	1	3404	3	Y	16					153
							18	9									
03	6407		4211	-0-	-2196	-0-	225	1	3967	3	Y	17					170
							19	9									
04	5654		3802	-0-	-1852	-0-	219	1	3566	3	Y	15	115	1			70
							17	9									
05	5271		3643	-0-	-1628	-0-	211	1	3410	3	Y	20					90
							22	9									
06	4906		3428	-0-	-1478	-0-	215	1	3196	3	Y	15					105
							17	9									
*07	4569		3292	-0-	-1277	-0-	194	1	3094	3	Y	4					109
							4	9									

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

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

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
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

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
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WASKOM, N. (PETTIT) //CONT.// 95375 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
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
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	280	N	182	-0-	-98	-0-	10	1	172	2	N	-0-					218
03	269	N	269	-0-	-0-	-0-	13	1	256	2	N	-0-					218
04	240	N	294	-0-	54	-0-	14	1	280	2	N	-0-					218
05	311	N	311	-0-	-0-	-0-	15	1	292	2	N	4					222
							4	9									
06	270	N	240	-0-	-30	-0-	14	1	226	2	N	-0-					222
07	310	N	291	-0-	-19	-0-	13	1	220	2	N	53					275
							58	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

02	420	N	361	-0-	-59	-0-	160	1	201	2	N	-0-					20
03	434	N	260	-0-	-174	-0-	123	1	120	2	N	15					35
							17	9									
04	450	N	186	-0-	-264	-0-	88	1	96	2	N	2					37
							2	9									
05	403	N	332	-0-	-71	-0-	187	1	145	2	N	-0-					37
06	349	N	349	-0-	-0-	-0-	195	1	154	2	N	-0-					37
07	186	N	3	-0-	-183	-0-	1	1	2	2	N	-0-					37

EVANS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 199846 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 9614 - 9692

02	168	N	123	-0-	-45	-0-	55	1	68	2	N	-0-					24
03	186	N	106	-0-	-80	-0-	54	1	52	2	N	-0-					24
04	323	N	323	-0-	-0-	-0-	155	1	168	2	N	-0-					24
05	255	N	255	-0-	-0-	-0-	144	1	111	2	N	-0-					24
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	73	1	58	2	N	-0-					24
07	186	N	165	-0-	-21	-0-	82	1	83	2	N	-0-					24

LEFALL, C. WELL #: 1 RRCID -> 201315 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9667 - 9803

02	696	N	696	-0-	-0-	-0-	309	1	387	2	N	-0-					50
03	838	N	838	-0-	-0-	-0-	425	1	413	2	N	-0-					50
04	854	N	854	-0-	-0-	-0-	407	1	446	2	N	1	1	8			50
							1	9									
05	851	N	851	-0-	-0-	-0-	479	1	372	2	N	-0-					50
06	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	568	1	450	2	N	-0-					50
*07	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	509	1	517	2	N	-0-					50

WATERMAN (TRAVIS PEAK) 95456 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION 252059
RIVERVIEW WELL #: 1 RRCID -> 258877 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 8062 - 10231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	5	2	2	9	N	2					150
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	169	2	22	9	N	20					170
04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	183	2	8	9	N	7					177
*05	152	N	152	-0-	-0-	-0-	145	2	7	9	N	6					183
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					183
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					183

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
02	6592	X	6592	-0-	-0-	-0-	6583	2	9	9	N	8					222
03	7091	X	7091	-0-	-0-	-0-	7062	2	29	9	N	26					248
04	6398	X	6398	-0-	-0-	-0-	6378	2	20	9	N	18					266
*05	7167	X	7167	-0-	-0-	-0-	7145	2	22	9	N	20					286
06	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					N	NO RPT					286
07	5766	X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					N	NO RPT					286

TITAN ROCK E&P, LLC 860931
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
02	392	N	327	-0-	-65	-0-	18	1	308	2	Y	1					153
							1	9									
03	620	N	371	-0-	-249	-0-	20	1	349	2	Y	2	90	1			65
							2	9									
04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	18	1	297	2	Y	-0-					65
05	372	N	156	-0-	-216	-0-	8	1	148	2	Y	-0-					65
06	360	N	348	-0-	-12	-0-	19	1	329	2	Y	-0-					65
*07	426	N	426	-0-	-0-	-0-	26	1	399	2	Y	1					66
							1	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
02	1428	N	1077	-0-	-351	-0-	60	1	1015	2	Y	2					80
							2	9									
03	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	94	1	1606	2	Y	10					90
							11	9									
04	1530	N	1457	-0-	-73	-0-	83	1	1372	2	Y	2					92
							2	9									
05	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	69	1	1308	2	Y	6					98
							7	9									
06	1560	N	1509	-0-	-51	-0-	82	1	1420	2	Y	6					104
							7	9									
*07	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	97	1	1517	2	Y	5					109
							6	9									

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
02	2856	X	1892	-0-	-964	-0-	106	1	1786	2	Y	-0-					32
03	3162	X	2239	-0-	-923	-0-	123	1	2116	2	Y	-0-					32
04	3000	X	2816	-0-	-184	-0-	160	1	2631	2	Y	23					55
							25	9									
05	2620	X	2620	-0-	-0-	-0-	131	1	2479	2	Y	9					64
							10	9									
06	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	169	1	2928	2	Y	5					69
							6	9									
*07	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	196	1	3065	2	Y	10					79
							11	9									

WATERMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 95456 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
DELGADO WELL #: 1 RRCID -> 244575 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 10153 PERF. 8084 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1568	N	1390	-0-		-178	-0-	77	1	1299	2	Y	13					117
								14	9									
03	1736	N	1736	-0-		-0-	-0-	95	1	1637	2	Y	4					121
								4	9									
04	1437	N	1437	-0-		-0-	-0-	82	1	1355	2	Y	-0-					121
05	1646	N	1646	-0-		-0-	-0-	82	1	1547	2	Y	15					136
								17	9									
06	1766	N	1766	-0-		-0-	-0-	96	1	1669	2	Y	1					137
								1	9									
*07	1513	N	1513	-0-		-0-	-0-	91	1	1422	2	Y	-0-					137

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 AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4151	X	4151	-0-		-0-	-0-	231	1	3901	2	Y	17					102
								19	9									
03	5280	X	5280	-0-		-0-	-0-	290	1	4972	2	Y	16					118
								18	9									
04	4590	X	4562	-0-		-28	-0-	260	1	4285	2	Y	15					133
								17	9									
05	5315	X	5315	-0-		-0-	-0-	266	1	5023	2	Y	24					157
								26	9									
06	5812	X	5812	-0-		-0-	-0-	317	1	5482	2	Y	12					169
								13	9									
07	5270	X	4475	-0-		-795	-0-	268	1	4184	2	Y	21					190
								23	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 AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7841	X	7841	-0-		-0-	-0-	428	1	7233	2	Y	164	129	1			75
								180	9									
03	9663	X	9663	-0-		-0-	-0-	521	1	8942	2	Y	182	171	1			86
								200	9									
04	8400	X	8107	-0-		-293	-0-	455	1	7491	2	Y	146	171	1			61
								161	9									
05	8680	X	8595	-0-		-85	-0-	424	1	8002	2	Y	154	125	1			90
								169	9									
06	8700	X	8219	-0-		-481	-0-	445	1	7696	2	Y	71	115	1			46
								78	9									
07	8990	X	8004	-0-		-986	-0-	479	1	7477	2	Y	44	70	1			20
								48	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 AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3780	X	3528	-0-		-252	-0-	196	1	3315	2	Y	15					88
								17	9									
03	4576	X	4576	-0-		-0-	-0-	252	1	4323	2	Y	1					89
								1	9									
04	4327	X	4327	-0-		-0-	-0-	246	1	4055	2	Y	24					113
								26	9									
05	4305	X	4305	-0-		-0-	-0-	215	1	4054	2	Y	33					146
								36	9									
06	4440	X	4397	-0-		-43	-0-	239	1	4132	2	Y	24					170
								26	9									
07	4588	X	4518	-0-		-70	-0-	271	1	4229	2	Y	16					186
								18	9									

WATERMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 95456 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
MILLER TRUST WELL #: 2 RRCID -> 281207 COMPL. DATE 07/10/2016 TOTAL DEPTH 10862 PERF. 8671 - 10363

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11480	X	9662	-0-	-1818	-0-	538	1	9085	2	Y	35	27	1			16
							39	9									
03	12710	X	11398	-0-	-1312	-0-	626	1	10731	2	Y	37	35	1			18
							41	9									
04	11160	X	9492	-0-	-1668	-0-	542	1	8918	2	Y	29	35	1			12
							32	9									
05	11439	X	9808	-0-	-1631	-0-	492	1	9279	2	Y	34	26	1			20
							37	9									
06	11040	X	9583	-0-	-1457	-0-	522	1	9036	2	Y	23	28	1			15
							25	9									
07	11408	X	8726	-0-	-2682	-0-	523	1	8155	2	Y	44	39	1			20
							48	9									

MILLER TRUST WELL #: 3 RRCID -> 283065 COMPL. DATE 10/13/2017 TOTAL DEPTH 10782 PERF.10112 - 10647

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	64736	X	17525	-0-	-47211	-0-	974	1	16438	2	Y	103					241
							113	9									
03	25296	X	20615	-0-	-4681	-0-	1129	1	19361	2	Y	114	186	1			169
							125	9									
04	23850	X	16598	-0-	-7252	-0-	939	1	15448	2	Y	192					361
							211	9									
05	22320	X	16386	-0-	-5934	-0-	819	1	15448	2	Y	108	371	1			98
							119	9									
06	19950	X	15828	-0-	-4122	-0-	858	1	14849	2	Y	110					208
							121	9									
07	20615	X	14959	-0-	-5656	-0-	895	1	13964	2	Y	91					299
							100	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1288	N	1230	-0-	-58	-0-	1218	2	12	9	N	11					68
03	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1421	2	89	9	N	81	12	8			137
04	1560	N	1398	-0-	-162	-0-	1336	2	62	9	N	56	116	1	4	8	73
05	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	801	1	1345	2	N	80	11	8			142
							88	9									
06	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	241	1	1286	2	N	97	172	1	10	8	57
							107	9									
*07	1457	N	1348	-0-	-109	-0-	1247	2	101	9	N	92	4	8			145

WHELAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 96789 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
02	924	N	819	-0-	-105	-0-	151	1	667	2	N	1					73
							1	9									
03	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			N	-0-					73
04	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1183	2	2	9	N	2	2	8			73
05	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1245	2	2	9	N	2	2	8			73
*06	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1152	2	8	9	N	7	3	8			77
07	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					77

XTO ENERGY INC. 945936
LEDBETTER-JONES WELL #: 7 RRCID -> 219182 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7385 - 11202

02	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
03	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	3			N	-0-					-0-
04	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	3			N	-0-					-0-
05	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	3			N	-0-					-0-
06	1650	N	534	-0-	-1116	-0-	534	3			N	-0-					-0-
07	1705	N	508	-0-	-1197	-0-	508	3			N	-0-					-0-

ONEY, HENRY WELL #: 7 RRCID -> 222052 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7428 - 11038

02	1932	N	1098	-0-	-834	-0-	1098	3			N	-0-					-0-
03	1767	N	1149	-0-	-618	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
04	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			N	-0-					-0-
05	1395	N	1119	-0-	-276	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
06	1110	N	1002	-0-	-108	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	639	-0-	-477	-0-	639	3			N	-0-					-0-

ONEY, HENRY WELL #: 9 RRCID -> 238064 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 11298 PERF. 7468 - 11072

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-

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

02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	195351					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	195351					N	-0-					-0-
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-

XTO ENERGY INC. 945936
KNOX, DEE & E. K. WELL #: 1 C RRCID -> 016821 COMPL. DATE 01/12/1948 TOTAL DEPTH 8017 PERF. N/A

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WHELAN (RODESSA) //CONT.// 96789 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LEDBETTER, V., ET AL UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 016826 COMPL. DATE 09/20/1968 TOTAL DEPTH 7915 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
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POPE, JOE WELL #: 2 RRCID -> 125440 COMPL. DATE 04/27/1987 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6850 - 6880

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	2296 X	1332	-0-	-964	-0-	1332	3			N	-0-					-0-
03	2542 X	1810	-0-	-732	-0-	1810	3			N	-0-					-0-
04	2460 X	1522	-0-	-938	-0-	1522	3			N	-0-					-0-
05	2480 X	1665	-0-	-815	-0-	1665	3			N	-0-					-0-
06	1740 N	1483	-0-	-257	-0-	1483	3			N	-0-					-0-
07	1581 N	1081	-0-	-500	-0-	1081	3			N	-0-					-0-

EDMONDSON WELL #: 1 RRCID -> 043104 COMPL. DATE 04/10/1967 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7494 - 8622

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-

HUGHES, DELLA WELL #: 2 RRCID -> 043434 COMPL. DATE 01/31/1968 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 7363 - 8668

02	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3			N	-0-					-0-
03	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	3			N	-0-					-0-
04	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	3			N	-0-					-0-
05	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	3			N	-0-					-0-
06	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	3			N	-0-					-0-
*07	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	3			N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

ALLEN, W. H. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 043974 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 7370 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	3251	-0-	451	451	3251	3			N	-0-					-0-
03	775	N	324	-0-	-451	-0-	324	3			N	-0-					-0-
04	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
05	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
06	1410	X	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					-0-
07	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-

CROCKETT "B" WELL #: 1 RRCID -> 044228 COMPL. DATE 04/22/1968 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7402 - 8674

02	1736	N	405	-0-	-1331	-0-	405	3			N	-0-					-0-
03	2356	N	2217	-0-	-139	-0-	2217	3			N	-0-					-0-
04	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	3			N	-0-					-0-
05	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	3			N	-0-					-0-
06	2160	N	1666	-0-	-494	-0-	1666	3			N	-0-					-0-
07	2511	N	1379	-0-	-1132	-0-	1379	3			N	-0-					-0-

KNOX, DEE WELL #: 2 RRCID -> 044423 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7334 - 8625

02	2296	N	1740	-0-	-556	-0-	1740	3			N	-0-					-0-
03	2573	N	1797	-0-	-776	-0-	1797	3			N	-0-					-0-
04	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	3			N	-0-					-0-
05	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	3			N	-0-					-0-
06	1740	N	1702	-0-	-38	-0-	1702	3			N	-0-					-0-
07	2170	N	1550	-0-	-620	-0-	1550	3			N	-0-					-0-

KNOX, D. & E. K. WELL #: 2 RRCID -> 044717 COMPL. DATE 07/13/1999 TOTAL DEPTH 9117 PERF. 7450 - 8012

02	2128	X	1408	-0-	-720	-0-	1408	3			N	-0-					-0-
03	2356	X	1604	-0-	-752	-0-	1604	3			N	-0-					-0-
04	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	2695	3			N	-0-					-0-
05	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	3763	3			N	-0-					-0-
06	6157	X	6157	-0-	-0-	-0-	6157	3			N	-0-					-0-
*07	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	3973	3			N	-0-					-0-

WILSON, W. D. WELL #: 1 RRCID -> 044770 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 7315 - 7896

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
04	0	N	329	-0-	329	-0-	329	3			N	-0-					-0-
05	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
06	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	3			N	-0-					-0-
*07	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-

MORRIS, O. E. WELL #: 1 L RRCID -> 045172 COMPL. DATE 05/15/1968 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7286 - 7837

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-

KNOX, M. L. WELL #: 2 RRCID -> 047227 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7362 - 8630

02	588	N	334	-0-	-254	-0-	334	3			N	-0-					-0-
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
04	90	N	62	-0-	-28	-0-	62	3			N	-0-					-0-
05	279	N	251	-0-	-28	-0-	251	3			N	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

DUNN, H. A. UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 047933 COMPL. DATE 10/06/1969 TOTAL DEPTH 9112 PERF. 8463 - 8977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	476	N	270	-0-	-206	-0-	270	3			N	-0-					-0-
03	496	N	329	-0-	-167	-0-	329	3			N	-0-					-0-
04	480	N	272	-0-	-208	-0-	272	3			N	-0-					-0-
05	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	3			N	-0-					-0-
06	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
*07	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	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
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-

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
02	3080	X	2960	-0-	-120	-0-	2960	3			N	-0-					-0-
03	3875	X	3048	-0-	-827	-0-	3048	3			N	-0-					-0-
04	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	3772	3			N	-0-					-0-
05	3875	X	3555	-0-	-320	-0-	3555	3			N	-0-					-0-
06	3570	X	2836	-0-	-734	-0-	2836	3			N	-0-					-0-
07	3906	X	2534	-0-	-1372	-0-	2534	3			N	-0-					-0-

DUNN, H.A. UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 087538 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 9133 PERF. 7463 - 7714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	3			N	-0-					-0-
03	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	3			N	-0-					-0-
04	1770	N	922	-0-	-848	-0-	922	3			N	-0-					-0-
05	2418	N	644	-0-	-1774	-0-	644	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	90	-0-	-1170	-0-	90	3			N	-0-					-0-
07	961	N	-0-	-0-	-961	-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
02	2072	N	1125	-0-	-947	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
03	2294	N	1907	-0-	-387	-0-	1907	3			N	-0-					-0-
04	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	3			N	-0-					-0-
05	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	3			N	-0-					-0-
06	1860	N	1606	-0-	-254	-0-	1606	3			N	-0-					-0-
07	2015	N	1180	-0-	-835	-0-	1180	3			N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GEORGE, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 090849 COMPL. DATE 11/11/1980 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7522 - 8652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2324	X	555	-0-	-1769	-0-	555	3			N	-0-					-0-
03	2573	X	2311	-0-	-262	-0-	2311	3			N	-0-					-0-
04	2490	X	1242	-0-	-1248	-0-	1242	3			N	-0-					-0-
05	2573	X	998	-0-	-1575	-0-	998	3			N	-0-					-0-
06	2250	X	359	-0-	-1891	-0-	359	3			N	-0-					-0-
07	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					-0-

KNOX, M. L. WELL #: 3 RRCID -> 091562 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7702 - 8572

02	1512	N	842	-0-	-670	-0-	842	3			N	-0-					-0-
03	1581	N	963	-0-	-618	-0-	963	3			N	-0-					-0-
04	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	630	-0-	-424	-0-	630	3			N	-0-					-0-
06	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	1022	-0-	-94	-0-	1022	3			N	-0-					-0-

CROCKETT "B" WELL #: 2 RRCID -> 093813 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7365 - 8425

02	1624	X	-0-	-0-	-1624	-0-					N	-0-					-0-
03	1798	X	573	-0-	-1225	-0-	573	3			N	-0-					-0-
04	0	X	1702	-0-	1702	-0-	1702	3			N	-0-					-0-
05	1634	X	1634	-0-	-0-	-0-	1634	3			N	-0-					-0-
06	1616	X	1616	-0-	-0-	-0-	1616	3			N	-0-					-0-
07	1767	X	1444	-0-	-323	-0-	1444	3			N	-0-					-0-

GEORGE, J. T. WELL #: 3 RRCID -> 096275 COMPL. DATE 10/26/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7406 - 8687

02	980	N	779	-0-	-201	-0-	779	3			N	-0-					-0-
03	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	2835	3			N	-0-					-0-
04	2866	N	2866	-0-	-0-	-0-	2866	3			N	-0-					-0-
05	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	2775	3			N	-0-					-0-
06	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	3			N	-0-					-0-
*07	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	3			N	-0-					-0-

KNOX, DEE WELL #: 4 RRCID -> 096504 COMPL. DATE 09/11/1981 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 7596 - 8664

02	5476	X	5476	-0-	-0-	-0-	5476	3			N	-0-					-0-
03	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	2893	3			N	-0-					-0-
04	2520	X	1884	-0-	-636	-0-	1884	3			N	-0-					-0-
05	6851	X	1456	-0-	-5395	-0-	1456	3			N	-0-					-0-
06	6630	X	1193	-0-	-5437	-0-	1193	3			N	-0-					-0-
07	6851	X	1146	-0-	-5705	-0-	1146	3			N	-0-					-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 4 RRCID -> 097211 COMPL. DATE 10/03/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7313 - 8593

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-

LEDBETTER-JONES WELL #: 3 RRCID -> 102819 COMPL. DATE 10/29/1982 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7385 - 8608

02	1120	N	444	-0-	-676	-0-	444	3			N	-0-					-0-
03	1240	N	767	-0-	-473	-0-	767	3			N	-0-					-0-
04	750	N	315	-0-	-435	-0-	315	3			N	-0-					-0-
05	558	N	524	-0-	-34	-0-	524	3			N	-0-					-0-
06	750	N	414	-0-	-336	-0-	414	3			N	-0-					-0-
*07	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DUNN, H. A. UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 103439 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7357 - 8349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1092	X	686	-0-	-406	-0-	686	3			N	-0-					-0-
03	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
04	892	X	892	-0-	-0-	-0-	892	3			N	-0-					-0-
05	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	930	N	396	-0-	-534	-0-	396	3			N	-0-					-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 5 RRCID -> 103635 COMPL. DATE 11/24/1982 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7758 - 8695

02	1064	N	448	-0-	-616	-0-	448	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	892	-0-	-131	-0-	892	3			N	-0-					-0-
04	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-					-0-
05	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			N	-0-					-0-
06	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	3			N	-0-					-0-
07	930	N	721	-0-	-209	-0-	721	3			N	-0-					-0-

COOK, W. T. WELL #: 2 RRCID -> 104320 COMPL. DATE 02/18/1983 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7375 - 8103

02	1540	N	1203	-0-	-337	-0-	1203	3			N	-0-					-0-
03	1829	N	1572	-0-	-257	-0-	1572	3			N	-0-					-0-
04	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	3			N	-0-					-0-
05	1519	N	1074	-0-	-445	-0-	1074	3			N	-0-					-0-
06	1530	N	812	-0-	-718	-0-	812	3			N	-0-					-0-
07	1550	N	442	-0-	-1108	-0-	442	3			N	-0-					-0-

ONEY, HENRY WELL #: 2 L RRCID -> 108170 COMPL. DATE 10/11/1983 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7450 - 7765

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-

DUNN, H. A. UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 112209 COMPL. DATE 04/24/1999 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 7502 - 8625

02	700	N	479	-0-	-221	-0-	479	3			N	-0-					-0-
03	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	3			N	-0-					-0-
04	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					-0-
05	589	N	488	-0-	-101	-0-	488	3			N	-0-					-0-
06	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					-0-
07	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-

KNOX/D. & E. K. KNOX ETAL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 118239 COMPL. DATE 05/11/1999 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7446 - 8237

02	1232	X	491	-0-	-741	-0-	491	3			N	-0-					-0-
03	1364	X	500	-0-	-864	-0-	500	3			N	-0-					-0-
04	1320	X	604	-0-	-716	-0-	604	3			N	-0-					-0-
05	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
07	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-

EDMONDSON WELL #: 2 RRCID -> 119051 COMPL. DATE 01/20/2001 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7407 - 8080

02	504	X	103	-0-	-401	-0-	103	3			N	-0-					-0-
03	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
04	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
05	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
06	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	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
ONEY, HENRY WELL #: 3 RRCID -> 119145 COMPL. DATE 11/21/1985 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7397 - 7753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

HUGHES, DELLA WELL #: 6 RRCID -> 120644 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 7346 - 8036

02	2380	X	1980	-0-	-400	-0-	1980	3			N	-0-					-0-
03	3224	X	2826	-0-	-398	-0-	2826	3			N	-0-					-0-
04	3120	X	2507	-0-	-613	-0-	2507	3			N	-0-					-0-
05	3224	X	2146	-0-	-1078	-0-	2146	3			N	-0-					-0-
06	2730	X	1780	-0-	-950	-0-	1780	3			N	-0-					-0-
07	2821	X	1555	-0-	-1266	-0-	1555	3			N	-0-					-0-

HOWARD-JERNIGAN WELL #: 2 RRCID -> 121167 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7412 - 9090

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-

DUNN, H. A. UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 121172 COMPL. DATE 06/26/1999 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 7423 - 8635

02	1512	N	882	-0-	-630	-0-	882	3			N	-0-					-0-
03	1488	N	824	-0-	-664	-0-	824	3			N	-0-					-0-
04	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	811	-0-	-305	-0-	811	3			N	-0-					-0-
06	810	N	707	-0-	-103	-0-	707	3			N	-0-					-0-
07	837	N	585	-0-	-252	-0-	585	3			N	-0-					-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 7 RRCID -> 122562 COMPL. DATE 10/17/1986 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7342 - 8008

02	2352	X	1549	-0-	-803	-0-	1549	3			N	-0-					-0-
03	2604	X	2285	-0-	-319	-0-	2285	3			N	-0-					-0-
04	2269	X	2269	-0-	-0-	-0-	2269	3			N	-0-					-0-
05	2353	X	2353	-0-	-0-	-0-	2353	3			N	-0-					-0-
06	2220	X	1962	-0-	-258	-0-	1962	3			N	-0-					-0-
07	2356	X	1951	-0-	-405	-0-	1951	3			N	-0-					-0-

LEDBETTER-JONES WELL #: 4 RRCID -> 122679 COMPL. DATE 10/22/1986 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7377 - 7948

02	784	N	402	-0-	-382	-0-	402	3			N	-0-					-0-
03	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
04	2040	N	-0-	-0-	-2040	-0-					N	-0-					-0-
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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

02	1428	N	951	-0-	-477	-0-	951	3			N	-0-					-0-
03	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2246	3			N	-0-					-0-
04	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	3			N	-0-					-0-
05	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	3			N	-0-					-0-
06	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	3			N	-0-					-0-
07	1581	N	1415	-0-	-166	-0-	1415	3			N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ONEY, HENRY WELL #: 5 RRCID -> 123053 COMPL. DATE 12/12/1986 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7467 - 7830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLEN, W.H. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 123054 COMPL. DATE 12/18/1986 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7411 - 7780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

HUGHES, DELLA WELL #: 8 RRCID -> 123055 COMPL. DATE 12/20/1986 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7392 - 8381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

EDMONDSON WELL #: 3 RRCID -> 123348 COMPL. DATE 12/04/1986 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 7400 - 8098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1736	N	192	-0-	-1544	-0-	192	3			N	-0-					-0-
03	2015	N	1536	-0-	-479	-0-	1536	3			N	-0-					-0-
04	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	3			N	-0-					-0-
05	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3			N	-0-					-0-
06	1500	N	958	-0-	-542	-0-	958	3			N	-0-					-0-
07	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					-0-

CROCKETT "B" WELL #: 3 RRCID -> 123452 COMPL. DATE 02/02/1987 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7477 - 8739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
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-

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
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-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ALLEN, W.H. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 124789 COMPL. DATE 07/02/1987 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 7385 - 7618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-
03	1302	N	175	-0-	-1127	-0-	175	3			N	-0-					-0-
04	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	3			N	-0-					-0-
05	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	3			N	-0-					-0-
06	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			N	-0-					-0-
07	1798	N	828	-0-	-970	-0-	828	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
02	14B2 EXT		8052	-0-	8052	31404	8052	3			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		3281	-0-	3281	34685	3281	3			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		3237	-0-	3237	37922	3237	3			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		2516	-0-	2516	40438	2516	3			N	-0-					-0-
06	43128	X	2690	-0-	-40438	-0-	2690	3			N	-0-					-0-
*07	2212	X	2212	-0-	-0-	-0-	2212	3			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
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-

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
02	1092	X	959	-0-	-133	-0-	959	3			N	-0-					-0-
03	961	N	500	-0-	-461	-0-	500	3			N	-0-					-0-
04	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	756	-0-	-453	-0-	756	3			N	-0-					-0-
06	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
07	558	N	347	-0-	-211	-0-	347	3			N	-0-					-0-

ONEY, HENRY WELL #: 6 RRCID -> 125161 COMPL. DATE 08/07/1987 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7412 - 8084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	840	N	477	-0-	-363	-0-	477	3			N	-0-					-0-
03	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	3			N	-0-					-0-
04	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3			N	-0-					-0-
05	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
06	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			N	-0-					-0-
07	930	N	896	-0-	-34	-0-	896	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
02	1064	N	633	-0-	-431	-0-	633	3			N	-0-					-0-
03	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	3			N	-0-					-0-
04	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3			N	-0-					-0-
05	806	N	656	-0-	-150	-0-	656	3			N	-0-					-0-
06	1110	N	975	-0-	-135	-0-	975	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	793	-0-	-385	-0-	793	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
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-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DUNN, H.A. "B" WELL #: 3 RRCID -> 127335 COMPL. DATE 06/26/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7423 - 8128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	644	N	167	-0-	-477	-0-	167	3			N	-0-					-0-
03	527	N	447	-0-	-80	-0-	447	3			N	-0-					-0-
04	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	3			N	-0-					-0-
05	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	3			N	-0-					-0-
06	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	3			N	-0-					-0-
*07	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3			N	-0-					-0-

KNOX, DEE WELL #: 6 RRCID -> 137208 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 7582 - 8742

02	3976	X	2880	-0-	-1096	-0-	2880	3			N	-0-					-0-
03	4650	X	3848	-0-	-802	-0-	3848	3			N	-0-					-0-
04	4500	X	3787	-0-	-713	-0-	3787	3			N	-0-					-0-
05	4650	X	3820	-0-	-830	-0-	3820	3			N	-0-					-0-
06	3720	X	3492	-0-	-228	-0-	3492	3			N	-0-					-0-
07	3906	X	3268	-0-	-638	-0-	3268	3			N	-0-					-0-

KNOX, DEE WELL #: 8 RRCID -> 137828 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7410 - 9028

02	2156	N	1547	-0-	-609	-0-	1547	3			N	-0-					-0-
03	2263	N	1921	-0-	-342	-0-	1921	3			N	-0-					-0-
04	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	3			N	-0-					-0-
05	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	3			N	-0-					-0-
06	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	3			N	-0-					-0-
07	2015	N	1901	-0-	-114	-0-	1901	3			N	-0-					-0-

GEORGE, J. T. WELL #: 6 RRCID -> 137829 COMPL. DATE 02/01/1991 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8418 - 8648

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNOX, DEE WELL #: 5 RRCID -> 137992 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8392 - 8632

02	7241	X	7241	-0-	-0-	-0-	7241	3			N	-0-					-0-
03	9427	X	9427	-0-	-0-	-0-	9427	3			N	-0-					-0-
04	8274	X	8274	-0-	-0-	-0-	8274	3			N	-0-					-0-
05	9021	X	8128	-0-	-893	-0-	8128	3			N	-0-					-0-
06	9120	X	6995	-0-	-2125	-0-	6995	3			N	-0-					-0-
07	9424	X	6025	-0-	-3399	-0-	6025	3			N	-0-					-0-

KNOX, DEE WELL #: 7 RRCID -> 138502 COMPL. DATE 09/19/1998 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7461 - 8487

02	3808	X	2672	-0-	-1136	-0-	2672	3			N	-0-					-0-
03	4371	X	3848	-0-	-523	-0-	3848	3			N	-0-					-0-
04	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	4428	3			N	-0-					-0-
05	4371	X	2954	-0-	-1417	-0-	2954	3			N	-0-					-0-
06	3720	X	2471	-0-	-1249	-0-	2471	3			N	-0-					-0-
07	4371	X	2293	-0-	-2078	-0-	2293	3			N	-0-					-0-

GEORGE, J. T. WELL #: 7 RRCID -> 139015 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7417 - 8687

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-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	1232	N	481	-0-	-751	-0-	481	3			N	-0-					-0-
03	1891	N	367	-0-	-1524	-0-	367	3			N	-0-					-0-
04	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNN, H. A. "B" WELL #: 2 RRCID -> 152249 COMPL. DATE 10/13/1994 TOTAL DEPTH 9111 PERF. 7391 - 8535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2296	X	1260	-0-	-1036	-0-	1260	3			N	-0-					-0-
03	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	3615	3			N	-0-					-0-
04	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	3444	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3632	-0-	532	532	3632	3			N	-0-					-0-
06	4055	X	3523	-0-	-532	-0-	3523	3			N	-0-					-0-
*07	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	2885	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
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-

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
02	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	3			N	-0-					-0-
03	496	N	448	-0-	-48	-0-	448	3			N	-0-					-0-
04	420	N	143	-0-	-277	-0-	143	3			N	-0-					-0-
05	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

DUNN, H.A. UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 154820 COMPL. DATE 05/13/1995 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7395 - 8119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2128	N	268	-0-	-1860	-0-	268	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3982	-0-	882	882	3982	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3092	-0-	92	974	3092	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	2779	-0-	-321	653	2779	3			N	-0-					-0-
06	2843	X	2190	-0-	-653	-0-	2190	3			N	-0-					-0-
07	2387	X	2265	-0-	-122	-0-	2265	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
02	2380	N	1517	-0-	-863	-0-	1517	3			N	-0-					-0-
03	2511	N	2355	-0-	-156	-0-	2355	3			N	-0-					-0-
04	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	3			N	-0-					-0-
05	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	3			N	-0-					-0-
06	2280	N	2196	-0-	-84	-0-	2196	3			N	-0-					-0-
07	2108	N	1891	-0-	-217	-0-	1891	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
02	1876	N	566	-0-	-1310	-0-	566	3			N	-0-					-0-
03	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	3			N	-0-					-0-
04	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2421	3			N	-0-					-0-
05	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	3			N	-0-					-0-
06	2220	N	1978	-0-	-242	-0-	1978	3			N	-0-					-0-
07	2294	N	1802	-0-	-492	-0-	1802	3			N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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-

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
02	476	X	77	-0-	-399	-0-	77	3			N	-0-					-0-
03	1007	X	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3			N	-0-					-0-
04	742	X	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-					-0-
05	701	X	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					-0-
06	960	N	719	-0-	-241	-0-	719	3			N	-0-					-0-
07	775	N	557	-0-	-218	-0-	557	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
02	812	N	374	-0-	-438	-0-	374	3			N	-0-					-0-
03	775	N	772	-0-	-3	-0-	772	3			N	-0-					-0-
04	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					-0-
05	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	3			N	-0-					-0-
06	750	N	643	-0-	-107	-0-	643	3			N	-0-					-0-
07	868	N	748	-0-	-120	-0-	748	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
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-

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
02	3416	X	1296	-0-	-2120	-0-	1296	3			N	-0-					-0-
03	3782	X	3618	-0-	-164	-0-	3618	3			N	-0-					-0-
04	3390	X	2729	-0-	-661	-0-	2729	3			N	-0-					-0-
05	3255	X	2484	-0-	-771	-0-	2484	3			N	-0-					-0-
06	3510	X	2774	-0-	-736	-0-	2774	3			N	-0-					-0-
07	3627	X	1931	-0-	-1696	-0-	1931	3			N	-0-					-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 11 RRCID -> 172300 COMPL. DATE 02/17/1999 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7319 - 9057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

ALLEN, W. H. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 172306 COMPL. DATE 02/02/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7388 - 7756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1932	X	714	-0-	-1218	-0-	714	3			N	-0-					-0-
03	2821	X	1322	-0-	-1499	-0-	1322	3			N	-0-					-0-
04	2730	X	580	-0-	-2150	-0-	580	3			N	-0-					-0-
05	2821	X	1411	-0-	-1410	-0-	1411	3			N	-0-					-0-
06	1290	N	1245	-0-	-45	-0-	1245	3			N	-0-					-0-
*07	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3			N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CROCKETT "B" WELL #: 5 RRCID -> 172398 COMPL. DATE 01/16/1999 TOTAL DEPTH 9222 PERF. 7397 - 8127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

HUGHES, DELLA WELL #: 10 RRCID -> 172535 COMPL. DATE 02/17/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7370 - 8624

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-

LEDBETTER-JONES WELL #: 5 RRCID -> 172655 COMPL. DATE 03/24/1999 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 7362 - 8074

02	1846	X	1846	-0-	-0-	-0-	1846	3			N	-0-					-0-
03	1675	X	1675	-0-	-0-	-0-	1675	3			N	-0-					-0-
04	1967	X	1967	-0-	-0-	-0-	1967	3			N	-0-					-0-
05	1537	X	1537	-0-	-0-	-0-	1537	3			N	-0-					-0-
06	1380	X	1241	-0-	-139	-0-	1241	3			N	-0-					-0-
07	1426	N	1222	-0-	-204	-0-	1222	3			N	-0-					-0-

HOWARD-JERNIGAN WELL #: 5 RRCID -> 172766 COMPL. DATE 02/18/1999 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 7908 - 8502

02	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-
03	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	3			N	-0-					-0-
04	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	3			N	-0-					-0-
05	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	3			N	-0-					-0-
06	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	3			N	-0-					-0-
*07	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	3			N	-0-					-0-

KNOX, DEE WELL #: 10 RRCID -> 174549 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 7386 - 8632

02	1792	N	976	-0-	-816	-0-	976	3			N	-0-					-0-
03	1860	N	1471	-0-	-389	-0-	1471	3			N	-0-					-0-
04	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	3			N	-0-					-0-
05	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	3			N	-0-					-0-
06	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	3			N	-0-					-0-
07	1674	N	1573	-0-	-101	-0-	1573	3			N	-0-					-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 12 RRCID -> 174576 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7386 - 8490

02	1932	N	1795	-0-	-137	-0-	1795	3			N	-0-					-0-
03	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	2635	3			N	-0-					-0-
04	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	2620	3			N	-0-					-0-
05	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2498	3			N	-0-					-0-
06	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	3			N	-0-					-0-
*07	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2494	3			N	-0-					-0-

ALLEN, W. H. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 175428 COMPL. DATE 10/31/1999 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7415 - 8120

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-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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-

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
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-

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
02	812	N	265	-0-	-547	-0-	265	3			N	-0-					-0-
03	403	N	318	-0-	-85	-0-	318	3			N	-0-					-0-
04	390	N	230	-0-	-160	-0-	230	3			N	-0-					-0-
05	279	N	36	-0-	-243	-0-	36	3			N	-0-					-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					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
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEAL, A.H. WELL #: 4 RRCID -> 179119 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 7325 - 8639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3052	X	2090	-0-	-962	-0-	2090	3			N	-0-					-0-
03	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	5085	3			N	-0-					-0-
04	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	4604	3			N	-0-					-0-
05	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	4481	3			N	-0-					-0-
06	3270	X	3127	-0-	-143	-0-	3127	3			N	-0-					-0-
07	3379	X	1992	-0-	-1387	-0-	1992	3			N	-0-					-0-

ONEY, HENRY WELL #: 7 RRCID -> 221902 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7428 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEDBETTER-JONES WELL #: 7 RRCID -> 222142 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7385 - 8052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ONEY, HENRY WELL #: 9 RRCID -> 238065 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 11298 PERF. 7468 - 8712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLEN, W. H. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 284509 COMPL. DATE 06/14/2018 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 7410 - 7856

OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 06/01 -> 39151

06	0	W	3002	-0-	3002	42153	3002	3			N	-0-					-0-
07	0	W	2191	-0-	2191	44344	2191	3			N	-0-					-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

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BASA RESOURCES, INC. 053974
FISHBURN WELL #: 1 RRCID -> 149202 COMPL. DATE 02/20/1994 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10722 - 10806

02	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					19
03	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					19
04	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					19
05	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					19
06	900	N	329	-0-	-571	-0-	329	2			N	-0-					19
07	713	N	573	-0-	-140	-0-	573	2			N	-0-					19

AKIN, J. W. WELL #: 24 RRCID -> 153011 COMPL. DATE 11/21/1994 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10702 - 10797

02	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			N	-0-					100
03	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			N	-0-					100
04	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			N	-0-					100
05	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					100
06	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			N	-0-					100
07	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			N	-0-					100

SLATON G.H. WELL #: 26 RRCID -> 153493 COMPL. DATE 01/25/1995 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10534 - 10668

02	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	3377	2			N	-0-					88
03	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	3117	2			N	-0-					88
04	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	2973	2			N	-0-					88
05	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	3100	2			N	-0-	88	1			-0-
06	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	3149	2			N	-0-					-0-
*07	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	2877	2			N	-0-					-0-

HAMPTON, HOWARD WELL #: 34 RRCID -> 154535 COMPL. DATE 03/21/1995 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10711 - 10840

02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					142
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					142
04	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	2			Y	-0-					142
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	78	78	0	142	1	-0-
06	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	2			Y	-0-					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
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
02	84	N	54	-0-	-30	-0-	54	2			Y	-0-	1	1			-0-
03	124	N	102	-0-	-22	-0-	100	2	2	9	Y	2	1	1			1
04	90	N	67	-0-	-23	-0-	66	2	1	9	Y	1	1	1			1
05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	77	2	1	9	Y	1	1	1			1
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	127	2	1	9	Y	1	1	1			1
*07	83	N	83	-0-	-0-	-0-	82	2	1	9	Y	1	1	1			1

SMITH, MAUD WELL #: 2 RRCID -> 144725 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10563 - 10647

02	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1302	2	19	9	Y	17	18	1			12
03	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1457	2	19	9	Y	17	19	1			10
04	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1449	2	17	9	Y	15	15	1			10
05	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1502	2	18	9	Y	16	16	1			10
06	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1433	2	15	9	Y	14	14	1			10
*07	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1390	2	14	9	Y	13	13	1			10

SMITH, MAUD WELL #: 1 RRCID -> 145192 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10540 - 10630

02	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1623	2	22	9	Y	20	21	1			14
03	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1793	2	25	9	Y	23	24	1			13
04	1530	N	1363	-0-	-167	-0-	1342	2	21	9	Y	19	19	1			13
05	1829	N	1359	-0-	-470	-0-	1337	2	22	9	Y	20	20	1			13
06	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1921	2	20	9	Y	18	17	1			14
*07	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1803	2	18	9	Y	16	17	1			13

SMITH, MAUD WELL #: 3 RRCID -> 145234 COMPL. DATE 04/10/1993 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10464 - 10664

02	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1945	2	28	9	Y	25	25	1			17
03	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	1982	2	28	9	Y	25	28	1			14
04	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2060	2	23	9	Y	21	21	1			14
05	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1918	2	24	9	Y	22	22	1			14
06	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1546	2	17	9	Y	15	18	1			11
*07	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1978	2	20	9	Y	18	15	1			14

DAVIS, J.D. /E/ GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 146280 COMPL. DATE 07/03/1993 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10680 - 10753

02	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1560	2	22	9	Y	20	22	1			14
03	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1708	2	23	9	Y	21	23	1			12
04	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1614	2	20	9	Y	18	18	1			12
05	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1691	2	21	9	Y	19	19	1			12
06	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1709	2	18	9	Y	16	16	1			12
07	1674	N	1598	-0-	-76	-0-	1581	2	17	9	Y	15	15	1			12

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146415 COMPL. DATE 08/16/1993 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10394 - 10558

02	1008	N	819	-0-	-189	-0-	808	2	11	9	Y	10	12	1			7
03	1116	N	1039	-0-	-77	-0-	1025	2	14	9	Y	13	13	1			7
04	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1088	2	12	9	Y	11	11	1			7
05	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1244	2	13	9	Y	12	12	1			7
06	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1255	2	13	9	Y	12	10	1			9
*07	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1203	2	12	9	Y	11	11	1			9

DAVIS, J.D. /E/ GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 146724 COMPL. DATE 09/09/1993 TOTAL DEPTH 10785 PERF.10615 - 10690

02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	204	2	2	9	Y	2	2	1			2
03	272	N	272	-0-	-0-	-0-	269	2	3	9	Y	3	3	1			2
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	208	2	3	9	Y	3	3	1			2
05	217	N	142	-0-	-75	-0-	139	2	3	9	Y	3	3	1			2
06	270	N	200	-0-	-70	-0-	199	2	1	9	Y	1	2	1			1
*07	309	N	309	-0-	-0-	-0-	306	2	3	9	Y	3	2	1			2

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 146725 COMPL. DATE 09/15/1993 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10516 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
02	980	N	971	-0-	-9	-0-	957	2	14	9	Y	13	14	1			9
03	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1050	2	14	9	Y	13	14	1			8
04	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1039	2	12	9	Y	11	11	1			8
05	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1197	2	12	9	Y	11	12	1			7
06	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1333	2	15	9	Y	14	11	1			10
*07	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1645	2	17	9	Y	15	13	1			12

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
02	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1121	2	17	9	Y	15	16	1			10
03	1147	N	1091	-0-	-56	-0-	1076	2	15	9	Y	14	16	1			8
04	1200	N	1129	-0-	-71	-0-	1117	2	12	9	Y	11	11	1			8
05	1271	N	1023	-0-	-248	-0-	1010	2	13	9	Y	12	12	1			8
06	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1088	2	11	9	Y	10	10	1			8
*07	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1297	2	12	9	Y	11	10	1			9

STUCKEY-THRASHER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148685 COMPL. DATE 01/29/1994 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10494 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1275	2	17	9	Y	15	12	1			11
03	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1047	2	15	9	Y	14	17	1			8
04	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1260	2	12	9	Y	11	11	1			8
05	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1766	2	12	9	Y	11	12	1			7
06	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1668	2	18	9	Y	16	11	1			12
*07	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1484	2	15	9	Y	14	15	1			11

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
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-

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
02	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1799	2	24	9	Y	22	25	1			16
03	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	1982	2	28	9	Y	25	27	1			14
04	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1955	2	23	9	Y	21	21	1			14
05	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1948	2	24	9	Y	22	22	1			14
06	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2029	2	21	9	Y	19	19	1			14
*07	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2014	2	21	9	Y	19	18	1			15

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
02	616	N	313	-0-	-303	-0-	309	2	4	9	Y	4	5	1			3
03	558	N	325	-0-	-233	-0-	322	2	3	9	Y	3	4	1			2
04	360	N	204	-0-	-156	-0-	201	2	3	9	Y	3	3	1			2
05	341	N	99	-0-	-242	-0-	95	2	4	9	Y	4	4	1			2
06	300	N	105	-0-	-195	-0-	103	2	2	9	Y	2	3	1			1
07	217	N	115	-0-	-102	-0-	114	2	1	9	Y	1	1	1			1

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
PORTER, D.A. GAS UNIT WELL #: 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
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-

SMITH, MAUD WELL #: 4 RRCID -> 150826 COMPL. DATE 07/08/1994 TOTAL DEPTH 10701 PERF.10416 - 10576

02	1820	N	1517	-0-	-303	-0-	1497	2	20	9	Y	18	21	1			13
03	1953	N	1621	-0-	-332	-0-	1599	2	22	9	Y	20	22	1			11
04	1620	N	1518	-0-	-102	-0-	1499	2	19	9	Y	17	17	1			11
05	1674	N	1407	-0-	-267	-0-	1387	2	20	9	Y	18	18	1			11
06	1560	N	1353	-0-	-207	-0-	1339	2	14	9	Y	13	14	1			10
07	1519	N	1359	-0-	-160	-0-	1346	2	13	9	Y	12	12	1			10

ADKINS, R A GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150879 COMPL. DATE 07/10/1994 TOTAL DEPTH 11026 PERF.10871 - 10975

02	56	N	45	-0-	-11	-0-	44	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	75	2	2	9	Y	2	1	1			1
04	89	N	89	-0-	-0-	-0-	88	2	1	9	Y	1	1	1			1
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	111	2	1	9	Y	1	1	1			1
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	100	2	1	9	Y	1	1	1			1
07	93	N	55	-0-	-38	-0-	55	2			Y	-0-	1	1			-0-

CHRISTIAN, WILLIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151081 COMPL. DATE 07/25/1994 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10656 - 10822

02	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1314	2	19	9	Y	17	19	1			12
03	1426	N	1417	-0-	-9	-0-	1398	2	19	9	Y	17	19	1			10
04	1410	N	1310	-0-	-100	-0-	1293	2	17	9	Y	15	15	1			10
05	1488	N	1305	-0-	-183	-0-	1287	2	18	9	Y	16	16	1			10
06	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1558	2	17	9	Y	15	14	1			11
07	1364	N	1355	-0-	-9	-0-	1341	2	14	9	Y	13	14	1			10

ANDERSON-CHRISTIAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151811 COMPL. DATE 09/21/1994 TOTAL DEPTH 10902 PERF.10716 - 10783

02	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1410	2	20	9	Y	18	19	1			13
03	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1661	2	22	9	Y	20	21	1			12
04	1350	N	1316	-0-	-34	-0-	1296	2	20	9	Y	18	18	1			12
05	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1562	2	21	9	Y	19	19	1			12
06	1350	N	1331	-0-	-19	-0-	1318	2	13	9	Y	12	15	1			9
*07	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1420	2	14	9	Y	13	12	1			10

CHRISTIAN, RANDLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151843 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10755 - 10868

02	700	N	658	-0-	-42	-0-	648	2	10	9	Y	9	10	1			6
03	775	N	559	-0-	-216	-0-	551	2	8	9	Y	7	9	1			4
04	750	N	655	-0-	-95	-0-	648	2	7	9	Y	6	6	1			4
05	765	N	765	-0-	-0-	-0-	758	2	7	9	Y	6	6	1			4
06	540	N	518	-0-	-22	-0-	512	2	6	9	Y	5	5	1			4
*07	557	N	557	-0-	-0-	-0-	551	2	6	9	Y	5	5	1			4

LANDERS, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 152230 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 11001 PERF.10819 - 10946

02	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2420	2	34	9	Y	31	34	1			22
03	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	2651	2	36	9	Y	33	36	1			19
04	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	2504	2	31	9	Y	28	28	1			19
05	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	2606	2	33	9	Y	30	30	1			19
06	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	2658	2	28	9	Y	25	25	1			19
*07	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	2563	2	26	9	Y	24	24	1			19

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	173	2	2	9	Y	2	1	1			2
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	127	2	1	9	Y	1	2	1			1
04	90	N	34	-0-	-56	-0-	33	2	1	9	Y	1	1	1			1
05	186	N	154	-0-	-32	-0-	153	2	1	9	Y	1	1	1			1
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	158	2	1	9	Y	1	1	1			1
07	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-	1	1			-0-

FLEWELLEN J J GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152721 COMPL. DATE 01/19/1995 TOTAL DEPTH 11194 PERF.10908 - 11033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	560	N	268	-0-	-292	-0-	265	2	3	9	Y	3	4	1			2
03	402	N	402	-0-	-0-	-0-	396	2	6	9	Y	5	4	1			3
04	366	N	366	-0-	-0-	-0-	362	2	4	9	Y	4	4	1			3
05	391	N	391	-0-	-0-	-0-	387	2	4	9	Y	4	4	1			3
06	471	N	471	-0-	-0-	-0-	467	2	4	9	Y	4	4	1			3
07	T. A.		472	-0-	472	472	468	2	4	9	Y	4	4	1			3

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
02	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1545	2	22	9	Y	20	26	1			14
03	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1917	2	26	9	Y	24	24	1			14
04	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1218	2	22	9	Y	20	20	1			14
05	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1142	2	23	9	Y	21	22	1			13
06	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1063	2	12	9	Y	11	16	1			8
07	1271	N	1128	-0-	-143	-0-	1117	2	11	9	Y	10	10	1			8

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
02	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2258	2	31	9	Y	28	31	1			20
03	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2478	2	34	9	Y	31	33	1			18
04	2370	N	2316	-0-	-54	-0-	2287	2	29	9	Y	26	26	1			18
05	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	2423	2	30	9	Y	27	28	1			17
06	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	2588	2	28	9	Y	25	24	1			18
*07	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	2567	2	26	9	Y	24	23	1			19

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
02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	102	2	2	9	Y	2	1	1			1
03	93	N	87	-0-	-6	-0-	86	2	1	9	Y	1	1	1			1
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	129	2	1	9	Y	1	1	1			1
05	151	N	151	-0-	-0-	-0-	150	2	1	9	Y	1	1	1			1
06	118	N	118	-0-	-0-	-0-	117	2	1	9	Y	1	1	1			1
*07	221	N	221	-0-	-0-	-0-	219	2	2	9	Y	2	1	1			2

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
02	1428	N	1389	-0-	-39	-0-	1370	2	19	9	Y	17	19	1			12
03	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1640	2	23	9	Y	21	21	1			12
04	1470	N	1389	-0-	-81	-0-	1370	2	19	9	Y	17	17	1			12
05	1550	N	1267	-0-	-283	-0-	1246	2	21	9	Y	19	19	1			12
06	1560	N	1227	-0-	-333	-0-	1215	2	12	9	Y	11	14	1			9
07	1426	N	1344	-0-	-82	-0-	1331	2	13	9	Y	12	11	1			10

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
02	1260	X	328	-0-	-932	-0-	324	2	4	9	Y	4	6	1			3
03	1548	X	1548	-0-	-0-	-0-	1527	2	21	9	Y	19	11	1			11
04	1140	X	335	-0-	-805	-0-	317	2	18	9	Y	16	16	1			11
05	933	X	933	-0-	-0-	-0-	914	2	19	9	Y	17	17	1			11
06	1500	X	965	-0-	-535	-0-	955	2	10	9	Y	9	13	1			7
*07	953	N	953	-0-	-0-	-0-	943	2	10	9	Y	9	9	1			7

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

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
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-

KUTCH, GEORGE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154896 COMPL. DATE 05/14/1995 TOTAL DEPTH 10783 PERF.10591 - 10655

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-

CHRISTIAN, B C GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154970 COMPL. DATE 06/01/1995 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10777 - 10887

02	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2073	2	29	9	Y	26	26	1			18
03	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2093	2	30	9	Y	27	30	1			15
04	1800	N	1799	-0-	-1	-0-	1775	2	24	9	Y	22	22	1			15
05	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1858	2	26	9	Y	24	24	1			15
06	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1878	2	19	9	Y	17	19	1			13
*07	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1943	2	20	9	Y	18	17	1			14

BLAND, J F GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155008 COMPL. DATE 06/14/1995 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10828 - 10957

02	252	N	228	-0-	-24	-0-	226	2	2	9	Y	2	3	1			2
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	245	2	3	9	Y	3	3	1			2
04	270	N	214	-0-	-56	-0-	211	2	3	9	Y	3	3	1			2
05	248	N	195	-0-	-53	-0-	192	2	3	9	Y	3	3	1			2
06	258	N	258	-0-	-0-	-0-	256	2	2	9	Y	2	2	1			2
*07	234	N	234	-0-	-0-	-0-	232	2	2	9	Y	2	2	1			2

LANDERS, C.C. WELL #: 2 RRCID -> 155215 COMPL. DATE 06/28/1995 TOTAL DEPTH 11087 PERF.10832 - 10958

02	1288	N	1150	-0-	-138	-0-	1135	2	15	9	Y	14	15	1			10
03	1333	N	1221	-0-	-112	-0-	1203	2	18	9	Y	16	17	1			9
04	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1137	2	14	9	Y	13	13	1			9
05	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1300	2	14	9	Y	13	14	1			8
06	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1379	2	15	9	Y	14	12	1			10
*07	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1538	2	15	9	Y	14	13	1			11

FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 155584 COMPL. DATE 07/30/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10840 - 10980

02	392	N	331	-0-	-61	-0-	327	2	4	9	Y	4	5	1			3
03	341	N	241	-0-	-100	-0-	238	2	3	9	Y	3	4	1			2
04	420	N	388	-0-	-32	-0-	385	2	3	9	Y	3	3	1			2
05	372	N	363	-0-	-9	-0-	360	2	3	9	Y	3	3	1			2
06	313	N	313	-0-	-0-	-0-	311	2	2	9	Y	2	2	1			2
07	403	X	254	-0-	-149	-0-	251	2	3	9	Y	3	3	1			2

FISHER, CADDIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156090 COMPL. DATE 09/10/1995 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10552 - 10655

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-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
02	952	N	759	-0-	-193	-0-	2	1	757	2	Y	-0-					-0-
03	837	N	808	-0-	-29	-0-	808	2			Y	-0-					-0-
04	930	N	788	-0-	-142	-0-	10	1	778	2	Y	-0-					-0-
05	874	N	874	-0-	-0-	-0-	54	1	820	2	Y	-0-					-0-
06	876	N	876	-0-	-0-	-0-	48	1	828	2	Y	-0-					-0-
07	806	N	777	-0-	-29	-0-	43	1	734	2	Y	-0-					-0-

CASTLEBERRY HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156143 COMPL. DATE 09/23/1995 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10509 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-					4
03	394	N	394	-0-	-0-	-0-	391	2	3	9	Y	3					7
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-	7	1			-0-
05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	27	1	409	2	Y	3					3
							3	9									
06	150	N	49	-0-	-101	-0-	3	1	44	2	Y	2					5
							2	9									
*07	467	N	467	-0-	-0-	-0-	25	1	435	2	Y	6					11
							7	9									

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
02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REMBERT, F. T. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156197 COMPL. DATE 10/06/1995 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10618 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	390	N	390	-0-	-0-	-0-	1	1	389	2	Y	-0-					-0-
03	341	N	212	-0-	-129	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
04	450	N	182	-0-	-268	-0-	2	1	180	2	Y	-0-					-0-
05	434	N	245	-0-	-189	-0-	15	1	230	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	73	-0-	-137	-0-	4	1	69	2	Y	-0-					-0-
*07	233	N	233	-0-	-0-	-0-	13	1	220	2	Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, J.M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 157574 COMPL. DATE 01/23/1996 TOTAL DEPTH 11028 PERF.10766 - 10892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	727	N	727	-0-	-0-	-0-	717	2	10	9	Y	9	10	1			6
03	682	N	593	-0-	-89	-0-	584	2	9	9	Y	8	10	1			4
04	660	N	275	-0-	-385	-0-	268	2	7	9	Y	6	6	1			4
05	682	N	412	-0-	-270	-0-	404	2	8	9	Y	7	7	1			4
06	570	N	3	-0-	-567	-0-	3	2			Y	-0-	4	1			-0-
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	596	N	596	-0-	-0-	-0-	587	2	9	9	Y	8	8	1			5
03	620	N	457	-0-	-163	-0-	450	2	7	9	Y	6	8	1			3
04	636	N	636	-0-	-0-	-0-	630	2	6	9	Y	5	5	1			3
05	651	N	535	-0-	-116	-0-	529	2	6	9	Y	5	5	1			3
06	594	N	594	-0-	-0-	-0-	587	2	7	9	Y	6	5	1			4
07	651	X	644	-0-	-7	-0-	637	2	7	9	Y	6	5	1			5

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
JOHNSON, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 157934 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10777 - 10915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1222	2	18	9	Y	16	22	1			11
03	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1739	2	23	9	Y	21	20	1			12
04	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1427	2	20	9	Y	18	18	1			12
05	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1518	2	22	9	Y	20	20	1			12
06	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1439	2	15	9	Y	14	16	1			10
*07	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1893	2	20	9	Y	18	14	1			14

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
02	331	N	331	-0-	-0-	-0-	325	2	6	9	Y	5	5	1			3
03	341	N	278	-0-	-63	-0-	275	2	3	9	Y	3	4	1			2
04	330	N	322	-0-	-8	-0-	319	2	3	9	Y	3	3	1			2
05	341	N	290	-0-	-51	-0-	287	2	3	9	Y	3	3	1			2
06	292	N	292	-0-	-0-	-0-	289	2	3	9	Y	3	3	1			2
07	341	N	300	-0-	-41	-0-	297	2	3	9	Y	3	3	1			2

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
02	1148	N	1104	-0-	-44	-0-	1089	2	15	9	Y	14	16	1			10
03	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1417	2	19	9	Y	17	17	1			10
04	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1345	2	17	9	Y	15	15	1			10
05	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1460	2	18	9	Y	16	16	1			10
06	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1497	2	17	9	Y	15	14	1			11
*07	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1497	2	15	9	Y	14	14	1			11

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
02	476	N	386	-0-	-90	-0-	380	2	6	9	Y	5	8	1			3
03	713	N	367	-0-	-346	-0-	361	2	6	9	Y	5	5	1			3
04	630	N	319	-0-	-311	-0-	315	2	4	9	Y	4	4	1			3
05	434	N	280	-0-	-154	-0-	276	2	4	9	Y	4	4	1			3
06	485	N	485	-0-	-0-	-0-	481	2	4	9	Y	4	4	1			3
*07	380	N	380	-0-	-0-	-0-	376	2	4	9	Y	4	4	1			3

KEY, DOLLY BELL WELL #: 1 RRCID -> 160400 COMPL. DATE 08/28/1996 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10694 - 10772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	616	N	540	-0-	-76	-0-	532	2	8	9	Y	7	8	1			5
03	1240	N	434	-0-	-806	-0-	428	2	6	9	Y	5	7	1			3
04	630	N	608	-0-	-22	-0-	602	2	6	9	Y	5	5	1			3
05	589	N	453	-0-	-136	-0-	447	2	6	9	Y	5	5	1			3
06	516	N	516	-0-	-0-	-0-	510	2	6	9	Y	5	4	1			4
*07	668	N	668	-0-	-0-	-0-	661	2	7	9	Y	6	5	1			5

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
02	435	N	435	-0-	-0-	-0-	1	1	434	2	Y	-0-					-0-
03	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			Y	-0-					-0-
04	521	N	521	-0-	-0-	-0-	7	1	514	2	Y	-0-					-0-
05	551	N	551	-0-	-0-	-0-	34	1	517	2	Y	-0-					-0-
06	572	N	572	-0-	-0-	-0-	31	1	541	2	Y	-0-					-0-
*07	841	N	841	-0-	-0-	-0-	46	1	795	2	Y	-0-					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
WILLIAMS, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 163763 COMPL. DATE 05/05/1997 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10791 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	140	N	91	-0-	-49	-0-	90	2	1	9	Y	1					3
03	124	N	81	-0-	-43	-0-	79	2	2	9	Y	2					5
04	120	N	77	-0-	-43	-0-	1	1	76	2	Y	-0-	4	1			1
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	6	1	87	2	Y	1					2
							1	9									
06	90	N	29	-0-	-61	-0-	2	1	26	2	Y	1					3
							1	9									
07	93	N	2	-0-	-91	-0-	1	2	1	9	Y	1					4

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
02	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2056	2	29	9	Y	26	28	1			18
03	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2208	2	31	9	Y	28	30	1			16
04	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2051	2	25	9	Y	23	23	1			16
05	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2084	2	28	9	Y	25	25	1			16
06	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2177	2	23	9	Y	21	21	1			16
*07	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2233	2	22	9	Y	20	20	1			16

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
02	316	N	316	-0-	-0-	-0-	312	2	4	9	Y	4	5	1			3
03	360	N	360	-0-	-0-	-0-	354	2	6	9	Y	5	5	1			3
04	334	N	334	-0-	-0-	-0-	330	2	4	9	Y	4	4	1			3
05	272	N	272	-0-	-0-	-0-	269	2	3	9	Y	3	4	1			2
06	456	N	456	-0-	-0-	-0-	450	2	6	9	Y	5	4	1			3
07	341	N	313	-0-	-28	-0-	310	2	3	9	Y	3	4	1			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
02	231	N	231	-0-	-0-	-0-	228	2	3	9	Y	3	3	1			2
03	279	N	173	-0-	-106	-0-	171	2	2	9	Y	2	3	1			1
04	180	N	179	-0-	-1	-0-	177	2	2	9	Y	2	2	1			1
05	271	N	271	-0-	-0-	-0-	269	2	2	9	Y	2	2	1			1
06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	180	2	2	9	Y	2	2	1			1
07	186	N	169	-0-	-17	-0-	167	2	2	9	Y	2	2	1			1

STUCKEY-THRASHER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 173003 COMPL. DATE 03/04/1999 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10636 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	532	N	424	-0-	-108	-0-	417	2	7	9	Y	6	7	1			4
03	496	N	473	-0-	-23	-0-	467	2	6	9	Y	5	6	1			3
04	510	N	416	-0-	-94	-0-	410	2	6	9	Y	5	5	1			3
05	465	N	423	-0-	-42	-0-	417	2	6	9	Y	5	5	1			3
06	450	N	420	-0-	-30	-0-	416	2	4	9	Y	4	4	1			3
*07	648	N	648	-0-	-0-	-0-	641	2	7	9	Y	6	4	1			5

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	C M	COND PROD	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-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 175576 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 10782 PERF.10489 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	44	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
*07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-

DAVIS, J.D. /E/ GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 176935 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10772 - 10894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2072	N	1939	-0-	-133	-0-	1913	2	26	9	Y	24	27	1			17
03	2108	N	2011	-0-	-97	-0-	1983	2	28	9	Y	25	28	1			14
04	2040	N	1797	-0-	-243	-0-	1774	2	23	9	Y	21	21	1			14
05	2139	N	2136	-0-	-3	-0-	2112	2	24	9	Y	22	22	1			14
06	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	2357	2	25	9	Y	23	20	1			17
*07	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2102	2	21	9	Y	19	21	1			15

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
02	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1325	2	19	9	Y	17	21	1			12
03	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1851	2	25	9	Y	23	22	1			13
04	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1697	2	22	9	Y	20	20	1			13
05	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2011	2	23	9	Y	21	21	1			13
06	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1767	2	19	9	Y	17	17	1			13
*07	2938	N	2938	-0-	-0-	-0-	2909	2	29	9	Y	26	18	1			21

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
02	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1547	2	21	9	Y	19	20	1			14
03	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1551	2	21	9	Y	19	22	1			11
04	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1541	2	18	9	Y	16	16	1			11
05	1550	N	1536	-0-	-14	-0-	1516	2	20	9	Y	18	18	1			11
06	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1660	2	18	9	Y	16	15	1			12
*07	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1525	2	15	9	Y	14	15	1			11

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
02	1260	N	1071	-0-	-189	-0-	1057	2	14	9	Y	13	18	1			9
03	1333	N	1217	-0-	-116	-0-	1199	2	18	9	Y	16	16	1			9
04	1440	N	1383	-0-	-57	-0-	1369	2	14	9	Y	13	13	1			9
05	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1342	2	14	9	Y	13	14	1			8
06	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1323	2	14	9	Y	13	12	1			9
07	1395	N	1354	-0-	-41	-0-	1340	2	14	9	Y	13	12	1			10

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
02	812	N	778	-0-	-34	-0-	767	2	11	9	Y	10	9	1			7
03	845	N	845	-0-	-0-	-0-	834	2	11	9	Y	10	11	1			6
04	735	N	735	-0-	-0-	-0-	725	2	10	9	Y	9	9	1			6
05	868	N	768	-0-	-100	-0-	758	2	10	9	Y	9	9	1			6
06	862	N	862	-0-	-0-	-0-	853	2	9	9	Y	8	8	1			6
07	775	N	632	-0-	-143	-0-	625	2	7	9	Y	6	7	1			5

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
02	616	N	409	-0-	-207	-0-	402	2	7	9	Y	6	6	1			4
03	558	N	377	-0-	-181	-0-	371	2	6	9	Y	5	6	1			3
04	450	N	414	-0-	-36	-0-	410	2	4	9	Y	4	4	1			3
05	465	N	356	-0-	-109	-0-	352	2	4	9	Y	4	4	1			3
06	360	N	317	-0-	-43	-0-	315	2	2	9	Y	2	3	1			2
07	434	N	392	-0-	-42	-0-	388	2	4	9	Y	4	3	1			3

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

PORTER, D.A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 182238 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10745 - 10933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	202	2	3	9	Y	3	2	1			2
03	182	N	182	-0-	-0-	-0-	180	2	2	9	Y	2	3	1			1
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	180	2	2	9	Y	2	2	1			1
05	298	N	298	-0-	-0-	-0-	296	2	2	9	Y	2	2	1			1
06	197	N	197	-0-	-0-	-0-	195	2	2	9	Y	2	2	1			1
07	186	N	103	-0-	-83	-0-	101	2	2	9	Y	2	2	1			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
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	69	2	1	9	Y	1	1	1			1
03	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	2			Y	-0-	1	1			-0-
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
05	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	2			Y	-0-					-0-

STUCKEY-THRASHER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 182955 COMPL. DATE 02/07/2001 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10545 - 10733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	214	2	3	9	Y	3	2	1			2
03	214	N	214	-0-	-0-	-0-	211	2	3	9	Y	3	3	1			2
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	183	2	2	9	Y	2	2	1			2
05	248	N	177	-0-	-71	-0-	176	2	1	9	Y	1	2	1			1
06	226	N	226	-0-	-0-	-0-	223	2	3	9	Y	3	2	1			2
*07	230	N	230	-0-	-0-	-0-	228	2	2	9	Y	2	2	1			2

PERSONS, J.C. WELL #: 3 RRCID -> 183167 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 10709 PERF.10466 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1502	2	20	9	Y	18	22	1			13
03	1829	N	1638	-0-	-191	-0-	1615	2	23	9	Y	21	22	1			12
04	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1743	2	19	9	Y	17	17	1			12
05	1674	N	1622	-0-	-52	-0-	1603	2	19	9	Y	17	18	1			11
06	1590	N	573	-0-	-1017	-0-	566	2	7	9	Y	6	13	1			4
07	1767	N	692	-0-	-1075	-0-	685	2	7	9	Y	6	5	1			5

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
02	2716	X	2625	-0-	-91	-0-	2589	2	36	9	Y	33	34	1			23
03	3007	X	2895	-0-	-112	-0-	2856	2	39	9	Y	35	38	1			20
04	2910	X	2655	-0-	-255	-0-	2622	2	33	9	Y	30	30	1			20
05	2976	X	2468	-0-	-508	-0-	2433	2	35	9	Y	32	32	1			20
06	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	2817	2	30	9	Y	27	27	1			20
07	2914	X	2700	-0-	-214	-0-	2672	2	28	9	Y	25	25	1			20

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
02	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1453	2	20	9	Y	18	19	1			13
03	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1577	2	21	9	Y	19	21	1			11
04	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1490	2	19	9	Y	17	17	1			11
05	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1582	2	20	9	Y	18	18	1			11
06	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1563	2	17	9	Y	15	15	1			11
*07	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1689	2	17	9	Y	15	14	1			12

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
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-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

PERSONS, J.C. WELL #: 4 RRCID -> 184796 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10864 - 11002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1927	2	26	9	Y	24	22	1			17
03	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1197	2	18	9	Y	16	24	1			9
04	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1808	2	14	9	Y	13	13	1			9
05	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1499	2	14	9	Y	13	14	1			8
06	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1888	2	20	9	Y	18	13	1			13
*07	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1741	2	19	9	Y	17	17	1			13

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 185126 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 10755 PERF.10511 - 10630

02	846	N	846	-0-	-0-	-0-	835	2	11	9	Y	10	11	1			7
03	909	N	909	-0-	-0-	-0-	897	2	12	9	Y	11	12	1			6
04	915	N	915	-0-	-0-	-0-	905	2	10	9	Y	9	9	1			6
05	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1001	2	11	9	Y	10	10	1			6
06	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1186	2	12	9	Y	11	9	1			8
*07	980	N	980	-0-	-0-	-0-	970	2	10	9	Y	9	10	1			7

PERSONS, J.C. WELL #: 6 RRCID -> 186146 COMPL. DATE 10/03/2001 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10445 - 10612

02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	223	2	3	9	Y	3	3	1			2
03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	246	2	3	9	Y	3	3	1			2
04	210	N	204	-0-	-6	-0-	201	2	3	9	Y	3	3	1			2
05	277	N	277	-0-	-0-	-0-	274	2	3	9	Y	3	3	1			2
06	240	N	190	-0-	-50	-0-	189	2	1	9	Y	1	2	1			1
*07	237	N	237	-0-	-0-	-0-	234	2	3	9	Y	3	2	1			2

STEPHENS, HOUSTON WELL #: 2 RRCID -> 189302 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 10818 PERF.10552 - 10678

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PERSONS, J.C. WELL #: 7 RRCID -> 191314 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10504 - 10628

02	112	N	66	-0-	-46	-0-	65	2	1	9	Y	1	1	1			1
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	109	2	1	9	Y	1	1	1			1
04	60	N	58	-0-	-2	-0-	57	2	1	9	Y	1	1	1			1
05	62	N	58	-0-	-4	-0-	57	2	1	9	Y	1	1	1			1
06	120	N	74	-0-	-46	-0-	73	2	1	9	Y	1	1	1			1
*07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-	1	1			-0-

REMBERT, F. T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 191578 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10902 - 10998

02	56	N	35	-0-	-21	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
04	118	N	118	-0-	-0-	-0-	2	1	116	2	Y	-0-					-0-
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	6	1	89	2	Y	-0-					-0-
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	84	-0-	-40	-0-	5	1	79	2	Y	-0-					-0-

TOOKE, ALLEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 192048 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10610 - 10752

02	566	N	566	-0-	-0-	-0-	557	2	9	9	Y	8	7	1			5
03	865	N	865	-0-	-0-	-0-	853	2	12	9	Y	11	10	1			6
04	674	N	674	-0-	-0-	-0-	664	2	10	9	Y	9	9	1			6
05	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1206	2	11	9	Y	10	10	1			6
06	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1222	2	13	9	Y	12	9	1			9
*07	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1313	2	13	9	Y	12	11	1			10

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

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
02	2044	X	1936	-0-	-108	-0-	1908	2	28	9	Y	25	27	1			17
03	2201	X	2083	-0-	-118	-0-	2054	2	29	9	Y	26	28	1			15
04	2130	X	2040	-0-	-90	-0-	2016	2	24	9	Y	22	22	1			15
05	2139	X	2082	-0-	-57	-0-	2058	2	24	9	Y	22	23	1			14
06	2071	X	2071	-0-	-0-	-0-	2049	2	22	9	Y	20	19	1			15
*07	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2050	2	21	9	Y	19	19	1			15

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193392 COMPL. DATE 10/29/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10607 - 10744

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-

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 193393 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10574 - 10715

02	980	N	636	-0-	-344	-0-	627	2	9	9	Y	8	13	1			6
03	1085	N	694	-0-	-391	-0-	685	2	9	9	Y	8	9	1			5
04	1050	N	505	-0-	-545	-0-	497	2	8	9	Y	7	7	1			5
05	985	N	985	-0-	-0-	-0-	976	2	9	9	Y	8	8	1			5
06	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1392	2	14	9	Y	13	8	1			10
*07	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1211	2	12	9	Y	11	12	1			9

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 193394 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10617 - 10688

02	1344	N	1287	-0-	-57	-0-	1269	2	18	9	Y	16	14	1			11
03	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1687	2	23	9	Y	21	20	1			12
04	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1888	2	20	9	Y	18	18	1			12
05	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1804	2	21	9	Y	19	19	1			12
06	1650	N	1341	-0-	-309	-0-	1328	2	13	9	Y	12	15	1			9
07	1984	N	1386	-0-	-598	-0-	1372	2	14	9	Y	13	12	1			10

PERSONS, J.C. WELL #: 8 RRCID -> 193396 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 10787 PERF.10515 - 10642

02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	33	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	23	-0-	-127	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	93	2	1	9	Y	1					1
07	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-	1	1			-0-

CHRISTIAN, J.M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193398 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10670 - 10800

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-

AKIN, J.W. WELL #: 2 RRCID -> 194489 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10738 - 10860

02	1568	N	1508	-0-	-60	-0-	1488	2	20	9	Y	18	20	1			13
03	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1689	2	23	9	Y	21	22	1			12
04	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1696	2	20	9	Y	18	18	1			12
05	1674	N	1658	-0-	-16	-0-	1637	2	21	9	Y	19	19	1			12
06	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1745	2	18	9	Y	16	16	1			12
*07	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1782	2	19	9	Y	17	16	1			13

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
MCHANEY-LOEB GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194736 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 10822 PERF.10590 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1784	2	24	9	Y	22	24	1			16
03	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1849	2	25	9	Y	23	26	1			13
04	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1822	2	22	9	Y	20	20	1			13
05	2015	N	1863	-0-	-152	-0-	1840	2	23	9	Y	21	21	1			13
06	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1917	2	21	9	Y	19	18	1			14
07	1891	N	1843	-0-	-48	-0-	1825	2	18	9	Y	16	17	1			13

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
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-

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
02	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1308	2	19	9	Y	17	19	1			12
03	1209	N	1174	-0-	-35	-0-	1159	2	15	9	Y	14	18	1			8
04	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1545	2	13	9	Y	12	12	1			8
05	1364	N	1308	-0-	-56	-0-	1294	2	14	9	Y	13	13	1			8
06	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1249	2	13	9	Y	12	11	1			9
07	1364	N	1218	-0-	-146	-0-	1206	2	12	9	Y	11	11	1			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
02	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1865	2	28	9	Y	25	26	1			17
03	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2037	2	29	9	Y	26	28	1			15
04	1920	N	1881	-0-	-39	-0-	1857	2	24	9	Y	22	22	1			15
05	2077	N	1674	-0-	-403	-0-	1650	2	24	9	Y	22	23	1			14
06	2010	N	1879	-0-	-131	-0-	1859	2	20	9	Y	18	19	1			13
*07	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1810	2	19	9	Y	17	17	1			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
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-

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
02	1092	N	1067	-0-	-25	-0-	1053	2	14	9	Y	13	15	1			9
03	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1165	2	17	9	Y	15	16	1			8
04	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1140	2	13	9	Y	12	12	1			8
05	1178	N	1130	-0-	-48	-0-	1116	2	14	9	Y	13	13	1			8
06	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1134	2	12	9	Y	11	11	1			8
*07	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1186	2	12	9	Y	11	10	1			9

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
02	1064	N	788	-0-	-276	-0-	777	2	11	9	Y	10	9	1			7
03	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2123	2	29	9	Y	26	18	1			15
04	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1691	2	24	9	Y	22	22	1			15
05	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1590	2	26	9	Y	24	24	1			15
06	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1785	2	19	9	Y	17	19	1			13
*07	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1655	2	17	9	Y	15	16	1			12

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 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
02	840	N	723	-0-	-117	-0-	714	2	9	9	Y	8	10	1			6
03	837	N	729	-0-	-108	-0-	719	2	10	9	Y	9	10	1			5
04	810	N	644	-0-	-166	-0-	635	2	9	9	Y	8	8	1			5
05	806	N	745	-0-	-61	-0-	736	2	9	9	Y	8	8	1			5
06	779	N	779	-0-	-0-	-0-	771	2	8	9	Y	7	7	1			5
*07	691	N	691	-0-	-0-	-0-	683	2	8	9	Y	7	7	1			5

CASTLEBERRY, P.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200122 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10550 - 10686

02	924	N	809	-0-	-115	-0-	798	2	11	9	Y	10	11	1			7
03	992	N	831	-0-	-161	-0-	820	2	11	9	Y	10	11	1			6
04	847	N	847	-0-	-0-	-0-	837	2	10	9	Y	9	9	1			6
05	920	N	920	-0-	-0-	-0-	910	2	10	9	Y	9	9	1			6
06	893	N	893	-0-	-0-	-0-	884	2	9	9	Y	8	8	1			6
*07	889	N	889	-0-	-0-	-0-	880	2	9	9	Y	8	8	1			6

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 6A RRCID -> 200689 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10862 - 10984

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-

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201144 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10382 - 10666

02	1652	N	1585	-0-	-67	-0-	1563	2	22	9	Y	20	22	1			14
03	1767	N	1506	-0-	-261	-0-	1485	2	21	9	Y	19	22	1			11
04	1680	N	1607	-0-	-73	-0-	1589	2	18	9	Y	16	16	1			11
05	1767	N	1617	-0-	-150	-0-	1599	2	18	9	Y	16	17	1			10
06	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1764	2	20	9	Y	18	15	1			13
*07	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1635	2	17	9	Y	15	16	1			12

AKIN, J.W. WELL #: 3 RRCID -> 201607 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 10982 PERF.10665 - 10846

02	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1295	2	19	9	Y	17	18	1			12
03	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1395	2	19	9	Y	17	19	1			10
04	1320	N	1237	-0-	-83	-0-	1220	2	17	9	Y	15	15	1			10
05	1457	N	1338	-0-	-119	-0-	1320	2	18	9	Y	16	16	1			10
06	1380	N	1373	-0-	-7	-0-	1359	2	14	9	Y	13	13	1			10
*07	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1323	2	13	9	Y	12	12	1			10

STEPHENS, HOUSTON WELL #: 3 RRCID -> 201648 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10619 - 10742

02	56	N	27	-0-	-29	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	18	-0-	-44	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-					-0-

AKIN, J.W. "A" WELL #: 1 RRCID -> 202689 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10688 - 10818

02	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1079	2	15	9	Y	14	15	1			10
03	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1251	2	17	9	Y	15	16	1			9
04	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1203	2	14	9	Y	13	13	1			9
05	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1218	2	15	9	Y	14	14	1			9
06	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1297	2	13	9	Y	12	12	1			9
07	1271	N	1253	-0-	-18	-0-	1240	2	13	9	Y	12	12	1			9

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
STEPHENS, HOUSTON WELL #: 4 RRCID -> 202912 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10584 - 10701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1124	2	17	9	Y	15	15	1			10
03	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1308	2	18	9	Y	16	17	1			9
04	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1087	2	15	9	Y	14	14	1			9
05	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1188	2	17	9	Y	15	15	1			9
06	978	N	978	-0-	-0-	-0-	968	2	10	9	Y	9	11	1			7
07	1116	N	794	-0-	-322	-0-	786	2	8	9	Y	7	8	1			6

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
02	985	N	985	-0-	-0-	-0-	972	2	13	9	Y	12	13	1			9
03	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1033	2	13	9	Y	12	14	1			7
04	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1066	2	12	9	Y	11	11	1			7
05	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1206	2	13	9	Y	12	12	1			7
06	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1336	2	14	9	Y	13	10	1			10
*07	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1127	2	11	9	Y	10	12	1			8

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
02	930	N	930	-0-	-0-	-0-	918	2	12	9	Y	11	15	1			8
03	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1021	2	14	9	Y	13	14	1			7
04	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1106	2	12	9	Y	11	11	1			7
05	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1068	2	13	9	Y	12	12	1			7
06	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1111	2	12	9	Y	11	10	1			8
07	1147	N	1085	-0-	-62	-0-	1074	2	11	9	Y	10	10	1			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
02	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1491	2	20	9	Y	18	21	1			13
03	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1559	2	22	9	Y	20	22	1			11
04	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1481	2	19	9	Y	17	17	1			11
05	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1458	2	20	9	Y	18	18	1			11
06	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1640	2	18	9	Y	16	15	1			12
*07	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1564	2	15	9	Y	14	15	1			11

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
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	90	2	1	9	Y	1	1	1			1
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	79	2	1	9	Y	1	1	1			1
04	120	N	73	-0-	-47	-0-	72	2	1	9	Y	1	1	1			1
05	93	N	88	-0-	-5	-0-	87	2	1	9	Y	1	1	1			1
06	90	N	66	-0-	-24	-0-	66	2			Y	-0-	1	1			-0-
*07	81	N	81	-0-	-0-	-0-	79	2	2	9	Y	2	1	1			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
02	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1095	2	15	9	Y	14	15	1			10
03	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1196	2	17	9	Y	15	16	1			9
04	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1258	2	14	9	Y	13	13	1			9
05	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1309	2	14	9	Y	13	14	1			8
06	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1403	2	15	9	Y	14	12	1			10
*07	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1348	2	14	9	Y	13	13	1			10

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
02	840	N	325	-0-	-515	-0-	321	2	4	9	Y	4	5	1			3
03	3100	N	3265	-0-	165	165	3221	2	44	9	Y	40	20	1			23
04	3000	N	3125	-0-	125	290	3088	2	37	9	Y	34	34	1			23
05	3100	N	3188	-0-	88	378	3148	2	40	9	Y	36	36	1			23
06	3679	X	3301	-0-	-378	-0-	3268	2	33	9	Y	30	30	1			23
*07	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	3095	2	32	9	Y	29	29	1			23

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211678 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 10777 PERF.10502 - 10668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1708	2	24	9	Y	22	24	1			15
03	1922	N	1857	-0-	-65	-0-	1832	2	25	9	Y	23	25	1			13
04	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1834	2	21	9	Y	19	19	1			13
05	1922	N	1799	-0-	-123	-0-	1776	2	23	9	Y	21	21	1			13
06	1800	N	1723	-0-	-77	-0-	1705	2	18	9	Y	16	17	1			12
07	1922	N	1685	-0-	-237	-0-	1668	2	17	9	Y	15	15	1			12

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
02	1204	N	10	-0-	-1194	-0-	9	2	1	9	Y	1	3	1			-0-
03	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1120	2	15	9	Y	14	6	1			8
04	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1401	2	13	9	Y	12	12	1			8
05	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1500	2	14	9	Y	13	13	1			8
06	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1604	2	17	9	Y	15	12	1			11
*07	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1532	2	15	9	Y	14	14	1			11

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
02	979	N	979	-0-	-0-	-0-	965	2	14	9	Y	13	13	1			9
03	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1030	2	13	9	Y	12	14	1			7
04	983	N	983	-0-	-0-	-0-	971	2	12	9	Y	11	11	1			7
05	966	N	966	-0-	-0-	-0-	953	2	13	9	Y	12	12	1			7
06	939	N	939	-0-	-0-	-0-	929	2	10	9	Y	9	9	1			7
07	1023	N	889	-0-	-134	-0-	881	2	8	9	Y	7	8	1			6

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
02	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
05	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
06	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
*07	244	N	244	-0-	-0-	-0-	242	2	2	9	Y	2					2

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
02	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	3	1	1483	2	Y	49					129
							54	9									
03	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1684	2	48	9	Y	44					173
04	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	22	1	1632	2	Y	36	163	1			46
							40	9									
05	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	102	1	1564	2	Y	38					84
							42	9									
06	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	97	1	1677	2	Y	35					119
							39	9									
*07	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	99	1	1705	2	Y	40					159
							44	9									

TOOKE, ALLEN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 214712 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10633 - 10779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1474	2	20	9	Y	18	20	1			13
03	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1613	2	23	9	Y	21	22	1			12
04	1530	N	1504	-0-	-26	-0-	1485	2	19	9	Y	17	17	1			12
05	1643	N	1605	-0-	-38	-0-	1586	2	19	9	Y	17	18	1			11
06	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1640	2	18	9	Y	16	15	1			12
*07	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1587	2	17	9	Y	15	15	1			12

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

FISHER, CADDIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215255 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 10845 PERF.10547 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	4	1	1770	2	Y	-0-					-0-
03	1922	N	1765	-0-	-157	-0-	1765	2			Y	-0-					-0-
04	1830	N	1785	-0-	-45	-0-	23	1	1762	2	Y	-0-					-0-
05	1953	N	1928	-0-	-25	-0-	118	1	1810	2	Y	-0-					-0-
06	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	105	1	1813	2	Y	-0-					-0-
*07	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	108	1	1847	2	Y	-0-					-0-

STEPHENS, HOUSTON WELL #: 6 RRCID -> 219502 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 10894 PERF.10604 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1159	2	17	9	Y	15	16	1			10
03	1209	N	950	-0-	-259	-0-	937	2	13	9	Y	12	15	1			7
04	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1261	2	11	9	Y	10	10	1			7
05	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1611	2	12	9	Y	11	11	1			7
06	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1323	2	13	9	Y	12	10	1			9
*07	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1718	2	19	9	Y	17	13	1			13

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
02	1848	N	1831	-0-	-17	-0-	1806	2	25	9	Y	23	27	1			16
03	2077	N	1960	-0-	-117	-0-	1934	2	26	9	Y	24	26	1			14
04	2040	N	1782	-0-	-258	-0-	1760	2	22	9	Y	20	20	1			14
05	2015	N	1509	-0-	-506	-0-	1485	2	24	9	Y	22	22	1			14
06	1890	N	1604	-0-	-286	-0-	1589	2	15	9	Y	14	17	1			11
07	1829	N	1771	-0-	-58	-0-	1752	2	19	9	Y	17	15	1			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
02	1792	N	1591	-0-	-201	-0-	1569	2	22	9	Y	20	25	1			14
03	2015	N	1890	-0-	-125	-0-	1865	2	25	9	Y	23	24	1			13
04	1950	N	1808	-0-	-142	-0-	1786	2	22	9	Y	20	20	1			13
05	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1842	2	23	9	Y	21	21	1			13
06	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1970	2	21	9	Y	19	18	1			14
*07	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1942	2	20	9	Y	18	18	1			14

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
02	1260	N	779	-0-	-481	-0-	768	2	11	9	Y	10	9	1			7
03	1209	N	1079	-0-	-130	-0-	1064	2	15	9	Y	14	13	1			8
04	630	N	554	-0-	-76	-0-	542	2	12	9	Y	11	11	1			8
05	868	N	547	-0-	-321	-0-	535	2	12	9	Y	11	12	1			7
06	1050	N	518	-0-	-532	-0-	511	2	7	9	Y	6	9	1			4
07	558	N	527	-0-	-31	-0-	521	2	6	9	Y	5	5	1			4

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
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
*07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					-0-

STEPHENS, HOUSTON WELL #: 10 RRCID -> 223107 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 11142 PERF.10877 - 11003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1379	2	19	9	Y	17	17	1			12
03	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1367	2	20	9	Y	18	20	1			10
04	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1427	2	15	9	Y	14	14	1			10
05	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1560	2	17	9	Y	15	15	1			10
06	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1643	2	18	9	Y	16	14	1			12
*07	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1575	2	17	9	Y	15	15	1			12

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 224651 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10659 - 10796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1867	2	26	9	Y	24	25	1			17
03	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2106	2	29	9	Y	26	28	1			15
04	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2062	2	24	9	Y	22	22	1			15
05	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	1998	2	26	9	Y	24	24	1			15
06	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1900	2	20	9	Y	18	19	1			14
07	2139	N	1584	-0-	-555	-0-	1569	2	15	9	Y	14	17	1			11

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
02	1120	N	1068	-0-	-52	-0-	1054	2	14	9	Y	13	15	1			9
03	1240	N	1185	-0-	-55	-0-	1168	2	17	9	Y	15	16	1			8
04	1140	N	1011	-0-	-129	-0-	998	2	13	9	Y	12	12	1			8
05	1178	N	1043	-0-	-135	-0-	1029	2	14	9	Y	13	13	1			8
06	1140	N	1075	-0-	-65	-0-	1063	2	12	9	Y	11	11	1			8
*07	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1082	2	11	9	Y	10	10	1			8

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
02	1400	N	511	-0-	-889	-0-	504	2	7	9	Y	6	8	1			4
03	961	N	511	-0-	-450	-0-	503	2	8	9	Y	7	7	1			4
04	660	N	435	-0-	-225	-0-	429	2	6	9	Y	5	5	1			4
05	558	N	231	-0-	-327	-0-	224	2	7	9	Y	6	6	1			4
06	480	N	3	-0-	-477	-0-	3	2			Y	-0-	4	1			-0-
07	465	N	63	-0-	-402	-0-	63	2			Y	-0-					-0-

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
02	1652	N	1472	-0-	-180	-0-	1452	2	20	9	Y	18	19	1			13
03	1736	N	1712	-0-	-24	-0-	1689	2	23	9	Y	21	22	1			12
04	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1860	2	20	9	Y	18	18	1			12
05	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1817	2	21	9	Y	19	19	1			12
06	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1828	2	19	9	Y	17	16	1			13
*07	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1648	2	17	9	Y	15	16	1			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
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	277	2	3	9	Y	3	5	1			2
03	310	N	145	-0-	-165	-0-	143	2	2	9	Y	2	3	1			1
04	300	N	47	-0-	-253	-0-	45	2	2	9	Y	2	2	1			1
05	310	N	40	-0-	-270	-0-	38	2	2	9	Y	2	2	1			1
06	150	N	43	-0-	-107	-0-	43	2			Y	-0-	1	1			-0-
07	62	N	14	-0-	-48	-0-	14	2			Y	-0-					-0-

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
02	794	N	794	-0-	-0-	-0-	783	2	11	9	Y	10	10	1			7
03	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1019	2	13	9	Y	12	12	1			7
04	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1052	2	12	9	Y	11	11	1			7
05	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1073	2	13	9	Y	12	12	1			7
06	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1359	2	14	9	Y	13	10	1			10
*07	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1241	2	12	9	Y	11	12	1			9

PERSONS, J. C. WELL #: 10 RRCID -> 234150 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10763 PERF.10607 - 10671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			Y	-0-					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
02	695	N	695	-0-	-0-	-0-	685	2	10	9	Y	9	9	1			6
03	839	N	839	-0-	-0-	-0-	827	2	12	9	Y	11	11	1			6
04	833	N	833	-0-	-0-	-0-	823	2	10	9	Y	9	9	1			6
05	976	N	976	-0-	-0-	-0-	966	2	10	9	Y	9	9	1			6
06	958	N	958	-0-	-0-	-0-	948	2	10	9	Y	9	8	1			7
07	868	N	776	-0-	-92	-0-	768	2	8	9	Y	7	8	1			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
02	1120	N	1092	-0-	-28	-0-	1077	2	15	9	Y	14	15	1			10
03	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1144	2	15	9	Y	14	16	1			8
04	1170	N	1053	-0-	-117	-0-	1040	2	13	9	Y	12	12	1			8
05	1209	N	1087	-0-	-122	-0-	1073	2	14	9	Y	13	13	1			8
06	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1304	2	13	9	Y	12	11	1			9
*07	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1228	2	13	9	Y	12	12	1			9

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 240428 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10482 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1064	N	619	-0-	-445	-0-	610	2	9	9	Y	8	9	1			5
03	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1067	2	15	9	Y	14	11	1			8
04	982	N	982	-0-	-0-	-0-	970	2	12	9	Y	11	11	1			8
05	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1048	2	13	9	Y	12	12	1			8
06	1050	N	841	-0-	-209	-0-	833	2	8	9	Y	7	9	1			6
*07	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1126	2	11	9	Y	10	8	1			8

FLEMISTER, JULIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 241346 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 10973 PERF.10736 - 10881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	513	N	513	-0-	-0-	-0-	506	2	7	9	Y	6	7	1			5
03	547	N	547	-0-	-0-	-0-	540	2	7	9	Y	6	7	1			4
04	510	N	499	-0-	-11	-0-	492	2	7	9	Y	6	6	1			4
05	535	N	535	-0-	-0-	-0-	528	2	7	9	Y	6	6	1			4
06	831	N	831	-0-	-0-	-0-	822	2	9	9	Y	8	6	1			6
*07	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1054	2	11	9	Y	10	8	1			8

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 244437 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 10668 PERF.10552 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	692	N	692	-0-	-0-	-0-	683	2	9	9	Y	8	7	1			6
03	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1036	2	14	9	Y	13	12	1			7
04	941	N	941	-0-	-0-	-0-	929	2	12	9	Y	11	11	1			7
05	886	N	886	-0-	-0-	-0-	873	2	13	9	Y	12	12	1			7
06	1020	N	956	-0-	-64	-0-	945	2	11	9	Y	10	10	1			7
07	899	N	887	-0-	-12	-0-	879	2	8	9	Y	7	8	1			6

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 244859 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10462 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1232	N	1155	-0-	-77	-0-	1140	2	15	9	Y	14	17	1			10
03	1364	N	851	-0-	-513	-0-	839	2	12	9	Y	11	15	1			6
04	1320	N	707	-0-	-613	-0-	697	2	10	9	Y	9	9	1			6
05	1271	N	290	-0-	-981	-0-	280	2	10	9	Y	9	9	1			6
06	954	N	954	-0-	-0-	-0-	944	2	10	9	Y	9	8	1			7
*07	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	2670	2	28	9	Y	25	12	1			20

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
02	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1564	2	22	9	Y	20	21	1			14
03	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1761	2	24	9	Y	22	23	1			13
04	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1604	2	21	9	Y	19	19	1			13
05	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1469	2	21	9	Y	19	20	1			12
06	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1516	2	17	9	Y	15	16	1			11
07	1674	N	1523	-0-	-151	-0-	1508	2	15	9	Y	14	14	1			11

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 #: 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
02	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1458	2	20	9	Y	18	19	1			13
03	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1641	2	23	9	Y	21	22	1			12
04	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1566	2	19	9	Y	17	17	1			12
05	1643	N	1594	-0-	-49	-0-	1573	2	21	9	Y	19	19	1			12
06	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1843	2	19	9	Y	17	16	1			13
*07	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1889	2	20	9	Y	18	17	1			14

CHRISTIAN, J. M. WELL #: 9 RRCID -> 247199 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10768 - 11008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1288	N	849	-0-	-439	-0-	838	2	11	9	Y	10	13	1			7
03	1581	N	616	-0-	-965	-0-	607	2	9	9	Y	8	11	1			4
04	1050	N	451	-0-	-599	-0-	444	2	7	9	Y	6	6	1			4
05	930	N	394	-0-	-536	-0-	386	2	8	9	Y	7	7	1			4
06	600	N	420	-0-	-180	-0-	416	2	4	9	Y	4	5	1			3
*07	826	N	826	-0-	-0-	-0-	817	2	9	9	Y	8	5	1			6

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
02	1232	N	817	-0-	-415	-0-	806	2	11	9	Y	10	12	1			7
03	1209	N	753	-0-	-456	-0-	743	2	10	9	Y	9	11	1			5
04	960	N	874	-0-	-86	-0-	865	2	9	9	Y	8	8	1			5
05	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1477	2	9	9	Y	8	8	1			5
06	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1644	2	18	9	Y	16	9	1			12
*07	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1589	2	17	9	Y	15	15	1			12

MONCRIEF, MATTIE WELL #: 3 RRCID -> 278525 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 10912 PERF. 7650 - 7652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1146	2	15	9	N	14	16	1			10
03	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1191	2	18	9	N	16	17	1			9
04	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1149	2	14	9	N	13	13	1			9
05	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1259	2	13	9	N	12	13	1			8
06	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1175	2	12	9	N	11	11	1			8
*07	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1187	2	13	9	N	12	11	1			9

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
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
02	1540	N	212	-0-	-1328	-0-	71 2	1 9	139	2	N	2	2	8			50
03	1395	N	189	-0-	-1206	-0-	47 2	1 9	140	2	N	2					52
04	270	N	86	-0-	-184	-0-	23	1	63	2	N	-0-					52
05	248	N	124	-0-	-124	-0-	25	1	99	2	N	-0-					52
06	180	N	10	-0-	-170	-0-	2	1	8	2	N	-0-					52
*07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	40	5			12

COTTON VALLEY OPERATIONS, INC. 182062
WALKER, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 146287 COMPL. DATE 07/01/1993 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10660 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	336	N	138	-0-	-198	-0-	135	3	3	9	N	3	184	1	3	8	181
03	310	N	235	-0-	-75	-0-	232	3	3	9	N	3	3	8			181
04	400	N	400	-0-	-0-	-0-	360	3	40	9	N	36					217
05	989	N	989	-0-	-0-	-0-	954	3	35	9	N	32	1	8			248
06	426	N	426	-0-	-0-	-0-	394	3	32	9	N	29					277
*07	446	N	446	-0-	-0-	-0-	417	3	29	9	N	26	1	8			302

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
SALTER, M.C. WELL #: 1 RRCID -> 149352 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10848 - 10918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2408	X	1120	-0-	-1288	-0-	78	1	1041	3	N	1			3
							1	9							
03	2666	X	1673	-0-	-993	-0-	108	1	1565	3	N	-0-			3
04	2580	X	1520	-0-	-1060	-0-	109	1	1401	3	N	9			12
							10	9							
05	1798	X	1752	-0-	-46	-0-	131	1	1598	3	N	21			33
							23	9							
06	1620	X	1281	-0-	-339	-0-	84	1	1180	3	N	15			48
							17	9							
07	1581	N	1228	-0-	-353	-0-	107	1	1113	3	N	7			55
							8	9							

DOBY WELL #: 1 RRCID -> 151927 COMPL. DATE 07/27/1994 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10885 - 10952

02	504	N	406	-0-	-98	-0-	28	1	378	3	N	-0-			20
03	474	N	474	-0-	-0-	-0-	30	1	444	3	N	-0-			20
04	450	N	433	-0-	-17	-0-	29	1	404	3	N	-0-			20
05	465	N	360	-0-	-105	-0-	23	1	337	3	N	-0-			20
06	450	N	404	-0-	-46	-0-	27	1	377	3	N	-0-			20
07	434	N	339	-0-	-95	-0-	29	1	310	3	N	-0-			20

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
SOUTH LODEN WELL #: 1 RRCID -> 154203 COMPL. DATE 03/07/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10746 - 10871

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			160
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			160
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

RICHARDSON, J.D. WELL #: 1 RRCID -> 154475 COMPL. DATE 03/18/1995 TOTAL DEPTH 11048 PERF.10802 - 10938

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27

SOUTH LODEN WELL #: 2 RRCID -> 158401 COMPL. DATE 12/08/1995 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10778 - 10918

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34

TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
WEBB WELL #: 1 RRCID -> 151469 COMPL. DATE 07/19/1994 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10878 - 11010

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8

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
02	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	243	1	1226	2	N	5					53
							6	9									
03	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	244	1	1371	2	N	10					63
							11	9									
04	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	247	1	1331	2	N	14					77
							15	9									
05	1612	N	1395	-0-	-217	-0-	246	1	1141	2	N	7					84
							8	9									
06	1560	N	990	-0-	-570	-0-	216	1	767	2	N	6					90
							7	9									
07	1612	N	1119	-0-	-493	-0-	272	1	836	2	N	10					100
							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

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-

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

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-

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

*10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					48
*11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
*12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
*01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
*02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
*03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	48	1			-0-
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/26/2017 - P/A 10/26/17

CHAMPION INTERNATIONAL WELL #: 2 RRCID -> 163240 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8633 - 10702

02	1288	N	1052	-0-	-236	-0-	1052	2			N	-0-					74
03	1302	N	1231	-0-	-71	-0-	1231	2			N	-0-					74
04	1140	N	1105	-0-	-35	-0-	1105	2			N	-0-					74
05	1178	N	1169	-0-	-9	-0-	1163	2	6	9	N	5					79
06	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			N	-0-					79
*07	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1643	2	1	9	N	1					80

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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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-

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 8H RRCID -> 238629 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 9571 PERF.10250 - 11981

02	1092	N	305	-0-	-787	-0-	305	3			N	-0-	6	1			1
03	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	3			N	-0-					1
04	1020	N	846	-0-	-174	-0-	844	3	2	9	N	2					3
05	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	3			N	-0-					3
06	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	3			N	-0-					3
*07	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	3			N	-0-					3

WHITEMAN GAS UNIT # 1 WELL #: 9H RRCID -> 244304 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 9707 PERF.10250 - 13065

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-

HOLCOMB GAS UNIT 1 WELL #: 5H RRCID -> 249528 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 9578 PERF. 9854 - 13667

02	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	2504	3			N	-0-					-0-
03	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	3			N	-0-					-0-
04	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	2626	3			N	-0-					-0-
05	2325	N	2173	-0-	-152	-0-	2173	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3048	-0-	48	48	3048	3			N	-0-					-0-
*07	2874	N	2826	-0-	-48	-0-	2826	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

02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					60
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					60
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					60
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					60
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					60
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					60

WHITE OAK CREEK (PETTIT) //CONT.// 96970 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
NEW BIRMINGHAM GAS UNIT 2 WELL #: 4H RRCID -> 246146 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 9743 PERF.10423 - 13120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

WHITE OAK CREEK (RODESSA) 96970 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
GORKO WELL #: 1 RRCID -> 283637 COMPL. DATE 11/01/2017 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8864 - 8916

02	2744	X	1443	-0-	-1301	-0-	1439	3	4	9	N	4					82
03	3038	X	2154	-0-	-884	-0-	2141	2	13	9	N	12					94
04	2940	X	2149	-0-	-791	-0-	2140	2	9	9	N	8					102
05	3038	X	1434	-0-	-1604	-0-	1428	2	6	9	N	5					107
06	2070	N	1307	-0-	-763	-0-	1305	2	2	9	N	2					109
07	2232	N	1622	-0-	-610	-0-	1610	2	12	9	N	11					120

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
CHAMPION INTERNATIONAL WELL #: 2 RRCID -> 201264 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8633 - 10702

02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-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

02	10080	X	9639	-0-	-441	-0-	9627	3	12	9	Y	11	59	1			19
03	11160	X	10660	-0-	-500	-0-	10660	3			Y	-0-					19
04	10800	X	10308	-0-	-492	-0-	10287	3	21	9	Y	19					38
05	11178	X	11178	-0-	-0-	-0-	11178	3			Y	-0-					38
06	10470	X	10226	-0-	-244	-0-	10226	3			Y	-0-					38
07	10664	X	10388	-0-	-276	-0-	10388	3			Y	-0-					38

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
JONES, ALVIE WELL #: 3 RRCID -> 276298 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8520 - 8695

02	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					110
03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					110
04	300	N	185	-0-	-115	-0-	185	2			N	-0-					110
05	341	N	218	-0-	-123	-0-	218	2			N	-0-					110
06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					110
07	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	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

02	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					-0-
03	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2			N	-0-					-0-
04	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			N	-0-					-0-
05	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	2			N	-0-					-0-
06	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			N	-0-					-0-
*07	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			N	-0-					-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
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-

STROUSE WELL #: 1 RRCID -> 223627 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10341 - 10896

02	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			N	-0-					-0-
03	1643	N	1466	-0-	-177	-0-	1466	2			N	-0-					-0-
04	2250	N	1494	-0-	-756	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
05	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	2			N	-0-					-0-
06	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2			N	-0-					-0-
07	1550	N	1415	-0-	-135	-0-	1415	2			N	-0-					-0-

SOUTH SHAFFETT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223629 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10278 - 10778

02	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-					-0-
03	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2			N	-0-					-0-
04	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2			N	-0-					-0-
05	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			N	-0-					-0-
06	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2			N	-0-					-0-
*07	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			N	-0-					-0-

DEAR WELL #: 1A RRCID -> 224108 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10122 - 10756

02	28	N	12	-0-	-16	-0-	12	2			N	-0-					-0-
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
*07	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-

DECKER, E.M. WELL #: 4 RRCID -> 224111 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 10737 PERF.10054 - 10624

02	728	N	713	-0-	-15	-0-	713	2			N	-0-					-0-
03	744	N	640	-0-	-104	-0-	640	2			N	-0-					-0-
04	720	N	580	-0-	-140	-0-	580	2			N	-0-					-0-
05	775	N	643	-0-	-132	-0-	643	2			N	-0-					-0-
06	630	N	523	-0-	-107	-0-	523	2			N	-0-					-0-
07	589	N	537	-0-	-52	-0-	537	2			N	-0-					-0-

FOGERTY WELL #: 1 RRCID -> 226401 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10478 - 10847

02	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					-0-
03	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-
04	750	N	444	-0-	-306	-0-	444	2			N	-0-					-0-
05	930	N	445	-0-	-485	-0-	445	2			N	-0-					-0-
06	720	N	340	-0-	-380	-0-	340	2			N	-0-					-0-
*07	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					-0-

LANDRUM, D.F. WELL #: 1 RRCID -> 226410 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 11195 PERF.10632 - 10783

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-

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
02	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	2834	2			N	-0-					-0-
03	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	3229	2			N	-0-					-0-
04	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	3228	2			N	-0-					-0-
05	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	3320	2			N	-0-					-0-
06	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	3257	2			N	-0-					-0-
*07	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	3123	2			N	-0-					-0-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
THOMPSON, CHARLIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 273864 COMPL. DATE 03/29/2014 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9913 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					278
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					278
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					278
05	89	X	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					278
06	1868	X	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2			N	-0-					278
*07	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	2750	2			N	-0-					278

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
SHARTLE, THOMAS H. WELL #: 2-L RRCID -> 145475 COMPL. DATE 02/22/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10270 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	55	55	1			-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_____ 12/29/2017 - P/A 12/29/17

CHAMPION INTERNATIONAL WELL #: 1 RRCID -> 154922 COMPL. DATE 05/10/1995 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9902 - 10570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			N	-0-					28
03	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			N	-0-					28
04	870	N	828	-0-	-42	-0-	828	2			N	-0-					28
05	1364	N	659	-0-	-705	-0-	659	2			N	-0-					28
06	1080	N	544	-0-	-536	-0-	544	2			N	-0-					28
07	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					28

CHAMPION INTERNATIONAL WELL #: 2 RRCID -> 157363 COMPL. DATE 12/28/1995 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9918 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
03	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
05	465	N	416	-0-	-49	-0-	416	3			N	-0-					-0-
06	420	N	405	-0-	-15	-0-	405	3			N	-0-					-0-
*07	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT 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
02	448	N	402	-0-	-46	-0-	401	3	1	9	Y	1	3	1			1
03	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			Y	-0-					1
04	480	N	438	-0-	-42	-0-	437	3	1	9	Y	1					2
05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			Y	-0-					2
06	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			Y	-0-					2
*07	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			Y	-0-					2

WHITEMAN DECKER GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 089883 COMPL. DATE 08/31/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10194 - 10393

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-

NEW BIRMINGHAM -B- GAS UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 092757 COMPL. DATE 03/05/1981 TOTAL DEPTH 11315 PERF.10269 - 10482

02	392	N	391	-0-	-1	-0-	391	3			N	-0-					-0-
03	434	N	423	-0-	-11	-0-	423	3			N	-0-					-0-
04	420	N	409	-0-	-11	-0-	409	3			N	-0-					-0-
05	434	N	425	-0-	-9	-0-	425	3			N	-0-					-0-
06	420	N	378	-0-	-42	-0-	378	3			N	-0-					-0-
07	434	N	388	-0-	-46	-0-	388	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

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-

DIXON "A" WELL #: 2 RRCID -> 099474 COMPL. DATE 04/19/1982 TOTAL DEPTH 10941 PERF.10430 - 10464

02	280	N	124	-0-	-156	-0-	121	3	3	9	N	3	4	1			2
03	275	N	275	-0-	-0-	-0-	272	3	3	9	N	3	4	1			1
04	480	N	415	-0-	-65	-0-	415	3			N	-0-					1
05	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					1
06	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					1
07	434	N	380	-0-	-54	-0-	380	3			N	-0-					1

WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 108304 COMPL. DATE 11/09/1983 TOTAL DEPTH 11143 PERF.10340 - 10539

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-

MCCLENDON GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 127069 COMPL. DATE 03/29/1988 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9976 - 10532

02	280	N	240	-0-	-40	-0-	238	3	2	9	Y	2	2	1			1
03	310	N	255	-0-	-55	-0-	253	3	2	9	Y	2	2	1			1
04	270	N	245	-0-	-25	-0-	245	3			Y	-0-					1
05	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	3			Y	-0-					1
06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			Y	-0-					1
*07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			Y	-0-					1

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
02	1792	N	1780	-0-	-12	-0-	1760	3	20	9	N	18	18	1			10
03	2232	N	1852	-0-	-380	-0-	1841	3	11	9	N	10	18	1			2
04	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2022	3	1	9	N	1					3
05	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1991	3	4	9	N	4					7
06	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	3			N	-0-					7
*07	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	3			N	-0-					7

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
02	308	N	212	-0-	-96	-0-	208	3	4	9	N	4	4	1			2
03	341	N	329	-0-	-12	-0-	326	3	3	9	N	3	4	1			1
04	330	N	294	-0-	-36	-0-	294	3			N	-0-					1
05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					1
06	330	N	323	-0-	-7	-0-	323	3			N	-0-					1
*07	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					1

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
02	3164	X	3089	-0-	-75	-0-	3086	3	3	9	Y	3	20	1			6
03	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	3768	3			Y	-0-					6
04	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	3464	3	7	9	Y	6					12
05	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	3583	3			Y	-0-					12
06	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	3606	3			Y	-0-					12
*07	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	3630	3			Y	-0-					12

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
02	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1962	3	22	9	N	20	21	1			11
03	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2225	3	12	9	N	11	20	1			2
04	2190	N	1788	-0-	-402	-0-	1786	3	2	9	N	2					4
05	2201	N	1842	-0-	-359	-0-	1839	3	3	9	N	3					7
06	2160	N	2125	-0-	-35	-0-	2125	3			N	-0-					7
*07	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	3			N	-0-					7

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
02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
05	155	N	114	-0-	-41	-0-	114	3			N	-0-					-0-
06	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	3			N	-0-					-0-
07	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	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
02	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2336	3	23	9	N	21	25	1			12
03	2573	N	2308	-0-	-265	-0-	2297	3	11	9	N	10	20	1			2
04	2490	N	2297	-0-	-193	-0-	2295	3	2	9	N	2					4
05	2604	N	2089	-0-	-515	-0-	2086	3	3	9	N	3					7
06	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2249	3			N	-0-					7
07	2387	N	2240	-0-	-147	-0-	2240	3			N	-0-					7

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
02	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2107	3	21	9	Y	19	17	1			11
03	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2220	3	12	9	Y	11	20	1			2
04	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2058	3	1	9	Y	1					3
05	2170	N	1884	-0-	-286	-0-	1880	3	4	9	Y	4					7
06	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	3			Y	-0-					7
*07	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	3			Y	-0-					7

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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
02	343	N	343	-0-	-0-	-0-	339	3	4	9	N	4	3	1			2
03	360	N	360	-0-	-0-	-0-	359	3	1	9	N	1	2	1			1
04	360	N	266	-0-	-94	-0-	266	3			N	-0-					1
05	372	N	300	-0-	-72	-0-	300	3			N	-0-					1
06	360	N	283	-0-	-77	-0-	283	3			N	-0-					1
*07	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					1

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
02	1204	N	1027	-0-	-177	-0-	1027	3			N	-0-					-0-
03	1426	N	953	-0-	-473	-0-	953	3			N	-0-					-0-
04	1350	N	1096	-0-	-254	-0-	1096	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	1089	-0-	-58	-0-	1089	3			N	-0-					-0-
06	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3			N	-0-					-0-
*07	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	2352	N	2244	-0-	-108	-0-	2220	3	24	9	Y	22	22	1			12
03	2635	N	2531	-0-	-104	-0-	2518	3	13	9	Y	12	22	1			2
04	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2376	3	2	9	Y	2					4
05	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	2590	3	6	9	Y	5					9
06	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2495	3			Y	-0-					9
*07	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	2605	3			Y	-0-					9

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
02	4032	X	3540	-0-	-492	-0-	3534	3	6	9	Y	5	25	1			8
03	4464	X	3831	-0-	-633	-0-	3831	3			Y	-0-					8
04	4320	X	4117	-0-	-203	-0-	4109	3	8	9	Y	7					15
05	4464	X	4256	-0-	-208	-0-	4256	3			Y	-0-					15
06	4320	X	3967	-0-	-353	-0-	3967	3			Y	-0-					15
07	4247	X	3993	-0-	-254	-0-	3993	3			Y	-0-					15

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 151160 COMPL. DATE 08/17/1994 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10034 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	420	N	410	-0-	-10	-0-	410	3			Y	-0-					1
03	465	N	448	-0-	-17	-0-	448	3			Y	-0-					1
04	450	N	415	-0-	-35	-0-	415	3			Y	-0-	1	5			-0-
05	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			Y	-0-					-0-
06	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			Y	-0-					-0-
*07	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			Y	-0-					-0-

WHITEMAN, SALLIE D. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 152772 COMPL. DATE 11/18/1994 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9829 - 10746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	3			N	-0-					-0-
03	2015	N	1952	-0-	-63	-0-	1952	3			N	-0-					-0-
04	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	3			N	-0-					-0-
05	2015	N	1877	-0-	-138	-0-	1877	3			N	-0-					-0-
06	1890	N	1821	-0-	-69	-0-	1821	3			N	-0-					-0-
07	1922	N	1835	-0-	-87	-0-	1835	3			N	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 152950 COMPL. DATE 09/12/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10430 - 10568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

HOLCOMB WELL #: 1 RRCID -> 154138 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9682 - 10574

02	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	3			Y	-0-					-0-
03	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	3			Y	-0-					-0-
04	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	3			Y	-0-					-0-
05	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	3			Y	-0-					-0-
06	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	3			Y	-0-					-0-
07	2170	N	2150	-0-	-20	-0-	2150	3			Y	-0-					-0-

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 154154 COMPL. DATE 02/26/1995 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9746 - 10574

02	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2444	3	3	9	Y	3	16	1			5
03	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	2678	3			Y	-0-					5
04	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-	2794	3	6	9	Y	5					10
05	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	2715	3			Y	-0-					10
06	2850	N	2850	-0-	-0-	-0-	2850	3			Y	-0-					10
*07	2962	N	2962	-0-	-0-	-0-	2962	3			Y	-0-					10

HOLCOMB WELL #: 2 RRCID -> 158146 COMPL. DATE 02/01/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9774 - 10458

02	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	3			Y	-0-					-0-
03	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	3			Y	-0-					-0-
04	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	3			Y	-0-					-0-
05	1860	N	1632	-0-	-228	-0-	1632	3			Y	-0-					-0-
06	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	3			Y	-0-					-0-
*07	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	3			Y	-0-					-0-

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 158409 COMPL. DATE 02/29/1996 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9754 - 10328

02	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1981	3	3	9	Y	3	10	1			4
03	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	3			Y	-0-					4
04	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1862	3	3	9	Y	3					7
05	1922	N	1828	-0-	-94	-0-	1828	3			Y	-0-					7
06	1860	N	1774	-0-	-86	-0-	1774	3			Y	-0-					7
07	1922	N	1792	-0-	-130	-0-	1792	3			Y	-0-					7

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #3 WELL #: 5 RRCID -> 158551 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9936 - 10556

02	702	N	702	-0-	-0-	-0-	695	3	7	9	N	6	7	1			3
03	806	N	806	-0-	-0-	-0-	800	3	6	9	N	5	7	1			1
04	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					1
05	784	N	784	-0-	-0-	-0-	782	3	2	9	N	2					3
06	750	N	729	-0-	-21	-0-	729	3			N	-0-					3
*07	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					3

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 1-L RRCID -> 158887 COMPL. DATE 02/12/1996 TOTAL DEPTH 9923 PERF. 9896 - 9916

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-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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
02	1036	N	997	-0-	-39	-0-	997	3			N	-0-					-0-
03	1147	N	1009	-0-	-138	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	958	-0-	-62	-0-	958	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	994	-0-	-122	-0-	994	3			N	-0-					-0-
06	990	N	942	-0-	-48	-0-	942	3			N	-0-					-0-
07	992	N	975	-0-	-17	-0-	975	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
02	2408	N	2066	-0-	-342	-0-	2064	3	2	9	Y	2	15	1			4
03	2666	N	2526	-0-	-140	-0-	2526	3			Y	-0-					4
04	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	2563	3	6	9	Y	5					9
05	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	2787	3			Y	-0-					9
06	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	2680	3			Y	-0-					9
*07	3100	N	3119	-0-	19	19	3119	3			Y	-0-					9

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
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
03	217	N	193	-0-	-24	-0-	193	3			N	-0-					-0-
04	210	N	186	-0-	-24	-0-	186	3			N	-0-					-0-
05	217	N	141	-0-	-76	-0-	141	3			N	-0-					-0-
06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
07	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	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
02	1988	N	1549	-0-	-439	-0-	1532	3	17	9	N	15	19	1			9
03	2201	N	1879	-0-	-322	-0-	1869	3	10	9	N	9	16	1			2
04	1920	N	1740	-0-	-180	-0-	1739	3	1	9	N	1					3
05	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1824	3	4	9	N	4					7
06	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	3			N	-0-					7
07	1798	N	1789	-0-	-9	-0-	1789	3			N	-0-					7

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
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-

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
02	1232	N	1123	-0-	-109	-0-	1123	3			N	-0-					-0-
03	1240	N	1122	-0-	-118	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	1050	-0-	-150	-0-	1050	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	1000	-0-	-240	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	946	-0-	-134	-0-	946	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	955	-0-	-130	-0-	955	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
02	1680	N	1677	-0-	-3	-0-	1677	3			Y	-0-					1
03	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	3			Y	-0-					1
04	1800	N	1686	-0-	-114	-0-	1686	3			Y	-0-	1	5			-0-
05	1860	N	1612	-0-	-248	-0-	1612	3			Y	-0-					-0-
06	1800	N	1613	-0-	-187	-0-	1613	3			Y	-0-					-0-
07	1736	N	1679	-0-	-57	-0-	1679	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 #: 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
02	1736	N	1735	-0-	-1	-0-	1735	3			Y	-0-					1
03	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	3			Y	-0-					1
04	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	3			Y	-0-	1	5			-0-
05	1922	N	1797	-0-	-125	-0-	1797	3			Y	-0-					-0-
06	1860	N	1846	-0-	-14	-0-	1846	3			Y	-0-					-0-
07	1922	N	1875	-0-	-47	-0-	1875	3			Y	-0-					-0-

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
02	252	N	252	-0-	-0-	-0-	250	3	2	9	Y	2	1	1			1
03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	226	3	2	9	Y	2	2	1			1
04	300	N	217	-0-	-83	-0-	217	3			Y	-0-					1
05	279	N	207	-0-	-72	-0-	207	3			Y	-0-					1
06	210	N	209	-0-	-1	-0-	209	3			Y	-0-					1
07	217	N	191	-0-	-26	-0-	191	3			Y	-0-					1

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
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	55	3	1	9	Y	1					1
03	93	N	51	-0-	-42	-0-	51	3			Y	-0-					1
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-					1
05	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			Y	-0-					1
06	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	3			Y	-0-					1
07	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			Y	-0-					1

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
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-

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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 7 RRCID -> 175683 COMPL. DATE 10/17/1999 TOTAL DEPTH 10911 PERF.10017 - 10816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2242	3	3	9	Y	3	14	1			5
03	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	3			Y	-0-					5
04	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2423	3	4	9	Y	4					9
05	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	2470	3			Y	-0-					9
06	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	2408	3			Y	-0-					9
*07	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2471	3			Y	-0-					9

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #3 WELL #: 6 RRCID -> 177108 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9838 - 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
02	672	N	637	-0-	-35	-0-	637	3			N	-0-					-0-
03	713	N	702	-0-	-11	-0-	702	3			N	-0-					-0-
04	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					-0-
05	713	N	693	-0-	-20	-0-	693	3			N	-0-					-0-
06	690	N	677	-0-	-13	-0-	677	3			N	-0-					-0-
07	713	N	691	-0-	-22	-0-	691	3			N	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 6 RRCID -> 177169 COMPL. DATE 01/08/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9796 - 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
02	2433	X	2433	-0-	-0-	-0-	2430	3	3	9	Y	3	15	1			5
03	2666	N	2515	-0-	-151	-0-	2515	3			Y	-0-					5
04	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2562	3	4	9	Y	4					9
05	2830	N	2830	-0-	-0-	-0-	2830	3			Y	-0-					9
06	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	2683	3			Y	-0-					9
07	2666	N	2625	-0-	-41	-0-	2625	3			Y	-0-					9

MCCLENDON GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 177171 COMPL. DATE 01/27/2000 TOTAL DEPTH 10932 PERF. 9770 - 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
02	870	N	870	-0-	-0-	-0-	868	3	2	9	Y	2	6	1			2
03	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	3			Y	-0-					2
04	900	N	856	-0-	-44	-0-	855	3	1	9	Y	1					3
05	930	N	897	-0-	-33	-0-	897	3			Y	-0-					3
06	900	N	861	-0-	-39	-0-	861	3			Y	-0-					3
*07	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			Y	-0-					3

HOLCOMB WELL #: 4 RRCID -> 185603 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 10857 PERF. 9952 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		417	-0-	417	417	417	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		447	-0-	447	864	447	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		434	-0-	434	1298	434	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		421	-0-	421	1719	421	3			Y	-0-					-0-
06	1800	N	422	-0-	-1378	341	422	3			Y	-0-					-0-
*07	756	N	415	-0-	-341	-0-	415	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	924	N	879	-0-	-45	-0-	879	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	880	-0-	-143	-0-	880	3			N	-0-					-0-
04	930	N	800	-0-	-130	-0-	800	3			N	-0-					-0-
05	961	N	710	-0-	-251	-0-	710	3			N	-0-					-0-
06	840	N	805	-0-	-35	-0-	805	3			N	-0-					-0-
07	837	N	771	-0-	-66	-0-	771	3			N	-0-					-0-

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
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-

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
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-

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
02	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2048	3	24	9	N	22	23	1			12
03	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2235	3	12	9	N	11	21	1			2
04	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2145	3	2	9	N	2					4
05	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2046	3	4	9	N	4					8
06	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	3			N	-0-					8
*07	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	3			N	-0-					8

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	309					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	309					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	309					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	309					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	309					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	309					N	-0-					-0-
	MCCLENDON GAS UNIT #1				WELL #: 8	RRCID -> 223986	COMPL. DATE 08/26/2006					TOTAL DEPTH 11056		PERF. 9786 - 10392			
02	1484	N	844	-0-	-640	-0-	836	3	8	9	N	7	11	1			4
03	1550	N	1349	-0-	-201	-0-	1341	3	8	9	N	7	10	1			1
04	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1723	3	1	9	N	1					2
05	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1582	3	3	9	N	3					5
06	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	3			N	-0-					5
07	1767	N	1628	-0-	-139	-0-	1628	3			N	-0-					5
	WHITEMAN GAS UNIT #1				WELL #: 7	RRCID -> 224184	COMPL. DATE 07/02/2006					TOTAL DEPTH 11196		PERF.10156 - 10426			
02	1344	N	1280	-0-	-64	-0-	1266	3	14	9	N	13	11	1			7
03	1488	N	1346	-0-	-142	-0-	1338	3	8	9	N	7	13	1			1
04	1410	N	1217	-0-	-193	-0-	1216	3	1	9	N	1					2
05	1426	N	1148	-0-	-278	-0-	1145	3	3	9	N	3					5
06	1290	N	1150	-0-	-140	-0-	1150	3			N	-0-					5
07	1271	N	1236	-0-	-35	-0-	1236	3			N	-0-					5
	DIXON "A"				WELL #: 4	RRCID -> 230046	COMPL. DATE 07/29/2006					TOTAL DEPTH 11000		PERF.10052 - 10204			
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-

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
02	868	N	866	-0-	-2	-0-	865	2	1	9	N	1					48
03	778	N	778	-0-	-0-	-0-	776	2	2	9	N	2					50
04	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1036	2	3	9	N	3					53
05	961	N	854	-0-	-107	-0-	852	2	2	9	N	2					55
06	821	N	821	-0-	-0-	-0-	818	2	3	9	N	3					58
*07	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1221	2	7	9	N	6					64

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089046 COMPL. DATE 11/22/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9914 - 10315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 094982 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9896 - 9907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

TEMPLE EASTEX GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 099463 COMPL. DATE 12/30/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9908 - 10065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 168096 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9903 - 10842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84	N	-0-	-0-	-84	-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-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168097 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 10963 PERF. 9845 - 10717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	588	N	353	-0-	-235	-0-	16	1	337	2	Y	-0-					1
03	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					1
04	450	N	306	-0-	-144	-0-	15	1	291	2	Y	-0-					1
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					1

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
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

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
07	T. A.		-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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

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
02	896	N	878	-0-	-18	-0-	878	2			N	-0-					8
03	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-					8
04	870	N	738	-0-	-132	-0-	738	2			N	-0-					8
05	961	N	559	-0-	-402	-0-	559	2			N	-0-					8
06	1050	N	760	-0-	-290	-0-	760	2			N	-0-					8
07	775	N	685	-0-	-90	-0-	685	2			N	-0-					8

HOLCOMB WELL #: 3 RRCID -> 172396 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 11216 PERF. 9905 - 11170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2324	N	1953	-0-	-371	-0-	1953	2			N	-0-					45
03	2480	N	10	-0-	-2470	-0-	10	2			N	-0-					45
04	1920	N	7	-0-	-1913	-0-	7	2			N	-0-					45
05	2170	N	3	-0-	-2167	-0-	3	2			N	-0-					45
06	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					45
07	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

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
02	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					8
03	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					8
04	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					8
05	589	N	507	-0-	-82	-0-	507	2			N	-0-					8
06	750	N	474	-0-	-276	-0-	474	2			N	-0-					8
07	775	N	541	-0-	-234	-0-	541	2			N	-0-					8

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

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
02	672	N	590	-0-	-82	-0-	590	2			N	-0-					97
03	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					97
04	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					97
05	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-					97
06	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-					97
07	930	N	895	-0-	-35	-0-	895	2			N	-0-					97

HUGGHINS WELL #: 3 RRCID -> 175752 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10332 - 10725

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17

HOLCOMB WELL #: 5 RRCID -> 175851 COMPL. DATE 11/06/1999 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10109 - 10410

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16

HUGGHINS WELL #: 2 RRCID -> 176612 COMPL. DATE 01/02/2000 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10122 - 10478

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28

TEMPLE-INLAND A WELL #: 1 RRCID -> 177465 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 11360 PERF.10013 - 10967

02	2156	N	1975	-0-	-181	-0-	1975	2			Y	-0-					48
03	2232	N	2207	-0-	-25	-0-	2207	2			Y	-0-					48
04	2280	N	2035	-0-	-245	-0-	2035	2			Y	-0-					48
05	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2342	2			Y	-0-					48
06	2130	N	243	-0-	-1887	-0-	243	2			Y	-0-					48
*07	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	2600	2			Y	-0-					48

HOLCOMB WELL #: 6 RRCID -> 179856 COMPL. DATE 08/24/2000 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 9926 - 10350

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50

TEMPLE-INLAND B WELL #: 1 RRCID -> 180063 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10302 - 10554

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-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
TEMPLE-INLAND C WELL #: 1 RRCID -> 181485 COMPL. DATE 12/02/2000 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10050 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

TEMPLE-INLAND A WELL #: 2 RRCID -> 182579 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10030 - 10152

02	924	X	376	-0-	-548	-0-	376	2			Y	-0-					82
03	1023	X	363	-0-	-660	-0-	363	2			Y	-0-					82
04	960	X	642	-0-	-318	-0-	642	2			Y	-0-					82
05	837	X	685	-0-	-152	-0-	685	2			Y	-0-					82
06	390	X	46	-0-	-344	-0-	46	2			Y	-0-					82
*07	859	X	859	-0-	-0-	-0-	859	2			Y	-0-					82

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 186216 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 10856 PERF.10026 - 10079

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
TEMPLE A-1066 WELL #: 1 RRCID -> 228112 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10587 - 12416

02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		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

02	1904	N	1798	-0-	-106	-0-	127	1	1671	2	Y	-0-					-0-
03	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	135	1	1816	2	Y	-0-					-0-
04	1620	N	1935	-0-	315	-0-	132	1	1803	2	Y	-0-					-0-
05	1984	N	1908	-0-	-76	-0-	136	1	1772	2	Y	-0-					-0-
06	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	128	1	1798	2	Y	-0-					-0-
07	2015	N	1723	-0-	-292	-0-	110	1	1613	2	Y	-0-					-0-

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 086241 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9986 - 10523

02	2688	X	2620	-0-	-68	-0-	183	1	2418	2	Y	17					39
							19	9									
03	2356	X	2238	-0-	-118	-0-	155	1	2083	2	Y	-0-	26	1			13
04	2490	X	1447	-0-	-1043	-0-	99	1	1348	2	Y	-0-					13
05	2914	X	1728	-0-	-1186	-0-	122	1	1591	2	Y	14					27
							15	9									
06	2820	X	1966	-0-	-854	-0-	130	1	1825	2	Y	10					37
							11	9									
07	2914	X	2733	-0-	-181	-0-	175	1	2558	2	Y	-0-	26	1			11

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
02	168	N	115	-0-	-53	-0-	115	2			N	-0-					-0-
03	186	N	68	-0-	-118	-0-	68	2			N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
06	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
*07	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	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
02	1176	N	851	-0-	-325	-0-	851	2			N	-0-					-0-
03	1147	N	1046	-0-	-101	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
04	930	N	1072	-0-	142	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
05	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	869	-0-	-151	-0-	869	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	1094	-0-	-22	-0-	1094	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
02	1652	N	1498	-0-	-154	-0-	106	1	1392	2	Y	-0-					-0-
03	1581	N	1482	-0-	-99	-0-	102	1	1380	2	Y	-0-					-0-
04	1680	N	1216	-0-	-464	-0-	83	1	1133	2	Y	-0-					-0-
05	1674	N	1375	-0-	-299	-0-	98	1	1277	2	Y	-0-					-0-
06	1440	N	1389	-0-	-51	-0-	92	1	1297	2	Y	-0-					-0-
*07	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	96	1	1406	2	Y	-0-					-0-

HOLCOMB WELL #: 2 RRCID -> 102021 COMPL. DATE 07/29/1982 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10159 - 10743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	105	1	1390	2	Y	-0-					-0-
03	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	112	1	1504	2	Y	-0-					-0-
04	1110	N	1574	-0-	464	-0-	107	1	1467	2	Y	-0-					-0-
05	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	110	1	1436	2	Y	-0-					-0-
06	1110	N	1089	-0-	-21	-0-	73	1	1016	2	Y	-0-					-0-
*07	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	82	1	1197	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
02	1064	N	1031	-0-	-33	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
03	1178	N	1153	-0-	-25	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	1118	-0-	8	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	1111	-0-	-36	-0-	1111	2			N	-0-					-0-
06	1110	N	1089	-0-	-21	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
07	1147	N	1119	-0-	-28	-0-	1119	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
02	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	158	1	2089	2	Y	-0-					5
03	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	167	1	2242	2	Y	-0-					5
04	1470	N	2333	-0-	863	-0-	159	1	2174	2	Y	-0-					5
05	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	156	1	2033	2	Y	-0-					5
06	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	136	1	1912	2	Y	-0-					5
*07	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	133	1	1945	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
02	1232	N	1230	-0-	-2	-0-	87	1	1143	2	Y	-0-					2
03	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	104	1	1395	2	Y	-0-					2
04	1560	N	1355	-0-	-205	-0-	92	1	1263	2	Y	-0-					2
05	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	97	1	1272	2	Y	-0-					2
06	1440	N	1361	-0-	-79	-0-	91	1	1270	2	Y	-0-					2
*07	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	90	1	1316	2	Y	-0-					2

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLCOMB-LITTLE WELL #: 4 RRCID -> 165254 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9932 - 10862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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
02	952	N	838	-0-	-114	-0-	59	1	779	2	Y	-0-					-0-
03	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	93	1	1253	2	Y	-0-					-0-
04	930	N	1169	-0-	239	-0-	80	1	1089	2	Y	-0-					-0-
05	930	N	924	-0-	-6	-0-	66	1	858	2	Y	-0-					-0-
06	1110	N	932	-0-	-178	-0-	62	1	870	2	Y	-0-					-0-
07	1147	N	827	-0-	-320	-0-	53	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
02	672	N	655	-0-	-17	-0-	46	1	609	2	Y	-0-					6
03	713	N	711	-0-	-2	-0-	49	1	662	2	Y	-0-					6
04	720	N	692	-0-	-28	-0-	47	1	645	2	Y	-0-					6
05	713	N	647	-0-	-66	-0-	46	1	601	2	Y	-0-					6
06	690	N	587	-0-	-103	-0-	39	1	548	2	Y	-0-					6
*07	828	N	828	-0-	-0-	-0-	53	1	775	2	Y	-0-					6

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
02	1848	N	1228	-0-	-620	-0-	87	1	1141	2	Y	-0-					-0-
03	1395	N	1176	-0-	-219	-0-	81	1	1095	2	Y	-0-					-0-
04	2610	N	1940	-0-	-670	-0-	132	1	1808	2	Y	-0-					-0-
05	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	155	1	2026	2	Y	-0-					-0-
06	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	159	1	2223	2	Y	-0-					-0-
*07	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	148	1	2172	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
02	1260	N	1173	-0-	-87	-0-	83	1	1090	2	Y	-0-					-0-
03	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	84	1	1133	2	Y	-0-					-0-
04	1530	N	1394	-0-	-136	-0-	95	1	1299	2	Y	-0-					-0-
05	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	99	1	1296	2	Y	-0-					-0-
06	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	82	1	1155	2	Y	-0-					-0-
07	1426	N	1255	-0-	-171	-0-	80	1	1175	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
02	728	N	706	-0-	-22	-0-	50	1	656	2	Y	-0-					7
03	837	N	734	-0-	-103	-0-	51	1	683	2	Y	-0-					7
04	780	N	724	-0-	-56	-0-	49	1	675	2	Y	-0-					7
05	775	N	756	-0-	-19	-0-	54	1	702	2	Y	-0-					7
06	720	N	677	-0-	-43	-0-	45	1	632	2	Y	-0-					7
07	744	N	673	-0-	-71	-0-	43	1	630	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
02	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	139	1	1832	2	Y	-0-					2
03	2325	N	1994	-0-	-331	-0-	138	1	1856	2	Y	-0-					2
04	1920	N	1671	-0-	-249	-0-	114	1	1557	2	Y	-0-					2
05	2170	N	2021	-0-	-149	-0-	144	1	1877	2	Y	-0-					2
06	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	144	1	2019	2	Y	-0-					2
*07	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	116	1	1705	2	Y	-0-					2

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LITTLE WELL #: 7 RRCID -> 167290 COMPL. DATE 01/30/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9816 - 10798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	127	1	1670	2	Y	-0-					-0-
03	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	128	1	1725	2	Y	-0-					-0-
04	1800	N	1838	-0-	38	-0-	125	1	1713	2	Y	-0-					-0-
05	1984	N	1543	-0-	-441	-0-	110	1	1433	2	Y	-0-					-0-
06	1800	N	1083	-0-	-717	-0-	72	1	1011	2	Y	-0-					-0-
07	1891	N	1253	-0-	-638	-0-	80	1	1173	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
02	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	144	1	1903	2	Y	17					42
							19	9									
03	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	150	1	2016	2	Y	-0-	26	1			16
04	1140	N	1848	-0-	708	-0-	126	1	1722	2	Y	-0-					16
05	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	145	1	1895	2	Y	15					31
							17	9									
06	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	98	1	1369	2	Y	9					40
							10	9									
*07	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	105	1	1539	2	Y	-0-	26	1			14

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
02	2406	X	2406	-0-	-0-	-0-	166	1	2184	2	Y	51					118
							56	9									
03	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	217	1	2918	2	Y	-0-	78	1			40
04	1530	X	2784	-0-	1254	-0-	190	1	2594	2	Y	-0-					40
05	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	188	1	2456	2	Y	44					84
							48	9									
06	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	184	1	2577	2	Y	28					112
							31	9									
*07	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	183	1	2672	2	Y	-0-	78	1			34

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
02	812	N	485	-0-	-327	-0-	34	1	451	2	Y	-0-					1
03	806	N	592	-0-	-214	-0-	41	1	551	2	Y	-0-					1
04	750	N	749	-0-	-1	-0-	51	1	698	2	Y	-0-					1
05	527	N	482	-0-	-45	-0-	34	1	448	2	Y	-0-					1
06	996	N	996	-0-	-0-	-0-	66	1	930	2	Y	-0-					1
*07	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	75	1	1094	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
02	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	83	1	1099	2	Y	-0-					7
03	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	93	1	1258	2	Y	-0-					7
04	1140	N	1197	-0-	57	-0-	82	1	1115	2	Y	-0-					7
05	1178	N	929	-0-	-249	-0-	66	1	863	2	Y	-0-					7
06	1140	N	871	-0-	-269	-0-	58	1	813	2	Y	-0-					7
*07	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	76	1	1109	2	Y	-0-					7

POWELL, N.P. ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 180153 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9964 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	100	1	1320	2	Y	-0-					3
03	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	89	1	1194	2	Y	-0-					3
04	1140	N	1639	-0-	499	-0-	112	1	1527	2	Y	-0-					3
05	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	117	1	1527	2	Y	-0-					3
06	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	115	1	1612	2	Y	-0-					3
*07	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	105	1	1540	2	Y	-0-					3

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLCOMB-LITTLE WELL #: 8 RRCID -> 180155 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9962 - 10785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	420	N	388	-0-	-32	-0-	27	1	361	2	Y	-0-					4
03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	29	1	384	2	Y	-0-					4
04	450	N	425	-0-	-25	-0-	29	1	396	2	Y	-0-					4
05	434	N	416	-0-	-18	-0-	30	1	386	2	Y	-0-					4
06	390	N	377	-0-	-13	-0-	25	1	352	2	Y	-0-					4
07	434	N	383	-0-	-51	-0-	24	1	359	2	Y	-0-					4

GARDINER ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 183473 COMPL. DATE 05/30/2000 TOTAL DEPTH 10994 PERF. 9996 - 10835

02	728	N	671	-0-	-57	-0-	47	1	624	2	Y	-0-					1
03	775	N	726	-0-	-49	-0-	50	1	676	2	Y	-0-					1
04	660	N	688	-0-	28	-0-	47	1	641	2	Y	-0-					1
05	744	N	548	-0-	-196	-0-	39	1	509	2	Y	-0-					1
06	690	N	418	-0-	-272	-0-	28	1	390	2	Y	-0-					1
07	713	N	486	-0-	-227	-0-	31	1	455	2	Y	-0-					1

GARDINER ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 183474 COMPL. DATE 07/18/2000 TOTAL DEPTH 10975 PERF. 9932 - 10835

02	2660	N	1681	-0-	-979	-0-	117	1	1546	2	Y	16					39
							18	9									
03	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	183	1	2468	2	Y	1	26	1			14
							1	9									
04	1830	N	2123	-0-	293	-0-	145	1	1978	2	Y	-0-					14
05	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	157	1	2052	2	Y	14					28
							15	9									
*06	2580	N	2327	-0-	-253	-0-	154	1	2163	2	Y	9					37
							10	9									
*07	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	151	1	2204	2	Y	-0-	26	1			11

HOLCOMB WELL #: 4 RRCID -> 183816 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10076 - 10728

02	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	143	1	1881	2	Y	-0-					4
03	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	152	1	2050	2	Y	-0-					4
04	2070	N	1842	-0-	-228	-0-	126	1	1716	2	Y	-0-					4
05	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	161	1	2106	2	Y	-0-					4
06	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	152	1	2130	2	Y	-0-					4
*07	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	150	1	2200	2	Y	-0-					4

HOLCOMB WELL #: 5 RRCID -> 183817 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 10754 PERF. 9966 - 10418

02	2346	X	2346	-0-	-0-	-0-	165	1	2181	2	Y	-0-					-0-
03	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	162	1	2179	2	Y	-0-					-0-
04	2160	N	2279	-0-	119	-0-	155	1	2124	2	Y	-0-					-0-
05	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	171	1	2236	2	Y	-0-					-0-
06	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	167	1	2338	2	Y	-0-					-0-
*07	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	161	1	2352	2	Y	-0-					-0-

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 9 RRCID -> 185807 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 10992 PERF. 9952 - 10868

02	84	N	80	-0-	-4	-0-	6	1	74	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	60	-0-	-2	-0-	4	1	56	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	59	-0-	-31	-0-	4	1	55	2	Y	-0-					-0-
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	7	1	94	2	Y	-0-					-0-
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	6	1	87	2	Y	-0-					-0-
*07	82	N	82	-0-	-0-	-0-	5	1	77	2	Y	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLCOMB WELL #: 6 RRCID -> 186735 COMPL. DATE 07/22/2001 TOTAL DEPTH 13682 PERF.10152 - 10863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2485	X	2485	-0-	-0-	-0-	174	1	2292	2	Y	17					42
							19	9									
03	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	178	1	2396	2	Y	-0-	26	1			16
04	2040	N	2492	-0-	452	-0-	170	1	2322	2	Y	-0-					16
05	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	183	1	2393	2	Y	14					30
							15	9									
06	2040	N	2002	-0-	-38	-0-	133	1	1858	2	Y	10					40
							11	9									
*07	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	158	1	2308	2	Y	-0-	26	1			14

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

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2548	X	2144	-0-	-404	-0-	272	1	1869	3	Y	3					54
							3	9									
03	2821	X	2538	-0-	-283	-0-	316	1	2219	3	Y	3					57
							3	9									
04	2730	X	2606	-0-	-124	-0-	315	1	2285	3	Y	5					62
							6	9									
05	2821	X	2444	-0-	-377	-0-	286	1	2155	3	Y	3					65
							3	9									
06	2610	X	2323	-0-	-287	-0-	264	1	2059	3	Y	-0-					65
07	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					Y	NO RPT					65

HARRISON, P.D. "E" G.U. WELL #: 6 RRCID -> 143850 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10438 - 10657

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 143854 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 10827 PERF.10506 - 10688

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
04	120	N	19	-0-	-101	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
02	640	N	640	-0-	-0-	-0-	626	3	14	9	Y	13					17
03	474	N	474	-0-	-0-	-0-	468	3	6	9	Y	5					22
04	465	N	465	-0-	-0-	-0-	458	3	7	9	Y	6	18	1			10
05	457	N	457	-0-	-0-	-0-	449	3	8	9	Y	7					17
*06	381	N	381	-0-	-0-	-0-	379	3	2	9	Y	2					19
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19

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
02	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2065	3	33	9	Y	30					40
03	978	N	978	-0-	-0-	-0-	974	3	4	9	Y	4					44
04	2190	N	1806	-0-	-384	-0-	1798	3	8	9	Y	7	36	1			15
05	720	N	720	-0-	-0-	-0-	713	3	7	9	Y	6					21
*06	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1240	3	2	9	Y	2					23
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

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
02	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1811	3	13	9	Y	12					16
03	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1259	3	3	9	Y	3					19
04	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2061	3	7	9	Y	6	16	1			9
05	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1837	3	7	9	Y	6					15
*06	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1806	3	2	9	Y	2					17
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

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
02	756	N	756	-0-	-0-	-0-	754	3	2	9	Y	2	10	1			2
03	984	N	984	-0-	-0-	-0-	981	3	3	9	Y	3					5
04	898	N	898	-0-	-0-	-0-	896	3	2	9	Y	2					7
05	916	N	916	-0-	-0-	-0-	914	3	2	9	Y	2	8	1			1
*06	954	N	954	-0-	-0-	-0-	952	3	2	9	Y	2					3
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

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
02	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	3			Y	-0-					-0-
03	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	3			Y	-0-					-0-
04	900	N	894	-0-	-6	-0-	894	3			Y	-0-					-0-
05	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	3			Y	-0-					-0-
*06	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	3			Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEE GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 144699 COMPL. DATE 03/02/1993 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10539 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			Y	-0-					-0-
03	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			Y	-0-					-0-
04	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			Y	-0-					-0-
05	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			Y	-0-					-0-
*06	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEE GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 144701 COMPL. DATE 03/03/1993 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10510 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

DAVIS GAS UNIT 'E' WELL #: 2 RRCID -> 145075 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 12371 PERF.10438 - 10654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2660	X	2258	-0-	-402	-0-	2248	3	10	9	Y	9	17	1			9
03	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2497	3	8	9	Y	7					16
04	2520	N	2470	-0-	-50	-0-	2463	3	7	9	Y	6	14	1			8
05	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	2600	3	9	9	Y	8	10	1			6
*06	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2434	3	7	9	Y	6					12
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

LEE GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 145077 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 10789 PERF.10444 - 10621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1735	3	3	9	Y	3	8	1			4
03	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1504	3	18	9	Y	16					20
04	1620	N	1551	-0-	-69	-0-	1538	3	13	9	Y	12	17	1			15
05	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1491	3	18	9	Y	16	19	1			12
*06	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1513	3	14	9	Y	13					25
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					25

DAVIS GAS UNIT "E" WELL #: 3 RRCID -> 145249 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10597 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1526	3	8	9	Y	7	14	1			7
03	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1795	3	10	9	Y	9					16
04	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1871	3	8	9	Y	7	14	1			9
05	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1981	3	10	9	Y	9	11	1			7
*06	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1796	3	8	9	Y	7					14
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

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
02	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2183	3	20	9	Y	18	66	1			15
03	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2024	3	18	9	Y	16					31
04	2550	N	1583	-0-	-967	-0-	1570	3	13	9	Y	12					43
05	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2166	3	13	9	Y	12	49	1			6
*06	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1414	3	13	9	Y	12					18
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18

LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145586 COMPL. DATE 05/20/1993 TOTAL DEPTH 12342 PERF.10438 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	830	N	830	-0-	-0-	-0-	821	3	9	9	Y	8	15	1			8
03	689	N	689	-0-	-0-	-0-	688	3	1	9	Y	1					9
04	690	N	415	-0-	-275	-0-	415	3			Y	-0-	8	1			1
05	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	3			Y	-0-	1	1			-0-
*06	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	2448	3	1	9	Y	1					1
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

KILLINGSWORTH "B" G.U. WELL #: 7 RRCID -> 145589 COMPL. DATE 05/07/1993 TOTAL DEPTH 10824 PERF.10550 - 10728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1539	3	26	9	Y	24					32
03	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1713	3	14	9	Y	13					45
04	1680	N	1401	-0-	-279	-0-	1386	3	15	9	Y	14	37	1			22
05	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1525	3	21	9	Y	19					41
*06	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1584	3	7	9	Y	6					47
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47

HARRISON, P.D. "F" G.U. WELL #: 1 RRCID -> 146440 COMPL. DATE 07/26/1993 TOTAL DEPTH 10854 PERF.10430 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					35
03	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	3			N	-0-					35
04	873	N	873	-0-	-0-	-0-	859	3	14	9	N	13					48
05	949	X	949	-0-	-0-	-0-	943	3	6	9	N	5					53
*06	789	X	789	-0-	-0-	-0-	785	3	4	9	N	4					57
07	992	X	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					57

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
KILLINGSWORTH "B" G.U. WELL #: 9 RRCID -> 149956 COMPL. DATE 04/05/1994 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10824 - 10903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	2588	3	11	9	Y	10					13
03	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2023	3	4	9	Y	4					17
04	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2130	3	7	9	Y	6	14	1			9
05	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2276	3	8	9	Y	7					16
*06	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1954	3	2	9	Y	2					18
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18

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
02	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	988	3	19	9	N	17					163
03	818	N	818	-0-	-0-	-0-	808	3	10	9	N	9	120	1			52
04	1020	N	688	-0-	-332	-0-	676	3	12	9	N	11					63
05	712	N	712	-0-	-0-	-0-	702	3	10	9	N	9					72
*06	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	974	3	41	9	N	37					109
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					109

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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOLER WELL #: 1 RRCID -> 151552 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10608 - 10705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2296	3	36	9	Y	33					67
03	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	2528	3	36	9	Y	33	53	1			47
04	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	2559	3	37	9	Y	34	64	1			17
05	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	2557	3	33	9	Y	30					47
*06	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	2493	3	31	9	Y	28					75
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					75

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
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					23
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					23
04	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-					23
05	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					23
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

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
02	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			Y	-0-					-0-
03	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3			Y	-0-					-0-
04	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	3			Y	-0-					-0-
05	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	3			Y	-0-					-0-
*06	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	3			Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
02	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1214	3	29	9	Y	26					34
03	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1227	3	6	9	Y	5					39
04	1230	N	1213	-0-	-17	-0-	1205	3	8	9	Y	7	32	1			14
05	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1184	3	9	9	Y	8					22
*06	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1212	3	3	9	Y	3					25
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					25

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
02	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1738	3	7	9	Y	6	13	1			6
03	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1939	3	9	9	Y	8					14
04	1830	N	1803	-0-	-27	-0-	1795	3	8	9	Y	7	13	1			8
05	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1855	3	9	9	Y	8	10	1			6
*06	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1803	3	7	9	Y	6					12
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

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
02	3472	X	3253	-0-	-219	-0-	3241	3	12	9	Y	11					15
03	3844	X	3546	-0-	-298	-0-	3542	3	4	9	Y	4					19
04	3720	X	3487	-0-	-233	-0-	3481	3	6	9	Y	5	16	1			8
05	3844	X	3515	-0-	-329	-0-	3507	3	8	9	Y	7					15
06	3480	X	3373	-0-	-107	-0-	3371	3	2	9	Y	2					17
07	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					Y	NO RPT					17

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
02	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	235	1	2116	3	Y	4					40
							4	9									
03	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	260	1	2362	3	Y	3					43
							3	9									
04	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	247	1	2128	3	Y	2					45
							2	9									
05	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	256	1	1832	3	Y	1	35	1			11
							1	9									
*06	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	243	1	1708	3	Y	-0-					11
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

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
02	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1358	3	8	9	N	7					209
03	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1630	3	21	9	N	19	170	1			58
04	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	3			N	-0-					58
05	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	3			N	-0-					58
*06	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1631	3	2	9	N	2					60
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

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
02	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	3			Y	-0-					-0-
03	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2337	3			Y	-0-					-0-
04	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	3			Y	-0-					-0-
05	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2390	3			Y	-0-					-0-
*06	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	3			Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCWHORTER, E. O. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159854 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10464 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	49	1	1216	3	Y	7					14
							8	9									
03	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	115	1	1394	3	Y	6					20
							7	9									
04	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	112	1	1331	3	Y	4	20	1			4
							4	9									
05	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	100	1	1208	3	Y	6					10
							7	9									
*06	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	96	1	1102	3	Y	3	11	1			2
							3	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
02	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	2423	3	22	9	Y	20	39	1			20
03	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	2558	3	12	9	Y	11					31
04	2610	N	2545	-0-	-65	-0-	2535	3	10	9	Y	9	27	1			13
05	2780	N	2780	-0-	-0-	-0-	2767	3	13	9	Y	12	16	1			9
*06	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	2664	3	10	9	Y	9					18
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18

DAVIS GAS UNIT "E" WELL #: 8 RRCID -> 185084 COMPL. DATE 07/01/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10524 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1333	3	7	9	Y	6	11	1			6
03	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1490	3	10	9	Y	9					15
04	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1488	3	8	9	Y	7	13	1			9
05	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1388	3	10	9	Y	9	11	1			7
*06	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1392	3	8	9	Y	7					14
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

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
02	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	3			Y	-0-					-0-
03	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	3			Y	-0-					-0-
04	1860	N	1824	-0-	-36	-0-	1824	3			Y	-0-					-0-
05	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	3			Y	-0-					-0-
*06	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	3			Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
02	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1536	3	3	9	Y	3	57	1			39
03	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1689	3	22	9	Y	20					59
04	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1666	3	8	9	Y	7					66
05	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1690	3	14	9	Y	13					79
*06	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1613	3	19	9	Y	17					96
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					96

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
02	5012	X	3695	-0-	-1317	-0-	783	1	2875	3	N	34					74
							37	9									
03	5146	X	2912	-0-	-2234	-0-	697	1	2192	3	N	21					95
							23	9									
04	5216	X	5216	-0-	-0-	-0-	1286	1	3900	3	N	27					122
							30	9									
05	5383	X	5383	-0-	-0-	-0-	1333	1	4008	3	N	38					160
							42	9									
*06	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	1289	1	3870	3	N	24					184
							26	9									
07	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					N	NO RPT					184

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
02	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2100	3	23	9	Y	21	41	1			21
03	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2240	3	24	9	Y	22					43
04	2250	N	2220	-0-	-30	-0-	2200	3	20	9	Y	18	38	1			23
05	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2155	3	26	9	Y	24	29	1			18
*06	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1742	3	19	9	Y	17					35
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BASA RESOURCES, INC. 053974
FISHER G.U. WELL #: 1 RRCID -> 157355 COMPL. DATE 12/23/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10546 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	364	N	310	-0-	-54	-0-	310	2			Y	-0-					135
03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			Y	-0-					135
04	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			Y	-0-					135
05	341	N	320	-0-	-21	-0-	319	2	1	9	Y	1	136	1			-0-
06	420	N	328	-0-	-92	-0-	328	2			Y	-0-					-0-
07	341	N	236	-0-	-105	-0-	236	2			Y	-0-					-0-

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
02	476	N	310	-0-	-166	-0-	310	2			Y	-0-					170
03	434	N	430	-0-	-4	-0-	430	2			Y	-0-					170
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			Y	-0-					170
05	341	N	307	-0-	-34	-0-	306	2	1	9	Y	1	171	1			-0-
06	420	N	196	-0-	-224	-0-	196	2			Y	-0-					-0-
07	341	N	141	-0-	-200	-0-	141	2			Y	-0-					-0-

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
02	2082	X	2082	-0-	-0-	-0-	2082	2			Y	-0-					6
03	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	3068	2			Y	-0-					6
04	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	2991	2			Y	-0-					6
05	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	3139	2			Y	-0-					6
06	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	3011	2			Y	-0-					6
*07	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	2975	2	7	9	Y	6					12

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
02	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			Y	-0-					4
03	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2			Y	-0-					4
04	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			Y	-0-					4
05	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2			Y	-0-					4
06	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			Y	-0-					4
*07	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1611	2	3	9	Y	3					7

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
02	1960	N	1286	-0-	-674	-0-	1286	2			Y	-0-					4
03	1736	N	1510	-0-	-226	-0-	1510	2			Y	-0-					4
04	1620	N	1345	-0-	-275	-0-	1345	2			Y	-0-					4
05	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2			Y	-0-					4
06	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			Y	-0-					4
*07	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1595	2	8	9	Y	7					11

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

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
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-

WOOD, BOB GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 150543 COMPL. DATE 05/25/1994 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10588 - 10690

02	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			Y	-0-					4
03	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			Y	-0-					4
04	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			Y	-0-					4
05	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			Y	-0-					4
06	990	N	873	-0-	-117	-0-	873	2			Y	-0-					4
*07	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1003	2	3	9	Y	3					7

MCKINLEY, JC & RS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175578 COMPL. DATE 10/12/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10624 - 10785

02	2688	X	2631	-0-	-57	-0-	2595	2	36	9	Y	33	39	1			23
03	3131	X	2197	-0-	-934	-0-	2166	2	31	9	Y	28	35	1			16
04	3030	X	2310	-0-	-720	-0-	2285	2	25	9	Y	23	23	1			16
05	3131	X	2533	-0-	-598	-0-	2508	2	25	9	Y	23	24	1			15
06	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	3259	2	34	9	Y	31	23	1			23
*07	2531	X	2531	-0-	-0-	-0-	2506	2	25	9	Y	23	28	1			18

BACLE, A.L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183067 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10913 - 11069

02	588	X	586	-0-	-2	-0-	577	2	9	9	Y	8	11	1			5
03	837	X	568	-0-	-269	-0-	560	2	8	9	Y	7	8	1			4
04	870	X	533	-0-	-337	-0-	522	2	11	9	Y	10	6	1	4	8	4
05	899	X	382	-0-	-517	-0-	375	2	7	9	Y	6	6	1			4
06	870	X	490	-0-	-380	-0-	486	2	4	9	Y	4	5	1			3
*07	877	N	877	-0-	-0-	-0-	868	2	9	9	Y	8	5	1			6

TREADAWAY WELL #: 4 RRCID -> 188085 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10681 - 10825

02	252	N	104	-0-	-148	-0-	102	2	2	9	Y	2	1	1			1
03	324	N	324	-0-	-0-	-0-	320	2	4	9	Y	4	3	1			2
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	67	2	3	9	Y	3	3	1			2
05	124	N	20	-0-	-104	-0-	16	2	4	9	Y	4	4	1			2
06	300	N	26	-0-	-274	-0-	26	2			Y	-0-	2	1			-0-
*07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	155	2	1	9	Y	1					1

TREADAWAY WELL #: 3 RRCID -> 188087 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 10898 PERF.10618 - 10786

02	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1519	2	22	9	Y	20	24	1			14
03	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1878	2	25	9	Y	23	24	1			13
04	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1825	2	22	9	Y	20	20	1			13
05	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2227	2	23	9	Y	21	21	1			13
06	1620	N	860	-0-	-760	-0-	851	2	9	9	Y	8	15	1			6
07	1922	X	807	-0-	-1115	-0-	798	2	9	9	Y	8	8	1			6

TREADAWAY WELL #: 6 RRCID -> 188759 COMPL. DATE 02/04/2002 TOTAL DEPTH 10934 PERF.10670 - 10832

02	1624	N	1253	-0-	-371	-0-	1235	2	18	9	Y	16	19	1			11
03	1860	N	1402	-0-	-458	-0-	1383	2	19	9	Y	17	18	1			10
04	1500	N	1179	-0-	-321	-0-	1162	2	17	9	Y	15	15	1			10
05	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1810	2	18	9	Y	16	16	1			10
06	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1881	2	19	9	Y	17	14	1			13
*07	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1717	2	19	9	Y	17	17	1			13

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
MCKINLEY, JC & RS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197696 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10622 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1664	2	23	9	Y	21	25	1			15
03	1829	N	1660	-0-	-169	-0-	1637	2	23	9	Y	21	24	1			12
04	1770	N	1126	-0-	-644	-0-	1107	2	19	9	Y	17	17	1			12
05	1829	N	1214	-0-	-615	-0-	1194	2	20	9	Y	18	18	1			12
06	1620	N	1536	-0-	-84	-0-	1521	2	15	9	Y	14	15	1			11
*07	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1297	2	12	9	Y	11	13	1			9

MCKINLEY, JC & RS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 206328 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10592 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1820	N	1687	-0-	-133	-0-	1664	2	23	9	Y	21	23	1			15
03	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2131	2	29	9	Y	26	26	1			15
04	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	1991	2	25	9	Y	23	23	1			15
05	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2021	2	26	9	Y	24	24	1			15
06	2100	N	2071	-0-	-29	-0-	2049	2	22	9	Y	20	20	1			15
07	2077	N	1771	-0-	-306	-0-	1753	2	18	9	Y	16	18	1			13

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
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-

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
02	2128	N	1923	-0-	-205	-0-	1897	2	26	9	Y	24	25	1			17
03	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2219	2	31	9	Y	28	29	1			16
04	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2097	2	25	9	Y	23	23	1			16
05	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2367	2	28	9	Y	25	25	1			16
06	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2499	2	26	9	Y	24	22	1			18
*07	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2321	2	23	9	Y	21	22	1			17

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
02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			Y	-0-					24
03	651	N	204	-0-	-447	-0-	204	2			Y	-0-					24
04	450	N	298	-0-	-152	-0-	298	2			Y	-0-					24
05	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1243	2	22	9	Y	20					44
06	546	N	546	-0-	-0-	-0-	542	2	4	9	Y	4					48
07	DLQ G-10		378	-0-	378	378	352	2	26	9	Y	24					72

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
02	2071	X	2071	-0-	-0-	-0-	2020	2	51	9	N	46					198
03	2185	X	2185	-0-	-0-	-0-	2128	2	57	9	N	52	163	1			87
04	2063	X	2063	-0-	-0-	-0-	2031	2	32	9	N	29					116
05	2283	X	2283	-0-	-0-	-0-	2260	2	23	9	N	21					137
06	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	3473	2	85	9	N	77	142	1			72
*07	5874	X	5874	-0-	-0-	-0-	5843	2	31	9	N	28					100

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
VARGA GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 A RRCID -> 109325 COMPL. DATE 09/26/1983 TOTAL DEPTH 10655 PERF.10516 - 10609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCGREDE "A" WELL #: 1 RRCID -> 153840 COMPL. DATE 03/16/1995 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10686 - 10786

02	728	N	698	-0-	-30	-0-	698	2			N	-0-					161
03	806	N	428	-0-	-378	-0-	402	2	26	9	N	24					185
04	600	N	407	-0-	-193	-0-	341	2	66	9	N	60					245
05	775	N	151	-0-	-624	-0-	134	2	17	9	N	15					260
06	420	N	75	-0-	-345	-0-	2	2	73	9	N	66	153	1			173
07	434	N	76	-0-	-358	-0-	48	2	28	9	N	25					198

MACKEY, L. L. WELL #: 2 RRCID -> 182032 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 10921 PERF.10696 - 10797

02	756	N	337	-0-	-419	-0-	337	2			Y	-0-					-0-
03	496	N	381	-0-	-115	-0-	381	2			Y	-0-					-0-
04	450	N	395	-0-	-55	-0-	395	2			Y	-0-					-0-
05	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			Y	-0-					-0-
06	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1116	-0-	1116	1116	1116	2			Y	-0-					-0-

MCGREDE WELL #: 1 RRCID -> 195077 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 10882 PERF.10682 - 10783

02	386	N	386	-0-	-0-	-0-	129	1	255	2	N	2					43
							2	9									
03	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	413	1	1237	2	N	12					55
							13	9									
04	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	555	1	1528	2	N	15					70
							17	9									
05	3100	N	3222	-0-	122	122	645	1	2564	2	N	12					82
							13	9									
06	3000	N	2950	-0-	-50	72	675	1	2260	2	N	14					96
							15	9									
*07	2559	N	2487	-0-	-72	-0-	673	1	1814	2	N	-0-	70	5			26

MCGREDE WELL #: 2 RRCID -> 198043 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10721 - 10758

02	1764	N	1123	-0-	-641	-0-	378	1	745	2	N	-0-					43
03	1953	N	1389	-0-	-564	-0-	346	1	1037	2	N	5					48
							6	9									
04	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	360	1	990	2	N	5					53
							6	9									
05	1240	N	1232	-0-	-8	-0-	247	1	981	2	N	4					57
							4	9									
06	1350	N	1167	-0-	-183	-0-	266	1	892	2	N	8					65
							9	9									
*07	1395	N	820	-0-	-575	-0-	222	1	598	2	N	-0-	43	5			22

TAYLOR-ANNE "A" WELL #: 6 RRCID -> 201905 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 10652 PERF.10432 - 10542

02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					110
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					110
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					110
05	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	3			N	-0-					110
06	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					110
*07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					110

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
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
02	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1085	3	28	9	N	25					200
03	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1320	3	8	9	N	7					207
04	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3			N	-0-					207
05	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1297	3	6	9	N	5					212
06	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1483	3	2	9	N	2					214
*07	994	N	994	-0-	-0-	-0-	987	3	7	9	N	6					220

BIVINS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 240197 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 11001 PERF.10646 - 10832

02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					81
03	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					81
04	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					81
05	589	N	452	-0-	-137	-0-	452	2			N	-0-					81
06	570	N	274	-0-	-296	-0-	274	2			N	-0-					81
07	589	N	108	-0-	-481	-0-	108	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

02	261	X	261	-0-	-0-	-0-	261	2			Y	-0-					-0-
03	279	X	257	-0-	-22	-0-	257	2			Y	-0-					-0-
04	270	X	196	-0-	-74	-0-	196	2			Y	-0-					-0-
05	279	X	226	-0-	-53	-0-	226	2			Y	-0-					-0-
06	270	X	187	-0-	-83	-0-	187	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		167	-0-	167	167	167	2			Y	-0-					-0-

MCKINLEY WELL #: 2 RRCID -> 192669 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 11124 PERF.10884 - 10948

02	2436	N	2198	-0-	-238	-0-	2184	2	14	9	N	13					204
03	2635	N	2064	-0-	-571	-0-	2050	2	14	9	N	13	169	1			48
04	2340	N	1970	-0-	-370	-0-	1959	2	11	9	N	10					58
05	2449	N	2366	-0-	-83	-0-	2352	2	14	9	N	13					71
06	2010	N	1914	-0-	-96	-0-	1904	2	10	9	N	9	36	1			44
07	2046	N	1931	-0-	-115	-0-	1928	2	3	9	N	3					47

MCKINLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201000 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10650 - 10682

02	980	N	757	-0-	-223	-0-	756	2	1	9	N	1					186
03	1054	N	983	-0-	-71	-0-	982	2	1	9	N	1					187
04	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1013	2	1	9	N	1					188
05	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			N	-0-					188
06	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-	148	1			40
07	1054	N	1045	-0-	-9	-0-	1045	2			N	-0-					40

CAMERON EXPLORATION, INC. 126996
FISHER FARMS WELL #: 1 RRCID -> 201912 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 10639 PERF. 8996 - 10550

02	3024	X	2654	-0-	-370	-0-	2632	2	22	9	N	20					191
03	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	3362	2			N	-0-					191
04	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	3362	2	43	9	N	39					230
05	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	3217	2	14	9	N	13	181	1			62
*06	3240	X	3048	-0-	-192	-0-	3033	2	15	9	N	14					76
07	3348	X	2769	-0-	-579	-0-	2754	2	15	9	N	14					90

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
CAMERON EXPLORATION, INC. //CONT.// 126996
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
02	364	N	310	-0-	-54	-0-	310	2			Y	-0-					53
03	403	N	355	-0-	-48	-0-	355	2			Y	-0-					53
04	390	N	355	-0-	-35	-0-	355	2			Y	-0-					53
05	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			Y	-0-					53
*06	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			Y	-0-					53
07	DLQ G-10		423	-0-	423	423	423	2			Y	-0-					53

FISHER, MARVEL WELL #: 4 RRCID -> 217930 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7357 - 10461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	891	N	891	-0-	-0-	-0-	883	2	8	9	Y	7					122
03	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			Y	-0-					122
04	936	N	936	-0-	-0-	-0-	900	2	36	9	Y	33					155
05	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1736	2	1	9	Y	1	133	1			23
*06	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1830	2	10	9	Y	9					32
07	DLQ G-10		1403	-0-	1403	1403	1385	2	18	9	Y	16					48

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
02	1683	N	1080	-0-	-603	-0-	1080	2			Y	-0-					143
03	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			Y	-0-					143
04	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			Y	-0-					143
05	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2122	2	23	9	Y	21	139	1			25
*06	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2237	2	35	9	Y	32					57
07	DLQ G-10		1726	-0-	1726	1726	1692	2	34	9	Y	31					88

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
02	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	2872	2	28	9	Y	25					82
03	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	3532	2			Y	-0-					82
04	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	3532	2	36	9	Y	33					115
05	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	3652	2	24	9	Y	22					137
*06	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	3578	2	22	9	Y	20					157
07	DLQ G-10		3534	-0-	3534	3534	3512	2	22	9	Y	20	147	1			30

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
02	9912	X	8682	-0-	-1230	-0-	476	1	8075	2	N	119	186	1			104
							131	9									
03	10819	X	10356	-0-	-463	-0-	527	1	9697	2	N	120					224
							132	9									
04	10470	X	10074	-0-	-396	-0-	510	1	9439	2	N	114	188	1			150
							125	9									
05	10478	X	10230	-0-	-248	-0-	527	1	9526	2	N	161	188	1			123
							177	9									
06	10157	X	10157	-0-	-0-	-0-	510	1	9540	2	N	97	185	1			35
							107	9									
07	10416	X	9666	-0-	-750	-0-	527	1	9063	2	N	69					104
							76	9									

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COOK EXPLORATION CO. //CONT.// 174337

CASTLEBERRY WELL #: 5 RRCID -> 147362 COMPL. DATE 11/13/1993 TOTAL DEPTH 10839 PERF.10569 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150

CULPEPPER WELL #: 6 RRCID -> 151097 COMPL. DATE 08/03/1994 TOTAL DEPTH 10879 PERF.10595 - 10680

02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					38
03	775	N	732	-0-	-43	-0-	732	2			N	-0-					38
04	870	N	643	-0-	-227	-0-	643	2			N	-0-					38
05	837	N	621	-0-	-216	-0-	621	2			N	-0-					38
06	720	N	605	-0-	-115	-0-	605	2			N	-0-					38
07	651	N	636	-0-	-15	-0-	636	2			N	-0-					38

CASTLEBERRY WELL #: 6 RRCID -> 154908 COMPL. DATE 05/13/1995 TOTAL DEPTH 10777 PERF.10528 - 10668

02	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			N	-0-					146
03	1395	N	1087	-0-	-308	-0-	1072	2	15	9	N	14					160
04	1380	N	1034	-0-	-346	-0-	1034	2			N	-0-					160
05	1550	N	1099	-0-	-451	-0-	1099	2			N	-0-					160
06	1050	N	757	-0-	-293	-0-	757	2			N	-0-					160
07	1054	N	801	-0-	-253	-0-	801	2			N	-0-					160

CASTLEBERRY WELL #: 11 RRCID -> 163187 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10570 - 10655

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-

MCGREDE WELL #: 4 RRCID -> 175568 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10548 - 10634

02	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	2985	2			N	-0-					147
03	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	3822	2	3	9	N	3					150
04	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	3196	2			N	-0-					150
05	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	2838	2			N	-0-					150
06	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	2819	2			N	-0-					150
07	2325	X	1964	-0-	-361	-0-	1964	2			N	-0-					150

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
MACKEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 129552 COMPL. DATE 12/08/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10641 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	252	N	81	-0-	-171	-0-	6	1	75	3	N	-0-					13
03	341	N	79	-0-	-262	-0-	5	1	74	3	N	-0-					13
04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	16	1	231	3	N	-0-					13
05	271	N	271	-0-	-0-	-0-	18	1	253	3	N	-0-					13
06	461	N	461	-0-	-0-	-0-	255	1	206	3	N	-0-					13
*07	463	N	463	-0-	-0-	-0-	267	1	196	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
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-

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
02	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	128	1	1310	3	N	5					32
							6	9									
03	915	N	915	-0-	-0-	-0-	112	1	803	3	N	-0-					32
04	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	144	1	1818	3	N	3					35
							3	9									
05	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	160	1	1625	3	N	5					40
							6	9									
06	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	128	1	1175	3	N	12					52
							13	9									
07	2046	N	1461	-0-	-585	-0-	128	1	1330	3	N	3					55
							3	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
02	1232	N	1212	-0-	-20	-0-	205	1	850	3	N	143	168	1			57
							157	9									
03	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	206	1	941	3	N	157					214
							173	9									
04	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	211	1	944	3	N	143	185	1			172
							157	9									
05	1333	N	1311	-0-	-22	-0-	208	1	951	3	N	138	188	1			122
							152	9									
06	1290	N	1156	-0-	-134	-0-	67	1	925	3	N	149	186	1			85
							164	9									
07	1364	N	1164	-0-	-200	-0-	87	1	895	3	N	165	151	1			99
							182	9									

MACKEY HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 143362 COMPL. DATE 10/26/1992 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10620 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6274	X	6274	-0-	-0-	-0-	481	1	5701	3	N	84	154	1			-0-
							92	9									
03	6984	X	6984	-0-	-0-	-0-	497	1	6452	3	N	32					32
							35	9									
04	7050	X	6928	-0-	-122	-0-	517	1	6331	3	N	73					105
							80	9									
05	7381	X	7381	-0-	-0-	-0-	564	1	6704	3	N	103	188	1			20
							113	9									
06	7413	X	7413	-0-	-0-	-0-	707	1	6645	3	N	55					75
							61	9									
07	7161	X	5786	-0-	-1375	-0-	722	1	5010	3	N	49	91	1			33
							54	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 #: 2 RRCID -> 143519 COMPL. DATE 12/13/1992 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10630 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

MCLENDON-COMBEST WELL #: 2 RRCID -> 143905 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10621 - 10688

02	996	X	996	-0-	-0-	-0-	96	1	898	3	N	2					76
							2	9									
03	2604	X	900	-0-	-1704	-0-	84	1	815	3	N	1					77
							1	9									
04	2520	X	1603	-0-	-917	-0-	126	1	1452	3	N	23					100
							25	9									
05	2604	X	1959	-0-	-645	-0-	135	1	1815	3	N	8	92	1			16
							9	9									
06	1903	X	1903	-0-	-0-	-0-	126	1	1776	3	N	1					17
							1	9									
*07	1956	X	1956	-0-	-0-	-0-	170	1	1784	3	N	2					19
							2	9									

CASTLEBERRY, J. J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 144104 COMPL. DATE 01/11/1993 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10588 - 10649

02	4900	X	4406	-0-	-494	-0-	323	1	4060	3	N	21					110
							23	9									
03	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	339	1	4670	3	N	15					125
							17	9									
04	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	284	1	4047	3	N	7					132
							8	9									
05	4867	X	4724	-0-	-143	-0-	311	1	4393	3	N	18					150
							20	9									
06	5491	X	5491	-0-	-0-	-0-	493	1	4996	3	N	2					152
							2	9									
07	5022	X	4166	-0-	-856	-0-	494	1	3670	3	N	2	152	1			2
							2	9									

CASTLEBERRY, J.J. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 145987 COMPL. DATE 06/27/1993 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10611 - 10695

02	392	N	-0-	-0-	-392	-0-					N	-0-					27
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

CASTLEBERRY J. J. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 145996 COMPL. DATE 07/10/1993 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10570 - 10648

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690

MCMURREY WELL #: 3 RRCID -> 146289 COMPL. DATE 08/11/1993 TOTAL DEPTH 10742 PERF.10541 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10748	X	10748	-0-	-0-	-0-	799	1	9864	3	N	77	169	1			12
							85	9									
03	12389	X	12389	-0-	-0-	-0-	847	1	11465	3	N	70					82
							77	9									
04	11569	X	11569	-0-	-0-	-0-	834	1	10628	3	N	97					179
							107	9									
05	11904	X	11544	-0-	-360	-0-	792	1	10678	3	N	67	179	1			67
							74	9									
06	12000	X	11195	-0-	-805	-0-	865	1	10255	3	N	68					135
							75	9									
07	12400	X	10632	-0-	-1768	-0-	1042	1	9517	3	N	66	176	1			25
							73	9									

MCKINLEY WELL #: 1 RRCID -> 146639 COMPL. DATE 08/16/1993 TOTAL DEPTH 10896 PERF.10716 - 10785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	93	1	1290	3	N	46					114
							51	9									
03	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	100	1	1502	3	N	3					117
							3	9									
04	1620	N	1480	-0-	-140	-0-	94	1	1386	3	N	-0-					117
05	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	106	1	1552	3	N	3					120
							3	9									
06	1560	N	1509	-0-	-51	-0-	97	1	1412	3	N	-0-					120
07	1519	N	1485	-0-	-34	-0-	125	1	1360	3	N	-0-					120

FALVEY, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 147824 COMPL. DATE 11/22/1993 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10872 - 10876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	767	N	767	-0-	-0-	-0-	52	1	715	3	N	-0-					33
03	792	N	792	-0-	-0-	-0-	50	1	742	3	N	-0-					33
04	808	N	808	-0-	-0-	-0-	52	1	756	3	N	-0-					33
05	837	N	742	-0-	-95	-0-	47	1	695	3	N	-0-					33
06	780	N	489	-0-	-291	-0-	32	1	455	3	N	2					35
							2	9									
07	837	N	754	-0-	-83	-0-	65	1	689	3	N	-0-					35

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
02	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	81	1	1121	3	N	12					37
							13	9									
03	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	82	1	1237	3	N	-0-					37
04	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	79	1	1129	3	N	1					38
							1	9									
05	1333	N	911	-0-	-422	-0-	59	1	850	3	N	2					40
							2	9									
06	1290	N	909	-0-	-381	-0-	57	1	838	3	N	13					53
							14	9									
07	1240	N	985	-0-	-255	-0-	81	1	880	3	N	22					75
							24	9									

MCGREDE WELL #: 1 RRCID -> 148979 COMPL. DATE 02/04/1994 TOTAL DEPTH 10907 PERF.10713 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	196	N	147	-0-	-49	-0-	10	1	137	3	N	-0-					10
03	217	N	152	-0-	-65	-0-	10	1	142	3	N	-0-					10
04	180	N	114	-0-	-66	-0-	7	1	107	3	N	-0-					10
05	155	N	113	-0-	-42	-0-	7	1	106	3	N	-0-					10
06	150	N	145	-0-	-5	-0-	10	1	135	3	N	-0-					10
*07	253	N	253	-0-	-0-	-0-	21	1	232	3	N	-0-					10

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
MCMURREY WELL #: 4 RRCID -> 148993 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10564 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2100	N	1186	-0-	-914	-0-	104	1	1063	3	N	17	92	1			17
							19	9									
03	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	121	1	1396	3	N	16					33
							18	9									
04	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	124	1	1515	3	N	19					52
							21	9									
05	1302	N	1062	-0-	-240	-0-	98	1	927	3	N	34	86	1			-0-
							37	9									
06	1500	N	5	-0-	-1495	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					-0-

HUGHES WELL #: 2 RRCID -> 148995 COMPL. DATE 03/16/1994 TOTAL DEPTH 10941 PERF.10755 - 10837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1512	N	531	-0-	-981	-0-	37	1	493	3	N	1					23
							1	9									
03	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	98	1	1454	3	N	-0-					23
04	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	96	1	1391	3	N	-0-					23
05	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	108	1	1535	3	N	5					28
							6	9									
06	1500	N	1218	-0-	-282	-0-	78	1	1138	3	N	2					30
							2	9									
07	1550	N	1206	-0-	-344	-0-	103	1	1101	3	N	2					32
							2	9									

DOBY WELL #: 1 RRCID -> 151173 COMPL. DATE 09/02/1994 TOTAL DEPTH 12309 PERF.10771 - 10835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2436	X	2406	-0-	-30	-0-	160	1	2244	3	N	2					52
							2	9									
03	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	179	1	2724	3	N	-0-					52
04	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	171	1	2533	3	N	-0-					52
05	2790	X	2733	-0-	-57	-0-	169	1	2564	3	N	-0-					52
06	2820	X	2467	-0-	-353	-0-	156	1	2311	3	N	-0-					52
07	2914	X	2440	-0-	-474	-0-	203	1	2237	3	N	-0-					52

STINCHCOMB WELL #: 1 RRCID -> 152628 COMPL. DATE 01/02/1995 TOTAL DEPTH 11117 PERF.10870 - 10934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
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-

SATTERWHITE WELL #: 2 RRCID -> 155591 COMPL. DATE 08/08/1995 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10771 - 10834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	308	N	233	-0-	-75	-0-	16	1	217	3	N	-0-					-0-
03	403	N	284	-0-	-119	-0-	18	1	266	3	N	-0-					-0-
04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	18	1	267	3	N	-0-					-0-
05	300	N	300	-0-	-0-	-0-	19	1	281	3	N	-0-					-0-
06	338	N	338	-0-	-0-	-0-	162	1	176	3	N	-0-					-0-
07	310	N	282	-0-	-28	-0-	166	1	116	3	N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
STINCHCOMB WELL #: 2 RRCID -> 156042 COMPL. DATE 08/30/1995 TOTAL DEPTH 11178 PERF.10880 - 11053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

MCLENDON-COMBEST WELL #: 3 RRCID -> 156255 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 10954 PERF.10675 - 10751

02	308	N	-0-	-0-	-308	-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-

CLEMENS WELL #: 3 RRCID -> 156403 COMPL. DATE 11/28/1995 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10714 - 10832

02	448	N	262	-0-	-186	-0-	18	1	244	3	N	-0-					-0-
03	496	N	270	-0-	-226	-0-	17	1	253	3	N	-0-					-0-
04	325	N	325	-0-	-0-	-0-	21	1	304	3	N	-0-					-0-
05	279	N	241	-0-	-38	-0-	15	1	226	3	N	-0-					-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-

STINCHCOMB WELL #: 3 RRCID -> 156847 COMPL. DATE 09/29/1995 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10988 - 11150

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

MCLENDON-COMBEST WELL #: 6 RRCID -> 159360 COMPL. DATE 07/13/1996 TOTAL DEPTH 10881 PERF.10688 - 10804

02	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	274	1	3232	3	N	20					97
							22	9									
03	4123	X	3864	-0-	-259	-0-	277	1	3546	3	N	37					134
							41	9									
04	3990	X	3239	-0-	-751	-0-	218	1	3020	3	N	1					135
							1	9									
05	4123	X	3308	-0-	-815	-0-	262	1	2990	3	N	51	176	1			10
							56	9									
06	3840	X	2319	-0-	-1521	-0-	155	1	2153	3	N	10					20
							11	9									
07	3906	X	2215	-0-	-1691	-0-	194	1	1996	3	N	23					43
							25	9									

MCLENDON-COMBEST WELL #: 5 RRCID -> 160078 COMPL. DATE 08/28/1996 TOTAL DEPTH 11013 PERF.10636 - 10710

02	211	X	211	-0-	-0-	-0-	15	1	196	3	N	-0-					10
03	3410	X	29	-0-	-3381	-0-	2	1	27	3	N	-0-					10
04	3300	X	-0-	-0-	-3300	-0-					N	-0-					10
05	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	-0-					10
06	1110	X	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					10
07	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					10

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
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
02	2744	X	1517	-0-	-1227	-0-	99	1	1416	3	N	2					27
							2	9									
03	2697	X	1257	-0-	-1440	-0-	76	1	1181	3	N	-0-					27
04	2910	X	1860	-0-	-1050	-0-	115	1	1745	3	N	-0-					27
05	3007	X	1525	-0-	-1482	-0-	97	1	1421	3	N	6					33
							7	9									
06	2910	X	75	-0-	-2835	-0-	14	1	61	3	N	-0-					33
07	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					33

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
02	3164	X	792	-0-	-2372	-0-	54	1	729	3	N	8					112
							9	9									
03	3503	X	1398	-0-	-2105	-0-	85	1	1266	3	N	43					155
							47	9									
04	3390	X	1583	-0-	-1807	-0-	110	1	1463	3	N	9					164
							10	9									
05	2196	X	2196	-0-	-0-	-0-	179	1	1970	3	N	43	179	1			28
							47	9									
06	1671	X	1671	-0-	-0-	-0-	249	1	1422	3	N	-0-					28
*07	1735	X	1735	-0-	-0-	-0-	290	1	1445	3	N	-0-					28

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
02	1344	N	-0-	-0-	-1344	-0-					N	19	109	1			-0-
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STONE, E. E. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 171487 COMPL. DATE 10/11/1998 TOTAL DEPTH 12012 PERF.10689 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	168	N	2	-0-	-166	-0-	2	3			N	-0-					37
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	6	1	133	3	N	1					38
							1	9									
04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	20	1	280	3	N	4					42
							4	9									
05	944	N	944	-0-	-0-	-0-	83	1	830	3	N	28					70
							31	9									
06	617	N	617	-0-	-0-	-0-	37	1	557	3	N	21	91	1			-0-
							23	9									
*07	568	N	568	-0-	-0-	-0-	46	1	516	3	N	5					5
							6	9									

CLEMENS WELL #: 7 RRCID -> 185063 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 10785 PERF.10654 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2156	N	1417	-0-	-739	-0-	96	1	1299	3	N	20					124
							22	9									
03	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	91	1	1333	3	N	1					125
							1	9									
04	1710	N	1252	-0-	-458	-0-	93	1	1146	3	N	12					137
							13	9									
05	1581	N	1514	-0-	-67	-0-	132	1	1340	3	N	38	172	1			3
							42	9									
06	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	260	1	1562	3	N	5					8
							6	9									
*07	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	295	1	1479	3	N	-0-					8

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690

DOBY WELL #: 4 RRCID -> 185621 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10720 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

MCMURREY WELL #: 7 RRCID -> 188144 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10598 - 10654

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-

DOBY WELL #: 3 RRCID -> 188852 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10793 - 10848

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-

MCMURREY WELL #: 8 RRCID -> 189079 COMPL. DATE 04/24/2002 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10572 - 10628

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-

CLEMENS WELL #: 8 RRCID -> 198379 COMPL. DATE 10/19/2003 TOTAL DEPTH 10947 PERF.10752 - 10784

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

HUGHES WELL #: 5 RRCID -> 198899 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 10987 PERF.10780 - 10795

02	2548	X	2380	-0-	-168	-0-	185 17	1 9	2178	3	N	15					15
03	2821	X	2635	-0-	-186	-0-	190 11	1 9	2434	3	N	10					25
04	2730	X	2364	-0-	-366	-0-	169 22	1 9	2173	3	N	20					45
05	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	200 40	1 9	2449	3	N	36	81	1			-0-
06	2550	X	2482	-0-	-68	-0-	286	1	2196	3	N	-0-					-0-
*07	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	369 9	1 9	2317	3	N	8					8

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
CASTLEBERRY, J.J. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 201279 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10620 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

MCLENDON-COMBEST WELL #: 10 RRCID -> 214387 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10656 - 10727

02	2240	N	525	-0-	-1715	-0-	37	1	486	3	N	2					129
							2	9									
03	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	180	1	2578	3	N	16					145
							18	9									
04	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	173	1	1559	3	N	61	179	1			27
							67	9									
05	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	102	1	1305	3	N	11					38
							12	9									
06	2430	N	1618	-0-	-812	-0-	247	1	1341	3	N	27					65
							30	9									
07	1860	N	1572	-0-	-288	-0-	279	1	1280	3	N	12					77
							13	9									

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
CULVER, G.W. GU WELL #: B 3 RRCID -> 208894 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10276 - 10546

02	DLQ G-10		201	-0-	201	344	201	2			Y	-0-					87
03	DLQ G-10		248	-0-	248	592	248	2			Y	-0-					87
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	592					Y	-0-					87
05	592	N	-0-	-0-	-592	-0-					Y	-0-					87
*06	240	N	219	-0-	-21	-0-	219	2			Y	-0-	58	1			29
07	310	N	6	-0-	-304	-0-	6	2			Y	-0-					29

WILLIAMS GU WELL #: 4H RRCID -> 261584 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 10823 PERF.11215 - 15000

02	5936	X	4404	-0-	-1532	-0-	4403	2	1	9	N	1	1	8			105
03	6634	X	6209	-0-	-425	-0-	6209	2			N	-0-					105
04	6420	X	5986	-0-	-434	-0-	5986	2			N	-0-					105
05	6634	X	6254	-0-	-380	-0-	6254	2			N	-0-					105
*06	6300	X	5389	-0-	-911	-0-	5389	2			N	-0-					105
07	6510	X	5716	-0-	-794	-0-	5716	2			N	-0-	1	8			104

WILLIAMS GU WELL #: 5H RRCID -> 264520 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 10791 PERF.11201 - 14600

02	6526	X	6526	-0-	-0-	-0-	6502	2	24	9	N	22	93	1	1	8	68
03	6448	X	6289	-0-	-159	-0-	6271	2	18	9	N	16					84
04	6240	X	5935	-0-	-305	-0-	5906	2	29	9	N	26					110
05	7223	X	6128	-0-	-1095	-0-	6089	2	39	9	N	35					145
*06	6990	X	6035	-0-	-955	-0-	6024	2	11	9	N	10	145	1			10
07	7223	X	6000	-0-	-1223	-0-	5989	2	11	9	N	10	1	8			19

FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC 280875
LONGVIEW NORTH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255954 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 14905 PERF.11020 - 14600

02	8848	X	8395	-0-	-453	-0-	8349	2	46	9	N	42					153
03	9703	X	8172	-0-	-1531	-0-	8137	2	35	9	N	32					185
04	8700	X	8687	-0-	-13	-0-	8607	2	80	9	N	73	176	1			82
05	9090	X	9090	-0-	-0-	-0-	9029	2	61	9	N	55					137
06	8909	X	8909	-0-	-0-	-0-	8854	2	55	9	N	50					187
07	9579	X	9140	-0-	-439	-0-	9081	2	59	9	N	54	179	1			62

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
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	77	X	77	-0-	-0-	-0-	20	1	57	2	Y	-0-					-0-
03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	78	1	155	2	Y	-0-					-0-
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	73	1	201	2	Y	-0-					-0-
05	241	N	241	-0-	-0-	-0-	78	1	163	2	Y	-0-					-0-
06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	61	1	121	2	Y	-0-					-0-
*07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	57	1	105	2	Y	-0-					-0-

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 198545 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 7610 - 10634

02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	60	1	166	2	Y	7	28	1			16
							8	9									
03	454	N	454	-0-	-0-	-0-	96	1	233	2	Y	114					130
							125	9									
04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	72	1	203	2	Y	85	126	1			89
							94	9									
05	248	N	166	-0-	-82	-0-	37	1	81	2	Y	44					133
							48	9									
06	420	N	324	-0-	-96	-0-	71	1	141	2	Y	102					235
							112	9									
*07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	34	1	58	2	Y	38	145	1			128
							42	9									

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 200587 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 10791 PERF. 7368 - 10552

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	32	1			10
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	1			-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	2	1	3	2	Y	1					1
							1	9									
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 5 RRCID -> 201145 COMPL. DATE 05/02/2004 TOTAL DEPTH 10853 PERF. 8135 - 10602

02	1312	X	1312	-0-	-0-	-0-	359	1	953	2	Y	-0-	18	1			5
03	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	409	1	959	2	Y	-0-					5
04	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	528	1	1440	2	Y	-0-	5	1			-0-
05	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	611	1	1283	2	Y	-0-					-0-
06	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	494	1	948	2	Y	-0-					-0-
*07	844	N	844	-0-	-0-	-0-	321	1	523	2	Y	-0-					-0-

FLEWELLEN WELL #: 5 RRCID -> 220847 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9164 - 10722

02	3869	X	1214	-0-	-2655	-0-	318	1	896	2	Y	-0-					-0-
03	2015	N	1522	-0-	-493	-0-	454	1	1068	2	Y	-0-					-0-
04	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	313	1	1023	2	Y	-0-					-0-
05	1333	N	988	-0-	-345	-0-	286	1	702	2	Y	-0-					-0-
06	1470	N	762	-0-	-708	-0-	220	1	542	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		819	-0-	819	819	243	1	576	2	Y	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
FLEWELLEN WELL #: 3 RRCID -> 220850 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9212 - 10772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8097	X	2884	-0-	-5213	-0-	723	1	2087	2	Y	67	82	1			9
							74	9									
03	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	838	1	1998	2	Y	110	79	1			40
							121	9									
04	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	730	1	2458	2	Y	-0-	40	1			-0-
05	3193	X	3124	-0-	-69	-0-	879	1	2239	2	Y	5					5
							6	9									
06	3090	X	2805	-0-	-285	-0-	779	1	2024	2	Y	2	5	1			2
							2	9									
07	3193	X	2335	-0-	-858	-0-	659	1	1630	2	Y	42	7	1			37
							46	9									

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 10 RRCID -> 220857 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9084 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	2850	-0-	50	50	768	1	2082	2	Y	-0-	17	1			5
03	629	N	579	-0-	-50	-0-	179	1	400	2	Y	-0-					5
04	802	N	802	-0-	-0-	-0-	221	1	581	2	Y	-0-	5	1			-0-
05	1085	X	598	-0-	-487	-0-	200	1	398	2	Y	-0-					-0-
06	1050	X	581	-0-	-469	-0-	205	1	376	2	Y	-0-					-0-
07	620	X	353	-0-	-267	-0-	140	1	213	2	Y	-0-					-0-

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
02	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	704	1	2032	2	Y	112	109	1			16
							123	9									
03	3565	X	2602	-0-	-963	-0-	758	1	1804	2	Y	36	39	1			13
							40	9									
04	3450	X	3254	-0-	-196	-0-	689	1	2317	2	Y	225	94	1			144
							248	9									
05	3565	X	2895	-0-	-670	-0-	751	1	1907	2	Y	215	154	1			205
							237	9									
06	3060	X	2346	-0-	-714	-0-	636	1	1646	2	Y	58	183	1			80
							64	9									
07	3162	X	2137	-0-	-1025	-0-	616	1	1520	2	Y	1	80	1			1
							1	9									

FLEWELLEN GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 222598 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 9270 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1994	X	1994	-0-	-0-	-0-	516	1	1478	2	Y	-0-					-0-
03	4278	X	2105	-0-	-2173	-0-	624	1	1481	2	Y	-0-					-0-
04	4140	X	2571	-0-	-1569	-0-	591	1	1980	2	Y	-0-					-0-
05	4278	X	2133	-0-	-2145	-0-	605	1	1528	2	Y	-0-					-0-
06	2760	X	1462	-0-	-1298	-0-	412	1	1050	2	Y	-0-					-0-
07	2201	X	16	-0-	-2185	-0-	16	1			Y	-0-					-0-

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
02	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	439	1	1174	2	Y	2	19	1			8
							2	9									
03	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	405	1	951	2	Y	6					14
							7	9									
04	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	472	1	1283	2	Y	8	13	1			9
							9	9									
05	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	609	1	1279	2	Y	2					11
							2	9									
06	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	637	1	1233	2	Y	5					16
							6	9									
*07	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	576	1	961	2	Y	2	10	1			8
							2	9									

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
02	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	437	1	1168	2	Y	-0-	17	1			5
03	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	647	1	1537	2	Y	-0-					5
04	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	416	1	1127	2	Y	-0-	5	1			-0-
05	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	535	1	1120	2	Y	-0-					-0-
06	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	473	1	906	2	Y	-0-					-0-
*07	2408	X	2408	-0-	-0-	-0-	897	1	1511	2	Y	-0-					-0-

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 11 RRCID -> 223417 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 11101 PERF. 9362 - 10910

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-

FLEWELLEN GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 224794 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 11080 PERF. 7613 - 10821

02	5206	X	5206	-0-	-0-	-0-	1330	1	3876	2	Y	-0-	42	1			-0-
03	7750	X	5150	-0-	-2600	-0-	1514	1	3636	2	Y	-0-					-0-
04	7500	X	5915	-0-	-1585	-0-	1344	1	4571	2	Y	-0-					-0-
05	7750	X	4946	-0-	-2804	-0-	1388	1	3558	2	Y	-0-					-0-
06	6360	X	4623	-0-	-1737	-0-	1278	1	3345	2	Y	-0-					-0-
07	5642	X	4468	-0-	-1174	-0-	1276	1	3192	2	Y	-0-					-0-

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 7 RRCID -> 224984 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 11015 PERF. 7879 - 10811

02	863	N	863	-0-	-0-	-0-	240	1	623	2	Y	-0-	18	1			5
03	590	N	590	-0-	-0-	-0-	182	1	408	2	Y	-0-					5
04	954	N	954	-0-	-0-	-0-	261	1	693	2	Y	-0-	5	1			-0-
05	484	N	484	-0-	-0-	-0-	164	1	320	2	Y	-0-					-0-
06	408	N	408	-0-	-0-	-0-	147	1	261	2	Y	-0-					-0-
*07	1138	X	1138	-0-	-0-	-0-	429	1	709	2	Y	-0-					-0-

FLEWELLEN GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 225254 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10911 PERF. 9318 - 10731

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONG TRUSTS, THE 507585
MACKEY, W.W. WELL #: 2 RRCID -> 125780 COMPL. DATE 12/29/1992 TOTAL DEPTH 10947 PERF.10696 - 10784

02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					72
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	90	N	7	-0-	-83	-0-	7	2			N	-0-					72
05	124	N	81	-0-	-43	-0-	81	2			N	-0-					72
06	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					72
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
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
02	56	N	18	-0-	-38	-0-	18	2			N	-0-					67
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					67
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					67
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					67
*07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					67

CULPEPPER WELL #: 5 RRCID -> 149312 COMPL. DATE 03/18/1994 TOTAL DEPTH 10849 PERF.10582 - 10669

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					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-

MCGREDE WELL #: 3 RRCID -> 152649 COMPL. DATE 11/18/1994 TOTAL DEPTH 10331 PERF.10564 - 10636

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	128	1			-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/31/2018

CASTLEBERRY WELL #: 7 RRCID -> 156890 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 10786 PERF.10532 - 10625

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	336	N	252	-0-	-84	-0-	252	2			N	-0-					-0-
03	372	N	360	-0-	-12	-0-	360	2			N	-0-					-0-
04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
05	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-
06	360	N	340	-0-	-20	-0-	340	2			N	-0-					-0-
07	372	N	357	-0-	-15	-0-	357	2			N	-0-					-0-

CULPEPPER WELL #: 7 RRCID -> 166631 COMPL. DATE 11/23/1997 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10542 - 10584

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

FLEWELLEN WELL #: 7 RRCID -> 167233 COMPL. DATE 01/03/1998 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10534 - 10590

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					132
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
NECHES EXPLORATION, L.L.C. //CONT.// 601861
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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEUMIN PRODUCTION COMPANY 605990
DICKSON, J. M. WELL #: RRCID -> 246312 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 11030 PERF. 9714 - 10827

02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 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

02	2492	X	2273	-0-	-219	-0-	2271	2	2	9	N	2					108
03	2759	X	2619	-0-	-140	-0-	2613	2	6	9	N	5					113
04	2670	X	2596	-0-	-74	-0-	2593	2	3	9	N	3					116
05	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	2736	2	2	9	N	2					118
*06	2521	X	2521	-0-	-0-	-0-	2520	2	1	9	N	1					119
*07	2697	X	2658	-0-	-39	-0-	2657	2	1	9	N	1					120

TUTTLE, A. J. WELL #: 5 RRCID -> 236671 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10715 - 10735

02	2800	N	2372	-0-	-428	1513	2326	2	46	9	N	42					371
03	3100	N	2413	-0-	-687	826	2363	2	50	9	N	45	42	1			374
04	3000	N	2391	-0-	-609	217	2348	2	43	9	N	39					413
05	2635	N	2321	-0-	-314	-0-	2282	2	39	9	N	35	29	1			419
06	2340	N	2102	-0-	-238	-0-	2068	2	34	9	N	31					450
*07	2480	N	2255	-0-	-225	-0-	2222	2	33	9	N	30	27	1			453

TUTTLE, A. J. WELL #: 7H RRCID -> 243955 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 13196 PERF.11202 - 13058

02	5525	X	5525	-0-	-0-	-0-	5427	2	98	9	N	89					647
03	6107	X	5617	-0-	-490	-0-	5514	2	103	9	N	94	98	1			643
04	5820	X	5581	-0-	-239	-0-	5480	2	101	9	N	92					735
05	6107	X	5420	-0-	-687	-0-	5326	2	94	9	N	85	68	1			752
06	5910	X	4912	-0-	-998	-0-	4824	2	88	9	N	80					832
*07	6107	X	5267	-0-	-840	-0-	5184	2	83	9	N	75	63	1			844

PRINCESS THREE OPERATING, LLC 677993
SMITHERMAN #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242483 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10554 - 10830

02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					117
03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					117
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					117
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					117
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					117

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
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
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	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
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	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
02	1362	N	700	-0-	-662	-0-	696	3	4	9	Y	4	12	1			5
03	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1556	3	29	9	Y	26					31
04	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	3			Y	-0-					31
*05	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1864	2	28	9	Y	25	4	1			52
*06	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2			Y	-0-					52
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					52

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
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	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
02	1800	N	2031	-0-	231	2191	2018	3	13	9	Y	12	34	1			16
03	3100	N	1333	-0-	-1767	424	1321	3	12	9	Y	11					27
04	1667	N	1243	-0-	-424	-0-	1243	3			Y	-0-					27
*05	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			Y	-0-	2	1			25
*06	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			Y	-0-					25
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					25

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
REMUDA OPERATING COMPANY 701606
LACY, LAWSON WELL #: 1 RRCID -> 188692 COMPL. DATE 04/23/2001 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 7437 - 10521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	364	N	276	-0-	-88	-0-	276	3			N	-0-					74
03	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					74
04	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					74
05	310	N	289	-0-	-21	-0-	289	3			N	-0-					74
06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					74
07	403	N	339	-0-	-64	-0-	339	3			N	-0-					74

LACY, LAWSON WELL #: 2 RRCID -> 237544 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 10712 PERF.10406 - 10494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1316	X	982	-0-	-334	-0-	982	3			N	-0-					159
03	2154	X	2154	-0-	-0-	-0-	2154	3			N	-0-					159
04	2333	X	2333	-0-	-0-	-0-	2333	3			N	-0-					159
05	1833	X	1833	-0-	-0-	-0-	1833	3			N	-0-					159
06	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3			N	-0-					159
*07	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	3			N	-0-					159

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
02	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1413	3	1	9	N	1					146
03	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	2442	3			N	-0-					146
04	2280	N	1368	-0-	-912	-0-	1368	3			N	-0-					146
05	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	3			N	-0-					146
06	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	3			N	-0-					146
*07	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1973	3	14	9	N	13	133	1			26

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
02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					92
03	310	N	215	-0-	-95	-0-	215	2			N	-0-					92
04	600	N	239	-0-	-361	-0-	239	2			N	-0-					92
05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					92
06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					92
*07	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					92

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
02	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					129
03	527	N	519	-0-	-8	-0-	519	2			N	-0-					129
04	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					129
05	527	N	372	-0-	-155	-0-	372	2			N	-0-					129
06	510	N	419	-0-	-91	-0-	419	2			N	-0-					129
07	558	N	373	-0-	-185	-0-	373	2			N	-0-					129

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
02	1148	N	20	-0-	-1128	-0-	20	2			N	-0-					-0-
03	496	N	31	-0-	-465	-0-	31	2			N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
RHE OPERATING, LLC //CONT.// 704808
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
02	2156	X	273	-0-	-1883	-0-	273	2			N	-0-					177
03	2387	X	262	-0-	-2125	-0-	262	2			N	-0-					177
04	2220	X	2218	-0-	-2	-0-	2216	2	2	9	N	2	166	1			13
05	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	2594	2			N	-0-					13
06	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2399	2	8	9	N	7					20
*07	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2			N	-0-					20

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 077062 COMPL. DATE 06/02/1978 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10472 - 10552

02	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	41	1	1354	2	N	46					75
							51	9									
03	1488	N	1411	-0-	-77	-0-	52	1	1359	2	N	-0-					75
04	1440	N	1246	-0-	-194	-0-	54	1	1192	2	N	-0-					75
05	1612	N	1569	-0-	-43	-0-	77	1	1492	2	N	-0-					75
06	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	75	1	1374	2	N	-0-					75
*07	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	74	1	1335	2	N	-0-					75

BOSWELL WELL #: 1 RRCID -> 127843 COMPL. DATE 06/17/2013 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9304 - 10691

02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEVENS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136060 COMPL. DATE 09/25/1990 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10445 - 10581

02	1708	N	1396	-0-	-312	-0-	168	1	1228	2	N	-0-					24
03	1829	N	1435	-0-	-394	-0-	168	1	1267	2	N	-0-					24
04	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	180	1	1633	2	N	-0-					24
05	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	186	1	1639	2	N	-0-					24
06	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	180	1	1459	2	N	-0-					24
07	1860	N	1627	-0-	-233	-0-	186	1	1441	2	N	-0-					24

TOLER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136722 COMPL. DATE 11/13/1990 TOTAL DEPTH 10796 PERF.10531 - 10644

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	1596	N	543	-0-	-1053	-0-	16	1	521	2	N	5	5	8			64
							6	9									
03	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					64
04	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	91	1	2019	2	N	-0-					64
05	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	66	1	1275	2	N	-0-					64
06	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	107	1	1946	2	N	-0-					64
07	2077	N	1917	-0-	-160	-0-	101	1	1816	2	N	-0-					64

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138239 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 10835 PERF. 7581 - 8588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 139028 COMPL. DATE 06/02/1991 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10518 - 10651

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

JONES, G. H. GU WELL #: 3 RRCID -> 139030 COMPL. DATE 06/17/1991 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10495 - 10591

02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/31/2018

TOLER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140325 COMPL. DATE 12/08/1991 TOTAL DEPTH 10844 PERF.10438 - 10608

02	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	3088	2			N	-0-					53
03	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	155	1	3252	2	N	-0-					53
04	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	311	1	3002	2	N	5					58
							6	9									
05	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	302	1	3296	2	N	-0-					58
06	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	295	1	2811	2	N	-0-					58
07	3193	X	2985	-0-	-208	-0-	269	1	2716	2	N	-0-					58

FISHER-DUNCAN GU WELL #: 2 RRCID -> 140509 COMPL. DATE 12/14/1991 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10502 - 10623

02	1456	N	1261	-0-	-195	-0-	37	1	1216	2	N	7	7	8			142
							8	9									
03	1736	N	1388	-0-	-348	-0-	50	1	1296	2	N	38					180
							42	9									
04	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	62	1	1368	2	N	-0-	152	1			28
05	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	78	1	1494	2	N	-0-					28
06	1350	N	1121	-0-	-229	-0-	58	1	1063	2	N	-0-					28
*07	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	82	1	1483	2	N	-0-					28

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140677 COMPL. DATE 01/25/1992 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10678 - 10773

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 141624 COMPL. DATE 04/23/1992 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10651 - 10746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	406	N	406	-0-	-0-	-0-	49	1	357	2	N	-0-					123
03	480	N	480	-0-	-0-	-0-	66	1	414	2	N	-0-					123
04	435	N	435	-0-	-0-	-0-	49	1	386	2	N	-0-					123
05	775	N	775	-0-	-0-	-0-	83	1	692	2	N	-0-					123
06	854	N	854	-0-	-0-	-0-	91	1	763	2	N	-0-					123
*07	870	N	870	-0-	-0-	-0-	97	1	771	2	N	2	2	8			123
							2	9									

TOLER GAS UNIT WELL #: 4-T RRCID -> 142084 COMPL. DATE 07/10/1992 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10478 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARROUN-FINCH WELL #: 3 RRCID -> 142988 COMPL. DATE 10/15/1992 TOTAL DEPTH 10728 PERF.10558 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1792	N	4	-0-	-1788	-0-	2	1	2	2	N	-0-					148
03	2860	N	2860	-0-	-0-	-0-	185	1	2675	2	N	-0-					148
04	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	175	1	2541	2	N	-0-					148
05	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	182	1	2288	2	N	-0-					148
06	2760	N	2119	-0-	-641	-0-	178	1	1941	2	N	-0-					148
07	2821	N	2437	-0-	-384	-0-	181	1	2256	2	N	-0-					148

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
02	1820	N	1770	-0-	-50	-0-	225	1	1545	2	N	-0-					59
03	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	383	1	1641	2	N	-0-					59
04	1980	N	1890	-0-	-90	-0-	166	1	1724	2	N	-0-					59
05	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	222	1	1827	2	N	-0-					59
06	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	241	1	1758	2	N	1	1	8			59
							1	9									
*07	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	318	1	1900	2	N	2	2	8			59
							2	9									

HARROUN-FINCH WELL #: 6 RRCID -> 144842 COMPL. DATE 01/01/1993 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10526 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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-

THRASHER, S.R. WELL #: 3 RRCID -> 146944 COMPL. DATE 10/05/1993 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10512 - 10602

02	784	N	640	-0-	-144	-0-	640	2			N	-0-					17
03	744	N	725	-0-	-19	-0-	725	2			N	-0-					17
04	794	N	794	-0-	-0-	-0-	788	2	6	9	N	5					22
05	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					22
06	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					22
07	806	N	748	-0-	-58	-0-	748	2			N	-0-					22

JONES, G. H. GU WELL #: 4 RRCID -> 149033 COMPL. DATE 02/22/1994 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10573 - 10663

02	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	3056	2	36	9	N	33	6	8			62
03	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	3283	2			N	-0-					62
04	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	3225	2			N	-0-					62
05	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	3285	2			N	-0-					62
06	2970	X	2619	-0-	-351	-0-	2488	2	131	9	N	119	154	1			27
*07	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	3228	2			N	-0-					27

THRASHER, S. R. WELL #: 4 RRCID -> 149357 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9194 - 10626

02	392	N	143	-0-	-249	-0-	17	1	126	2	N	-0-					58
03	310	N	150	-0-	-160	-0-	17	1	133	2	N	-0-					58
04	240	N	180	-0-	-60	-0-	29	1	151	2	N	-0-					58
05	155	N	150	-0-	-5	-0-	16	1	134	2	N	-0-					58
06	150	N	109	-0-	-41	-0-	14	1	95	2	N	-0-					58
07	186	N	178	-0-	-8	-0-	40	1	138	2	N	-0-					58

THRASHER, S. R. WELL #: 5 RRCID -> 150583 COMPL. DATE 05/10/1994 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10778 - 10876

02	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	233	1	1782	2	N	-0-					25
03	2542	N	2246	-0-	-296	-0-	255	1	1991	2	N	-0-					25
04	1860	N	1394	-0-	-466	-0-	221	1	1173	2	N	-0-					25
05	2232	N	2223	-0-	-9	-0-	236	1	1987	2	N	-0-					25
06	2160	N	1615	-0-	-545	-0-	206	1	1409	2	N	-0-					25
07	1426	N	333	-0-	-1093	-0-	75	1	258	2	N	-0-					25

HARROUN-FINCH WELL #: 5 RRCID -> 150698 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 10766 PERF.10518 - 10632

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 151216 COMPL. DATE 06/15/1994 TOTAL DEPTH 11021 PERF.10856 - 10871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1372	N	883	-0-	-489	-0-	26	1	857	2	N	-0-					63
03	1209	N	941	-0-	-268	-0-	35	1	906	2	N	-0-					63
04	1200	N	1127	-0-	-73	-0-	49	1	1078	2	N	-0-					63
05	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	62	1	1189	2	N	-0-					63
06	900	N	854	-0-	-46	-0-	44	1	810	2	N	-0-					63
07	1178	N	927	-0-	-251	-0-	49	1	878	2	N	-0-					63

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
02	3304	X	1551	-0-	-1753	-0-	197	1	1352	2	N	2					71
							2	9									
03	3813	X	186	-0-	-3627	-0-	35	1	151	2	N	-0-					71
04	3690	X	2445	-0-	-1245	-0-	215	1	2230	2	N	-0-					71
05	3813	X	2023	-0-	-1790	-0-	220	1	1803	2	N	-0-					71
06	3240	X	1674	-0-	-1566	-0-	202	1	1472	2	N	-0-					71
07	2542	X	226	-0-	-2316	-0-	32	1	194	2	N	-0-					71

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

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
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-

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
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-

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
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	2128	X	-0-	-0-	-2128	-0-					N	-0-					18
03	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					18
04	2130	X	-0-	-0-	-2130	-0-					N	-0-					18
05	1829	X	695	-0-	-1134	-0-	107	1	588	2	N	-0-					18
06	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	352	1	2259	2	N	4	4	8			18
							4	9									
*07	3061	N	3061	-0-	-0-	-0-	401	1	2653	2	N	6	6	8			18
							7	9									

TOLER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 157547 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 10746 PERF.10608 - 10698

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 167965 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10700 PERF.10456 - 10549

02	700	N	509	-0-	-191	-0-	23	1	486	2	Y	-0-					1
03	744	N	574	-0-	-170	-0-	25	1	549	2	Y	-0-					1
04	477	N	477	-0-	-0-	-0-	21	1	456	2	Y	-0-					1
05	558	N	361	-0-	-197	-0-	17	1	344	2	Y	-0-					1
06	570	N	282	-0-	-288	-0-	14	1	268	2	Y	-0-					1
07	496	N	337	-0-	-159	-0-	16	1	321	2	Y	-0-					1

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 169638 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 10684 PERF.10466 - 10542

02	1092	X	732	-0-	-360	-0-	33	1	687	2	Y	11					30
							12	9									
03	1047	X	1047	-0-	-0-	-0-	46	1	1001	2	Y	-0-					30
04	840	X	669	-0-	-171	-0-	30	1	639	2	Y	-0-					30
05	868	X	715	-0-	-153	-0-	33	1	682	2	Y	-0-					30
06	1020	X	710	-0-	-310	-0-	34	1	676	2	Y	-0-					30
07	682	N	554	-0-	-128	-0-	26	1	528	2	Y	-0-					30

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 171167 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 10662 PERF.10343 - 10517

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-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 12 T RRCID -> 171492 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10434 - 10533

02	84	N	2	-0-	-82	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
03	178	N	178	-0-	-0-	-0-	8	1	170	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	174	-0-	-6	-0-	8	1	166	2	Y	-0-					-0-
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	8	1	156	2	Y	-0-					-0-
06	180	N	149	-0-	-31	-0-	7	1	142	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	168	-0-	-18	-0-	8	1	160	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
02	293	N	293	-0-	-0-	-0-	13	1	280	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 172871 COMPL. DATE 12/11/1998 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10642 - 10736

02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	12	1	246	2	Y	-0-					1
03	279	N	189	-0-	-90	-0-	8	1	181	2	Y	-0-					1
04	347	N	347	-0-	-0-	-0-	15	1	332	2	Y	-0-					1
05	279	N	211	-0-	-68	-0-	10	1	201	2	Y	-0-					1
06	316	N	316	-0-	-0-	-0-	15	1	301	2	Y	-0-					1
07	372	N	307	-0-	-65	-0-	15	1	292	2	Y	-0-					1

JONES, G.H. GU WELL #: 7 RRCID -> 174960 COMPL. DATE 05/18/1999 TOTAL DEPTH 10922 PERF.10696 - 10768

02	3752	X	-0-	-0-	-3752	-0-					N	-0-					126
03	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	169	1	4380	2	N	-0-					126
04	4020	X	3297	-0-	-723	-0-	143	1	3154	2	N	-0-					126
05	3751	X	3074	-0-	-677	-0-	152	1	2922	2	N	-0-					126
06	4410	X	2992	-0-	-1418	-0-	156	1	2836	2	N	-0-					126
07	4557	X	2960	-0-	-1597	-0-	156	1	2804	2	N	-0-					126

JONES, G.H. GU WELL #: 6 RRCID -> 176909 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 10743 PERF.10812 - 10876

02	1540	N	1478	-0-	-62	-0-	43	1	1435	2	N	-0-					115
03	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	59	1	1524	2	N	-0-					115
04	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	76	1	1684	2	N	-0-					115
05	1643	N	1302	-0-	-341	-0-	64	1	1227	2	N	10					125
							11	9									
06	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	88	1	1596	2	N	-0-					125
*07	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	113	1	2026	2	N	1	1	8			125
							1	9									

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 179754 COMPL. DATE 09/19/2000 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10712 - 10790

02	392	N	302	-0-	-90	-0-	37	1	265	2	N	-0-					50
03	434	N	258	-0-	-176	-0-	35	1	223	2	N	-0-					50
04	270	N	239	-0-	-31	-0-	27	1	212	2	N	-0-					50
05	341	N	316	-0-	-25	-0-	34	1	281	2	N	1					51
							1	9									
06	240	N	182	-0-	-58	-0-	19	1	163	2	N	-0-					51
07	248	N	213	-0-	-35	-0-	24	1	189	2	N	-0-					51

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 180347 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 11085 PERF.10898 - 11052

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-

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
02	717	N	717	-0-	-0-	-0-	33	1	684	2	Y	-0-					110
03	758	N	758	-0-	-0-	-0-	33	1	725	2	Y	-0-					110
04	600	N	382	-0-	-218	-0-	17	1	365	2	Y	-0-					110
05	620	N	184	-0-	-436	-0-	8	1	176	2	Y	-0-					110
06	600	N	107	-0-	-493	-0-	5	1	102	2	Y	-0-					110
07	403	N	122	-0-	-281	-0-	6	1	116	2	Y	-0-					110

TOLER GAS UNIT 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
02	2688	X	1187	-0-	-1501	-0-	1187	2			N	-0-					118
03	2759	X	1816	-0-	-943	-0-	83	1	1733	2	N	-0-					118
04	2640	X	1160	-0-	-1480	-0-	109	1	1051	2	N	-0-					118
05	1577	X	1577	-0-	-0-	-0-	132	1	1445	2	N	-0-					118
06	1770	X	1310	-0-	-460	-0-	125	1	1185	2	N	-0-					118
*07	1838	X	1838	-0-	-0-	-0-	165	1	1673	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
02	2016	N	1718	-0-	-298	-0-	105	1	1613	2	N	-0-					49
03	2263	N	2032	-0-	-231	-0-	117	1	1915	2	N	-0-					49
04	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	111	1	1736	2	N	61					110
							67	9									
05	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	112	1	1784	2	N	13					123
							14	9									
06	1980	N	1723	-0-	-257	-0-	98	1	1579	2	N	42	148	1			17
							46	9									
07	1984	N	1804	-0-	-180	-0-	104	1	1700	2	N	-0-					17

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
02	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	84	1	953	2	N	-0-					30
03	680	N	680	-0-	-0-	-0-	74	1	606	2	N	-0-					30
04	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					30
05	1147	N	149	-0-	-998	-0-	14	1	135	2	N	-0-					30
06	660	N	182	-0-	-478	-0-	16	1	166	2	N	-0-					30
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
02	6373	X	6373	-0-	-0-	-0-	576	1	5614	2	N	166	164	1			27
							183	9									
03	6076	X	4203	-0-	-1873	-0-	611	1	3592	2	N	-0-					27
04	4170	X	947	-0-	-3223	-0-	179	1	768	2	N	-0-					27
05	8035	X	8035	-0-	-0-	-0-	926	1	7109	2	N	-0-					27
06	6840	X	4377	-0-	-2463	-0-	684	1	3693	2	N	-0-					27
07	7068	X	194	-0-	-6874	-0-	53	1	141	2	N	-0-					27

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
02	781	N	781	-0-	-0-	-0-	94	1	687	2	N	-0-					50
03	1178	N	117	-0-	-1061	-0-	16	1	101	2	N	-0-					50
04	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	121	1	961	2	N	-0-					50
05	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	116	1	961	2	N	-0-					50
06	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	117	1	986	2	N	-0-					50
07	1116	N	909	-0-	-207	-0-	101	1	808	2	N	-0-					50

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
02	6748	X	5933	-0-	-815	-0-	716	1	5217	2	Y	-0-					63
03	7006	X	6385	-0-	-621	-0-	875	1	5510	2	Y	-0-					63
04	6864	X	6864	-0-	-0-	-0-	752	1	5965	2	Y	134	172	1			25
							147	9									
05	6789	X	6760	-0-	-29	-0-	728	1	6030	2	Y	2	2	8			25
							2	9									
06	6885	X	6885	-0-	-0-	-0-	731	1	6154	2	Y	-0-					25
07	7099	X	6657	-0-	-442	-0-	742	1	5912	2	Y	3	3	8			25
							3	9									

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 17H RRCID -> 264112 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 10559 PERF.10960 - 14594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12124	X	11401	-0-	-723	-0-	516	1	10804	2	N	74					121
							81	9									
03	13423	X	13186	-0-	-237	-0-	576	1	12536	2	N	67					188
							74	9									
04	13141	X	13141	-0-	-0-	-0-	580	1	12476	2	N	77	188	1			77
							85	9									
05	13477	X	13477	-0-	-0-	-0-	622	1	12798	2	N	52					129
							57	9									
06	12750	X	12624	-0-	-126	-0-	599	1	11957	2	N	62					191
							68	9									
07	13578	X	13275	-0-	-303	-0-	629	1	12562	2	N	76	175	1			92
							84	9									

THRASHER WELL #: 2 RRCID -> 272156 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9194 - 10598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1036	N	1014	-0-	-22	-0-	99	1	915	2	N	-0-					160
03	1147	N	994	-0-	-153	-0-	92	1	894	2	N	7					167
							8	9									
04	786	N	786	-0-	-0-	-0-	76	1	698	2	N	11					178
							12	9									
05	1116	N	991	-0-	-125	-0-	84	1	904	2	N	3	3	8			178
							3	9									
06	960	N	610	-0-	-350	-0-	55	1	555	2	N	-0-					178
07	806	N	690	-0-	-116	-0-	68	1	620	2	N	2	2	8			178
							2	9									

SHOCO PRODUCTION, L.P. 778198
TUTTLE, A.J. WELL #: 2 RRCID -> 145055 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10492 - 10586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	840	N	699	-0-	-141	-0-	680	2	19	9	N	17					55
03	805	N	805	-0-	-0-	-0-	793	2	12	9	N	11					66
04	780	N	640	-0-	-140	-0-	632	2	8	9	N	7					73
05	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					73
*06	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1059	2	13	9	N	12					85
07	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					85

BARBARA ALEXANDER WELL #: 1 RRCID -> 146054 COMPL. DATE 06/01/1993 TOTAL DEPTH 10782 PERF.10586 - 10676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	448	N	333	-0-	-115	-0-	333	2			N	-0-					13
03	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					13
04	330	N	312	-0-	-18	-0-	312	2			N	-0-					13
05	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					13
*06	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					13
07	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					13

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SKLAR EXPLORATION COMPANY LLC 785940
SKLAR-HAYES WELL #: 1 RRCID -> 251976 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10256 - 10523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	7	1	1274	2	N	-0-					150
03	1178	N	1124	-0-	-54	-0-	5	1	1119	2	N	-0-					150
04	927	N	927	-0-	-0-	-0-	2	1	925	2	N	-0-					150
05	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	8	1	1604	2	N	10					160
							11	9									
06	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	6	1	1113	2	N	-0-					160
07	961	N	246	-0-	-715	-0-	2	1	244	2	N	-0-					160

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
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	25	1	73	2	N	-0-					144
03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	20	1	61	2	N	-0-					144
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	26	1	70	2	N	-0-					144
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	53	1	85	2	N	-0-					144
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	36	1	69	2	N	-0-					144
*07	173	N	173	-0-	-0-	-0-	94	1	79	2	N	-0-					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
02	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1529	2	12	9	N	11					124
03	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1903	2	55	9	N	50					174
04	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1874	2	13	9	N	12	155	1			31
05	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	1996	2	30	9	N	27					58
06	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1309	2	6	9	N	5					63
*07	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1451	2	23	9	N	21					84

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
02	62272	X	49545	-0-	-12727	-0-	49180	2	365	9	N	332	376	1			238
03	64542	X	49002	-0-	-15540	-0-	48630	2	372	9	N	338	380	1			196
04	55920	X	48516	-0-	-7404	-0-	48218	2	298	9	N	271	360	1			107
05	49449	X	49449	-0-	-0-	-0-	49179	2	270	9	N	245	187	1			165
06	53070	X	45136	-0-	-7934	-0-	1803	1	43113	2	N	200	186	1			179
							220	9									
07	54839	X	NO RPT	-0-	-54839	-0-					N	NO RPT					179

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
02	50596	X	34833	-0-	-15763	-0-	2972	1	31677	2	N	167	188	1			138
							184	9									
03	54436	X	38615	-0-	-15821	-0-	3453	1	34989	2	N	157	172	1			123
							173	9									
04	51090	X	38231	-0-	-12859	-0-	3341	1	34656	2	N	213	191	1			145
							234	9									
05	50561	X	37064	-0-	-13497	-0-	3472	1	33493	2	N	90	182	1			53
							99	9									
06	38640	X	33774	-0-	-4866	-0-	3344	1	30259	2	N	155					208
							171	9									
07	39494	X	35380	-0-	-4114	-0-	3456	1	31797	2	N	115	177	1			146
							127	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
02	76272	X	57448	-0-	-18824	-0-	2003	1	54829	2	N	560	940	1			83
							616	9									
03	79019	X	62261	-0-	-16758	-0-	2264	1	59468	2	N	481	371	1			193
							529	9									
04	72180	X	56529	-0-	-15651	-0-	2166	1	53938	2	N	386	380	1			199
							425	9									
05	70463	X	51783	-0-	-18680	-0-	2161	1	49286	2	N	305	359	1			145
							336	9									
06	61560	X	31736	-0-	-29824	-0-	1516	1	29971	2	N	226	177	1			194
							249	9									
07	63612	X	46961	-0-	-16651	-0-	2061	1	44555	2	N	314	347	1			161
							345	9									

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
02	95592	X	76426	-0-	-19166	-0-	2669	1	73049	2	N	644	727	1			226
							708	9									
03	100409	X	84506	-0-	-15903	-0-	3073	1	80704	2	N	663	551	1			338
							729	9									
04	92700	X	78975	-0-	-13725	-0-	3018	1	75163	2	N	722	718	1			342
							794	9									
05	91698	X	77130	-0-	-14568	-0-	3213	1	73253	2	N	604	746	1			200
							664	9									
06	81900	X	77535	-0-	-4365	-0-	3712	1	73374	2	N	408	360	1			248
							449	9									
07	84630	X	74766	-0-	-9864	-0-	3286	1	71048	2	N	393	358	1			283
							432	9									

STONE GU1-MCLENDON-COMBEST (ALLO WELL #: 1H RRCID -> 283503 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 10775 PERF.10823 - 15973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	270088	X	146839	-0-	-123249	-0-	141902	2	4937	9	N	4488	4824	1			138
03	299026	X	161306	-0-	-137720	-0-	156870	2	4436	9	N	4033	3888	1			283
04	289380	X	178967	-0-	-110413	-0-	175435	2	3532	9	N	3211	3214	1			280
05	251813	X	188906	-0-	-62907	-0-	185702	2	3204	9	N	2913	2974	1			219
06	243690	X	186983	-0-	-56707	-0-	184253	2	2730	9	N	2482	2495	1			206
07	184946	X	176771	-0-	-8175	-0-	174015	2	2756	9	N	2505	2465	1			246

STONE GU 1-MACKEY HEIRS (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283725 COMPL. DATE 12/06/2017 TOTAL DEPTH 10628 PERF.10898 - 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
02	156492	X	70043	-0-	-86449	-0-	68981	2	1062	9	N	965	1126	1			98
03	173259	X	50183	-0-	-123076	-0-	49329	2	854	9	N	776	550	1			324
04	167670	X	49494	-0-	-118176	-0-	48877	2	617	9	N	561	751	1			134
05	173259	X	33371	-0-	-139888	-0-	32954	2	417	9	N	379	367	1			146
06	95430	X	33840	-0-	-61590	-0-	33533	2	307	9	N	279	181	1			244
07	77562	X	37733	-0-	-39829	-0-	37400	2	333	9	N	303	362	1			185

TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
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
02	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	518	1	3105	2	N	18	2	8			58
							20	9									
03	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	519	1	3218	2	N	19					77
							21	9									
04	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	528	1	4056	2	N	22					99
							24	9									
05	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	522	1	3485	2	N	15					114
							17	9									
06	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	528	1	4091	2	N	31					145
							34	9									
*07	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	513	1	2630	2	N	10	118	1			37
							11	9									

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. 945936
KILLINGSWORTH WELL #: 1 RRCID -> 108877 COMPL. DATE 01/05/1984 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10726 - 10831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-					164
03	1178	N	1175	-0-	-3	-0-	1175	2			N	-0-					164
04	1140	N	1008	-0-	-132	-0-	1008	2			N	-0-					164
05	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			N	-0-					164
06	1140	N	1127	-0-	-13	-0-	1127	2			N	-0-					164
*07	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1359	2	20	9	N	18	167	1			15

MEADOWS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 111252 COMPL. DATE 06/08/1984 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10662 - 10770

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

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-

HAYES UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133080 COMPL. DATE 12/17/1989 TOTAL DEPTH 10716 PERF.10364 - 10525

02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	263	3	22	9	Y	20					53
03	403	N	349	-0-	-54	-0-	334	3	15	9	Y	14	60	1			7
04	210	N	403	-0-	193	-0-	379	3	24	9	Y	22					29
05	310	N	43	-0-	-267	-0-	20	3	23	9	Y	21					50
06	330	N	65	-0-	-265	-0-	65	3			Y	-0-					50
07	403	N	235	-0-	-168	-0-	235	3			Y	-0-					50

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 136219 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 7490 - 10586

02	756	N	708	-0-	-48	-0-	683	2	25	9	Y	23					53
03	899	N	541	-0-	-358	-0-	541	2			Y	-0-					53
04	750	N	737	-0-	-13	-0-	678	2	59	9	Y	54	99	1			8
05	775	N	559	-0-	-216	-0-	559	2			Y	-0-					8
06	684	N	684	-0-	-0-	-0-	662	2	22	9	Y	20					28
07	775	N	487	-0-	-288	-0-	480	2	7	9	Y	6					34

MELTON, L. L. WELL #: 3 RRCID -> 136757 COMPL. DATE 11/26/1990 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10570 - 10629

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 138416 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10550 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	3537	2	46	9	Y	42	67	1			48
03	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	3600	2	34	9	Y	31	67	1			12
04	1680	X	3593	-0-	1913	-0-	3548	2	45	9	Y	41					53
05	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	3428	2	48	9	Y	44	62	1			35
06	2514	X	2514	-0-	-0-	-0-	2482	2	32	9	Y	29	58	1			6
*07	1855	X	1855	-0-	-0-	-0-	1814	2	41	9	Y	37					43

MEADOWS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139928 COMPL. DATE 11/06/1991 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10715 - 10795

02	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	79	1	2644	2	N	-0-					17
03	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	80	1	2668	2	N	-0-					17
04	1620	N	3019	-0-	1399	-0-	89	1	2930	2	N	-0-					17
05	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	69	1	2326	2	N	-0-					17
06	1620	N	635	-0-	-985	-0-	18	1	617	2	N	-0-					17
07	1674	X	670	-0-	-1004	-0-	19	1	651	2	N	-0-					17

KILLINGSWORTH WELL #: 2 RRCID -> 141007 COMPL. DATE 03/14/1992 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10740 - 10819

02	741	N	741	-0-	-0-	-0-	22	1	719	2	N	-0-					182
03	821	N	821	-0-	-0-	-0-	24	1	797	2	N	-0-					182
04	720	N	1917	-0-	1197	-0-	56	1	1861	2	N	-0-					182
05	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	59	1	1982	2	N	-0-					182
06	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	38	1	1293	2	N	-0-					182
*07	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	40	1	1388	2	N	-0-					182

SPEAR WELL #: 4 RRCID -> 142040 COMPL. DATE 07/13/1992 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10730 - 10806

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

SPEAR WELL #: 5 RRCID -> 142218 COMPL. DATE 08/06/1992 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10690 - 10788

02	700	N	496	-0-	-204	-0-	14	1	482	2	N	-0-					140
03	824	N	824	-0-	-0-	-0-	24	1	800	2	N	-0-					140
04	510	N	422	-0-	-88	-0-	12	1	410	2	N	-0-					140
05	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	29	1	985	2	N	-0-					140
06	810	N	764	-0-	-46	-0-	22	1	742	2	N	-0-					140
*07	776	N	776	-0-	-0-	-0-	22	1	754	2	N	-0-					140

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 142591 COMPL. DATE 10/12/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7496 - 10060

02	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1887	2	88	9	Y	80	165	1			57
03	2910	N	2910	-0-	-0-	-0-	2752	2	158	9	Y	144	171	1			30
04	2070	N	2665	-0-	595	-0-	2578	2	87	9	Y	79					109
05	2139	N	915	-0-	-1224	-0-	915	2			Y	-0-					109
06	2070	N	10	-0-	-2060	-0-	10	2			Y	-0-					109
07	2139	N	1459	-0-	-680	-0-	1363	2	96	9	Y	87	163	1			33

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SPEAR WELL #: 2 RRCID -> 142911 COMPL. DATE 04/16/1998 TOTAL DEPTH 10982 PERF. 7664 - 9079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	90	1	3006	2	N	-0-					51
03	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	97	1	3239	2	N	-0-					51
04	630	X	1301	-0-	671	-0-	38	1	1263	2	N	-0-					51
05	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					51
06	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					51
*07	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	125	1	4357	2	N	36					87
							40	9									

WHITEHURST, T. F. EST. WELL #: 4 RRCID -> 142987 COMPL. DATE 10/31/1992 TOTAL DEPTH 10914 PERF.10707 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2098	X	2098	-0-	-0-	-0-	61	1	2037	2	N	-0-					102
03	1807	X	1807	-0-	-0-	-0-	53	1	1754	2	N	-0-					102
04	870	X	2382	-0-	1512	-0-	67	1	2226	2	N	81	176	1			7
							89	9									
05	2163	X	2163	-0-	-0-	-0-	62	1	2101	2	N	-0-					7
06	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	62	1	2083	2	N	-0-					7
*07	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	57	1	1974	2	N	-0-					7

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
02	1764	N	1716	-0-	-48	-0-	48	1	1590	2	N	71					160
							78	9									
03	1829	N	1660	-0-	-169	-0-	48	1	1600	2	N	11	157	1			14
							12	9									
04	1650	N	1571	-0-	-79	-0-	46	1	1525	2	N	-0-					14
05	1891	N	1706	-0-	-185	-0-	49	1	1636	2	N	19					33
							21	9									
06	1620	N	1609	-0-	-11	-0-	46	1	1563	2	N	-0-					33
*07	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	49	1	1696	2	N	81					114
							89	9									

KILLINGSWORTH WELL #: 3 RRCID -> 143794 COMPL. DATE 01/02/1993 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10790 - 10856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1064	N	1024	-0-	-40	-0-	28	1	946	2	N	45					182
							50	9									
03	1147	N	996	-0-	-151	-0-	29	1	967	2	N	-0-					182
04	990	N	1066	-0-	76	-0-	31	1	1035	2	N	-0-					182
05	1147	N	1078	-0-	-69	-0-	31	1	1047	2	N	-0-					182
06	960	N	846	-0-	-114	-0-	24	1	822	2	N	-0-					182
07	1116	N	1053	-0-	-63	-0-	28	1	990	2	N	32	177	1			37
							35	9									

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

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
02	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	59	1	1984	2	N	-0-					113
03	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	71	1	2363	2	N	-0-					113
04	2040	N	1127	-0-	-913	-0-	33	1	1094	2	N	-0-					113
05	2108	N	1494	-0-	-614	-0-	43	1	1451	2	N	-0-					113
06	2040	N	903	-0-	-1137	-0-	26	1	877	2	N	-0-					113
07	1178	N	384	-0-	-794	-0-	11	1	373	2	N	-0-					113

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ALLEN, MARY B. WELL #: 1 RRCID -> 145230 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10554 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

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
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-

ALLEN, MARY B. WELL #: 2 RRCID -> 145263 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 11245 PERF.11002 - 11076

	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
02	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			Y	-0-					68
03	1364	N	1316	-0-	-48	-0-	1316	2			Y	-0-					68
04	1320	N	1094	-0-	-226	-0-	1094	2			Y	-0-					68
05	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2			Y	-0-					68
06	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2			Y	-0-					68
*07	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			Y	-0-					68

HAMBY HEIRS GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 145990 COMPL. DATE 07/02/1993 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10778 - 10852

	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
02	2492	X	2326	-0-	-166	-0-	68	1	2258	2	N	-0-					53
03	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	89	1	2979	2	N	32					85
							35	9									
04	2550	X	3359	-0-	809	-0-	95	1	3156	2	N	98					183
							108	9									
05	2573	X	2475	-0-	-98	-0-	70	1	2363	2	N	38	164	1			57
							42	9									
06	3000	X	2339	-0-	-661	-0-	67	1	2272	2	N	-0-					57
07	3317	X	2353	-0-	-964	-0-	66	1	2287	2	N	-0-					57

HAMBY HEIRS GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 146465 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10770 - 10842

	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
02	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	43	1	1433	2	N	-0-					19
03	961	N	822	-0-	-139	-0-	24	1	798	2	N	-0-					19
04	930	N	508	-0-	-422	-0-	15	1	493	2	N	-0-					19
05	961	N	388	-0-	-573	-0-	11	1	377	2	N	-0-					19
06	810	N	284	-0-	-526	-0-	8	1	276	2	N	-0-					19
07	527	N	120	-0-	-407	-0-	3	1	117	2	N	-0-					19

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 147460 COMPL. DATE 11/12/1993 TOTAL DEPTH 11132 PERF.10808 - 10920

	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
02	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1817	2	6	9	Y	5	21	1			7
03	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1638	2	9	9	Y	8	13	1			2
04	1110	N	2065	-0-	955	-0-	2059	2	6	9	Y	5					7
05	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	2			Y	-0-					7
06	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2			Y	-0-					7
*07	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1641	2	6	9	Y	5	10	1			2

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EVANS, M. W. WELL #: 1 RRCID -> 148762 COMPL. DATE 01/27/1994 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10720 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	819	N	819	-0-	-0-	-0-	22	1	731	2	N	60	182	1			31
							66	9									
03	653	N	653	-0-	-0-	-0-	19	1	634	2	N	-0-					31
04	600	N	955	-0-	355	-0-	28	1	927	2	N	-0-					31
05	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	35	1	1190	2	N	-0-					31
06	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	33	1	1119	2	N	-0-					31
*07	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	34	1	1182	2	N	-0-					31

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
02	589	N	589	-0-	-0-	-0-	17	1	572	2	N	-0-					25
03	757	N	757	-0-	-0-	-0-	22	1	735	2	N	-0-					25
04	600	N	726	-0-	126	-0-	21	1	705	2	N	-0-					25
05	810	N	810	-0-	-0-	-0-	23	1	787	2	N	-0-					25
06	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	29	1	980	2	N	-0-					25
*07	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	31	1	1098	2	N	79					104
							87	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
02	1652	X	815	-0-	-837	-0-	815	3			N	-0-					-0-
03	1829	X	1244	-0-	-585	-0-	1244	3			N	-0-					-0-
04	1350	X	4831	-0-	3481	-0-	4831	3			N	-0-					-0-
05	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	4213	3			N	-0-					-0-
06	2099	X	2099	-0-	-0-	-0-	2099	3			N	-0-					-0-
07	4991	X	4400	-0-	-591	-0-	4400	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
02	884	N	884	-0-	-0-	-0-	23	1	778	2	N	75					167
							83	9									
03	778	N	778	-0-	-0-	-0-	23	1	755	2	N	-0-					167
04	690	N	416	-0-	-274	-0-	12	1	404	2	N	-0-					167
05	713	N	697	-0-	-16	-0-	20	1	677	2	N	-0-					167
06	690	N	690	-0-	-0-	-0-	20	1	670	2	N	-0-					167
*07	607	N	607	-0-	-0-	-0-	17	1	590	2	N	-0-					167

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
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-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 105 RRCID -> 152632 COMPL. DATE 04/29/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7405 - 10506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	23	-0-	-5	-0-	23	3			N	-0-					-0-
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
04	30	N	40	-0-	10	-0-	40	3			N	-0-					-0-
05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3210	-0-	210	210	3210	3			N	-0-					-0-
*07	3100	N	3544	-0-	444	654	3544	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 7-T RRCID -> 155535 COMPL. DATE 12/07/1994 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10964 - 11066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5439	X	5439	-0-	-0-	-0-	5359	2	80	9	Y	73	111	1			84
03	5661	X	5661	-0-	-0-	-0-	5600	2	61	9	Y	55	118	1			21
04	5280	X	5278	-0-	-2	-0-	5197	2	81	9	Y	74					95
05	6014	X	5532	-0-	-482	-0-	5446	2	86	9	Y	78	111	1			62
06	5820	X	4673	-0-	-1147	-0-	4615	2	58	9	Y	53	104	1			11
07	6014	X	4937	-0-	-1077	-0-	4864	2	73	9	Y	66					77

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 8-T RRCID -> 155544 COMPL. DATE 01/19/1995 TOTAL DEPTH 11173 PERF.10853 - 11035

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-

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 9-T RRCID -> 155561 COMPL. DATE 03/03/1995 TOTAL DEPTH 11135 PERF.10961 - 11073

02	5320	X	1565	-0-	-3755	-0-	1557	2	8	9	Y	7					32
03	5735	X	1693	-0-	-4042	-0-	1693	2			Y	-0-					32
04	5460	X	1368	-0-	-4092	-0-	1335	2	33	9	Y	30	57	1			5
05	5425	X	1356	-0-	-4069	-0-	1356	2			Y	-0-					5
06	1680	X	1431	-0-	-249	-0-	1401	2	30	9	Y	27					32
07	1736	X	1241	-0-	-495	-0-	1232	2	9	9	Y	8					40

WSCGU (HORTON, N.) WELL #: 401 RRCID -> 158214 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7477 - 10380

02	3360	X	3048	-0-	-312	-0-	3048	3			N	-0-					-0-
03	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	3727	3			N	-0-					-0-
04	3600	X	3827	-0-	227	-0-	3827	3			N	-0-					-0-
05	3596	X	2627	-0-	-969	-0-	2627	3			N	-0-					-0-
06	3600	X	3520	-0-	-80	-0-	3520	3			N	-0-					-0-
07	3720	X	3503	-0-	-217	-0-	3503	3			N	-0-					-0-

WSCGU (LACY, R.) WELL #: 303 RRCID -> 159423 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7672 - 10481

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-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 106 RRCID -> 172298 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7386 - 10498

02	1400	N	948	-0-	-452	-0-	948	3			N	-0-					-0-
03	1550	N	983	-0-	-567	-0-	983	3			N	-0-					-0-
04	930	N	1114	-0-	184	-0-	1114	3			N	-0-					-0-
05	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	3			N	-0-					-0-
06	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	912	-0-	-235	-0-	912	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 520 RRCID -> 172538 COMPL. DATE 07/15/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7683 - 10448

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	2753	-0-	2753	-0-	2753	3			N	-0-					-0-
05	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	2717	3			N	-0-					-0-
06	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	2411	3			N	-0-					-0-
*07	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (KELLY) WELL #: 203 RRCID -> 173753 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7420 - 9036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	784	X	726	-0-	-58	-0-	726	3		N	-0-			-0-
03	1137	X	1137	-0-	-0-	-0-	1137	3		N	-0-			-0-
04	870	X	187	-0-	-683	-0-	187	3		N	-0-			-0-
05	1047	X	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3		N	-0-			-0-
06	1299	X	1299	-0-	-0-	-0-	1299	3		N	-0-			-0-
07	1147	X	1143	-0-	-4	-0-	1143	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
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-

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
02	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	2706	3		N	-0-			-0-
03	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	2991	3		N	-0-			-0-
04	2280	X	2049	-0-	-231	-0-	2049	3		N	-0-			-0-
05	2906	N	2906	-0-	-0-	-0-	2906	3		N	-0-			-0-
06	2858	N	2858	-0-	-0-	-0-	2858	3		N	-0-			-0-
*07	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	2793	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
02	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	3378	3		N	-0-			-0-
03	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	4977	3		N	-0-			-0-
04	3570	X	3526	-0-	-44	-0-	3526	3		N	-0-			-0-
05	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-	5046	3		N	-0-			-0-
06	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	4274	3		N	-0-			-0-
07	3689	X	3667	-0-	-22	-0-	3667	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
02	2800	N	3136	-0-	336	336	3136	3		N	-0-			-0-
03	3051	N	2715	-0-	-336	-0-	2715	3		N	-0-			-0-
04	2040	N	2696	-0-	656	-0-	2696	3		N	-0-			-0-
05	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	3131	3		N	-0-			-0-
06	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	2799	3		N	-0-			-0-
*07	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	2971	3		N	-0-			-0-

WSGU11 (GRAY -3) WELL #: 4 RRCID -> 174888 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 7357 - 10528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	3360	X	2572	-0-	-788	-0-	2572	3		N	-0-			-0-
03	3720	X	2846	-0-	-874	-0-	2846	3		N	-0-			-0-
04	3600	X	2522	-0-	-1078	-0-	2522	3		N	-0-			-0-
05	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	3717	3		N	-0-			-0-
06	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	3785	3		N	-0-			-0-
*07	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	4373	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
02	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	3187	3		N	-0-			-0-
03	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	3006	3		N	-0-			-0-
04	3870	X	2479	-0-	-1391	-0-	2479	3		N	-0-			-0-
05	3999	X	2474	-0-	-1525	-0-	2474	3		N	-0-			-0-
06	3870	X	2775	-0-	-1095	-0-	2775	3		N	-0-			-0-
07	3534	X	2596	-0-	-938	-0-	2596	3		N	-0-			-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU7 (HORTON-DICKSON B-1) WELL #: 1 RRCID -> 175234 COMPL. DATE 09/25/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7364 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	644	N	423	-0-	-221	-0-	423	3			N	-0-					-0-
03	868	N	332	-0-	-536	-0-	332	3			N	-0-					-0-
04	270	N	323	-0-	53	-0-	323	3			N	-0-					-0-
05	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-
06	330	N	229	-0-	-101	-0-	229	3			N	-0-					-0-
07	341	N	220	-0-	-121	-0-	220	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
02	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	3			N	-0-					-0-
03	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	3			N	-0-					-0-
04	1440	N	1326	-0-	-114	-0-	1326	3			N	-0-					-0-
05	1674	N	1535	-0-	-139	-0-	1535	3			N	-0-					-0-
06	1620	N	1192	-0-	-428	-0-	1192	3			N	-0-					-0-
*07	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	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
02	1876	N	1864	-0-	-12	-0-	1864	3			N	-0-					-0-
03	2139	N	2081	-0-	-58	-0-	2081	3			N	-0-					-0-
04	1980	N	1827	-0-	-153	-0-	1827	3			N	-0-					-0-
05	2077	N	1915	-0-	-162	-0-	1915	3			N	-0-					-0-
06	2010	N	1998	-0-	-12	-0-	1998	3			N	-0-					-0-
*07	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	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
02	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	3665	3			N	-0-					-0-
03	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	4137	3			N	-0-					-0-
04	3300	X	3551	-0-	251	-0-	3551	3			N	-0-					-0-
05	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	4300	3			N	-0-					-0-
06	3990	X	3395	-0-	-595	-0-	3395	3			N	-0-					-0-
07	4123	X	3536	-0-	-587	-0-	3536	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
02	5208	X	4519	-0-	-689	-0-	4519	3			N	-0-					-0-
03	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-	5659	3			N	-0-					-0-
04	5370	X	5137	-0-	-233	-0-	5137	3			N	-0-					-0-
05	5682	X	5682	-0-	-0-	-0-	5682	3			N	-0-					-0-
06	5490	X	5396	-0-	-94	-0-	5396	3			N	-0-					-0-
07	5673	X	5392	-0-	-281	-0-	5392	3			N	-0-					-0-

WSGU11 (GRAY -4) WELL #: 5 RRCID -> 177276 COMPL. DATE 02/17/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7360 - 10533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	2971	3			N	-0-					-0-
03	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	3096	3			N	-0-					-0-
04	3150	X	2684	-0-	-466	-0-	2684	3			N	-0-					-0-
05	3286	X	2969	-0-	-317	-0-	2969	3			N	-0-					-0-
06	3180	X	2786	-0-	-394	-0-	2786	3			N	-0-					-0-
07	3286	X	2844	-0-	-442	-0-	2844	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 526 RRCID -> 177813 COMPL. DATE 05/02/2000 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7356 - 10502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	3			N	-0-					-0-
03	2728	N	519	-0-	-2209	-0-	519	3			N	-0-					-0-
04	2310	N	948	-0-	-1362	-0-	948	3			N	-0-					-0-
05	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	2606	3			N	-0-					-0-
06	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	2764	3			N	-0-					-0-
*07	2990	N	2990	-0-	-0-	-0-	2990	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HAYES UNIT WELL #: 8 RRCID -> 178420 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10690 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3808	X	1433	-0-	-2375	-0-	1433	2			Y	-0-					22
03	4216	X	1780	-0-	-2436	-0-	1780	2			Y	-0-					22
04	3780	X	1920	-0-	-1860	-0-	1920	2			Y	-0-					22
05	2945	X	1771	-0-	-1174	-0-	1771	2			Y	-0-					22
06	2850	X	1590	-0-	-1260	-0-	1590	2			Y	-0-					22
07	1984	X	736	-0-	-1248	-0-	736	2			Y	-0-					22

WSGU1 (LACY, E. -11) WELL #: 11 RRCID -> 178657 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 10862 PERF. 7577 - 10701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3052	X	2320	-0-	-732	-0-	2320	3			N	-0-					-0-
03	3627	X	2578	-0-	-1049	-0-	2578	3			N	-0-					-0-
04	3510	X	2241	-0-	-1269	-0-	2241	3			N	-0-					-0-
05	3627	X	3235	-0-	-392	-0-	3235	3			N	-0-					-0-
06	2491	X	2491	-0-	-0-	-0-	2491	3			N	-0-					-0-
*07	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	2742	3			N	-0-					-0-

WSCGU (LACY, R.) WELL #: 305 RRCID -> 179134 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 7413 - 10544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2184	N	1479	-0-	-705	-0-	1479	3			N	-0-					-0-
03	3038	N	2638	-0-	-400	-0-	2638	3			N	-0-					-0-
04	2850	N	2183	-0-	-667	-0-	2183	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3210	-0-	110	110	3210	3			N	-0-					-0-
06	2961	N	2851	-0-	-110	-0-	2851	3			N	-0-					-0-
07	2263	N	2027	-0-	-236	-0-	2027	3			N	-0-					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 109 RRCID -> 179375 COMPL. DATE 09/09/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7482 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2352	N	2336	-0-	-16	-0-	2336	3			N	-0-					-0-
03	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2463	3			N	-0-					-0-
04	2340	N	2091	-0-	-249	-0-	2091	3			N	-0-					-0-
05	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	2600	3			N	-0-					-0-
06	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	2769	3			N	-0-					-0-
*07	2786	N	2786	-0-	-0-	-0-	2786	3			N	-0-					-0-

WSGU10 (WALKE-6) WELL #: 9 RRCID -> 179586 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 7549 - 10685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1764	X	1094	-0-	-670	-0-	1094	3			N	-0-					-0-
03	1860	X	1412	-0-	-448	-0-	1412	3			N	-0-					-0-
04	1800	X	1260	-0-	-540	-0-	1260	3			N	-0-					-0-
05	1860	X	1573	-0-	-287	-0-	1573	3			N	-0-					-0-
06	1800	X	1699	-0-	-101	-0-	1699	3			N	-0-					-0-
*07	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	4679	3			N	-0-					-0-

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
02	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	3			N	-0-					-0-
03	1581	N	1394	-0-	-187	-0-	1394	3			N	-0-					-0-
04	1620	N	1309	-0-	-311	-0-	1309	3			N	-0-					-0-
05	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2281	3			N	-0-					-0-
06	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	3			N	-0-					-0-
*07	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	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
02	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	3240	3			N	-0-					-0-
03	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	3789	3			N	-0-					-0-
04	2280	X	3596	-0-	1316	-0-	3596	3			N	-0-					-0-
05	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	3531	3			N	-0-					-0-
06	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	3870	3			N	-0-					-0-
*07	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	3182	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU11 (GRAY-5) WELL #: 6 RRCID -> 180894 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7333 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2828	X	2243	-0-	-585	-0-	2243	3			N	-0-					-0-
03	3131	X	2497	-0-	-634	-0-	2497	3			N	-0-					-0-
04	2760	X	2589	-0-	-171	-0-	2589	3			N	-0-					-0-
05	2852	X	2739	-0-	-113	-0-	2739	3			N	-0-					-0-
06	2430	X	2219	-0-	-211	-0-	2219	3			N	-0-					-0-
07	2666	X	2244	-0-	-422	-0-	2244	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
02	2940	X	2038	-0-	-902	-0-	2038	3			N	-0-					-0-
03	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	3285	3			N	-0-					-0-
04	3150	X	2967	-0-	-183	-0-	2967	3			N	-0-					-0-
05	3255	X	3238	-0-	-17	-0-	3238	3			N	-0-					-0-
06	3150	X	2168	-0-	-982	-0-	2168	3			N	-0-					-0-
*07	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	3305	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
02	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	3			N	-0-					-0-
03	1519	N	1127	-0-	-392	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
04	1860	N	1589	-0-	-271	-0-	1589	3			N	-0-					-0-
05	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	3			N	-0-					-0-
06	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
07	1643	N	1229	-0-	-414	-0-	1229	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
02	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	3187	3			N	-0-					-0-
03	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	3691	3			N	-0-					-0-
04	2730	X	2978	-0-	248	-0-	2978	3			N	-0-					-0-
05	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	3333	3			N	-0-					-0-
06	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	3614	3			N	-0-					-0-
*07	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	3698	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
02	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	3			N	-0-					-0-
03	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	3			N	-0-					-0-
04	870	N	866	-0-	-4	-0-	866	3			N	-0-					-0-
05	899	N	804	-0-	-95	-0-	804	3			N	-0-					-0-
06	870	N	548	-0-	-322	-0-	548	3			N	-0-					-0-
07	899	N	688	-0-	-211	-0-	688	3			N	-0-					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 110 RRCID -> 181908 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7618 - 10555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4536	X	3634	-0-	-902	-0-	3634	3			N	-0-					-0-
03	4681	X	4588	-0-	-93	-0-	4588	3			N	-0-					-0-
04	4440	X	3925	-0-	-515	-0-	3925	3			N	-0-					-0-
05	4588	X	4005	-0-	-583	-0-	4005	3			N	-0-					-0-
06	4440	X	3947	-0-	-493	-0-	3947	3			N	-0-					-0-
07	4588	X	3803	-0-	-785	-0-	3803	3			N	-0-					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 111 RRCID -> 183344 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 7387 - 10474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	2879	3			N	-0-					-0-
03	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	3265	3			N	-0-					-0-
04	2040	X	2811	-0-	771	-0-	2811	3			N	-0-					-0-
05	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	3587	3			N	-0-					-0-
06	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	3579	3			N	-0-					-0-
*07	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	4281	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WSGU1 (LACY, E. -12) WELL #: 12 RRCID -> 183513 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 10708 PERF. 7584 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3164	X	2327	-0-	-837	-0-	2327	3			N	-0-					-0-
03	3596	X	2500	-0-	-1096	-0-	2500	3			N	-0-					-0-
04	3480	X	1653	-0-	-1827	-0-	1653	3			N	-0-					-0-
05	3596	X	2156	-0-	-1440	-0-	2156	3			N	-0-					-0-
06	2550	X	1997	-0-	-553	-0-	1997	3			N	-0-					-0-
07	2573	X	2198	-0-	-375	-0-	2198	3			N	-0-					-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 4) WELL #: 4 RRCID -> 183763 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7956 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	3			N	-0-					-0-
03	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	3			N	-0-					-0-
04	1260	N	1125	-0-	-135	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
05	1333	N	426	-0-	-907	-0-	426	3			N	-0-					-0-
06	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	888	-0-	-290	-0-	888	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 529 RRCID -> 183795 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 7483 - 10461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2884	X	2605	-0-	-279	-0-	2605	3			N	-0-					-0-
03	3193	X	2813	-0-	-380	-0-	2813	3			N	-0-					-0-
04	3090	X	2054	-0-	-1036	-0-	2054	3			N	-0-					-0-
05	3193	X	1810	-0-	-1383	-0-	1810	3			N	-0-					-0-
06	3090	X	2770	-0-	-320	-0-	2770	3			N	-0-					-0-
07	2883	X	2799	-0-	-84	-0-	2799	3			N	-0-					-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 5 RRCID -> 184266 COMPL. DATE 10/22/2002 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7381 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	3			N	-0-					-0-
03	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	3			N	-0-					-0-
04	1590	N	847	-0-	-743	-0-	847	3			N	-0-					-0-
05	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	3			N	-0-					-0-
06	1590	N	1549	-0-	-41	-0-	1549	3			N	-0-					-0-
07	868	N	836	-0-	-32	-0-	836	3			N	-0-					-0-

WSGU1 (LACY, E. -14) WELL #: 14 RRCID -> 185410 COMPL. DATE 09/02/2001 TOTAL DEPTH 10926 PERF. 8445 - 10761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3528	X	3239	-0-	-289	-0-	3239	3			N	-0-					-0-
03	4185	X	3953	-0-	-232	-0-	3953	3			N	-0-					-0-
04	4050	X	2137	-0-	-1913	-0-	2137	3			N	-0-					-0-
05	4185	X	2607	-0-	-1578	-0-	2607	3			N	-0-					-0-
06	3840	X	2905	-0-	-935	-0-	2905	3			N	-0-					-0-
07	3968	X	2871	-0-	-1097	-0-	2871	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 524 RRCID -> 185671 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 10695 PERF. 7385 - 10551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2268	N	2055	-0-	-213	-0-	2055	3			N	-0-					-0-
03	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	2529	3			N	-0-					-0-
04	1860	N	1924	-0-	64	-0-	1924	3			N	-0-					-0-
05	2263	N	2106	-0-	-157	-0-	2106	3			N	-0-					-0-
06	2430	N	1799	-0-	-631	-0-	1799	3			N	-0-					-0-
*07	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	3			N	-0-					-0-

WSGU11 (GRAY -6) WELL #: 7 RRCID -> 185910 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7361 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	3			N	-0-					-0-
03	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	3			N	-0-					-0-
04	1350	N	1794	-0-	444	-0-	1794	3			N	-0-					-0-
05	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	3			N	-0-					-0-
06	1680	N	1371	-0-	-309	-0-	1371	3			N	-0-					-0-
*07	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JONES, ROSA LEE WELL #: 2 L RRCID -> 186052 COMPL. DATE 10/24/2000 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10776 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 533 RRCID -> 186282 COMPL. DATE 11/11/2001 TOTAL DEPTH 10606 PERF. 8949 - 10467

02	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3			N	-0-					-0-
03	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	3			N	-0-					-0-
04	1470	N	1342	-0-	-128	-0-	1342	3			N	-0-					-0-
05	1302	N	1193	-0-	-109	-0-	1193	3			N	-0-					-0-
06	1320	N	1262	-0-	-58	-0-	1262	3			N	-0-					-0-
*07	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	3			N	-0-					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -31) WELL #: 31 RRCID -> 186929 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7385 - 10489

02	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	3			N	-0-					-0-
03	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	3			N	-0-					-0-
04	1590	N	1216	-0-	-374	-0-	1216	3			N	-0-					-0-
05	1395	N	1157	-0-	-238	-0-	1157	3			N	-0-					-0-
06	1440	N	1011	-0-	-429	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
*07	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3			N	-0-					-0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 205 RRCID -> 186939 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7329 - 10441

02	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	3600	3			N	-0-					-0-
03	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	4516	3			N	-0-					-0-
04	2010	X	3268	-0-	1258	-0-	3268	3			N	-0-					-0-
05	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	3651	3			N	-0-					-0-
06	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	3545	3			N	-0-					-0-
*07	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	3509	3			N	-0-					-0-

WSGU1 (LACY, E. -13) WELL #: 13 RRCID -> 187058 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 8154 - 10619

02	1316	N	1067	-0-	-249	-0-	1067	3			N	-0-					-0-
03	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	3			N	-0-					-0-
04	1530	N	883	-0-	-647	-0-	883	3			N	-0-					-0-
05	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	3			N	-0-					-0-
06	1530	N	1172	-0-	-358	-0-	1172	3			N	-0-					-0-
*07	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3			N	-0-					-0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 204 RRCID -> 187408 COMPL. DATE 01/20/2002 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 7423 - 10456

02	5380	X	5380	-0-	-0-	-0-	5380	3			N	-0-					-0-
03	5849	X	5849	-0-	-0-	-0-	5849	3			N	-0-					-0-
04	30	X	5259	-0-	5229	-0-	5259	3			N	-0-					-0-
05	5363	X	5363	-0-	-0-	-0-	5363	3			N	-0-					-0-
06	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	4972	3			N	-0-					-0-
*07	5429	X	5429	-0-	-0-	-0-	5429	3			N	-0-					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 112 RRCID -> 188243 COMPL. DATE 03/13/2002 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 7547 - 10528

02	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	3			N	-0-					-0-
03	2263	N	1992	-0-	-271	-0-	1992	3			N	-0-					-0-
04	1980	N	2212	-0-	232	-0-	2212	3			N	-0-					-0-
05	2139	N	1987	-0-	-152	-0-	1987	3			N	-0-					-0-
06	1920	N	1698	-0-	-222	-0-	1698	3			N	-0-					-0-
07	2263	N	1755	-0-	-508	-0-	1755	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU7 (HORTON-DICKSON -32) WELL #: 32 RRCID -> 188693 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 10682 PERF. 7436 - 10501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	3			N	-0-					-0-
03	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
04	990	N	2461	-0-	1471	-0-	2461	3			N	-0-					-0-
05	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
06	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	861	-0-	-162	-0-	861	3			N	-0-					-0-

WSCGU (LACY, R.) WELL #: 306 RRCID -> 190993 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 7404 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5725	X	5725	-0-	-0-	-0-	5725	3			N	-0-					-0-
03	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	5026	3			N	-0-					-0-
04	4650	X	4217	-0-	-433	-0-	4217	3			N	-0-					-0-
05	5115	X	3675	-0-	-1440	-0-	3675	3			N	-0-					-0-
06	4950	X	2583	-0-	-2367	-0-	2583	3			N	-0-					-0-
07	5115	X	2980	-0-	-2135	-0-	2980	3			N	-0-					-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 6 RRCID -> 191581 COMPL. DATE 08/31/2002 TOTAL DEPTH 10765 PERF. 7535 - 10657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4004	X	3599	-0-	-405	-0-	3599	3			N	-0-					-0-
03	4433	X	4330	-0-	-103	-0-	4330	3			N	-0-					-0-
04	4140	X	3626	-0-	-514	-0-	3626	3			N	-0-					-0-
05	4092	X	3344	-0-	-748	-0-	3344	3			N	-0-					-0-
06	4200	X	3725	-0-	-475	-0-	3725	3			N	-0-					-0-
07	4340	X	3763	-0-	-577	-0-	3763	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 525 RRCID -> 192625 COMPL. DATE 09/29/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7441 - 10473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2492	X	2487	-0-	-5	-0-	2487	3			N	-0-					-0-
03	2852	X	2202	-0-	-650	-0-	2202	3			N	-0-					-0-
04	3030	X	3508	-0-	478	-0-	3508	3			N	-0-					-0-
05	3131	X	2946	-0-	-185	-0-	2946	3			N	-0-					-0-
06	3030	X	2011	-0-	-1019	-0-	2011	3			N	-0-					-0-
*07	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	3944	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 535 RRCID -> 192911 COMPL. DATE 10/24/2002 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 7326 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3192	X	2813	-0-	-379	-0-	2813	3			N	-0-					-0-
03	3441	X	3029	-0-	-412	-0-	3029	3			N	-0-					-0-
04	3300	X	2680	-0-	-620	-0-	2680	3			N	-0-					-0-
05	3410	X	3129	-0-	-281	-0-	3129	3			N	-0-					-0-
06	3000	X	2439	-0-	-561	-0-	2439	3			N	-0-					-0-
*07	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	3251	3			N	-0-					-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 6) WELL #: 6 T RRCID -> 192913 COMPL. DATE 12/22/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7348 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1092	N	947	-0-	-145	-0-	947	3			N	-0-					-0-
03	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	3			N	-0-					-0-
04	1470	N	1509	-0-	39	-0-	1509	3			N	-0-					-0-
05	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	3			N	-0-					-0-
06	1650	N	1500	-0-	-150	-0-	1500	3			N	-0-					-0-
*07	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	3			N	-0-					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -37) WELL #: 37 RRCID -> 193416 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7404 - 10486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2212	X	1829	-0-	-383	-0-	1829	3			N	-0-					-0-
03	1829	N	1688	-0-	-141	-0-	1688	3			N	-0-					-0-
04	2700	N	2577	-0-	-123	-0-	2577	3			N	-0-					-0-
05	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	3			N	-0-					-0-
06	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	3			N	-0-					-0-
07	2666	N	2319	-0-	-347	-0-	2319	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU4 (SKIPPER -A- 5) WELL #: 5 RRCID -> 196941 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 7461 - 10553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	2374	3			N	-0-					-0-
03	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2343	3			N	-0-					-0-
04	1290	N	2155	-0-	865	-0-	2155	3			N	-0-					-0-
05	1643	N	1626	-0-	-17	-0-	1626	3			N	-0-					-0-
06	1590	N	1585	-0-	-5	-0-	1585	3			N	-0-					-0-
*07	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 538 RRCID -> 197479 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7372 - 10500

02	4200	X	2513	-0-	-1687	-0-	2513	3			N	-0-					-0-
03	4185	X	2870	-0-	-1315	-0-	2870	3			N	-0-					-0-
04	4050	X	2762	-0-	-1288	-0-	2762	3			N	-0-					-0-
05	4061	X	3020	-0-	-1041	-0-	3020	3			N	-0-					-0-
06	2790	X	2079	-0-	-711	-0-	2079	3			N	-0-					-0-
07	2883	X	1631	-0-	-1252	-0-	1631	3			N	-0-					-0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 206 RRCID -> 197988 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7317 - 10455

02	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	4153	3			N	-0-					-0-
03	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	4533	3			N	-0-					-0-
04	3960	X	3929	-0-	-31	-0-	3929	3			N	-0-					-0-
05	4526	X	4086	-0-	-440	-0-	4086	3			N	-0-					-0-
06	4380	X	3955	-0-	-425	-0-	3955	3			N	-0-					-0-
*07	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	4628	3			N	-0-					-0-

HAMBY HEIRS 2-A WELL #: 1 RRCID -> 198263 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10727 - 10788

02	213	N	213	-0-	-0-	-0-	6	1	207	2	N	-0-					33
03	186	N	80	-0-	-106	-0-	2	1	78	2	N	-0-					33
04	120	N	49	-0-	-71	-0-	1	1	48	2	N	-0-					33
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					33
06	90	N	88	-0-	-2	-0-	3	1	85	2	N	-0-					33
07	62	N	61	-0-	-1	-0-	2	1	59	2	N	-0-					33

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 540 RRCID -> 203640 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 7354 - 10492

02	2128	X	1451	-0-	-677	-0-	1451	3			N	-0-					-0-
03	2356	X	2086	-0-	-270	-0-	2086	3			N	-0-					-0-
04	2190	X	1641	-0-	-549	-0-	1641	3			N	-0-					-0-
05	2263	X	1752	-0-	-511	-0-	1752	3			N	-0-					-0-
06	2190	X	1964	-0-	-226	-0-	1964	3			N	-0-					-0-
*07	2137	X	2137	-0-	-0-	-0-	2137	3			N	-0-					-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 7 RRCID -> 204822 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 7373 - 10512

02	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2386	3			N	-0-					-0-
03	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	2623	3			N	-0-					-0-
04	2340	N	1937	-0-	-403	-0-	1937	3			N	-0-					-0-
05	2635	N	1510	-0-	-1125	-0-	1510	3			N	-0-					-0-
06	2550	N	2432	-0-	-118	-0-	2432	3			N	-0-					-0-
*07	3100	N	3134	-0-	34	34	3134	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 539 RRCID -> 206234 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7391 - 10470

02	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	3190	3			N	-0-					-0-
03	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	3647	3			N	-0-					-0-
04	2610	X	2698	-0-	88	-0-	2698	3			N	-0-					-0-
05	2697	X	1840	-0-	-857	-0-	1840	3			N	-0-					-0-
06	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	2828	3			N	-0-					-0-
07	2697	X	2090	-0-	-607	-0-	2090	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	3587	3			N	-0-					-0-
03	3813	X	3653	-0-	-160	-0-	3653	3			N	-0-					-0-
04	3690	X	3162	-0-	-528	-0-	3162	3			N	-0-					-0-
05	3968	X	2658	-0-	-1310	-0-	2658	3			N	-0-					-0-
06	3840	X	3020	-0-	-820	-0-	3020	3			N	-0-					-0-
07	3968	X	2786	-0-	-1182	-0-	2786	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
02	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	4110	3			N	-0-					-0-
03	5239	X	4664	-0-	-575	-0-	4664	3			N	-0-					-0-
04	5070	X	3391	-0-	-1679	-0-	3391	3			N	-0-					-0-
05	5239	X	5031	-0-	-208	-0-	5031	3			N	-0-					-0-
06	4500	X	3987	-0-	-513	-0-	3987	3			N	-0-					-0-
*07	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	4958	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
02	1512	N	1366	-0-	-146	-0-	1366	3			N	-0-					-0-
03	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	3			N	-0-					-0-
04	1680	N	1373	-0-	-307	-0-	1373	3			N	-0-					-0-
05	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	3			N	-0-					-0-
06	1680	N	1441	-0-	-239	-0-	1441	3			N	-0-					-0-
07	1426	N	1293	-0-	-133	-0-	1293	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
02	3556	X	3080	-0-	-476	-0-	3080	3			N	-0-					-0-
03	3937	X	3134	-0-	-803	-0-	3134	3			N	-0-					-0-
04	3750	X	3615	-0-	-135	-0-	3615	3			N	-0-					-0-
05	3813	X	3595	-0-	-218	-0-	3595	3			N	-0-					-0-
06	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	3410	3			N	-0-					-0-
07	3751	X	3649	-0-	-102	-0-	3649	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
02	3388	X	2976	-0-	-412	-0-	2976	3			N	-0-					-0-
03	3751	X	3396	-0-	-355	-0-	3396	3			N	-0-					-0-
04	3630	X	2742	-0-	-888	-0-	2742	3			N	-0-					-0-
05	3286	X	2497	-0-	-789	-0-	2497	3			N	-0-					-0-
06	3300	X	2562	-0-	-738	-0-	2562	3			N	-0-					-0-
*07	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	3527	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 541 RRCID -> 208877 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 7450 - 10599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4508	X	3920	-0-	-588	-0-	3920	3			N	-0-					-0-
03	4991	X	4581	-0-	-410	-0-	4581	3			N	-0-					-0-
04	4830	X	4689	-0-	-141	-0-	4689	3			N	-0-					-0-
05	4588	X	3951	-0-	-637	-0-	3951	3			N	-0-					-0-
06	4803	X	4803	-0-	-0-	-0-	4803	3			N	-0-					-0-
*07	5175	X	5175	-0-	-0-	-0-	5175	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
02	3332	X	2667	-0-	-665	-0-	2667	3			N	-0-					-0-
03	3689	X	1283	-0-	-2406	-0-	1283	3			N	-0-					-0-
04	3570	X	4533	-0-	963	-0-	4533	3			N	-0-					-0-
05	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	4207	3			N	-0-					-0-
06	3570	X	3179	-0-	-391	-0-	3179	3			N	-0-					-0-
07	4681	X	3899	-0-	-782	-0-	3899	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	3668	X	2824	-0-	-844	-0-	2824	3			N	-0-					-0-
03	3813	X	3439	-0-	-374	-0-	3439	3			N	-0-					-0-
04	3480	X	3435	-0-	-45	-0-	3435	3			N	-0-					-0-
05	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	4205	3			N	-0-					-0-
06	3330	X	3320	-0-	-10	-0-	3320	3			N	-0-					-0-
07	3565	X	3416	-0-	-149	-0-	3416	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
02	3052	X	2730	-0-	-322	-0-	2730	3			N	-0-					-0-
03	3348	X	2861	-0-	-487	-0-	2861	3			N	-0-					-0-
04	3060	X	2706	-0-	-354	-0-	2706	3			N	-0-					-0-
05	3038	X	2826	-0-	-212	-0-	2826	3			N	-0-					-0-
06	2940	X	2642	-0-	-298	-0-	2642	3			N	-0-					-0-
*07	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	3301	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
02	2380	N	1300	-0-	-1080	-0-	1300	3			N	-0-					-0-
03	2666	N	2275	-0-	-391	-0-	2275	3			N	-0-					-0-
04	1500	N	737	-0-	-763	-0-	737	3			N	-0-					-0-
05	1426	N	745	-0-	-681	-0-	745	3			N	-0-					-0-
06	2190	N	1003	-0-	-1187	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
*07	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	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
02	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	3137	3			N	-0-					-0-
03	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	3421	3			N	-0-					-0-
04	2970	X	3103	-0-	133	-0-	3103	3			N	-0-					-0-
05	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	3434	3			N	-0-					-0-
06	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	3234	3			N	-0-					-0-
*07	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	3832	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
02	4480	X	4124	-0-	-356	-0-	4124	3			N	-0-					-0-
03	5146	X	4137	-0-	-1009	-0-	4137	3			N	-0-					-0-
04	4980	X	3970	-0-	-1010	-0-	3970	3			N	-0-					-0-
05	5146	X	4556	-0-	-590	-0-	4556	3			N	-0-					-0-
06	4410	X	3522	-0-	-888	-0-	3522	3			N	-0-					-0-
*07	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	4568	3			N	-0-					-0-

EVANS, M. W. WELL #: 2 RRCID -> 224028 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 11017 PERF.10776 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	56 32	1 9	1859	2	N	29	178	1			23
03	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	53	1	1776	2	N	-0-					23
04	1440	N	1370	-0-	-70	-0-	40	1	1330	2	N	-0-					23
05	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					23
06	1440	N	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					23
07	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					23

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	4252	3			N	-0-					-0-
03	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	4856	3			N	-0-					-0-
04	2970	X	5095	-0-	2125	-0-	5095	3			N	-0-					-0-
05	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	3564	3			N	-0-					-0-
06	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	3577	3			N	-0-					-0-
*07	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	4779	3			N	-0-					-0-

HAYES UNIT WELL #: 11 RRCID -> 226549 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 10934 PERF. 8129 - 10704

02	4480	X	4422	-0-	-58	-0-	4385	3	37	9	Y	34					61
03	6150	X	6150	-0-	-0-	-0-	6091	3	59	9	Y	54	64	1			51
04	4800	X	6224	-0-	1424	-0-	6165	3	59	9	Y	54					105
05	6136	X	6136	-0-	-0-	-0-	6071	3	65	9	Y	59	82	1			82
06	6490	X	6490	-0-	-0-	-0-	6431	3	59	9	Y	54	73	1			63
*07	5764	X	5764	-0-	-0-	-0-	5720	3	44	9	Y	40					103

WSGU7 (HORTON-DICKSON -45) WELL #: 45 RRCID -> 227378 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 10656 PERF. 7383 - 10496

02	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	3285	3			N	-0-					-0-
03	3100	X	2961	-0-	-139	-0-	2961	3			N	-0-					-0-
04	3180	X	3000	-0-	-180	-0-	3000	3			N	-0-					-0-
05	3627	X	2247	-0-	-1380	-0-	2247	3			N	-0-					-0-
06	3510	X	1953	-0-	-1557	-0-	1953	3			N	-0-					-0-
07	3627	X	2934	-0-	-693	-0-	2934	3			N	-0-					-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 8) WELL #: 8 RRCID -> 227454 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 7396 - 10573

02	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	3665	3			N	-0-					-0-
03	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	3786	3			N	-0-					-0-
04	2910	X	3028	-0-	118	-0-	3028	3			N	-0-					-0-
05	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	3874	3			N	-0-					-0-
06	2910	X	2831	-0-	-79	-0-	2831	3			N	-0-					-0-
*07	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	3248	3			N	-0-					-0-

HAYES UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227653 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 10799 PERF. 7657 - 10704

02	5461	X	5461	-0-	-0-	-0-	5417	3	44	9	Y	40					65
03	5877	X	5877	-0-	-0-	-0-	5833	3	44	9	Y	40	66	1			39
04	4470	X	4158	-0-	-312	-0-	4123	3	35	9	Y	32					71
05	4619	X	2391	-0-	-2228	-0-	2346	3	45	9	Y	41	56	1			56
06	4470	X	1101	-0-	-3369	-0-	1070	3	31	9	Y	28	50	1			34
07	4619	X	1035	-0-	-3584	-0-	1004	3	31	9	Y	28					62

HAYES UNIT WELL #: 10 RRCID -> 232813 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 10765 PERF. 9326 - 10871

02	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	4160	3	15	9	Y	14					24
03	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	4598	3	4	9	Y	4	24	1			4
04	2490	X	3469	-0-	979	-0-	3446	3	23	9	Y	21					25
05	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	3978	3	32	9	Y	29	20	1			34
06	2568	X	2568	-0-	-0-	-0-	2554	3	14	9	Y	13	31	1			16
*07	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	3373	3	19	9	Y	17					33

HAYES UNIT WELL #: 9 RRCID -> 233073 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 8678 - 10778

02	2240	X	1554	-0-	-686	-0-	1545	3	9	9	Y	8					23
03	2480	X	1781	-0-	-699	-0-	1763	3	18	9	Y	16	24	1			15
04	2400	X	1409	-0-	-991	-0-	1395	3	14	9	Y	13					28
05	2480	X	2160	-0-	-320	-0-	2137	3	23	9	Y	21	22	1			27
06	2400	X	1697	-0-	-703	-0-	1689	3	8	9	Y	7	24	1			10
*07	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	2748	3	30	9	Y	27					37

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	3955	3			N	-0-					-0-
03	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	4878	3			N	-0-					-0-
04	4860	X	4100	-0-	-760	-0-	4100	3			N	-0-					-0-
05	5022	X	3966	-0-	-1056	-0-	3966	3			N	-0-					-0-
06	4860	X	1976	-0-	-2884	-0-	1976	3			N	-0-					-0-
07	4867	X	3895	-0-	-972	-0-	3895	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	0	N	139	-0-	139	-0-	4	1	135	2	N	-0-					19
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	2	1	71	2	N	-0-					19
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	155	N	-0-	-0-	-155	-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
02	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	3			Y	-0-					8
03	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2435	3			Y	-0-					8
04	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	3			Y	-0-					8
05	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	2397	3			Y	-0-					8
*06	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	3			Y	-0-					8
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCKINLEY 'E' GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195462 COMPL. DATE 01/11/2003 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6884 - 7062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
03	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
05	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
*06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	122	1	1	9	Y	1					31
03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	1			Y	-0-					31
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	1			Y	-0-					31
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	157	1	1	9	Y	1					32
*06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	158	1	28	3	Y	-0-					32
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					32

WILLOW SPRINGS (HENDERSON) //CONT.// 97752 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOK EXPLORATION CO. 174337
FLEWELLEN WELL #: 2 C RRCID -> 016856 COMPL. DATE 10/10/1955 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6847 - 6864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	2862	2	23	9	N	21					176
03	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	3099	2	52	9	N	47					223
04	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	3034	2	42	9	N	38	169	1			92
05	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	3117	2	33	9	N	30					122
06	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	2945	2	36	9	N	33					155
*07	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	3281	2	51	9	N	46					201

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
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NECHES EXPLORATION, L.L.C. 601861
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	0	N	-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	1			-0-

POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342
TUTTLE, A. J. WELL #: 4 RRCID -> 193114 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 6730 - 6758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (HENDERSON) //CONT.// 97752 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. //CONT.// 674342
TUTTLE, A. J. WELL #: 1 RRCID -> 196174 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6763 - 6806

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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

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-

XTO ENERGY INC. 945936
WSGU1 (LACY E. -1) WELL #: 1 RRCID -> 172465 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 4590 - 4622

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-

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

02	28 N	26	-0-	-2	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
03	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
05	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
*06	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	35	-0-	35	35	35	2			Y	-0-					-0-

POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342
JEFFREY WELL #: 2 RRCID -> 149714 COMPL. DATE 09/11/1959 TOTAL DEPTH 7692 PERF. N/A

02	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
03	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-
04	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					-0-
05	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					-0-
06	570 N	526	-0-	-44	-0-	526	2			N	-0-					-0-
*07	589 N	555	-0-	-34	-0-	555	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

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-

WILLOW SPRINGS (PETTIT) //CONT.// 97752 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
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-

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
02	5908	X	5754	-0-	-154	-0-	5754	3			N	-0-					-0-
03	6448	X	6192	-0-	-256	-0-	6192	3			N	-0-					-0-
04	6180	X	5863	-0-	-317	-0-	5863	3			N	-0-					-0-
05	6386	X	6354	-0-	-32	-0-	6354	3			N	-0-					-0-
06	6180	X	6023	-0-	-157	-0-	6023	3			N	-0-					-0-
07	6386	X	5974	-0-	-412	-0-	5974	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
02	1932	N	1370	-0-	-562	-0-	1370	3			N	-0-					-0-
03	2263	N	1956	-0-	-307	-0-	1956	3			N	-0-					-0-
04	1590	N	1932	-0-	342	-0-	1932	3			N	-0-					-0-
05	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	3			N	-0-					-0-
06	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	3			N	-0-					-0-
*07	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	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
02	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	2315	3	23	9	Y	21					105
03	2604	N	2523	-0-	-81	-0-	2504	3	19	9	Y	17	109	1			13
04	2160	N	2470	-0-	310	-0-	2445	3	25	9	Y	23					36
05	2604	N	1293	-0-	-1311	-0-	1268	3	25	9	Y	23					59
06	2430	N	460	-0-	-1970	-0-	460	3			Y	-0-					59
07	2542	N	431	-0-	-2111	-0-	431	3			Y	-0-					59

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
02	700	N	630	-0-	-70	-0-	630	3			N	-0-					-0-
03	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					-0-
04	480	N	635	-0-	155	-0-	635	3			N	-0-					-0-
05	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-					-0-
06	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-					-0-
07	651	N	562	-0-	-89	-0-	562	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
02	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	2922	3			N	-0-					-0-
03	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	2554	3			N	-0-					-0-
04	2100	X	3030	-0-	930	-0-	3030	3			N	-0-					-0-
05	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	3356	3			N	-0-					-0-
06	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	3242	3			N	-0-					-0-
*07	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	3376	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (PETTIT) //CONT.// 97752 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	1260	N	1226	-0-	-34	-0-	1226	3			N	-0-					-0-
03	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	3			N	-0-					-0-
04	1170	N	1335	-0-	165	-0-	1335	3			N	-0-					-0-
05	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	3			N	-0-					-0-
06	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	3			N	-0-					-0-
07	1395	N	1363	-0-	-32	-0-	1363	3			N	-0-					-0-

WSGU10 (SKIPPER -B- 1) WELL #: 1 RRCID -> 182071 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7304 - 7346

02	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	2664	3			N	-0-					-0-
03	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	2772	3			N	-0-					-0-
04	2550	X	2699	-0-	149	-0-	2699	3			N	-0-					-0-
05	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	2805	3			N	-0-					-0-
06	2550	X	846	-0-	-1704	-0-	846	3			N	-0-					-0-
07	2635	X	594	-0-	-2041	-0-	594	3			N	-0-					-0-

WSGU1 (LACY, E. -15) WELL #: 15 RRCID -> 184677 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7332 - 7377

02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -6) WELL #: 6 RRCID -> 184968 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 6627 - 7270

02	784	N	-0-	-0-	-784	-0-					N	-0-					-0-
03	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 536 RRCID -> 192238 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 6640 - 7410

02	1484	N	832	-0-	-652	-0-	832	3			N	-0-					-0-
03	1643	N	812	-0-	-831	-0-	812	3			N	-0-					-0-
04	1170	N	712	-0-	-458	-0-	712	3			N	-0-					-0-
05	930	N	771	-0-	-159	-0-	771	3			N	-0-					-0-
06	780	N	666	-0-	-114	-0-	666	3			N	-0-					-0-
07	744	N	710	-0-	-34	-0-	710	3			N	-0-					-0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 201 RRCID -> 192240 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 6627 - 7282

02	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	4042	3			N	-0-					-0-
03	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	4467	3			N	-0-					-0-
04	2820	X	3963	-0-	1143	-0-	3963	3			N	-0-					-0-
05	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	3890	3			N	-0-					-0-
06	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	3779	3			N	-0-					-0-
*07	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	3783	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 516 RRCID -> 193414 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 6756 - 7282

02	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-					-0-
03	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3			N	-0-					-0-
04	900	N	925	-0-	25	-0-	925	3			N	-0-					-0-
05	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3			N	-0-					-0-
06	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	3			N	-0-					-0-
*07	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (PETTIT) //CONT.// 97752 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	3			N	-0-					-0-
03	1364	N	1328	-0-	-36	-0-	1328	3			N	-0-					-0-
04	1320	N	925	-0-	-395	-0-	925	3			N	-0-					-0-
05	1364	N	1297	-0-	-67	-0-	1297	3			N	-0-					-0-
06	1290	N	1103	-0-	-187	-0-	1103	3			N	-0-					-0-
*07	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			N	-0-					-0-

WSGU11 (GRAY-7) WELL #: 8 RRCID -> 196639 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 7472 PERF. 6676 - 7309

02	1260	N	1204	-0-	-56	-0-	1204	3			N	-0-					-0-
03	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	3			N	-0-					-0-
04	1290	N	1092	-0-	-198	-0-	1092	3			N	-0-					-0-
05	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	3			N	-0-					-0-
06	1410	N	1310	-0-	-100	-0-	1310	3			N	-0-					-0-
*07	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3			N	-0-					-0-

SKIPPER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204232 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 8942 PERF. 7284 - 7609

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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-

WSGU1 (LACY, E. -16) WELL #: 16 RRCID -> 207710 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7301 - 7346

02	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	3			N	-0-					-0-
03	2697	N	2315	-0-	-382	-0-	2315	3			N	-0-					-0-
04	2430	N	2160	-0-	-270	-0-	2160	3			N	-0-					-0-
05	2635	N	2301	-0-	-334	-0-	2301	3			N	-0-					-0-
06	2250	N	2156	-0-	-94	-0-	2156	3			N	-0-					-0-
07	2232	N	2224	-0-	-8	-0-	2224	3			N	-0-					-0-

WSGU11 (GRAY -2) WELL #: 2 RRCID -> 245190 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 10571 PERF. 7113 - 7266

02	2332	X	2332	-0-	-0-	-0-	2332	3			N	-0-					-0-
03	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	3377	3			N	-0-					-0-
04	630	X	3360	-0-	2730	-0-	3360	3			N	-0-					-0-
05	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	3799	3			N	-0-					-0-
06	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	3376	3			N	-0-					-0-
*07	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	3479	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (PETTIT) //CONT.// 97752 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 104 RRCID -> 274258 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7254 - 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
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/09/2018 - P/A 04/09/18

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

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COOK EXPLORATION CO. 174337
FLEWELLEN WELL #: 2 T RRCID -> 016959 COMPL. DATE 10/10/1955 TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DORFMAN PRODUCTION COMPANY 223490
TOLAR, JOE WELL #: 2 RRCID -> 016960 COMPL. DATE 02/14/1955 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7390 - 7639

02	8540 X	37	-0-	-8503	-0-	1	1 36 2	N	-0-			110
03	9455 X	63	-0-	-9392	-0-	2	1 61 2	N	-0-			110
04	9150 X	51	-0-	-9099	-0-	2	1 49 2	N	-0-			110
05	5704 X	244	-0-	-5460	-0-	7	1 225 2	N	11			121
						12	9					
06	60 X	53	-0-	-7	-0-	51	1 2 2	N	-0-			121
07	62 X	53	-0-	-9	-0-	51	1 2 2	N	-0-			121

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

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HARRISON, P.D. "C-1" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195262 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7090 - 7098

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	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 #: 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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	237	N	237	-0-	-0-	-0-	177 9	1 9	51	3	Y	8					168
03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	205 4	1 9	104	3	Y	4					172
04	403	N	403	-0-	-0-	-0-	200 4	1 9	199	3	Y	4					176
05	468	N	468	-0-	-0-	-0-	203 2	1 9	263	3	Y	2	138	1			40
*06	429	N	429	-0-	-0-	-0-	205 1	1 9	223	3	Y	1					41
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					41

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
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	4635	3	7	9	Y	6	22	1			5
03	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	4729	3	19	9	Y	17					22
04	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	4564	3	14	9	Y	13					35
05	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	4878	3	14	9	Y	13	42	1			6
*06	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	4572	3	15	9	Y	14					20
07	5053	X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					Y	NO RPT					20

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
02	5649	X	5649	-0-	-0-	-0-	237 41	1 9	5371	3	Y	37					75
03	6798	X	6798	-0-	-0-	-0-	567 90	1 9	6141	3	Y	82					157
04	6416	X	6416	-0-	-0-	-0-	545 51	1 9	5820	3	Y	46	152	1			51
05	6734	X	6734	-0-	-0-	-0-	569 95	1 9	6070	3	Y	86					137
*06	6218	X	6218	-0-	-0-	-0-	550 50	1 9	5618	3	Y	45	157	1			25
07	6169	X	NO RPT	-0-	-6169	-0-					Y	NO RPT					25

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
02	6608	X	6130	-0-	-478	-0-	6052	3	78	9	Y	71					144
03	7316	X	6955	-0-	-361	-0-	6904	3	51	9	Y	46	114	1			76
04	7020	X	6709	-0-	-311	-0-	6657	3	52	9	Y	47	99	1			24
05	6944	X	6688	-0-	-256	-0-	6644	3	44	9	Y	40					64
06	6570	X	6475	-0-	-95	-0-	6432	3	43	9	Y	39					103
07	6944	X	NO RPT	-0-	-6944	-0-					Y	NO RPT					103

WILLOW SPRINGS (RODESSA) //CONT.// 97752 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
02	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	4382	3	57	9	N	52	174	1			37
03	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	4851	3	39	9	N	35					72
04	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	4565	3	86	9	N	78					150
05	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	4425	3	46	9	N	42	170	1			22
*06	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	4398	3	43	9	N	39					61
07	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT					61

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
02	3976	X	917	-0-	-3059	-0-	916	3	1	9	Y	1	121	1			78
03	4402	X	974	-0-	-3428	-0-	970	3	4	9	Y	4					82
04	4260	X	953	-0-	-3307	-0-	949	3	4	9	Y	4					86
05	2604	X	1025	-0-	-1579	-0-	1013	3	12	9	Y	11					97
06	990	X	956	-0-	-34	-0-	942	3	14	9	Y	13					110
07	930	X	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					110

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
02	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	3426	3	21	9	N	19					96
03	3906	X	3405	-0-	-501	-0-	3384	3	21	9	N	19					115
04	3780	X	3724	-0-	-56	-0-	3698	3	26	9	N	24					139
05	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	3847	3	17	9	N	15					154
*06	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	3709	3	24	9	N	22					176
07	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					N	NO RPT					176

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
02	193	N	193	-0-	-0-	-0-	171	3	22	9	Y	20	80	1			18
03	178	N	178	-0-	-0-	-0-	156	3	22	9	Y	20					38
04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	208	3	17	9	Y	15					53
05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	209	3	17	9	Y	15	61	1			7
*06	203	N	203	-0-	-0-	-0-	185	3	18	9	Y	16					23
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NECHES EXPLORATION, L.L.C. 601861
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
02	588	N	-0-	-0-	-588	-0-					N	-0-					113
03	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					113
04	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					113
05	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					113
06	420	N	272	-0-	-148	-0-	272	2			N	-0-					113
07	589	N	266	-0-	-323	-0-	266	2			N	-0-	113	1			-0-

WILLOW SPRINGS (RODESSA) //CONT.// 97752 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342
TUTTLE, A. J. WELL #: 2 RRCID -> 191469 COMPL. DATE 04/22/2002 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6790 - 6830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	981	N	981	-0-	-0-	-0-	973	2	8	9	N	7					334
03	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1120	2	10	9	N	9					343
04	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1111	2	7	9	N	6					349
05	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1173	2	4	9	N	4					353
*06	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1080	2	2	9	N	2					355
*07	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1139	2	1	9	N	1					356

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
02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	9	1	198	2	Y	-0-					-0-
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	10	1	217	2	Y	-0-					-0-
04	288	N	288	-0-	-0-	-0-	13	1	275	2	Y	-0-					-0-
05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	10	1	208	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	10	1	200	2	Y	-0-					-0-
*07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	7	1	150	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
02	1932	N	1792	-0-	-140	-0-	1761	2	31	9	N	28					70
03	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1663	2	18	9	N	16	76	1			10
04	2520	N	2011	-0-	-509	-0-	1983	2	28	9	N	25					35
05	1984	N	1982	-0-	-2	-0-	1949	2	33	9	N	30					65
06	1620	N	1563	-0-	-57	-0-	1546	2	17	9	N	15					80
07	2077	N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT					80

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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (RODESSA) //CONT.// 97752 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 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
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-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 510 RRCID -> 178103 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 6749 - 6767

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	14B2	EXT	598	-0-	598	598	573	2	25	9	N	23					63
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	598					N	-0-					63
06	14B2	EXT	514	-0-	514	1112	514	2			N	-0-					63
*07	1112	X	-0-	-0-	-1112	-0-					N	-0-					63

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
02	700	N	674	-0-	-26	-0-	642	2	32	9	N	29					197
03	899	N	721	-0-	-178	-0-	703	2	18	9	N	16	183	1			30
04	660	N	606	-0-	-54	-0-	571	2	35	9	N	32					62
05	744	N	315	-0-	-429	-0-	296	2	19	9	N	17					79
06	690	N	213	-0-	-477	-0-	205	2	8	9	N	7					86
07	620	N	118	-0-	-502	-0-	108	2	10	9	N	9					95

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185

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
02	3304	X	2294	-0-	-1010	-0-	2226	3	68	9	N	62					277
03	3658	X	2706	-0-	-952	-0-	2687	3	19	9	N	17					294
04	3540	X	2457	-0-	-1083	-0-	2421	3	36	9	N	33					327
05	3565	X	2608	-0-	-957	-0-	2535	3	73	9	N	66	178	1			215
06	3060	X	2558	-0-	-502	-0-	2518	3	40	9	N	36					251
*07	2697	X	2617	-0-	-80	-0-	2494	3	123	9	N	112	168	1			195

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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
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
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR ANNE "A" WELL #: 10 RRCID -> 283814 COMPL. DATE 04/23/2018 TOTAL DEPTH 8946 PERF. 7368 - 7386

02	8820 X	1675	-0-	-7145	-0-	1669	3	6	9	N	5					52
03	9765 X	612	-0-	-9153	-0-	567	3	45	9	N	41					93
04	9450 X	669	-0-	-8781	-0-	669	3			N	-0-					93
05	9765 X	1305	-0-	-8460	-0-	1305	3			N	-0-					93
06	1800 X	1277	-0-	-523	-0-	1277	3			N	-0-					93
07	1860 X	1295	-0-	-565	-0-	1295	3			N	-0-					93

DORFMAN PRODUCTION COMPANY 223490
HAYES, C. WELL #: 3 RRCID -> 103064 COMPL. DATE 10/01/1982 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7500 - 7525

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

THRASHER WELL #: 4 RRCID -> 115385 COMPL. DATE 01/16/1985 TOTAL DEPTH 9088 PERF. 7553 - 7655

02	2268 X	1622	-0-	-646	-0-	48	1	1560	2	N	13					63
						14	9									
03	2511 X	1610	-0-	-901	-0-	47	1	1549	2	N	13					76
						14	9									
04	2430 X	347	-0-	-2083	-0-	10	1	333	2	N	4					80
						4	9									
05	1798 X	211	-0-	-1587	-0-	6	1	205	2	N	-0-					80
06	1740 X	360	-0-	-1380	-0-	349	1	11	2	N	-0-					80
07	1798 X	360	-0-	-1438	-0-	349	1	11	2	N	-0-					80

HAYES, CLAUDE WELL #: 2 RRCID -> 138171 COMPL. DATE 11/08/1990 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7654 - 7666

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
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

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
WILLIAMS, T.G. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 254926 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8016 - 8040

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
H & T EXPLORATION, INC. 341571
WICKHAM PACKING CO. WELL #: A 2 RRCID -> 140145 COMPL. DATE 07/07/1992 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7387 - 8654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					73
03	562	N	562	-0-	-0-	-0-	561	2	1	9	N	1					74
04	540	N	1240	-0-	700	-0-	1240	2			N	-0-					74
05	589	N	563	-0-	-26	-0-	549	2	14	9	N	13					87
06	549	N	549	-0-	-0-	-0-	537	2	12	9	N	11					98
07	589	N	497	-0-	-92	-0-	487	2	10	9	N	9					107

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
02	6720	X	3594	-0-	-3126	-0-	3514	2	80	9	N	73	169	1			106
03	4340	X	2400	-0-	-1940	-0-	2337	2	63	9	N	57					163
04	4200	X	3397	-0-	-803	-0-	3313	2	84	9	N	76	193	1			46
05	3968	X	3402	-0-	-566	-0-	3336	2	66	9	N	60					106
06	3840	X	2101	-0-	-1739	-0-	2050	2	51	9	N	46					152
07	3968	X	2011	-0-	-1957	-0-	2000	2	11	9	N	10					162

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
02	9833	X	9833	-0-	-0-	-0-	9671	2	162	9	N	147	177	1			114
03	10617	X	10617	-0-	-0-	-0-	10471	2	146	9	N	133	169	1			78
04	2370	X	10309	-0-	7939	-0-	10098	2	211	9	N	192	192	1			78
05	9654	X	9654	-0-	-0-	-0-	9499	2	155	9	N	141					219
06	8996	X	8996	-0-	-0-	-0-	8863	2	133	9	N	121	176	1			164
*07	6522	X	6522	-0-	-0-	-0-	6425	2	97	9	N	88					252

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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	840	N	66	-0-	-774	-0-	33	2	33	9	N	30					199
03	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1048	2	37	9	N	34					233
04	840	N	668	-0-	-172	-0-	634	2	34	9	N	31	24	1			240
05	749	N	749	-0-	-0-	-0-	718	2	31	9	N	28					268
06	900	N	735	-0-	-165	-0-	706	2	29	9	N	26	44	1			250
*07	744	N	744	-0-	-0-	-0-	718	2	26	9	N	24					274

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. //CONT.// 674342

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
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	140	N	127	-0-	-13	-0-	127	2			N	-0-					-0-
03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
04	150	N	135	-0-	-15	-0-	135	2			N	-0-					-0-
05	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	2			N	-0-					-0-
*06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
*07	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	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
02	2016	N	166	-0-	-1850	-0-	78	2	88	9	N	80					611
03	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	2445	2	90	9	N	82					693
04	1950	N	1566	-0-	-384	-0-	1480	2	86	9	N	78	58	1			713
05	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1674	2	77	9	N	70					783
06	2160	N	1715	-0-	-445	-0-	1647	2	68	9	N	62	102	1			743
*07	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1675	2	65	9	N	59					802

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
02	2205	X	2205	-0-	-0-	-0-	1987	2	218	9	N	198	108	1			731
03	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2204	2	221	9	N	201	74	1			858
04	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2083	2	217	9	N	197	100	1			955
05	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2160	2	209	9	N	190	103	1			1042
*06	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1638	2	198	9	N	180					1222
*07	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1752	2	193	9	N	175	119	1			1278

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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. //CONT.// 674342
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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REMUDA OPERATING COMPANY 701606
LACY, LAWSON WELL #: 1 RRCID -> 091232 COMPL. DATE 12/09/1980 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 7437 - 7537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046909 COMPL. DATE 07/18/1969 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 7631 - 9228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

BODENHEIM, G. A. WELL #: 4 RRCID -> 058501 COMPL. DATE 05/11/1989 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 7509 - 7758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

MCWHORTER, E. O. WELL #: 4 RRCID -> 058502 COMPL. DATE 12/18/1991 TOTAL DEPTH 8935 PERF. 7530 - 8848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

MCWHORTER, E.O. WELL #: 1 RRCID -> 063589 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7672 - 8821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2352	X	1907	-0-	-445	-0-	267	1	1640	2	N	-0-					28
03	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	261	1	2875	2	N	-0-					28
04	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	389	1	2861	2	N	-0-					28
05	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	417	1	2486	2	N	-0-					28
06	3030	X	2779	-0-	-251	-0-	405	1	2374	2	N	-0-					28
07	3348	X	2905	-0-	-443	-0-	414	1	2490	2	N	1	1	8			28
							1	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
02	588	N	571	-0-	-17	-0-	35	1	536	2	N	-0-					10
03	682	N	584	-0-	-98	-0-	34	1	550	2	N	-0-					10
04	651	N	651	-0-	-0-	-0-	39	1	612	2	N	-0-					10
05	719	N	719	-0-	-0-	-0-	43	1	676	2	N	-0-					10
06	728	N	728	-0-	-0-	-0-	43	1	685	2	N	-0-					10
*07	786	N	786	-0-	-0-	-0-	45	1	741	2	N	-0-					10

HAIRGROVE WELL #: 1 RRCID -> 127602 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6766 - 6774

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-

BODENHEIM, G.A. WELL #: 3 RRCID -> 131441 COMPL. DATE 01/14/1992 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7520 - 7647

02	2604	X	2516	-0-	-88	-0-	280	1	2219	2	Y	15					59
							17	9									
03	2883	X	2690	-0-	-193	-0-	308	1	2370	2	Y	11					70
							12	9									
04	2790	X	2634	-0-	-156	-0-	300	1	2315	2	Y	17					87
							19	9									
05	2821	X	2650	-0-	-171	-0-	303	1	2326	2	Y	19					106
							21	9									
06	2700	X	2473	-0-	-227	-0-	286	1	2181	2	Y	5					111
							6	9									
07	2728	N	2650	-0-	-78	-0-	310	1	2329	2	Y	10	1	8			120
							11	9									

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 131561 COMPL. DATE 06/16/1989 TOTAL DEPTH 9002 PERF. 8390 - 8790

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-

BODENHEIM, G.A. WELL #: 5 RRCID -> 132450 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7902 - 7908

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18

JONES ESTATE WELL #: 1A RRCID -> 134504 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 9008 PERF. 7552 - 8893

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
THRASHER WELL #: 1 RRCID -> 134518 COMPL. DATE 04/18/1990 TOTAL DEPTH 9107 PERF. 7590 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1652	N	1539	-0-	-113	-0-	151	1	1388	2	N	-0-					21
03	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	164	1	1596	2	N	-0-					21
04	1770	N	1695	-0-	-75	-0-	167	1	1528	2	N	-0-					21
05	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	168	1	1804	2	N	2	2	8			21
							2	9									
06	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	205	1	2044	2	N	-0-					21
*07	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	204	1	1868	2	N	1	1	8			21
							1	9									

TOLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 135706 COMPL. DATE 06/04/1990 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 6778 - 7588

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-

MCWHORTER, E. O. WELL #: 5 RRCID -> 140769 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7503 - 7574

02	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	378	1	2667	2	Y	-0-					128
03	2821	X	2490	-0-	-331	-0-	366	1	2124	2	Y	-0-					128
04	2730	X	1998	-0-	-732	-0-	221	1	1777	2	Y	-0-					128
05	3379	X	3224	-0-	-155	-0-	386	1	2836	2	Y	2	2	8			128
							2	9									
06	3270	X	1308	-0-	-1962	-0-	247	1	1061	2	Y	-0-					128
07	3379	X	1164	-0-	-2215	-0-	309	1	855	2	Y	-0-					128

MCWHORTER, E.O. WELL #: 6 RRCID -> 143381 COMPL. DATE 05/14/1997 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7449 - 7909

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/21/2018 - P/A 05/21/2018

STEVENS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 145194 COMPL. DATE 03/25/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7404 - 7552

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16

TOLER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 151190 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 7448 - 10560

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13

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
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-

BODENHEIM, G.A. WELL #: 7-C RRCID -> 152921 COMPL. DATE 11/15/1994 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7621 - 7700

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-

BODENHEIM, G.A. WELL #: 11 RRCID -> 153415 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7714 - 8930

02	867 N	867	-0-	-0-	-0-	110	1	757	2	N	-0-					-0-
03	901 N	901	-0-	-0-	-0-	171	1	730	2	N	-0-					-0-
04	840 N	591	-0-	-249	-0-	52	1	539	2	N	-0-					-0-
05	978 N	978	-0-	-0-	-0-	106	1	872	2	N	-0-					-0-
06	945 N	945	-0-	-0-	-0-	114	1	831	2	N	-0-					-0-
*07	936 N	936	-0-	-0-	-0-	134	1	802	2	N	-0-					-0-

BODENHEIM, G. A. WELL #: 8-C RRCID -> 154770 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 10679 PERF. 7677 - 7844

02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BODENHEIM, G. A. WELL #: 9-C RRCID -> 154898 COMPL. DATE 02/16/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8009 - 8385

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-

BODENHEIM, G. A. WELL #: 10 RRCID -> 160755 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 7456 - 7698

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	2464	X	181	-0-	-2283	-0-	181	2			Y	-0-					19
03	2728	X	63	-0-	-2665	-0-	63	2			Y	-0-					19
04	2640	X	51	-0-	-2589	-0-	51	2			Y	-0-					19
05	1178	X	59	-0-	-1119	-0-	59	2			Y	-0-					19
06	480	X	55	-0-	-425	-0-	55	2			Y	-0-					19
*07	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			Y	-0-					19

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
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-

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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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-

BOSWELL WELL #: 1 RRCID -> 283428 COMPL. DATE 12/10/2017 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7693 - 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
02	83328	X	54914	-0-	-28414	-0-	54374	2	540	9	N	491	494	1			142
03	92256	X	50153	-0-	-42103	-0-	49678	2	475	9	N	432	463	1	7	8	104
04	89280	X	39867	-0-	-49413	-0-	39507	2	360	9	N	327	286	1	6	8	139
05	92256	X	34214	-0-	-58042	-0-	33909	2	305	9	N	277	316	1			100
06	73920	X	28549	-0-	-45371	-0-	28307	2	242	9	N	220	159	1			161
07	60791	X	26342	-0-	-34449	-0-	26098	2	244	9	N	222	310	1	19	8	54

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
JONES, G. H. GU WELL #: 3 RRCID -> 284126 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8693 - 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
02	0		16368	-0-	16368	17806	481	1	15887	2	N	-0-					-0-
03	25351	X	7545	-0-	-17806	-0-	279	1	7262	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
04	23160	X	4966	-0-	-18194	-0-	215	1	4740	2	N	10	10	8			-0-
							11	9									
05	23932	X	4320	-0-	-19612	-0-	214	1	4106	2	N	-0-					-0-
06	23160	X	3115	-0-	-20045	-0-	162	1	2953	2	N	-0-					-0-
07	23932	X	2624	-0-	-21308	-0-	138	1	2473	2	N	12	12	8			-0-
							13	9									

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
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					27
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					27
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					27
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					27
06	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					27
07	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT					27

WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
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
02	5323	X	5323	-0-	-0-	-0-	5229	2	94	9	N	85					128
03	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	4283	2	105	9	N	95	176	1			47
04	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	3610	2	69	9	N	63					110
05	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	3818	2	90	9	N	82					192
06	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	3790	2	72	9	N	65	177	1			80
*07	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	4297	2	75	9	N	68					148

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
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-

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
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-

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
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-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 507 RRCID -> 036890 COMPL. DATE 08/05/1992 TOTAL DEPTH 8798 PERF. 7490 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 104 RRCID -> 054774 COMPL. DATE 02/07/1973 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7331 - 8729

02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/09/2018 - P/A 04/09/18

WSCGU (KELLY) WELL #: 202 RRCID -> 054775 COMPL. DATE 01/11/1973 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 7332 - 8679

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-

WSGU10 (WALKE -1) WELL #: 4 RRCID -> 055002 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7362 - 8779

02	2044	N	1571	-0-	-473	-0-	1571	3			N	-0-					-0-
03	2294	N	1932	-0-	-362	-0-	1932	3			N	-0-					-0-
04	1560	N	1821	-0-	261	-0-	1821	3			N	-0-					-0-
05	1736	N	1093	-0-	-643	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
06	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	3			N	-0-					-0-
07	1891	N	1834	-0-	-57	-0-	1834	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 511 RRCID -> 055437 COMPL. DATE 01/25/1973 TOTAL DEPTH 8893 PERF. 7336 - 8393

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-

WSGU1 (LACY, E. -4) WELL #: 4 RRCID -> 056484 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7707 - 8651

02	2408	X	914	-0-	-1494	-0-	914	3			N	-0-					-0-
03	2139	X	1511	-0-	-628	-0-	1511	3			N	-0-					-0-
04	1980	X	637	-0-	-1343	-0-	637	3			N	-0-					-0-
05	2046	X	1355	-0-	-691	-0-	1355	3			N	-0-					-0-
06	1656	X	1656	-0-	-0-	-0-	1656	3			N	-0-					-0-
07	1519	X	1255	-0-	-264	-0-	1255	3			N	-0-					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -14C) WELL #: 14 RRCID -> 092527 COMPL. DATE 09/29/2002 TOTAL DEPTH 10514 PERF. 8619 - 9409

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-

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
02	4676	X	4247	-0-	-429	-0-	125	1	4122	2	Y	-0-					16
03	5177	X	4866	-0-	-311	-0-	142	1	4724	2	Y	-0-					16
04	5010	X	4714	-0-	-296	-0-	142	1	4572	2	Y	-0-					16
05	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	152	1	4788	2	Y	-0-					16
06	4710	X	3501	-0-	-1209	-0-	107	1	3394	2	Y	-0-					16
*07	5366	X	5366	-0-	-0-	-0-	161	1	5113	2	Y	84					100
							92	9									

HAYES WELL #: 2 RRCID -> 103410 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 8826 PERF. 7476 - 7846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3780	X	3698	-0-	-82	-0-	108	1	3590	2	N	-0-					135
03	4309	X	4044	-0-	-265	-0-	119	1	3925	2	N	-0-					135
04	4170	X	3809	-0-	-361	-0-	107	1	3702	2	N	-0-					135
05	4309	X	4014	-0-	-295	-0-	113	1	3901	2	N	-0-					135
06	3990	X	3856	-0-	-134	-0-	105	1	3678	2	N	66	187	1			14
							73	9									
*07	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	114	1	4005	2	N	-0-					14

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	2648					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	2648					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSGU10 (WALKE -2) WELL #: 5 RRCID -> 128015 COMPL. DATE 07/10/1988 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8001 - 8584

02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	1400	N	1306	-0-	-94	-0-	1302	3	4	9	Y	4					19
03	1736	N	1299	-0-	-437	-0-	1296	3	3	9	Y	3	20	1			2
04	1290	N	1131	-0-	-159	-0-	1127	3	4	9	Y	4					6
05	1457	N	1441	-0-	-16	-0-	1437	3	4	9	Y	4					10
06	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	3			Y	-0-					10
*07	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	3			Y	-0-					10

HAYES WELL #: 4 RRCID -> 131179 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7636 - 8946

02	56	N	46	-0-	-10	-0-	46	2			Y	-0-					88
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					88
04	0	N	263	-0-	263	-0-	263	2			Y	-0-					88
05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-					88
06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-					88
07	279	N	203	-0-	-76	-0-	203	2			Y	-0-					88

WSGU1 (LACY,E. -5) WELL #: 5 RRCID -> 132787 COMPL. DATE 05/27/1999 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 7430 - 8858

02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
03	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	3			N	-0-					-0-
04	120	N	966	-0-	846	-0-	966	3			N	-0-					-0-
05	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	3			N	-0-					-0-
06	1440	N	1084	-0-	-356	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
07	992	N	481	-0-	-511	-0-	481	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
02	2576	N	745	-0-	-1831	-0-	745	3			N	-0-					-0-
03	2263	N	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					-0-
04	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
05	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSGU1 (LACY, E -6) WELL #: 6 RRCID -> 135803 COMPL. DATE 06/27/1990 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8010 - 9418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2856	X	789	-0-	-2067	-0-	789	3			N	-0-					-0-
03	3162	X	688	-0-	-2474	-0-	688	3			N	-0-					-0-
04	3060	X	-0-	-0-	-3060	-0-					N	-0-					-0-
05	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					N	-0-					-0-
06	2040	X	-0-	-0-	-2040	-0-					N	-0-					-0-
07	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-

WSGU1 (LACY, E-8) WELL #: 8 RRCID -> 135830 COMPL. DATE 08/22/1990 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7446 - 8602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4004	X	3874	-0-	-130	-0-	3874	3			N	-0-					-0-
03	4433	X	4304	-0-	-129	-0-	4304	3			N	-0-					-0-
04	3960	X	3645	-0-	-315	-0-	3645	3			N	-0-					-0-
05	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	4406	3			N	-0-					-0-
06	4170	X	3666	-0-	-504	-0-	3666	3			N	-0-					-0-
07	4309	X	3895	-0-	-414	-0-	3895	3			N	-0-					-0-

WSGU10 (MARTIN -3) WELL #: 3 RRCID -> 136103 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7472 - 8826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	952	X	-0-	-0-	-952	-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-

KELLY, G.A. WELL #: 3 RRCID -> 142015 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7379 - 8692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

KELLY, G.A. WELL #: 4 RRCID -> 142589 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7973 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	168	N	117	-0-	-51	-0-	3	1	114	2	N	-0-					47
03	186	N	105	-0-	-81	-0-	3	1	102	2	N	-0-					47
04	150	N	182	-0-	32	-0-	5	1	171	2	N	5					52
							6	9									
05	241	N	241	-0-	-0-	-0-	7	1	234	2	N	-0-					52
06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	6	1	206	2	N	-0-					52
*07	234	N	234	-0-	-0-	-0-	7	1	218	2	N	8					60
							9	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
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-

WSCGU (KELLY) WELL #: 203 RRCID -> 147283 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8062 - 8738

02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	3			N	-0-					-0-
03	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	3			N	-0-					-0-
04	540	N	1678	-0-	1138	-0-	1678	3			N	-0-					-0-
05	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	3			N	-0-					-0-
06	1470	N	1313	-0-	-157	-0-	1313	3			N	-0-					-0-
*07	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	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

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-

HAYES WELL #: 6 RRCID -> 154513 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 0 - 8976

02	364	N	307	-0-	-57	-0-	307	3			N	-0-					99
03	372	N	362	-0-	-10	-0-	362	3			N	-0-					99
04	300	N	353	-0-	53	-0-	353	3			N	-0-					99
05	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					99
06	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					99
*07	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					99

HAYES WELL #: 5 RRCID -> 156011 COMPL. DATE 10/06/1996 TOTAL DEPTH 9285 PERF. 7630 - 9183

02	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	3			N	-0-					30
03	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	3			N	-0-					30
04	1110	N	1273	-0-	163	-0-	1273	3			N	-0-					30
05	1457	N	1118	-0-	-339	-0-	1118	3			N	-0-					30
06	1350	N	1013	-0-	-337	-0-	1013	3			N	-0-					30
07	1302	N	1132	-0-	-170	-0-	1132	3			N	-0-					30

HAYES WELL #: 7 RRCID -> 156393 COMPL. DATE 12/16/1998 TOTAL DEPTH 9377 PERF. 7760 - 7936

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-

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
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-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 512 RRCID -> 160592 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 8907 PERF. 7470 - 8839

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-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 520 RRCID -> 160956 COMPL. DATE 03/17/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8166 - 8920

02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPEAR WELL #: 3 RRCID -> 168494 COMPL. DATE 03/14/1998 TOTAL DEPTH 10976 PERF. 7999 - 9346

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 106 RRCID -> 173273 COMPL. DATE 03/14/1999 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7940 - 9041

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29821				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29821				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29821				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29821				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29821				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29821				N	NO RPT			-0-

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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (HORTON, N.) WELL #: 401 RRCID -> 178265 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7477 - 8962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU1 (LACY, E. -11) WELL #: 11 RRCID -> 178658 COMPL. DATE 04/29/2000 TOTAL DEPTH 10862 PERF. 7577 - 9138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (LACY, R.) WELL #: 305 RRCID -> 179136 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 7413 - 8818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 109 RRCID -> 179378 COMPL. DATE 09/09/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7482 - 8981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU10 (WALKE-6) WELL #: 9 RRCID -> 179587 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 7549 - 8869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITEHURST, T. F. EST. WELL #: 5 RRCID -> 179749 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 7740 - 7744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
05	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	N	-0-					79
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
07	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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894				N	NO RPT			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 525 RRCID -> 192626 COMPL. DATE 09/29/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7441 - 8692

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					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-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 540 RRCID -> 203641 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 7354 - 8904

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 8 RRCID -> 208970 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7557 - 9449

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SKIPPER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 211119 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 10857 PERF. 7426 - 9891

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSGU11 (GRAY -9) WELL #: 10 RRCID -> 219833 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 7363 - 8763

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 543 RRCID -> 222062 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 7376 - 8715

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 10 RRCID -> 222147 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 7499 - 8905

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 547 RRCID -> 222314 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 10754 PERF. 7429 - 8811

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					19
03	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					19
04	210	N	194	-0-	-16	-0-	194	2			N	-0-					19
05	279	N	243	-0-	-36	-0-	243	2			N	-0-					19
06	210	N	169	-0-	-41	-0-	169	2			N	-0-					19
*07	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					19

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
MACKEY HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 199064 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 10884 PERF. 7626 - 7796

02	2324	X	2304	-0-	-20	-0-	202	1	2085	3	N	15					30
							17	9									
03	2588	X	2588	-0-	-0-	-0-	208	1	2371	3	N	8					38
							9	9									
04	2511	X	2511	-0-	-0-	-0-	182	1	2296	3	N	30					68
							33	9									
05	2542	X	2505	-0-	-37	-0-	162	1	2331	3	N	11					79
							12	9									
06	2490	X	2364	-0-	-126	-0-	147	1	2210	3	N	6					85
							7	9									
07	2604	X	2198	-0-	-406	-0-	179	1	2015	3	N	4					89
							4	9									

MACKEY HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 262654 COMPL. DATE 06/23/2011 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 7890 - 7928

02	1344	N	1041	-0-	-303	-0-	191	1	696	3	N	140					267
							154	9									
03	1085	N	1083	-0-	-2	-0-	190	1	736	3	N	143	181	1			229
							157	9									
04	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	163	1	739	3	N	110	179	1			160
							121	9									
05	1147	N	1052	-0-	-95	-0-	180	1	732	3	N	127	190	1			97
							140	9									
06	1050	N	833	-0-	-217	-0-	48	1	689	3	N	87					184
							96	9									
07	1054	N	957	-0-	-97	-0-	75	1	803	3	N	72	166	1			90
							79	9									

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
WILLIAMS WELL #: 3 RRCID -> 272018 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 10932 PERF. 7760 - 7770

02	3640	X	2717	-0-	-923	-0-	2586	2	131	9	N	119	1	8			148
03	4030	X	3758	-0-	-272	-0-	3647	2	111	9	N	101	159	1			90
04	3840	X	3580	-0-	-260	-0-	3516	2	64	9	N	58					148
05	3968	X	3687	-0-	-281	-0-	3673	2	14	9	N	13					161
*06	3750	X	3261	-0-	-489	-0-	3165	2	96	9	N	87	185	1			63
07	3813	X	3440	-0-	-373	-0-	3357	2	83	9	N	75					138

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
LAWRENCE-CHEVRON GU SWD WELL #: 7 RRCID -> 138767 COMPL. DATE 11/27/2004 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 2525 - 4842

02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	756	N	496	-0-	-260	-0-	496	2			Y	-0-					24
03	1209	N	243	-0-	-966	-0-	243	2			Y	-0-					24
04	960	N	461	-0-	-499	-0-	461	2			Y	-0-					24
05	820	N	820	-0-	-0-	-0-	798	2	22	9	Y	20					44
06	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	2821	2	4	9	Y	4					48
07	DLQ G-10		1703	-0-	1703	1703	1677	2	26	9	Y	24					72

EVANS WELL #: 1 RRCID -> 118934 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7576 - 7840

02	2492	N	2414	-0-	-78	-0-	2364	2	50	9	N	45	164	1			135
03	2870	N	2870	-0-	-0-	-0-	2833	2	37	9	N	34					169
04	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	2549	2	11	9	N	10					179
05	3000	N	3000	-0-	-0-	-0-	2982	2	18	9	N	16					195
06	2670	N	1199	-0-	-1471	-0-	1144	2	55	9	N	50					245
07	2635	N	2090	-0-	-545	-0-	2031	2	59	9	N	54					299

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

02	840	N	793	-0-	-47	-0-	793	2			N	-0-					104
03	875	N	875	-0-	-0-	-0-	841	2	34	9	N	31					135
04	810	N	712	-0-	-98	-0-	695	2	17	9	N	15					150
05	868	N	571	-0-	-297	-0-	550	2	21	9	N	19					169
06	840	N	802	-0-	-38	-0-	790	2	12	9	N	11					180
07	744	N	739	-0-	-5	-0-	739	2			N	-0-					180

SHOCO PRODUCTION, L.P. 778198
TUTTLE, A. J. WELL #: 1 T RRCID -> 016953 COMPL. DATE 02/26/1960 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7394 - 7399

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	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

02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			Y	-0-					25
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			Y	-0-					25
04	210	N	193	-0-	-17	-0-	193	3			Y	-0-					25
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			Y	-0-					25
*06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			Y	-0-					25
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					25

KILLINGSWORTH B WELL #: 4 RRCID -> 135724 COMPL. DATE 05/31/1990 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 7678 - 7735

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
02	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1299	3	55	9	N	50					170
03	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1168	3	46	9	N	42	172	1			40
04	1440	N	1172	-0-	-268	-0-	1119	3	53	9	N	48					88
05	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1076	3	63	9	N	57					145
*06	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1095	3	66	9	N	60					205
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					205

COTTON VALLEY OPERATIONS, INC. 182062
FENTON, ANNIE WELL #: 1 RRCID -> 124541 COMPL. DATE 01/06/1987 TOTAL DEPTH 7834 PERF. 7670 - 7731

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

PEAK ENERGY CORPORATION 647135
JONES, MINNIE WELL #: 1 RRCID -> 161175 COMPL. DATE 09/14/1996 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 8583 - 8798

02	616	N	395	-0-	-221	-0-	125	1	241	2	N	26					126
							29	9									
03	837	N	485	-0-	-352	-0-	134	1	327	2	N	22					148
							24	9									
04	452	N	452	-0-	-0-	-0-	168	1	271	2	N	12					160
							13	9									
05	434	N	351	-0-	-83	-0-	351	1			N	-0-					160
06	480	N	378	-0-	-102	-0-	378	1			N	-0-					160
07	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					160

WILLOW SPRINGS-MACKEY (TR. PK.) 97760 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COOK EXPLORATION CO. 174337
DENSON WELL #: 4 RRCID -> 152630 COMPL. DATE 11/30/1994 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 7808 - 7814

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

NECHES EXPLORATION, L.L.C. 601861
CULPEPPER WELL #: 3 RRCID -> 086669 COMPL. DATE 02/25/1980 TOTAL DEPTH 9186 PERF. 7714 - 7725

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
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	1			-0-

FLEWELLEN WELL #: 3 RRCID -> 090394 COMPL. DATE 10/16/1980 TOTAL DEPTH 9198 PERF. 7808 - 7834

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-

WILLOW SPRINGS-MACKEY (TR. PK.) //CONT.// 97760 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
NECHES EXPLORATION, L.L.C. //CONT.// 601861

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					13
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					13
07	93	N	16	-0-	-77	-0-	16	2			N	-0-					13

FLEWELLEN WELL #: 4 RRCID -> 098005 COMPL. DATE 03/01/2017 TOTAL DEPTH 9182 PERF. 7526 - 7626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6396	X	6396	-0-	-0-	-0-	6247	2	149	9	N	135					270
03	11251	X	11251	-0-	-0-	-0-	11008	2	243	9	N	221	359	1			132
04	10740	X	10740	-0-	-0-	-0-	10645	2	95	9	N	86	175	1			43
05	4588	X	3078	-0-	-1510	-0-	3036	2	42	9	N	38					81
06	9679	X	9679	-0-	-0-	-0-	9547	2	132	9	N	120					201
*07	11595	X	11595	-0-	-0-	-0-	11443	2	152	9	N	138	181	1			158

CASTLEBERRY WELL #: 8 RRCID -> 283273 COMPL. DATE 10/17/2017 TOTAL DEPTH 10785 PERF. 7653 - 7673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14700	X	12209	-0-	-2491	-0-	12074	2	135	9	N	123					251
03	16275	X	10601	-0-	-5674	-0-	10482	2	119	9	N	108	188	1			171
04	15630	X	10896	-0-	-4734	-0-	10773	2	123	9	N	112	182	1			101
05	16151	X	9658	-0-	-6493	-0-	9545	2	113	9	N	103					204
06	14400	X	4461	-0-	-9939	-0-	4439	2	22	9	N	20					224
07	13516	X	9016	-0-	-4500	-0-	8920	2	96	9	N	87	194	1			117

FLEWELLEN WELL #: 8 RRCID -> 283329 COMPL. DATE 06/09/2017 TOTAL DEPTH 10783 PERF. 7838 - 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
02	14336	X	7673	-0-	-6663	-0-	7607	2	66	9	N	60					214
03	15872	X	8208	-0-	-7664	-0-	8146	2	62	9	N	56	189	1			81
04	9630	X	7707	-0-	-1923	-0-	7641	2	66	9	N	60					141
05	9300	X	7732	-0-	-1568	-0-	7670	2	62	9	N	56					197
06	8520	X	7229	-0-	-1291	-0-	7182	2	47	9	N	43	176	1			64
07	8494	X	7317	-0-	-1177	-0-	7273	2	44	9	N	40					104

MCGREDE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 283968 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 10331 PERF. 7992 - 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
02	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	4588	2	42	9	N	38					38
03	5983	X	2898	-0-	-3085	-0-	2878	2	20	9	N	18					56
04	5790	X	1870	-0-	-3920	-0-	1859	2	11	9	N	10					66
05	5983	X	1520	-0-	-4463	-0-	1511	2	9	9	N	8					74
06	5790	X	1232	-0-	-4558	-0-	1218	2	14	9	N	13					87
07	5115	X	1092	-0-	-4023	-0-	1086	2	6	9	N	5					92

CULPEPPER WELL #: 5 RRCID -> 284646 COMPL. DATE 04/18/2018 TOTAL DEPTH 10849 PERF. 7726 - 7858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					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-

WILLOW SPRINGS-MACKEY (TR. PK.) //CONT.// 97760 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 131635 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 10017 PERF. 7501 - 9083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	140	N	102	-0-	-38	-0-	5	1	97	2	Y	-0-					-0-
03	148	N	148	-0-	-0-	-0-	7	1	141	2	Y	-0-					-0-
04	141	N	141	-0-	-0-	-0-	6	1	135	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	102	-0-	-22	-0-	5	1	97	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	130	-0-	-20	-0-	6	1	124	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	120	-0-	-4	-0-	6	1	114	2	Y	-0-					-0-

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
02	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1145	2	176	9	N	160	168	1			89
03	1364	N	1335	-0-	-29	-0-	1193	2	142	9	N	129					218
04	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1280	2	142	9	N	129	161	1			186
05	1457	N	1430	-0-	-27	-0-	1298	2	132	9	N	120	163	1			143
06	1290	N	718	-0-	-572	-0-	624	2	94	9	N	85	161	1			67
07	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					67

TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
MCLENDON, J.A. WELL #: 1 RRCID -> 173670 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6900 - 7737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
*07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINNSBORO (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98099 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
CYPRESS OPERATING, INC. //CONT.// 195834
HORNBUCKLE WELL #: 1 A RRCID -> 083770 COMPL. DATE 06/15/1979 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9611 - 10345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
05	P&A COND		-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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/31/2018 - P/A 01/31/18

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

HORNBUCKLE WELL #: A 2 RRCID -> 093299 COMPL. DATE 04/13/1981 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9898 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242

HORNBUCKLE WELL #: A 3 RRCID -> 206054 COMPL. DATE 11/12/2016 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9300 - 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
02	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					257
03	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-	191	1			66
04	11433	X	11433	-0-	-0-	-0-	10923	2	510	9	N	464	385	1			145
05	13940	X	13940	-0-	-0-	-0-	13525	2	415	9	N	377	375	1			147
06	7367	X	7367	-0-	-0-	-0-	7194	2	173	9	N	157	187	1			117
*07	8890	X	8890	-0-	-0-	-0-	8719	2	171	9	N	155	183	1			89

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1197	2	28	9	N	25					199
03	992	N	735	-0-	-257	-0-	704	2	31	9	N	28					227
04	780	N	415	-0-	-365	-0-	398	2	17	9	N	15					242
05	1364	N	398	-0-	-966	-0-	383	2	15	9	N	14					256
06	720	N	275	-0-	-445	-0-	266	2	9	9	N	8					264
07	434	N	297	-0-	-137	-0-	294	2	3	9	N	3	185	1			82

WOLF CREEK (PETTIT) 98388 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
WALLIS ENERGY, INC. 893997
ROBERTSON, BYRDIE WELL #: 1 RRCID -> 183207 COMPL. DATE 04/01/2001 TOTAL DEPTH 10248 PERF. 9862 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
07	14B DENY		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
JONES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 062956 COMPL. DATE 03/12/1975 TOTAL DEPTH 9893 PERF. 9669 - 9807

02	614	N	614	-0-	-0-	-0-	16 2	1 9	596	3	Y	2	2	1			-0-
03	714	N	714	-0-	-0-	-0-	16 2	1 9	696	3	Y	2	2	1			-0-
04	570	N	548	-0-	-22	-0-	14 2	1 9	532	3	Y	2	1	1			1
05	735	N	735	-0-	-0-	-0-	17 1	1 9	717	3	Y	1	2	1			-0-
06	746	N	746	-0-	-0-	-0-	17 2	1 9	727	3	Y	2	2	1			-0-
*07	694	N	694	-0-	-0-	-0-	18 2	1 9	674	3	Y	2	2	1			-0-

OWENS, T.B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 065741 COMPL. DATE 03/22/1984 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8438 - 8540

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-

SLAUGHTER GAS UNIT -B- WELL #: 2 RRCID -> 067034 COMPL. DATE 06/10/1976 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9694 - 9834

02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

POPE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 069243 COMPL. DATE 09/07/1976 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8553 - 9828

02	2548	N	917	-0-	-1631	-0-	26 11	1 9	880	3	Y	10	11	1			1
03	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	28 17	1 9	1067	3	Y	15	14	1			2
04	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	26 14	1 9	1076	3	Y	13	14	1			1
05	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	31 11	1 9	1195	3	Y	10	11	1			-0-
06	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	31 13	1 9	1113	3	Y	12	12	1			-0-
*07	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	34 10	1 9	1146	3	Y	9	9	1			-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

HORDERN GAS UNIT -A- WELL #: 2 RRCID -> 072640 COMPL. DATE 06/07/1977 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9673 - 9738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 2 RRCID -> 073841 COMPL. DATE 08/23/1977 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9717 - 9888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	224	N	-0-	-0-	-224	-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	925	N	925	-0-	-0-	-0-	22 1		903 3		Y	-0-					-0-
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	2 1		90 3		Y	-0-					-0-
*07	454	N	454	-0-	-0-	-0-	12 1		442 3		Y	-0-					-0-

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078850 COMPL. DATE 08/15/1978 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9670 - 9812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	484	N	484	-0-	-0-	-0-	14 1 6 9		464 3		Y	5	6 1				-0-
03	527	N	510	-0-	-17	-0-	13 1 9 9		488 3		Y	8	7 1				1
04	532	N	532	-0-	-0-	-0-	13 1 7 9		512 3		Y	6	7 1				-0-
05	528	N	528	-0-	-0-	-0-	13 1 7 9		508 3		Y	6	6 1				-0-
06	502	N	502	-0-	-0-	-0-	14 1 7 9		481 3		Y	6	6 1				-0-
07	558	N	495	-0-	-63	-0-	14 1 6 9		475 3		Y	5	5 1				-0-

WOODS, MILTON (DEEP) GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082043 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 8602 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

FINDLEY GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 083104 COMPL. DATE 07/31/1979 TOTAL DEPTH 9996 PERF. 9631 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 084951 COMPL. DATE 10/29/1979 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9653 - 9778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	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 #: 1 RRCID -> 094576 COMPL. DATE 03/25/1982 TOTAL DEPTH 10126 PERF. 8570 - 9664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56	N	5	-0-	-51	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
03	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	35	1	1268	3	Y	-0-					-0-

DAVIS, FRANK ESTATE DEEP GU WELL #: 1 RRCID -> 095491 COMPL. DATE 09/15/1981 TOTAL DEPTH 10086 PERF. 9621 - 9778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	1334	-0-	-1466	3223	45	1	1280	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
03	3100	N	1581	-0-	-1519	1704	42	1	1531	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
04	2866	N	1162	-0-	-1704	-0-	33	1	1122	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
05	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	44	1	1677	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
06	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	41	1	1696	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
*07	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	25	1	1253	3	Y	6	7	1			1
							7	9									

DAVIS GAS UNIT -F- WELL #: 1 RRCID -> 097947 COMPL. DATE 02/11/1982 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9687 - 9827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-

HARRIS, JAMES H. GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 098608 COMPL. DATE 01/06/1982 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 9756 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 102642 COMPL. DATE 10/12/1982 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9638 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	812	N	705	-0-	-107	-0-	18	1	662	3	Y	23	21	1			3
							25	9									
03	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	27	1	1161	3	Y	40	36	1			7
							44	9									
04	875	N	875	-0-	-0-	-0-	21	1	829	3	Y	23	22	1			8
							25	9									
05	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	30	1	1258	3	Y	33	34	1			7
							36	9									
06	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	33	1	1357	3	Y	37	38	1			6
							41	9									
*07	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	37	1	1368	3	Y	45	44	1			7
							50	9									

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
02	1988	N	1253	-0-	-735	-0-	41	1	1181	3	Y	28	30	1			4
							31	9									
03	2387	X	1735	-0-	-652	-0-	45	1	1655	3	Y	32	30	1			6
							35	9									
04	2310	X	1119	-0-	-1191	-0-	31	1	1066	3	Y	20	19	1			7
							22	9									
05	1395	N	1174	-0-	-221	-0-	29	1	1115	3	Y	27	28	1			6
							30	9									
06	1680	N	1154	-0-	-526	-0-	27	1	1101	3	Y	24	26	1			4
							26	9									
*07	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	28	1	1412	3	Y	27	27	1			4
							30	9									

CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT WELL #: 4-L RRCID -> 139064 COMPL. DATE 07/12/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8494 - 9888

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-

MCGEE GAS UNIT WELL #: 3-L RRCID -> 139289 COMPL. DATE 08/16/1991 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8542 - 9922

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-

LEE GAS UNIT -A- WELL #: 4-L RRCID -> 139337 COMPL. DATE 08/16/1991 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8598 - 9934

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-

GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT WELL #: 3-L RRCID -> 139897 COMPL. DATE 10/21/1991 TOTAL DEPTH 9994 PERF. 9710 - 9972

02	13223	X	1612	-0-	-11611	-0-	52	1	1505	3	Y	50	52	1			7
							55	9									
03	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	48	1	1743	3	Y	46	45	1			8
							51	9									
04	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	38	1	1298	3	Y	34	30	1			12
							37	9									
05	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	49	1	1863	3	Y	59	58	1			13
							65	9									
06	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	49	1	2024	3	Y	62	65	1			10
							68	9									
*07	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	49	1	2541	3	Y	66	66	1			10
							73	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
02	650	N	650	-0-	-0-	-0-	22	1	628	3	Y	-0-					-0-
03	796	N	796	-0-	-0-	-0-	20	1	776	3	Y	-0-					-0-
04	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	48	1	1622	3	Y	-0-					-0-
05	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	36	1	1365	3	Y	-0-					-0-
06	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	41	1	1704	3	Y	-0-					-0-
07	868	N	661	-0-	-207	-0-	13	1	648	3	Y	-0-					-0-

FINDLEY GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 140721 COMPL. DATE 02/06/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9654 - 9910

02	477	N	477	-0-	-0-	-0-	10	1	387	3	Y	73	66	1			10
							80	9									
03	527	N	184	-0-	-343	-0-	3	1	151	3	Y	27	32	1			5
							30	9									
04	360	N	145	-0-	-215	-0-	3	1	122	3	Y	18	17	1			6
							20	9									
05	527	N	260	-0-	-267	-0-	5	1	222	3	Y	30	30	1			6
							33	9									
06	408	N	408	-0-	-0-	-0-	8	1	345	3	Y	50	48	1			8
							55	9									
*07	321	N	321	-0-	-0-	-0-	7	1	264	3	Y	45	46	1			7
							50	9									

BRITTON GAS UNIT WELL #: 5-L RRCID -> 141579 COMPL. DATE 06/01/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8556 - 9876

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-

JONES GAS UNIT WELL #: 6-L RRCID -> 141683 COMPL. DATE 06/11/1992 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9618 - 9836

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-

JONES GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 141684 COMPL. DATE 06/09/1992 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9551 - 9796

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-

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 143337 COMPL. DATE 09/08/1992 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9542 - 9912

02	392	N	364	-0-	-28	-0-	10	1	354	3	Y	-0-					-0-
03	462	N	462	-0-	-0-	-0-	12	1	450	3	Y	-0-					-0-
04	638	N	638	-0-	-0-	-0-	15	1	623	3	Y	-0-					-0-
05	801	N	801	-0-	-0-	-0-	20	1	781	3	Y	-0-					-0-
06	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	27	1	974	3	Y	-0-					-0-
*07	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	31	1	1057	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
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-

OWENS, T.B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144403 COMPL. DATE 02/09/1993 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9576 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

HURD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 144447 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9642 - 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
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-

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 4-L RRCID -> 144712 COMPL. DATE 02/23/1993 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8512 - 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
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-

LEE GAS UNIT -A- WELL #: 5-L RRCID -> 145542 COMPL. DATE 05/15/1993 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 9689 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

WOODS, MILTON (DEEP) GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145568 COMPL. DATE 05/17/1993 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8532 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

WOODS, MILTON (DEEP) GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 145569 COMPL. DATE 05/22/1993 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8636 - 10014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
02	1781	N	1029	-0-	-752	-0-	28	1	948	3	Y	48	57	1			3
							53	9									
03	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	30	1	1119	3	Y	79	73	1			9
							87	9									
04	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	30	1	1223	3	Y	68	72	1	1	5	4
							75	9									
05	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	30	1	1141	3	Y	51	54	1			1
							56	9									
06	1200	N	62	-0-	-1138	-0-	2	1	57	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
07	1364	N	908	-0-	-456	-0-	25	1	846	3	Y	34	33	1			1
							37	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
02	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	39	1	1113	3	Y	34	33	1			5
							37	9									
03	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	34	1	1240	3	Y	30	30	1			5
							33	9									
04	790	N	790	-0-	-0-	-0-	23	1	747	3	Y	18	17	1			6
							20	9									
05	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	44	1	1651	3	Y	49	45	1			10
							54	9									
06	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	35	1	1440	3	Y	43	46	1			7
							47	9									
*07	820	N	820	-0-	-0-	-0-	16	1	783	3	Y	19	23	1			3
							21	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
02	1680	N	1165	-0-	-515	-0-	33	1	1129	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
03	1829	N	1135	-0-	-694	-0-	29	1	1100	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
04	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	46	1	1844	3	Y	5	6	1			-0-
							6	9									
05	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	44	1	1691	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
06	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	41	1	1425	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
07	1953	N	1541	-0-	-412	-0-	44	1	1493	3	Y	4	4	1			-0-
							4	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
02	1484	N	719	-0-	-765	-0-	20	1	687	3	Y	11	15	1			1
							12	9									
03	2077	N	1701	-0-	-376	-0-	43	1	1621	3	Y	34	31	1			4
							37	9									
04	1860	N	1657	-0-	-203	-0-	39	1	1588	3	Y	27	29	1			2
							30	9									
05	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	27	1	1057	3	Y	13	15	1			-0-
							14	9									
06	1650	N	1444	-0-	-206	-0-	39	1	1382	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
07	1705	N	1350	-0-	-355	-0-	39	1	1294	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
02	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	57	1	2123	3	Y	61	56	1			8
							67	9									
03	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	48	1	2098	3	Y	60	57	1			11
							66	9									
04	2010	N	1621	-0-	-389	-0-	40	1	1544	3	Y	34	33	1			12
							37	9									
05	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	55	1	2279	3	Y	49	51	1			10
							54	9									
06	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	51	1	2130	3	Y	49	51	1			8
							54	9									
*07	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	53	1	1954	3	Y	53	53	1			8
							58	9									

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 6-L RRCID -> 168858 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8596 - 9790

02	818	N	818	-0-	-0-	-0-	21	1	797	3	Y	-0-					-0-
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	1	1	48	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	36	-0-	-114	-0-	1	1	35	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	50	-0-	-105	-0-	1	1	49	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	31	-0-	-29	-0-	1	1	30	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	1	1	27	3	Y	-0-					-0-

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 168897 COMPL. DATE 11/20/2015 TOTAL DEPTH 10108 PERF. 8558 - 9956

02	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	78	1	2644	3	Y	41	45	1			3
							45	9									
03	2976	X	2707	-0-	-269	-0-	68	1	2581	3	Y	53	50	1			6
							58	9									
04	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	68	1	2774	3	Y	46	48	1	1	5	3
							51	9									
05	3024	N	3024	-0-	-0-	-0-	76	1	2906	3	Y	38	40	1			1
							42	9									
06	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	76	1	2686	3	Y	41	41	1			1
							45	9									
07	2976	N	2707	-0-	-269	-0-	77	1	2597	3	Y	30	30	1			1
							33	9									

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 169738 COMPL. DATE 06/17/1998 TOTAL DEPTH 10017 PERF. 8532 - 9785

02	2044	N	1992	-0-	-52	-0-	56	1	1916	3	Y	18	21	1			1
							20	9									
03	2263	N	2008	-0-	-255	-0-	51	1	1928	3	Y	26	24	1			3
							29	9									
04	2190	N	2143	-0-	-47	-0-	51	1	2069	3	Y	21	23	1			1
							23	9									
05	2201	N	2076	-0-	-125	-0-	52	1	2006	3	Y	16	17	1			-0-
							18	9									
06	1950	N	1918	-0-	-32	-0-	52	1	1846	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
07	2201	N	1912	-0-	-289	-0-	55	1	1843	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									

GRIFFIS, JUBLE, D. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169790 COMPL. DATE 06/04/1998 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9598 - 9851

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-

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
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	14B2 EXT		-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

02	2356	N	1034	-0-	-1322	-0-	27 10	1 9	997	3	Y	9	9	1			1
03	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	28 12	1 9	1218	3	Y	11	10	1			2
04	833	N	833	-0-	-0-	-0-	21 7	1 9	805	3	Y	6	6	1			2
05	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	28 9	1 9	1181	3	Y	8	8	1			2
06	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	27 9	1 9	1143	3	Y	8	9	1			1
*07	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	29 10	1 9	1069	3	Y	9	9	1			1

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 170501 COMPL. DATE 07/28/1998 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8496 - 9792

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-

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 170502 COMPL. DATE 08/13/1998 TOTAL DEPTH 9981 PERF. 8510 - 9798

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-

LEE GAS UNIT -A- WELL #: 6 RRCID -> 171170 COMPL. DATE 09/04/1998 TOTAL DEPTH 10053 PERF. 8534 - 9805

02	1736	N	1520	-0-	-216	-0-	43 19	1 9	1458	3	Y	17	19	1			1
03	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	49 33	1 9	1855	3	Y	30	28	1			3
04	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	46 25	1 9	1856	3	Y	23	25	1			1
05	1674	N	1501	-0-	-173	-0-	38 17	1 9	1446	3	Y	15	16	1			-0-
06	1860	N	1422	-0-	-438	-0-	38 18	1 9	1366	3	Y	16	16	1			-0-
07	1984	N	1706	-0-	-278	-0-	49 15	1 9	1642	3	Y	14	14	1			-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
POPE GAS UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 171226 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8474 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2128	N	1488	-0-	-640	-0-	42	1	1434	3	Y	11	13	1			1
							12	9									
03	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	51	1	1916	3	Y	20	19	1			2
							22	9									
04	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	62	1	2460	3	Y	20	21	1			1
							22	9									
05	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	50	1	1931	3	Y	13	14	1			-0-
							14	9									
06	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	57	1	2006	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
07	2635	N	1552	-0-	-1083	-0-	45	1	1497	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 10 L RRCID -> 171656 COMPL. DATE 05/10/2016 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9516 - 9767

02	2016	N	1924	-0-	-92	-0-	54	1	1848	3	Y	20	21	1			3
							22	9									
03	2325	N	2108	-0-	-217	-0-	54	1	2032	3	Y	20	19	1			4
							22	9									
04	2821	N	2821	-0-	-0-	-0-	68	1	2733	3	Y	18	21	1			1
							20	9									
05	2139	N	1907	-0-	-232	-0-	48	1	1837	3	Y	20	20	1			1
							22	9									
06	2040	N	1637	-0-	-403	-0-	44	1	1572	3	Y	19	20	1			-0-
							21	9									
07	2542	N	1591	-0-	-951	-0-	46	1	1530	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									

BRITTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 171676 COMPL. DATE 11/12/1998 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8492 - 9792

02	280	N	144	-0-	-136	-0-	5	1	131	3	Y	7	8	1			1
							8	9									
03	341	N	272	-0-	-69	-0-	7	1	252	3	Y	12	11	1			2
							13	9									
04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	7	1	229	3	Y	11	9	1			4
							12	9									
05	459	N	459	-0-	-0-	-0-	11	1	422	3	Y	24	23	1			5
							26	9									
06	386	N	386	-0-	-0-	-0-	9	1	355	3	Y	20	22	1			3
							22	9									
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-	3	1			-0-

GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 171684 COMPL. DATE 10/09/1999 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8664 - 9860

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-

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
02	1064	N	541	-0-	-523	-0-	18	1	512	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
03	775	N	755	-0-	-20	-0-	20	1	722	3	Y	12	11	1			2
							13	9									
04	620	N	620	-0-	-0-	-0-	18	1	592	3	Y	9	8	1			3
							10	9									
05	589	N	567	-0-	-22	-0-	15	1	541	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
06	926	N	926	-0-	-0-	-0-	21	1	888	3	Y	15	15	1			2
							17	9									
07	651	N	545	-0-	-106	-0-	11	1	525	3	Y	8	9	1			1
							9	9									

BRITTON GAS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 172191 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8672 - 9864

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-

JACKSON, W.E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 172192 COMPL. DATE 12/28/1998 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9585 - 9818

02	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	43	1	1592	3	Y	30	28	1			4
							33	9									
03	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	38	1	1671	3	Y	32	30	1			6
							35	9									
04	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	31	1	1223	3	Y	19	18	1			7
							21	9									
05	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	36	1	1514	3	Y	22	24	1			5
							24	9									
06	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	38	1	1574	3	Y	24	25	1			4
							26	9									
*07	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	42	1	1548	3	Y	27	27	1			4
							30	9									

CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 173299 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8488 - 9764

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-

MCGEE GAS UNIT WELL #: 4 L RRCID -> 173396 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8383 - 9890

02	1708	N	1684	-0-	-24	-0-	48	1	1623	3	Y	12	14	1			1
							13	9									
03	1891	N	1731	-0-	-160	-0-	44	1	1667	3	Y	18	17	1			2
							20	9									
04	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	44	1	1795	3	Y	15	16	1			1
							17	9									
05	1860	N	1851	-0-	-9	-0-	47	1	1791	3	Y	12	13	1			-0-
							13	9									
06	1680	N	1673	-0-	-7	-0-	46	1	1613	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
07	1922	N	1597	-0-	-325	-0-	46	1	1541	3	Y	9	9	1			-0-
							10	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
02	1484	N	1207	-0-	-277	-0-	40	1	1143	3	Y	22	22	1			3
							24	9									
03	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	44	1	1612	3	Y	26	24	1			5
							29	9									
04	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	33	1	1111	3	Y	16	15	1			6
							18	9									
05	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	41	1	1564	3	Y	29	29	1			6
							32	9									
06	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	39	1	1636	3	Y	30	31	1			5
							33	9									
*07	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	38	1	1933	3	Y	30	30	1			5
							33	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
02	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	34	1	1148	3	Y	17	20	1			1
							19	9									
03	1302	N	1109	-0-	-193	-0-	28	1	1056	3	Y	23	21	1			3
							25	9									
04	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	32	1	1304	3	Y	20	22	1			1
							22	9									
05	1302	N	1285	-0-	-17	-0-	32	1	1235	3	Y	16	17	1			-0-
							18	9									
06	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	31	1	1102	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
07	1302	N	1127	-0-	-175	-0-	32	1	1082	3	Y	12	12	1			-0-
							13	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
02	364	N	186	-0-	-178	-0-	5	1	181	3	Y	-0-					-0-
03	403	N	151	-0-	-252	-0-	4	1	147	3	Y	-0-					-0-
04	231	N	231	-0-	-0-	-0-	6	1	225	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	154	-0-	-63	-0-	4	1	150	3	Y	-0-					-0-
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	4	1	154	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	153	-0-	-95	-0-	4	1	149	3	Y	-0-					-0-

LEE GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 177726 COMPL. DATE 04/01/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8666 - 9924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	82	1	2793	3	Y	21	24	1			1
							23	9									
03	3131	X	2818	-0-	-313	-0-	72	1	2715	3	Y	28	26	1			3
							31	9									
04	3030	X	2734	-0-	-296	-0-	65	1	2646	3	Y	21	23	1			1
							23	9									
05	3131	X	2924	-0-	-207	-0-	74	1	2829	3	Y	19	19	1			1
							21	9									
06	3030	X	2636	-0-	-394	-0-	72	1	2543	3	Y	19	20	1			-0-
							21	9									
07	3131	X	2391	-0-	-740	-0-	69	1	2308	3	Y	13	13	1			-0-
							14	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
02	924	N	884	-0-	-40	-0-	25	1	853	3	Y	5	6	1			-0-
							6	9									
03	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	31	1	1161	3	Y	10	9	1			1
							11	9									
04	990	N	785	-0-	-205	-0-	17	1	762	3	Y	5	6	1			-0-
							6	9									
05	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	33	1	1256	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
06	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	29	1	1045	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*07	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	30	1	1017	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

02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	15	1	524	3	Y	21	24	1			1
							23	9									
03	651	N	438	-0-	-213	-0-	11	1	403	3	Y	22	21	1			2
							24	9									
04	703	N	703	-0-	-0-	-0-	16	1	656	3	Y	28	28	1			2
							31	9									
05	620	N	517	-0-	-103	-0-	13	1	486	3	Y	16	18	1			-0-
							18	9									
06	521	N	521	-0-	-0-	-0-	14	1	486	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
07	713	N	520	-0-	-193	-0-	14	1	489	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									

BROWN, JOHN G. HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178365 COMPL. DATE 06/05/2000 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 8610 - 9882

02	438	N	438	-0-	-0-	-0-	12	1	422	3	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
03	456	N	456	-0-	-0-	-0-	12	1	436	3	Y	7	6	1			1
							8	9									
04	477	N	477	-0-	-0-	-0-	11	1	462	3	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
05	456	N	456	-0-	-0-	-0-	11	1	441	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
06	360	N	191	-0-	-169	-0-	5	1	184	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*07	407	N	407	-0-	-0-	-0-	12	1	392	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	26	N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	3	Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
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
02	2800	N	2837	-0-	37	6577	460	1	1669	3	Y	644	794	1			41
							708	9									
03	9011	X	2434	-0-	-6577	-0-	487	1	1235	3	Y	647	615	1			73
							712	9									
04	2130	X	463	-0-	-1667	-0-	441	1	15	3	Y	6	79	1			-0-
							7	9									
05	2201	X	459	-0-	-1742	-0-	455	1	3	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	2130	X	460	-0-	-1670	-0-	441	1	19	3	Y	-0-					-0-
07	2201	X	15	-0-	-2186	-0-	11	1	4	3	Y	-0-					-0-

MCGEE GAS UNIT -B- WELL #: 3 RRCID -> 179250 COMPL. DATE 07/03/2000 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8762 - 10012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	33	1	1132	3	Y	35	43	1			2
							39	9									
03	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	32	1	1192	3	Y	53	49	1			6
							58	9									
04	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	41	1	1653	3	Y	59	60	1	1	5	4
							65	9									
05	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	36	1	1387	3	Y	39	42	1			1
							43	9									
06	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	28	1	1002	3	Y	34	34	1			1
							37	9									
*07	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	36	1	1225	3	Y	30	30	1			1
							33	9									

CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 179551 COMPL. DATE 01/17/2000 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8500 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

GRIFFIS, JUBLE, D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 180351 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8604 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT WELL #: 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
02	280	N	262	-0-		-18	-0-	7	1	252	3	Y	3	4	1			-0-
								3	9									
03	279	N	246	-0-		-33	-0-	6	1	234	3	Y	5	4	1			1
								6	9									
04	300	N	224	-0-		-76	-0-	5	1	217	3	Y	2	3	1			-0-
								2	9									
05	279	N	229	-0-		-50	-0-	6	1	220	3	Y	3	3	1			-0-
								3	9									
06	240	N	223	-0-		-17	-0-	6	1	214	3	Y	3	3	1			-0-
								3	9									
07	217	N	203	-0-		-14	-0-	6	1	195	3	Y	2	2	1			-0-
								2	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
02	1512	N	513	-0-		-999	-0-	15	1	496	3	Y	2	3	1			-0-
								2	9									
03	1620	N	1620	-0-		-0-	-0-	41	1	1568	3	Y	10	9	1			1
								11	9									
04	1812	N	1812	-0-		-0-	-0-	43	1	1758	3	Y	10	10	1			1
								11	9									
05	1885	N	1885	-0-		-0-	-0-	48	1	1829	3	Y	7	8	1			-0-
								8	9									
06	1560	N	1556	-0-		-4	-0-	42	1	1506	3	Y	7	7	1			-0-
								8	9									
07	1767	N	1471	-0-		-296	-0-	42	1	1423	3	Y	5	5	1			-0-
								6	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
02	SWR 10		-0-	-0-		-0-	11289					Y	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-		-0-	11289					Y	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-		-0-	11289					Y	-0-					-0-
05	SWR 10		204	-0-		204	11493	5	1	195	3	Y	4	4	1			-0-
								4	9									
06	SWR 10		183	-0-		183	11676	5	1	165	3	Y	12	12	1			-0-
								13	9									
07	SWR 10		87	-0-		87	11763	2	1	79	3	Y	5	5	1			-0-
								6	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
02	1201	N	1201	-0-		-0-	-0-	34	1	1160	3	Y	6	8	1			-0-
								7	9									
03	1195	N	1195	-0-		-0-	-0-	31	1	1153	3	Y	10	9	1			1
								11	9									
04	943	N	943	-0-		-0-	-0-	23	1	913	3	Y	6	7	1			-0-
								7	9									
05	946	N	946	-0-		-0-	-0-	24	1	916	3	Y	5	5	1			-0-
								6	9									
06	977	N	977	-0-		-0-	-0-	27	1	943	3	Y	6	6	1			-0-
								7	9									
07	930	N	737	-0-		-193	-0-	21	1	713	3	Y	3	3	1			-0-
								3	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WILLIAMS, ALONZO G.U. WELL #: 1 RRCID -> 182645 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8708 - 9984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 183210 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 8546 - 9855

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-

MCGEE GAS UNIT -B- WELL #: 5 RRCID -> 184472 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 8650 - 8902

02	T. A.		687	-0-	687	1830	19 25	1 9	643	3	Y	23	27	1			1
03	T. A.		814	-0-	814	2644	20 42	1 9	752	3	Y	38	35	1			4
04	3457	X	813	-0-	-2644	-0-	19 31	1 9	763	3	Y	28	30	1			2
05	775	N	619	-0-	-156	-0-	15 21	1 9	583	3	Y	19	20	1			1
06	780	N	556	-0-	-224	-0-	15 20	1 9	521	3	Y	18	19	1			-0-
07	837	N	522	-0-	-315	-0-	15 14	1 9	493	3	Y	13	13	1			-0-

KINGSTREE RANCH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185418 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 8525 - 9858

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-

KINGSTREE RANCH GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 188122 COMPL. DATE 01/29/2002 TOTAL DEPTH 10097 PERF. 8366 - 9872

02	827	N	827	-0-	-0-	-0-	24	1	803	3	Y	-0-					-0-
03	868	N	798	-0-	-70	-0-	20	1	778	3	Y	-0-					-0-
04	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	27	1	1090	3	Y	-0-					-0-
05	930	N	823	-0-	-107	-0-	21	1	802	3	Y	-0-					-0-
06	780	N	729	-0-	-51	-0-	20	1	709	3	Y	-0-					-0-
07	1085	N	762	-0-	-323	-0-	22	1	740	3	Y	-0-					-0-

KELLY HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191758 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8774 - 10066

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-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

BELL, ORAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192564 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8717 - 9994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

MCGEE GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 194762 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8744 - 9990

02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	115 208	1 9	4286	3	Y	189	173	1			26
03	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	105 215	1 9	4577	3	Y	195	186	1			35
04	4710	X	3119	-0-	-1591	-0-	75 110	1 9	2934	3	Y	100	100	1			35
05	5115	X	2969	-0-	-2146	-0-	66 100	1 9	2803	3	Y	91	107	1			19
06	4950	X	1840	-0-	-3110	-0-	42 64	1 9	1734	3	Y	58	68	1			9
07	5115	X	1082	-0-	-4033	-0-	28 44	1 9	1010	3	Y	40	43	1			6

KELLY HEIRS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203790 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 8745 - 10126

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-

PIERCE, PEGGY R. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207055 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8642 - 9856

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-

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
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					-0-
03	538	N	538	-0-	-0-	-0-	14	1	513	3	Y	10	9	1			1
							11	9									
04	453	N	453	-0-	-0-	-0-	11	1	434	3	Y	7	8	1			-0-
							8	9									
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	3	1	95	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	514	N	514	-0-	-0-	-0-	14	1	492	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
07	279	N	100	-0-	-179	-0-	3	1	96	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

MORRIS, MATTHEW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211835 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 6746 - 10128

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-

HIGHLAND LAKE CLUB GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221500 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 10054 PERF. 9618 - 9858

02	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	53	1	1978	3	Y	17	16	1			2
							19	9									
03	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	47	1	2052	3	Y	18	17	1			3
							20	9									
04	1590	N	874	-0-	-716	-0-	22	1	845	3	Y	6	7	1			2
							7	9									
05	1643	N	1121	-0-	-522	-0-	26	1	1087	3	Y	7	8	1			1
							8	9									
06	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	46	1	1907	3	Y	14	13	1			2
							15	9									
*07	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	47	1	1718	3	Y	14	14	1			2
							15	9									

DAVIS, FRANK ESTATE DEEP GU WELL #: 4 RRCID -> 221603 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8480 - 9892

02	2800	N	1623	-0-	-1177	9214	53	1	1520	3	Y	45	50	1			6
							50	9									
03	3100	N	2300	-0-	-800	8414	60	1	2182	3	Y	53	50	1			9
							58	9									
04	3000	N	1620	-0-	-1380	7034	45	1	1535	3	Y	36	33	1			12
							40	9									
05	3100	N	2312	-0-	-788	6246	58	1	2182	3	Y	65	63	1			14
							72	9									
06	3000	N	2395	-0-	-605	5641	55	1	2271	3	Y	63	67	1			10
							69	9									
*07	3100	N	3032	-0-	-68	5573	57	1	2897	3	Y	71	70	1			11
							78	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
02	3024	X	2741	-0-	-283	-0-	90	1	2592	3	Y	54	57	1			7
							59	9									
03	3348	X	3180	-0-	-168	-0-	83	1	3040	3	Y	52	50	1			9
							57	9									
04	3240	X	2832	-0-	-408	-0-	84	1	2703	3	Y	41	36	1			14
							45	9									
05	3348	X	3288	-0-	-60	-0-	83	1	3133	3	Y	65	65	1			14
							72	9									
06	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	85	1	3510	3	Y	66	69	1			11
							73	9									
*07	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	86	1	4380	3	Y	71	71	1			11
							78	9									

JACKSON, W.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222126 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8515 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3192	X	2660	-0-	-532	-0-	67	1	2507	3	Y	78	70	1			11
							86	9									
03	3534	X	3067	-0-	-467	-0-	67	1	2906	3	Y	85	81	1			15
							94	9									
04	2790	X	601	-0-	-2189	-0-	15	1	569	3	Y	15	25	1			5
							17	9									
05	2945	X	5	-0-	-2940	-0-	5	3			Y	-0-	5	1			-0-
06	2970	X	893	-0-	-2077	-0-	21	1	850	3	Y	20	17	1			3
							22	9									
07	3069	X	2446	-0-	-623	-0-	63	1	2311	3	Y	65	58	1			10
							72	9									

HURD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222300 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9736 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2940	X	2531	-0-	-409	-0-	66	1	2450	3	Y	14	14	1			2
							15	9									
03	3255	X	2198	-0-	-1057	-0-	49	1	2138	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
04	2850	X	1699	-0-	-1151	-0-	42	1	1648	3	Y	8	7	1			3
							9	9									
05	2883	X	2851	-0-	-32	-0-	67	1	2765	3	Y	17	16	1			4
							19	9									
06	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	88	1	3643	3	Y	24	24	1			4
							26	9									
*07	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	88	1	3252	3	Y	26	26	1			4
							29	9									

DAVIS, FRANK ESTATE DEEP GU WELL #: 6 RRCID -> 222423 COMPL. DATE 09/04/2006 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9696 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2688	X	2092	-0-	-596	-0-	69	1	1995	3	Y	25	27	1			3
							28	9									
03	2976	X	2291	-0-	-685	-0-	60	1	2206	3	Y	23	22	1			4
							25	9									
04	2850	X	2077	-0-	-773	-0-	61	1	1995	3	Y	19	16	1			7
							21	9									
05	2728	X	2529	-0-	-199	-0-	64	1	2431	3	Y	31	31	1			7
							34	9									
06	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	67	1	2783	3	Y	32	34	1			5
							35	9									
*07	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	77	1	3936	3	Y	40	39	1			6
							44	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
DAVIS GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 222774 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 10093 PERF. 9658 - 9898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	1489	-0-		-1311	1027	35	1	1322	3	Y	120	112	1			16
								132	9									
03	2175	N	1148	-0-		-1027	-0-	23	1	1025	3	Y	91	91	1			16
								100	9									
04	1740	N	786	-0-		-954	-0-	18	1	712	3	Y	51	49	1			18
								56	9									
05	1643	N	1232	-0-		-411	-0-	27	1	1121	3	Y	76	78	1			16
								84	9									
06	1258	N	1258	-0-		-0-	-0-	27	1	1142	3	Y	81	84	1			13
								89	9									
*07	1271	N	1271	-0-		-0-	-0-	31	1	1134	3	Y	96	94	1			15
								106	9									

OWENS, T.B. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 225243 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8402 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	726	N	726	-0-		-0-	-0-	18	1	667	3	Y	37	34	1			5
								41	9									
03	806	N	796	-0-		-10	-0-	17	1	735	3	Y	40	38	1			7
								44	9									
04	720	N	510	-0-		-210	-0-	12	1	476	3	Y	20	20	1			7
								22	9									
05	806	N	789	-0-		-17	-0-	18	1	738	3	Y	30	31	1			6
								33	9									
06	869	N	869	-0-		-0-	-0-	19	1	810	3	Y	36	36	1			6
								40	9									
*07	788	N	788	-0-		-0-	-0-	20	1	727	3	Y	37	37	1			6
								41	9									

HURD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 225618 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9740 - 9952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	1580	-0-		-1220	2055	40	1	1494	3	Y	42	44	1			6
								46	9									
03	3100	N	1522	-0-		-1578	477	33	1	1449	3	Y	36	36	1			6
								40	9									
04	1650	N	1113	-0-		-537	-0-	27	1	1056	3	Y	27	24	1			9
								30	9									
05	1736	N	1721	-0-		-15	-0-	39	1	1624	3	Y	53	51	1			11
								58	9									
06	1595	N	1595	-0-		-0-	-0-	36	1	1502	3	Y	52	55	1			8
								57	9									
*07	1374	N	1374	-0-		-0-	-0-	35	1	1281	3	Y	53	53	1			8
								58	9									

HURD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 225693 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 9730 - 9968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2343	X	2343	-0-		-0-	-0-	61	1	2274	3	Y	7	7	1			1
								8	9									
03	2282	X	2282	-0-		-0-	-0-	51	1	2224	3	Y	6	6	1			1
								7	9									
04	937	X	937	-0-		-0-	-0-	25	1	909	3	Y	3	3	1			1
								3	9									
05	102	X	102	-0-		-0-	-0-	2	1	100	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	49	X	49	-0-		-0-	-0-	1	1	48	3	Y	-0-					-0-
*07	46	X	46	-0-		-0-	-0-	1	1	45	3	Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HURD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226580 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 10156 PERF. 9747 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	2273	-0-		-527	8586	58	1	2180	3	Y	32	34	1			4
								35	9									
03	3100	N	2092	-0-		-1008	7578	46	1	2016	3	Y	27	26	1			5
								30	9									
04	3000	N	1726	-0-		-1274	6304	43	1	1659	3	Y	22	19	1			8
								24	9									
05	3100	N	2530	-0-		-570	5734	58	1	2427	3	Y	41	40	1			9
								45	9									
06	3000	N	2397	-0-		-603	5131	55	1	2297	3	Y	41	43	1			7
								45	9									
*07	3100	N	2182	-0-		-918	4213	56	1	2078	3	Y	44	44	1			7
								48	9									

DAVIS GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 228366 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9658 - 9906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	1693	-0-		-1107	3496	44	1	1630	3	Y	17	16	1			2
								19	9									
03	3100	N	1882	-0-		-1218	2278	42	1	1820	3	Y	18	17	1			3
								20	9									
04	3000	N	1293	-0-		-1707	571	32	1	1250	3	Y	10	10	1			3
								11	9									
05	2191	N	1620	-0-		-571	-0-	38	1	1568	3	Y	13	13	1			3
								14	9									
06	2161	N	2161	-0-		-0-	-0-	50	1	2093	3	Y	16	16	1			3
								18	9									
*07	1709	N	1709	-0-		-0-	-0-	45	1	1647	3	Y	15	16	1			2
								17	9									

MCGEE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 232051 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8544 - 9954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	1002	-0-		-1798	4452	29	1	970	3	Y	3	4	1			-0-
								3	9									
03	3100	N	562	-0-		-2538	1914	14	1	545	3	Y	3	3	1			-0-
								3	9									
04	2632	N	718	-0-		-1914	-0-	16	1	700	3	Y	2	2	1			-0-
								2	9									
05	1818	N	1818	-0-		-0-	-0-	46	1	1766	3	Y	5	5	1			-0-
								6	9									
06	1702	N	1702	-0-		-0-	-0-	46	1	1649	3	Y	6	6	1			-0-
								7	9									
*07	1552	N	1552	-0-		-0-	-0-	45	1	1501	3	Y	5	5	1			-0-
								6	9									

POPE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 232095 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9605 - 9924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3388	X	3205	-0-		-183	-0-	91	1	3091	3	Y	21	25	1			1
								23	9									
03	3751	X	3589	-0-		-162	-0-	91	1	3459	3	Y	35	32	1			4
								39	9									
04	3831	X	3831	-0-		-0-	-0-	91	1	3709	3	Y	28	30	1			2
								31	9									
05	3638	X	3638	-0-		-0-	-0-	91	1	3523	3	Y	22	23	1			1
								24	9									
06	3480	X	3010	-0-		-470	-0-	82	1	2905	3	Y	21	22	1			-0-
								23	9									
07	3968	X	2436	-0-		-1532	-0-	71	1	2351	3	Y	13	13	1			-0-
								14	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
DAVIS, FRANK ESTATE DEEP GU WELL #: 7 RRCID -> 234511 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 10058 PERF. 8732 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2660	X	1969	-0-		-691	-0-	65	1	1869	3	Y	32	34	1			4
								35	9									
03	3100	X	2604	-0-		-496	-0-	68	1	2496	3	Y	36	34	1			6
								40	9									
04	3000	X	1827	-0-		-1173	-0-	51	1	1750	3	Y	24	22	1			8
								26	9									
05	2976	X	2661	-0-		-315	-0-	67	1	2547	3	Y	43	42	1			9
								47	9									
06	2761	X	2761	-0-		-0-	-0-	64	1	2650	3	Y	43	45	1			7
								47	9									
*07	3327	X	3327	-0-		-0-	-0-	63	1	3214	3	Y	45	45	1			7
								50	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. GAS	(I) 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	1374	N	1374	-0-		-0-	-0-	45	1	1296	3	N	30	29	1			4
								33	9									
03	1574	N	1574	-0-		-0-	-0-	41	1	1502	3	N	28	27	1			5
								31	9									
04	1116	N	1116	-0-		-0-	-0-	31	1	1064	3	N	19	17	1			7
								21	9									
05	1664	N	1664	-0-		-0-	-0-	42	1	1585	3	N	34	34	1			7
								37	9									
06	1744	N	1744	-0-		-0-	-0-	40	1	1664	3	N	36	37	1			6
								40	9									
*07	2263	N	2263	-0-		-0-	-0-	43	1	2176	3	N	40	40	1			6
								44	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	6	N	6	-0-		-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-		-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-		-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
07	6	N	3	-0-		-3	-0-	3	3			Y	-0-					-0-

FINDLEY GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 237532 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 9759 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	8226	X	8226	-0-		-0-	-0-	215	1	8000	3	Y	10	9	1			1
								11	9									
03	9257	X	9257	-0-		-0-	-0-	208	1	9038	3	Y	10	9	1			2
								11	9									
04	8460	X	6463	-0-		-1997	-0-	161	1	6296	3	Y	5	5	1			2
								6	9									
05	9127	X	9127	-0-		-0-	-0-	213	1	8907	3	Y	6	7	1			1
								7	9									
06	8978	X	8978	-0-		-0-	-0-	211	1	8758	3	Y	8	8	1			1
								9	9									
07	9269	X	7839	-0-		-1430	-0-	206	1	7624	3	Y	8	8	1			1
								9	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
SANDERS GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 245289 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 13103 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9496	X	9496	-0-	-0-	-0-	247	1	9198	3	Y	46	42	1			6
							51	9									
03	10056	X	10056	-0-	-0-	-0-	225	1	9779	3	Y	47	45	1			8
							52	9									
04	7655	X	7655	-0-	-0-	-0-	191	1	7431	3	Y	30	28	1			10
							33	9									
05	10483	X	10483	-0-	-0-	-0-	244	1	10198	3	Y	37	39	1			8
							41	9									
06	9856	X	9856	-0-	-0-	-0-	232	1	9583	3	Y	37	39	1			6
							41	9									
*07	9219	X	9219	-0-	-0-	-0-	242	1	8932	3	Y	41	41	1			6
							45	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
02	8043	X	8043	-0-	-0-	-0-	209	1	7810	3	Y	22	20	1			3
							24	9									
03	8692	X	8692	-0-	-0-	-0-	195	1	8472	3	Y	23	22	1			4
							25	9									
04	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	110	1	4344	3	Y	10	11	1			3
							11	9									
05	7533	X	7533	-0-	-0-	-0-	175	1	7341	3	Y	15	15	1			3
							17	9									
06	7709	X	7709	-0-	-0-	-0-	180	1	7510	3	Y	17	17	1			3
							19	9									
*07	7376	X	7376	-0-	-0-	-0-	194	1	7162	3	Y	18	18	1			3
							20	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
02	12279	X	12279	-0-	-0-	-0-	318	1	11858	3	Y	94	85	1			13
							103	9									
03	13237	X	13136	-0-	-101	-0-	293	1	12736	3	Y	97	93	1			17
							107	9									
04	12570	X	7781	-0-	-4789	-0-	194	1	7535	3	Y	47	48	1			16
							52	9									
05	13609	X	12547	-0-	-1062	-0-	291	1	12178	3	Y	71	72	1			15
							78	9									
06	13170	X	11901	-0-	-1269	-0-	280	1	11542	3	Y	72	75	1			12
							79	9									
07	13609	X	11455	-0-	-2154	-0-	300	1	11065	3	Y	82	81	1			13
							90	9									

FINDLEY GAS UNIT "B" WELL #: 5H RRCID -> 255032 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10313 - 13013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11581	X	11581	-0-	-0-	-0-	302	1	11264	3	Y	14	13	1			2
							15	9									
03	12059	X	11371	-0-	-688	-0-	256	1	11098	3	Y	15	14	1			3
							17	9									
04	11670	X	7958	-0-	-3712	-0-	196	1	7753	3	Y	8	8	1			3
							9	9									
05	12803	X	11110	-0-	-1693	-0-	259	1	10840	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
06	12390	X	1146	-0-	-11244	-0-	27	1	1118	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
07	12803	X	474	-0-	-12329	-0-	13	1	460	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
02	9016	X	8517	-0-	-499	-0-	221	1	8273	3	Y	21	19	1			3
							23	9									
03	9982	X	5652	-0-	-4330	-0-	128	1	5510	3	Y	13	14	1			2
							14	9									
04	9660	X	1390	-0-	-8270	-0-	36	1	1351	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
05	9982	X	80	-0-	-9902	-0-	2	1	78	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	10296	X	10296	-0-	-0-	-0-	242	1	10033	3	Y	19	16	1			3
							21	9									
07	9424	X	7513	-0-	-1911	-0-	198	1	7296	3	Y	17	17	1			3
							19	9									

HIGHLAND LAKE CLUB GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 256263 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 9713 PERF.10173 - 12864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13048	X	12707	-0-	-341	-0-	329	1	12250	3	Y	116	106	1			16
							128	9									
03	14475	X	14475	-0-	-0-	-0-	322	1	14013	3	Y	127	120	1			23
							140	9									
04	13740	X	10365	-0-	-3375	-0-	259	1	10023	3	Y	75	72	1			26
							83	9									
05	14353	X	14353	-0-	-0-	-0-	333	1	13912	3	Y	98	103	1			21
							108	9									
06	14010	X	13600	-0-	-410	-0-	317	1	13175	3	Y	98	103	1			16
							108	9									
07	14477	X	12114	-0-	-2363	-0-	317	1	11684	3	Y	103	103	1			16
							113	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
02	9378	X	9378	-0-	-0-	-0-	313	1	9000	3	Y	59	62	1			8
							65	9									
03	11157	X	11157	-0-	-0-	-0-	296	1	10798	3	Y	57	55	1			10
							63	9									
04	9720	X	8036	-0-	-1684	-0-	232	1	7760	3	Y	40	36	1			14
							44	9									
05	10322	X	10322	-0-	-0-	-0-	264	1	9988	3	Y	64	64	1			14
							70	9									
06	12134	X	12134	-0-	-0-	-0-	283	1	11772	3	Y	72	74	1			12
							79	9									
*07	14189	X	14189	-0-	-0-	-0-	273	1	13836	3	Y	73	74	1			11
							80	9									

SLAUGHTER GAS UNIT "B" WELL #: 5H RRCID -> 258455 COMPL. DATE 06/20/2010 TOTAL DEPTH 9794 PERF.10353 - 12660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9464	X	8066	-0-	-1398	-0-	270	1	7750	3	Y	42	43	1			6
							46	9									
03	10478	X	7462	-0-	-3016	-0-	198	1	7229	3	Y	32	32	1			6
							35	9									
04	10140	X	2655	-0-	-7485	-0-	79	1	2564	3	Y	11	13	1			4
							12	9									
05	8928	X	837	-0-	-8091	-0-	22	1	811	3	Y	4	7	1			1
							4	9									
06	8640	X	7981	-0-	-659	-0-	185	1	7753	3	Y	39	34	1			6
							43	9									
07	8928	X	187	-0-	-8741	-0-	3	1	183	3	Y	1	7	1			-0-
							1	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
PIERCE, PEGGY R. GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259606 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 9799 PERF.10680 - 14140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	17537	X	17537	-0-	-0-		-0-	500	1	16986	3	Y	46	54	1			3
								51	9									
03	18063	X	18063	-0-	-0-		-0-	463	1	17528	3	Y	65	61	1			7
								72	9									
04	18763	X	18763	-0-	-0-		-0-	452	1	18249	3	Y	56	59	1	1	5	3
								62	9									
05	18317	X	18317	-0-	-0-		-0-	463	1	17807	3	Y	43	45	1			1
								47	9									
06	16457	X	16457	-0-	-0-		-0-	450	1	15959	3	Y	44	44	1			1
								48	9									
*07	16064	X	16064	-0-	-0-		-0-	464	1	15564	3	Y	33	33	1			1
								36	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. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10640	X	9833	-0-	-807		-0-	280	1	9490	3	Y	57	66	1			4
								63	9									
03	11625	X	10394	-0-	-1231		-0-	265	1	10035	3	Y	85	79	1			10
								94	9									
04	10980	X	10956	-0-	-24		-0-	263	1	10616	3	Y	70	75	1	1	5	4
								77	9									
05	11036	X	10711	-0-	-325		-0-	270	1	10379	3	Y	56	58	1			2
								62	9									
06	10650	X	9355	-0-	-1295		-0-	255	1	9039	3	Y	55	56	1			1
								61	9									
07	11315	X	9211	-0-	-2104		-0-	265	1	8900	3	Y	42	42	1			1
								46	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. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9352	X	7272	-0-	-2080		-0-	243	1	6989	3	Y	36	37	1			5
								40	9									
03	10354	X	8728	-0-	-1626		-0-	232	1	8459	3	Y	34	33	1			6
								37	9									
04	10020	X	5882	-0-	-4138		-0-	167	1	5691	3	Y	22	20	1			8
								24	9									
05	10292	X	8997	-0-	-1295		-0-	230	1	8720	3	Y	43	42	1			9
								47	9									
06	9453	X	9453	-0-	-0-		-0-	221	1	9185	3	Y	43	45	1			7
								47	9									
*07	11842	X	11842	-0-	-0-		-0-	228	1	11563	3	Y	46	46	1			7
								51	9									

HYNSON, CHARLOTTE MORRIS G.U. WELL #: 3H RRCID -> 264740 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 9887 PERF.10447 - 14374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6652	X	6652	-0-	-0-		-0-	220	1	6303	3	N	117	126	1			16
								129	9									
03	9246	X	9246	-0-	-0-		-0-	243	1	8856	3	N	134	126	1			24
								147	9									
04	6838	X	6838	-0-	-0-		-0-	195	1	6538	3	N	95	86	1			33
								105	9									
05	10109	X	10109	-0-	-0-		-0-	255	1	9661	3	N	175	171	1			37
								193	9									
06	10640	X	10640	-0-	-0-		-0-	245	1	10198	3	N	179	187	1			29
								197	9									
*07	13252	X	13252	-0-	-0-		-0-	252	1	12788	3	N	193	192	1			30
								212	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
DAVIS GAS UNIT "F" WELL #: 3H RRCID -> 264741 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 9852 PERF.10199 - 13282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10356	X	10356	-0-	-0-	-0-	264 237	1 9	9855	3	Y	215	197	1			29
03	11257	X	11257	-0-	-0-	-0-	247 250	1 9	10760	3	Y	227	216	1			40
04	7059	X	7059	-0-	-0-	-0-	171 128	1 9	6760	3	Y	116	116	1			40
05	10597	X	10597	-0-	-0-	-0-	243 182	1 9	10172	3	Y	165	170	1			35
06	10454	X	10454	-0-	-0-	-0-	241 187	1 9	10026	3	Y	170	178	1			27
*07	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	135 111	1 9	4915	3	Y	101	112	1			16

BROWN, JOHN G. HEIRS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264792 COMPL. DATE 11/15/2016 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
02	7168	X	4728	-0-	-2440	-0-	135	1	4593	3	Y	-0-					-0-
03	6355	X	5271	-0-	-1084	-0-	135	1	5136	3	Y	-0-					-0-
04	6150	X	3497	-0-	-2653	-0-	89	1	3408	3	Y	-0-					-0-
05	5239	X	58	-0-	-5181	-0-	1	1	57	3	Y	-0-					-0-
06	7922	X	7922	-0-	-0-	-0-	215	1	7707	3	Y	-0-					-0-
*07	10080	X	10080	-0-	-0-	-0-	291	1	9789	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
02	14140	X	13007	-0-	-1133	-0-	339 31	1 9	12637	3	Y	28	30	1			4
03	15655	X	14086	-0-	-1569	-0-	316 31	1 9	13739	3	Y	28	27	1			5
04	14580	X	9651	-0-	-4929	-0-	242 21	1 9	9388	3	Y	19	17	1			7
05	14415	X	13115	-0-	-1300	-0-	306 36	1 9	12773	3	Y	33	33	1			7
06	13950	X	13383	-0-	-567	-0-	313 41	1 9	13029	3	Y	37	38	1			6
07	14415	X	12043	-0-	-2372	-0-	316 43	1 9	11684	3	Y	39	39	1			6

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
02	7504	X	6681	-0-	-823	-0-	190 54	1 9	6437	3	Y	49	57	1			3
03	7905	X	7069	-0-	-836	-0-	180 80	1 9	6809	3	Y	73	68	1			8
04	7590	X	7364	-0-	-226	-0-	176 66	1 9	7122	3	Y	60	63	1	1	5	4
05	7595	X	6829	-0-	-766	-0-	172 48	1 9	6609	3	Y	44	47	1			1
06	7290	X	6511	-0-	-779	-0-	177 54	1 9	6280	3	Y	49	49	1			1
07	7595	X	6386	-0-	-1209	-0-	183 41	1 9	6162	3	Y	37	37	1			1

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
FINDLEY GAS UNIT "A" WELL #: 6H RRCID -> 265510 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 9774 PERF.10046 - 11994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8223	X	8223	-0-	-0-	-0-	209	1	7796	3	N	198	181	1			27
							218	9									
03	8990	X	8950	-0-	-40	-0-	196	1	8525	3	N	208	198	1			37
							229	9									
04	8490	X	5314	-0-	-3176	-0-	128	1	5075	3	N	101	103	1			35
							111	9									
05	9148	X	9148	-0-	-0-	-0-	210	1	8758	3	N	164	164	1			35
							180	9									
06	8820	X	8583	-0-	-237	-0-	197	1	8208	3	N	162	171	1			26
							178	9									
07	9114	X	7872	-0-	-1242	-0-	202	1	7476	3	N	176	175	1			27
							194	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
02	9727	X	9727	-0-	-0-	-0-	250	1	9321	3	Y	142	131	1			19
							156	9									
03	10589	X	10589	-0-	-0-	-0-	234	1	10189	3	Y	151	143	1			27
							166	9									
04	9990	X	7645	-0-	-2345	-0-	190	1	7357	3	Y	89	85	1			31
							98	9									
05	10757	X	10021	-0-	-736	-0-	231	1	9670	3	Y	109	117	1			23
							120	9									
06	10410	X	9567	-0-	-843	-0-	222	1	9223	3	Y	111	116	1			18
							122	9									
07	10757	X	8620	-0-	-2137	-0-	224	1	8266	3	Y	118	118	1			18
							130	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
02	15512	X	14759	-0-	-753	-0-	420	1	14234	3	Y	95	111	1			6
							105	9									
03	17205	X	14104	-0-	-3101	-0-	359	1	13606	3	Y	126	118	1			14
							139	9									
04	16650	X	14724	-0-	-1926	-0-	353	1	14253	3	Y	107	112	1	2	5	7
							118	9									
05	17205	X	14548	-0-	-2657	-0-	366	1	14092	3	Y	82	87	1			2
							90	9									
06	16560	X	13100	-0-	-3460	-0-	356	1	12648	3	Y	87	87	1			2
							96	9									
07	16337	X	12249	-0-	-4088	-0-	351	1	11831	3	Y	61	61	1			2
							67	9									

ROGERS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267699 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 9823 PERF.10452 - 13653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	18782	X	18782	-0-	-0-	-0-	484	1	18066	3	Y	211	193	1			29
							232	9									
03	20429	X	19876	-0-	-553	-0-	441	1	19197	3	Y	216	206	1			39
							238	9									
04	19080	X	14121	-0-	-4959	-0-	351	1	13631	3	Y	126	121	1			44
							139	9									
05	20801	X	20269	-0-	-532	-0-	470	1	19613	3	Y	169	177	1			36
							186	9									
06	20130	X	19710	-0-	-420	-0-	458	1	19061	3	Y	174	182	1			28
							191	9									
07	20801	X	18699	-0-	-2102	-0-	487	1	17996	3	Y	196	194	1			30
							216	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HORDERN GAS UNIT 'A' WELL #: 3H RRCID -> 267908 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 9884 - 13176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14392	X	14366	-0-	-26	-0-	364	1	13571	3	Y	392	356	1			53
							431	9									
03	15934	X	12800	-0-	-3134	-0-	277	1	12158	3	Y	332	326	1			59
							365	9									
04	14970	X	9992	-0-	-4978	-0-	241	1	9514	3	Y	215	199	1			75
							237	9									
05	15903	X	14288	-0-	-1615	-0-	326	1	13642	3	Y	291	304	1			62
							320	9									
06	15390	X	14014	-0-	-1376	-0-	321	1	13364	3	Y	299	313	1			48
							329	9									
07	15903	X	11349	-0-	-4554	-0-	291	1	10743	3	Y	286	290	1			44
							315	9									

KINGSTREE RANCH GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268368 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 10083 PERF. 10543 - 14343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14028	X	13036	-0-	-992	-0-	371	1	12597	3	Y	62	71	1			4
							68	9									
03	14880	X	12607	-0-	-2273	-0-	322	1	12194	3	Y	83	78	1			9
							91	9									
04	14220	X	11297	-0-	-2923	-0-	273	1	10957	3	Y	61	65	1	1	5	4
							67	9									
05	14446	X	12165	-0-	-2281	-0-	307	1	11803	3	Y	50	53	1			1
							55	9									
06	13980	X	11772	-0-	-2208	-0-	321	1	11388	3	Y	57	57	1			1
							63	9									
07	14446	X	11148	-0-	-3298	-0-	321	1	10782	3	Y	41	41	1			1
							45	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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	23352	X	21698	-0-	-1654	-0-	559	1	20838	3	Y	274	253	1			37
							301	9									
03	25854	X	23827	-0-	-2027	-0-	528	1	22978	3	Y	292	277	1			52
							321	9									
04	24600	X	13303	-0-	-11297	-0-	326	1	12832	3	Y	132	138	1			46
							145	9									
05	25445	X	25445	-0-	-0-	-0-	588	1	24594	3	Y	239	234	1			51
							263	9									
06	24060	X	23402	-0-	-658	-0-	544	1	22603	3	Y	232	246	1			37
							255	9									
07	24025	X	20083	-0-	-3942	-0-	522	1	19300	3	Y	237	237	1			37
							261	9									

HARRIS, JAMES H. GAS UNIT "B" WELL #: 3H RRCID -> 270317 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 9918 PERF. 10182 - 12952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	18676	X	16335	-0-	-2341	-0-	466	1	15834	3	Y	32	37	1			2
							35	9									
03	19747	X	17525	-0-	-2222	-0-	450	1	17023	3	Y	47	44	1			5
							52	9									
04	18630	X	17825	-0-	-805	-0-	430	1	17353	3	Y	38	40	1	1	5	2
							42	9									
05	18724	X	17063	-0-	-1661	-0-	432	1	16598	3	Y	30	31	1			1
							33	9									
06	18120	X	16036	-0-	-2084	-0-	438	1	15564	3	Y	31	31	1			1
							34	9									
07	18414	X	15866	-0-	-2548	-0-	458	1	15383	3	Y	23	23	1			1
							25	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
OWENS, T.B. GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 270358 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 9724 PERF.10000 - 13509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	24360	X	23252	-0-	-1108	-0-	602	1	22459	3	Y	174	158	1			24
							191	9									
03	26970	X	26638	-0-	-332	-0-	593	1	25834	3	Y	192	182	1			34
							211	9									
04	24540	X	18857	-0-	-5683	-0-	476	1	18257	3	Y	113	108	1			39
							124	9									
05	26401	X	26401	-0-	-0-	-0-	613	1	25626	3	Y	147	155	1			31
							162	9									
06	25770	X	25133	-0-	-637	-0-	587	1	24383	3	Y	148	155	1			24
							163	9									
07	26629	X	22548	-0-	-4081	-0-	589	1	21787	3	Y	156	156	1			24
							172	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
02	15596	X	14526	-0-	-1070	-0-	413	1	14013	3	Y	91	106	1			6
							100	9									
03	16647	X	14654	-0-	-1993	-0-	374	1	14139	3	Y	128	120	1			14
							141	9									
04	16134	X	16134	-0-	-0-	-0-	387	1	15622	3	Y	114	119	1	2	5	7
							125	9									
05	16554	X	14679	-0-	-1875	-0-	370	1	14222	3	Y	79	84	1			2
							87	9									
06	16020	X	13257	-0-	-2763	-0-	361	1	12802	3	Y	85	85	1			2
							94	9									
07	16678	X	13010	-0-	-3668	-0-	374	1	12570	3	Y	60	60	1			2
							66	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
02	13160	X	12541	-0-	-619	-0-	355	1	12061	3	Y	114	129	1			7
							125	9									
03	13950	X	12591	-0-	-1359	-0-	320	1	12096	3	Y	159	148	1			18
							175	9									
04	13320	X	13228	-0-	-92	-0-	316	1	12766	3	Y	133	141	1	2	5	8
							146	9									
05	13888	X	12477	-0-	-1411	-0-	313	1	12053	3	Y	101	106	1			3
							111	9									
06	13440	X	12685	-0-	-755	-0-	344	1	12211	3	Y	118	118	1			3
							130	9									
07	13888	X	12629	-0-	-1259	-0-	362	1	12169	3	Y	89	89	1			3
							98	9									

KELLY HEIRS GAS UNIT (SA) WELL #: 7H RRCID -> 271404 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 10059 PERF.10295 - 14518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	19796	X	18583	-0-	-1213	-0-	529	1	17962	3	Y	84	98	1			5
							92	9									
03	20677	X	18190	-0-	-2487	-0-	465	1	17597	3	Y	116	108	1			13
							128	9									
04	19800	X	19646	-0-	-154	-0-	471	1	19066	3	Y	99	105	1	1	5	6
							109	9									
05	20584	X	18557	-0-	-2027	-0-	468	1	18006	3	Y	75	79	1			2
							83	9									
06	19920	X	16659	-0-	-3261	-0-	454	1	16118	3	Y	79	79	1			2
							87	9									
07	20584	X	16445	-0-	-4139	-0-	474	1	15907	3	Y	58	58	1			2
							64	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
KELLY HEIRS GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 271684 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 9923 PERF.10452 - 13527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15316	X	13477	-0-	-1839	-0-	384	1	13018	3	Y	68	80	1			4
							75	9									
03	16027	X	13645	-0-	-2382	-0-	349	1	13188	3	Y	98	91	1			11
							108	9									
04	15240	X	14816	-0-	-424	-0-	356	1	14368	3	Y	84	89	1	1	5	5
							92	9									
05	15438	X	14117	-0-	-1321	-0-	356	1	13691	3	Y	64	67	1			2
							70	9									
06	14940	X	12804	-0-	-2136	-0-	349	1	12381	3	Y	67	68	1			1
							74	9									
07	15314	X	12642	-0-	-2672	-0-	364	1	12221	3	Y	52	51	1			2
							57	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
02	17360	X	16396	-0-	-964	-0-	420	1	15671	3	Y	277	254	1			38
							305	9									
03	19220	X	17544	-0-	-1676	-0-	387	1	16841	3	Y	287	274	1			51
							316	9									
04	17550	X	12338	-0-	-5212	-0-	305	1	11849	3	Y	167	160	1			58
							184	9									
05	18166	X	18128	-0-	-38	-0-	418	1	17457	3	Y	230	239	1			49
							253	9									
06	17580	X	16387	-0-	-1193	-0-	379	1	15767	3	Y	219	233	1			35
							241	9									
07	18166	X	15335	-0-	-2831	-0-	397	1	14671	3	Y	243	240	1			38
							267	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
02	22708	X	20136	-0-	-2572	-0-	574	1	19471	3	Y	83	96	1			5
							91	9									
03	24211	X	21043	-0-	-3168	-0-	538	1	20372	3	Y	121	112	1			14
							133	9									
04	22950	X	22542	-0-	-408	-0-	542	1	21887	3	Y	103	109	1	2	5	6
							113	9									
05	22289	X	20912	-0-	-1377	-0-	528	1	20300	3	Y	76	80	1			2
							84	9									
06	21570	X	18890	-0-	-2680	-0-	515	1	18286	3	Y	81	81	1			2
							89	9									
07	23281	X	18627	-0-	-4654	-0-	537	1	18024	3	Y	60	60	1			2
							66	9									

BROWN, JOHN G. HEIRS GAS UNIT-SA WELL #: 3H RRCID -> 271772 COMPL. DATE 12/03/2013 TOTAL DEPTH 9853 PERF.10580 - 15237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	20664	X	15105	-0-	-5559	-0-	505	1	14535	3	Y	59	62	1			8
							65	9									
03	22878	X	16976	-0-	-5902	-0-	452	1	16463	3	Y	55	53	1			10
							61	9									
04	21690	X	14273	-0-	-7417	-0-	424	1	13808	3	Y	37	44	1	1	5	2
							41	9									
05	21824	X	18713	-0-	-3111	-0-	480	1	18163	3	Y	64	64	1			2
							70	9									
06	20072	X	20072	-0-	-0-	-0-	470	1	19530	3	Y	65	66	1			1
							72	9									
*07	25464	X	25464	-0-	-0-	-0-	490	1	24920	3	Y	49	49	1			1
							54	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
KELLY HEIRS GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 271883 COMPL. DATE 06/11/2013 TOTAL DEPTH 9984 PERF.10552 - 13435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11648	X	10287	-0-	-1361	-0-	293	1	9970	3	Y	22	26	1			1
							24	9									
03	12245	X	10764	-0-	-1481	-0-	277	1	10450	3	Y	34	31	1			4
							37	9									
04	11520	X	10234	-0-	-1286	-0-	241	1	9968	3	Y	23	26	1			1
							25	9									
05	11532	X	11146	-0-	-386	-0-	282	1	10839	3	Y	23	23	1			1
							25	9									
06	11010	X	10684	-0-	-326	-0-	292	1	10364	3	Y	25	25	1			1
							28	9									
07	11377	X	9276	-0-	-2101	-0-	268	1	8991	3	Y	15	16	1			-0-
							17	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
02	24136	X	22055	-0-	-2081	-0-	571	1	21318	3	Y	151	138	1			21
							166	9									
03	26660	X	24381	-0-	-2279	-0-	543	1	23660	3	Y	162	154	1			29
							178	9									
04	24990	X	16714	-0-	-8276	-0-	410	1	16204	3	Y	91	88	1			32
							100	9									
05	27223	X	27223	-0-	-0-	-0-	632	1	26438	3	Y	139	141	1			30
							153	9									
06	23895	X	23895	-0-	-0-	-0-	559	1	23194	3	Y	129	138	1			21
							142	9									
07	24428	X	20602	-0-	-3826	-0-	541	1	19917	3	Y	131	132	1			20
							144	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
02	20636	X	17390	-0-	-3246	-0-	496	1	16840	3	Y	49	57	1			3
							54	9									
03	20677	X	17088	-0-	-3589	-0-	438	1	16575	3	Y	68	63	1			8
							75	9									
04	19650	X	18559	-0-	-1091	-0-	447	1	18048	3	Y	58	61	1	1	5	4
							64	9									
05	19251	X	17278	-0-	-1973	-0-	437	1	16795	3	Y	42	45	1			1
							46	9									
06	18630	X	16101	-0-	-2529	-0-	440	1	15609	3	Y	47	47	1			1
							52	9									
07	19251	X	15758	-0-	-3493	-0-	455	1	15264	3	Y	35	35	1			1
							39	9									

BROWN, JOHN G. HEIRS GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273069 COMPL. DATE 06/05/2014 TOTAL DEPTH 9892 PERF.10522 - 14621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	19012	X	18271	-0-	-741	-0-	474	1	17713	3	Y	76	79	1			10
							84	9									
03	21102	X	21102	-0-	-0-	-0-	472	1	20544	3	Y	78	74	1			14
							86	9									
04	19620	X	15371	-0-	-4249	-0-	401	1	14917	3	Y	48	58	1	1	5	3
							53	9									
05	20243	X	19578	-0-	-665	-0-	456	1	19033	3	Y	81	82	1			2
							89	9									
06	20370	X	19610	-0-	-760	-0-	458	1	19055	3	Y	88	88	1			2
							97	9									
07	21049	X	18567	-0-	-2482	-0-	487	1	18007	3	Y	66	66	1			2
							73	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
SMITH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274171 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 10384 PERF.10736 - 14866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	23352	X	21089	-0-	-2263	-0-	21025	3	64	9	Y	58	82	1			22
03	25792	X	22152	-0-	-3640	-0-	22052	3	100	9	Y	91	79	1			34
04	24600	X	20786	-0-	-3814	-0-	20709	3	77	9	Y	70	76	1			28
05	24211	X	20819	-0-	-3392	-0-	20742	3	77	9	Y	70	75	1			23
06	22590	X	19950	-0-	-2640	-0-	19867	3	83	9	Y	75	75	1			23
07	23343	X	19703	-0-	-3640	-0-	19623	3	80	9	Y	73	74	1			22

JFS TIMBER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274282 COMPL. DATE 05/24/2014 TOTAL DEPTH 10290 PERF.10317 - 14374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14560	X	11094	-0-	-3466	-0-	11036	3	58	9	Y	53	69	1			20
03	16120	X	13280	-0-	-2840	-0-	13193	3	87	9	Y	79	69	1			30
04	15600	X	13955	-0-	-1645	-0-	13876	3	79	9	Y	72	73	1			29
05	15190	X	13338	-0-	-1852	-0-	13264	3	74	9	Y	67	74	1			22
06	12840	X	12795	-0-	-45	-0-	12716	3	79	9	Y	72	72	1			22
07	14415	X	10437	-0-	-3978	-0-	10368	3	69	9	Y	63	66	1			19

CYPRESS BAYOU GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274369 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 10090 PERF.10764 - 15976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12796	X	11400	-0-	-1396	-0-	11105	3	295	9	Y	268	268	1			34
03	13640	X	12645	-0-	-995	-0-	12287	3	358	9	Y	325	268	1			91
04	13200	X	12124	-0-	-1076	-0-	11870	3	254	9	Y	231	271	1			51
05	13547	X	12232	-0-	-1315	-0-	11949	3	283	9	Y	257	263	1			45
*06	12900	X	10254	-0-	-2646	-0-	10060	3	194	9	Y	176	178	1			43
07	12648	X	12309	-0-	-339	-0-	12074	3	235	9	Y	214	226	1			31

WHALEY, PATRICIA POPE GU B (SA) WELL #: 5H RRCID -> 274953 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 9998 PERF.10518 - 15337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	22932	X	20439	-0-	-2493	-0-	568	1	19285	3	Y	533	620	1			34
							586	9									
03	24087	X	21174	-0-	-2913	-0-	523	1	19814	3	Y	761	709	1			86
							837	9									
04	22890	X	21961	-0-	-929	-0-	513	1	20752	3	Y	633	670	1	9	5	40
							696	9									
05	23312	X	21061	-0-	-2251	-0-	520	1	20006	3	Y	486	512	1			14
							535	9									
06	22560	X	19745	-0-	-2815	-0-	525	1	18640	3	Y	527	529	1			12
							580	9									
07	22692	X	21691	-0-	-1001	-0-	611	1	20595	3	Y	441	440	1			13
							485	9									

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
02	15428	X	13866	-0-	-1562	-0-	13780	3	86	9	Y	78	114	1			29
03	16647	X	14400	-0-	-2247	-0-	14268	3	132	9	Y	120	104	1			45
04	15930	X	13617	-0-	-2313	-0-	13512	3	105	9	Y	95	102	1			38
05	15965	X	13787	-0-	-2178	-0-	13684	3	103	9	Y	94	101	1			31
06	15180	X	12872	-0-	-2308	-0-	12763	3	109	9	Y	99	99	1			31
07	15345	X	14317	-0-	-1028	-0-	14199	3	118	9	Y	107	106	1			32

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BRITTON GAS UNIT (SA) WELL #: 9H RRCID -> 275375 COMPL. DATE 09/11/2013 TOTAL DEPTH 9881 PERF.10456 - 15102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	26012	X	19018	-0-	-6994	-0-	633	1	18192	3	Y	175	187	1			24
							193	9									
03	28985	X	22967	-0-	-6018	-0-	608	1	22168	3	Y	174	167	1			31
							191	9									
04	28050	X	14576	-0-	-13474	-0-	413	1	14046	3	Y	106	100	1			37
							117	9									
05	28334	X	22067	-0-	-6267	-0-	562	1	21283	3	Y	202	196	1			43
							222	9									
06	25188	X	25188	-0-	-0-	-0-	585	1	24360	3	Y	221	229	1			35
							243	9									
*07	28672	X	28672	-0-	-0-	-0-	547	1	27883	3	Y	220	221	1			34
							242	9									

ROAD'S END GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275474 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 10127 PERF.10499 - 15425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	17948	X	14124	-0-	-3824	-0-	13968	3	156	9	Y	142	142	1			18
03	19127	X	14909	-0-	-4218	-0-	14731	3	178	9	Y	162	135	1			45
04	18030	X	14580	-0-	-3450	-0-	14456	3	124	9	Y	113	133	1			25
05	17205	X	12522	-0-	-4683	-0-	12373	3	149	9	Y	135	136	1			24
*06	16111	X	16111	-0-	-0-	-0-	15946	3	165	9	Y	150	137	1			37
07	15624	X	11219	-0-	-4405	-0-	11145	3	74	9	Y	67	94	1			10

SANDERS GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 275616 COMPL. DATE 09/28/2013 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 9951 - 13566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	22316	X	21481	-0-	-835	-0-	549	1	20480	3	Y	411	378	1			56
							452	9									
03	24552	X	23464	-0-	-1088	-0-	516	1	22472	3	Y	433	412	1			77
							476	9									
04	22800	X	16443	-0-	-6357	-0-	405	1	15762	3	Y	251	241	1			87
							276	9									
05	23777	X	21319	-0-	-2458	-0-	490	1	20493	3	Y	305	327	1			65
							336	9									
06	23010	X	19720	-0-	-3290	-0-	456	1	18937	3	Y	297	314	1			48
							327	9									
07	23777	X	17802	-0-	-5975	-0-	460	1	16993	3	Y	317	316	1			49
							349	9									

J. G. CHAPMAN 'B' GAS UNIT (SA) WELL #: 9H RRCID -> 275730 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 9887 PERF.10109 - 14542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	30884	X	24895	-0-	-5989	-0-	708	1	24030	3	Y	143	168	1			9
							157	9									
03	32798	X	26372	-0-	-6426	-0-	673	1	25466	3	Y	212	197	1			24
							233	9									
04	30990	X	26234	-0-	-4756	-0-	621	1	25431	3	Y	165	177	1	2	5	10
							182	9									
05	30349	X	27643	-0-	-2706	-0-	697	1	26791	3	Y	141	147	1			4
							155	9									
06	28140	X	25087	-0-	-3053	-0-	683	1	24240	3	Y	149	150	1			3
							164	9									
07	27559	X	23901	-0-	-3658	-0-	687	1	23096	3	Y	107	107	1			3
							118	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
02	25928	X	24672	-0-	-1256	-0-	637	1	23752	3	Y	257	235	1			35
							283	9									
03	28458	X	26098	-0-	-2360	-0-	579	1	25231	3	Y	262	250	1			47
							288	9									
04	26100	X	19965	-0-	-6135	-0-	501	1	19281	3	Y	166	155	1			58
							183	9									
05	27311	X	26126	-0-	-1185	-0-	605	1	25299	3	Y	202	217	1			43
							222	9									
06	26430	X	24257	-0-	-2173	-0-	565	1	23474	3	Y	198	209	1			32
							218	9									
07	27311	X	22489	-0-	-4822	-0-	586	1	21664	3	Y	217	215	1			34
							239	9									

ST. JAMES GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276183 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 10036 PERF.10451 - 16464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	27104	X	24550	-0-	-2554	-0-	24165	3	385	9	Y	350	350	1			45
03	30008	X	27023	-0-	-2985	-0-	26570	3	453	9	Y	412	342	1			115
04	29040	X	25954	-0-	-3086	-0-	25631	3	323	9	Y	294	344	1			65
05	29264	X	26324	-0-	-2940	-0-	25962	3	362	9	Y	329	336	1			58
*06	28320	X	21809	-0-	-6511	-0-	21563	3	246	9	Y	224	227	1			55
07	27187	X	22739	-0-	-4448	-0-	22494	3	245	9	Y	223	246	1			32

WHIPKEY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276441 COMPL. DATE 11/30/2014 TOTAL DEPTH 10226 PERF.10668 - 15309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	27048	X	14539	-0-	-12509	-0-	14465	3	74	9	Y	67	106	1			25
03	30021	X	30021	-0-	-0-	-0-	29857	3	164	9	Y	149	118	1			56
04	26098	X	26098	-0-	-0-	-0-	25976	3	122	9	Y	111	123	1			44
05	26423	X	26423	-0-	-0-	-0-	26300	3	123	9	Y	112	119	1			37
06	29040	X	26172	-0-	-2868	-0-	26037	3	135	9	Y	123	122	1			38
07	30008	X	25134	-0-	-4874	-0-	25003	3	131	9	Y	119	121	1			36

DAVIS GAS UNIT -F- WELL #: 4H RRCID -> 276442 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 9902 PERF.10506 - 14230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	30791	X	30791	-0-	-0-	-0-	803	1	29949	3	Y	35	32	1			5
							39	9									
03	32494	X	32494	-0-	-0-	-0-	729	1	31725	3	Y	36	35	1			6
							40	9									
04	20249	X	20249	-0-	-0-	-0-	505	1	19724	3	Y	18	18	1			6
							20	9									
05	32911	X	32911	-0-	-0-	-0-	768	1	32112	3	Y	28	28	1			6
							31	9									
06	30150	X	30150	-0-	-0-	-0-	707	1	29414	3	Y	26	28	1			4
							29	9									
*07	27370	X	27370	-0-	-0-	-0-	720	1	26618	3	Y	29	29	1			4
							32	9									

HYNSON, CHARLOTTE MORRIS G.U. WELL #: 4H RRCID -> 277054 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 9862 PERF. 9784 - 12931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14168	X	13253	-0-	-915	-0-	344	1	12822	3	Y	79	86	1			11
							87	9									
03	15686	X	14588	-0-	-1098	-0-	326	1	14177	3	Y	77	74	1			14
							85	9									
04	15180	X	10117	-0-	-5063	-0-	256	1	9804	3	Y	52	48	1			18
							57	9									
05	15686	X	13074	-0-	-2612	-0-	304	1	12671	3	Y	90	89	1			19
							99	9									
06	15180	X	12775	-0-	-2405	-0-	298	1	12375	3	Y	93	97	1			15
							102	9									
07	14663	X	11626	-0-	-3037	-0-	303	1	11212	3	Y	101	100	1			16
							111	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 05/11/2017 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
02	5320	X	1493	-0-	-3827	-0-	106	1	1387	3	Y	-0-	6	1			-0-
03	5890	X	1233	-0-	-4657	-0-	95	1	1138	3	Y	-0-					-0-
04	5220	X	54	-0-	-5166	-0-	20	1	34	3	Y	-0-					-0-
05	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-					Y	-0-					-0-
06	2430	X	-0-	-0-	-2430	-0-					Y	-0-					-0-
07	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	-0-					-0-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
MCELROY-CHATHAM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186356 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9577 - 9816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1420	3	48	9	N	44	10	8			121
03	1209	N	983	-0-	-226	-0-	908	3	75	9	N	68	3	8			186
04	1170	N	471	-0-	-699	-0-	467	3	4	9	N	4	4	8			186
05	1209	N	147	-0-	-1062	-0-	147	3			N	-0-					186
06	960	N	543	-0-	-417	-0-	542	3	1	9	N	1	1	8			186
*07	554	N	554	-0-	-0-	-0-	553	3	1	9	N	1	1	8			186

MCELROY-CHATHAM GAS UNIT WELL #: RRCID -> 250622 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9698 - 9912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/20/2015

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
TUTLE WELL #: 4 RRCID -> 087046 COMPL. DATE 08/01/1978 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9585 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	180	N	180	-0-	-0-	-0-	16	1	164	2	N	-0-					-0-
*02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	11	1	119	2	N	-0-					-0-
*03	93	N	60	-0-	-33	-0-	5	1	55	2	N	-0-					-0-
04	180	N	77	-0-	-103	-0-	7	1	70	2	N	-0-					-0-
05	155	N	127	-0-	-28	-0-	11	1	116	2	N	-0-					-0-
06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	15	1	163	2	N	-0-					-0-
*07	206	N	206	-0-	-0-	-0-	18	1	188	2	N	-0-					-0-

TUTLE WELL #: 3 RRCID -> 144733 COMPL. DATE 03/09/1993 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8588 - 9840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	93	1	969	2	N	-0-					-0-
*02	1008	N	659	-0-	-349	-0-	56	1	603	2	N	-0-					-0-
*03	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	91	1	965	2	N	-0-					-0-
04	1050	N	1041	-0-	-9	-0-	93	1	948	2	N	-0-					-0-
05	744	N	696	-0-	-48	-0-	61	1	635	2	N	-0-					-0-
06	1050	N	698	-0-	-352	-0-	60	1	638	2	N	-0-					-0-
07	1085	N	686	-0-	-399	-0-	62	1	624	2	N	-0-					-0-

TUTLE WELL #: 5 RRCID -> 161784 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8566 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	279	N	104	-0-	-175	-0-	9	1	95	2	N	-0-					-0-
*02	252	N	46	-0-	-206	-0-	4	1	42	2	N	-0-					-0-
*03	93	N	45	-0-	-48	-0-	4	1	41	2	N	-0-					-0-
04	90	N	47	-0-	-43	-0-	4	1	43	2	N	-0-					-0-
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	8	1	86	2	N	-0-					-0-
06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	14	1	154	2	N	-0-					-0-
*07	215	N	215	-0-	-0-	-0-	19	1	196	2	N	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
GREEN, F.C. WELL #: 6 RRCID -> 183187 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8580 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	248	N	189	-0-	-59	-0-	13	1	168	2	Y	7					112
							8	9									
*02	167	N	167	-0-	-0-	-0-	11	1	143	2	Y	12					124
							13	9									
*03	186	N	111	-0-	-75	-0-	7	1	95	2	Y	8	119	1			13
							9	9									
04	180	N	97	-0-	-83	-0-	6	1	78	2	Y	12					25
							13	9									
05	300	N	300	-0-	-0-	-0-	21	1	262	2	Y	15					40
							17	9									
06	120	N	72	-0-	-48	-0-	5	1	60	2	Y	6					46
							7	9									
*07	184	N	184	-0-	-0-	-0-	14	1	170	2	Y	-0-					46

GREEN, F.C. WELL #: 7 RRCID -> 222416 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 9620 - 9985

*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-

GREEN, F.C. WELL #: 8 RRCID -> 227596 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 9786 - 9908

*01	930	N	332	-0-	-598	-0-	23	1	295	2	Y	13					30
							14	9									
*02	1120	N	579	-0-	-541	-0-	38	1	517	2	Y	22					52
							24	9									
*03	625	N	625	-0-	-0-	-0-	42	1	566	2	Y	15	43	1			24
							17	9									
04	426	N	426	-0-	-0-	-0-	29	1	373	2	Y	22					46
							24	9									
05	672	N	672	-0-	-0-	-0-	47	1	595	2	Y	27					73
							30	9									
06	807	N	807	-0-	-0-	-0-	62	1	733	2	Y	11					84
							12	9									
*07	542	N	542	-0-	-0-	-0-	41	1	497	2	Y	4					88
							4	9									

GREEN, F.C. WELL #: 9 RRCID -> 227597 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9682 - 9876

*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-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
GREEN, F.C. WELL #: 10 RRCID -> 227598 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 9654 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	713	N	461	-0-	-252	-0-	34	1	425	2	Y	2					4
							2	9									
*02	869	N	869	-0-	-0-	-0-	61	1	804	2	Y	4					8
							4	9									
*03	868	N	686	-0-	-182	-0-	49	1	636	2	Y	1	6	1			3
							1	9									
04	725	N	725	-0-	-0-	-0-	54	1	667	2	Y	4					7
							4	9									
05	915	N	915	-0-	-0-	-0-	68	1	843	2	Y	4					11
							4	9									
06	690	N	671	-0-	-19	-0-	54	1	616	2	Y	1					12
							1	9									
07	744	N	475	-0-	-269	-0-	38	1	436	2	Y	1					13
							1	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	124	1	1313	2	N	-0-					-0-
*02	1372	N	1319	-0-	-53	-0-	110	1	1209	2	N	-0-					-0-
*03	1178	N	757	-0-	-421	-0-	64	1	693	2	N	-0-					-0-
04	1410	N	1052	-0-	-358	-0-	92	1	960	2	N	-0-					-0-
05	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	173	1	1860	2	N	-0-					-0-
06	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	127	1	1390	2	N	-0-					-0-
*07	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	118	1	1218	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	6676	X	6676	-0-	-0-	-0-	474	1	6157	2	N	41					148
							45	9									
*02	5569	X	5569	-0-	-0-	-0-	378	1	5150	2	N	37					185
							41	9									
*03	6108	X	6108	-0-	-0-	-0-	419	1	5659	2	N	27					212
							30	9									
04	5820	X	4402	-0-	-1418	-0-	317	1	4072	2	N	12	179	1			45
							13	9									
05	6014	X	5182	-0-	-832	-0-	375	1	4776	2	N	28					73
							31	9									
06	5820	X	3060	-0-	-2760	-0-	236	1	2824	2	N	-0-					73
07	6014	X	5185	-0-	-829	-0-	396	1	4772	2	N	15					88
							17	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	378	N	378	-0-	-0-	-0-	363	3	15	9	N	14					117
03	635	N	635	-0-	-0-	-0-	568	3	67	9	N	61					178
04	180	N	96	-0-	-84	-0-	86	3	10	9	N	9					187
05	186	N	117	-0-	-69	-0-	99	3	18	9	N	16					203
*06	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					203
*07	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					203

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	196	N	141	-0-	-55	-0-	87	3	54	9	N	49					176
03	643	N	643	-0-	-0-	-0-	628	3	15	9	N	14					190
04	750	N	431	-0-	-319	-0-	431	3			N	-0-					190
05	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					190
06	630	N	543	-0-	-87	-0-	543	3			N	-0-					190
*07	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					190

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

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
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					22
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			Y	-0-					22
04	90	N	42	-0-	-48	-0-	42	3			Y	-0-					22
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					22
*06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			Y	-0-					22
*07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	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
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					87
03	14	N	9	-0-	-5	-0-	9	3			N	-0-					87
04	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	3			N	-0-					87
05	8	N	2	-0-	-6	-0-	2	3			N	-0-					87
*06	9	N	8	-0-	-1	-0-	8	3			N	-0-					87
*07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					87

FAVEL WELL #: 1 RRCID -> 239133 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8549 - 10006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		6	-0-	6	17	6	3			Y	-0-					3
03	35	X	18	-0-	-17	-0-	18	3			Y	-0-					3
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					3
05	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	3			Y	-0-					3
*06	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	3			Y	-0-					3
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					3

AGNOR WELL #: 2 RRCID -> 242685 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 8840 - 10098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
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

AGNOR WELL #: 5 RRCID -> 243091 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 10149 PERF. 8944 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

AGNOR WELL #: 4 RRCID -> 243189 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 11279 PERF. 9155 - 10212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56	N	12	-0-	-44	-0-	12	3			Y	-0-					16
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					16
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					16
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-					16
*06	174	N	174	-0-	-0-	-0-	171	3	3	9	Y	3					19
*07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			Y	-0-					19

AGNOR WELL #: 3 RRCID -> 243822 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9262 - 10056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
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	-0-					10

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FAIR OIL, LTD. 258410
GREEN FOX DEEP GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 222561 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 9575 - 9652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FITE OIL & GAS, INC. 270752
SAND ISLAND WELL #: 1 RRCID -> 246946 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 9272 PERF. 9460 - 9599

02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					1
03	62	N	12	-0-	-50	-0-	12	3			N	-0-					1
04	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	3			N	-0-					1
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					1
06	12	N	10	-0-	-2	-0-	10	3			N	-0-					1
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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

02	14B2	EXT	90	-0-	90	274	87	2	3	9	Y	3					14
03	423	X	149	-0-	-274	-0-	149	2			Y	-0-					14
04	151	X	151	-0-	-0-	-0-	149	2	2	9	Y	2					16
05	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					16
06	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					16
07	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					16

BECKHAM, ALVIN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 194587 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9576 - 9762

02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					18
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	117	2	8	9	Y	7	16	1			9
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	117	2	3	9	Y	3					12
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					12
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					12
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					12

BECKHAM, ALVIN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 195694 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8402 - 9739

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
03	T. A.		1008	-0-	1008	1008	1001	2	7	9	Y	6	33	1			8
04	14B2	EXT	1001	-0-	1001	2009	1001	2			Y	-0-					8
05	14B2	EXT	557	-0-	557	2566	557	2			Y	-0-					8
06	3052	X	486	-0-	-2566	-0-	486	2			Y	-0-					8
07	1023	N	488	-0-	-535	-0-	488	2			Y	-0-					8

BECKHAM, ALVIN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198336 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 9518 - 9822

02	364	N	219	-0-	-145	-0-	219	2			Y	-0-					56
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	65	2	7	9	Y	6	56	1			6
04	120	N	68	-0-	-52	-0-	65	2	3	9	Y	3					9
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					9
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					9
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					9

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOWELL OIL & GAS, INC. //CONT.// 406605
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03	173	N	173	-0-	-0-	-0-	165	2	8	9	Y	7	13	1			7
04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-					7
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					7
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					7

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
02	140	N	48	-0-	-92	-0-	48	2			Y	-0-					15
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	92	1	6	9	Y	5	14	1			6
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-					6
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					6
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					6
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					6

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
02	672	N	236	-0-	-436	-0-	219	2	17	9	Y	15					104
03	435	N	435	-0-	-0-	-0-	413	2	22	9	Y	20	43	1			81
04	480	N	421	-0-	-59	-0-	413	2	8	9	Y	7					88
05	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			Y	-0-					88
06	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			Y	-0-					88
*07	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			Y	-0-					88

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
02	833	N	833	-0-	-0-	-0-	2	1	801	2	N	27					145
							30	9									
03	930	N	885	-0-	-45	-0-	3	1	882	2	N	-0-					145
04	742	N	742	-0-	-0-	-0-	3	1	737	2	N	2					147
							2	9									
05	930	N	639	-0-	-291	-0-	2	1	637	2	N	-0-					147
06	874	N	874	-0-	-0-	-0-	3	1	865	2	N	5					152
							6	9									
*07	676	N	676	-0-	-0-	-0-	2	1	631	2	N	39	179	1			12
							43	9									

MCELROY HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 202799 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9706 - 9835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	599	N	599	-0-	-0-	-0-	14	1	575	2	N	9					102
							10	9									
03	620	N	593	-0-	-27	-0-	16	1	570	2	N	6					108
							7	9									
04	685	N	685	-0-	-0-	-0-	152	1	527	2	N	5					113
							6	9									
05	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	145	1	1000	2	N	7					120
							8	9									
06	570	N	477	-0-	-93	-0-	109	1	365	2	N	3					123
							3	9									
*07	363	N	363	-0-	-0-	-0-	92	1	269	2	N	2					125
							2	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
MCELROY HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 210306 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8688 - 9734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	363	N	363	-0-	-0-	-0-	14	1	341	2	N	7					67
							8	9									
03	496	N	447	-0-	-49	-0-	16	1	414	2	N	15					82
							17	9									
04	484	N	484	-0-	-0-	-0-	110	1	363	2	N	10					92
							11	9									
05	935	N	935	-0-	-0-	-0-	119	1	804	2	N	11					103
							12	9									
06	607	N	607	-0-	-0-	-0-	134	1	463	2	N	9					112
							10	9									
*07	601	N	601	-0-	-0-	-0-	142	1	442	2	N	15					127
							17	9									

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
02	1568	N	1143	-0-	-425	-0-	52	1	1091	3	N	-0-					160
03	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	53	1	1109	3	N	-0-					160
04	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	57	1	1291	3	N	-0-					160
05	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	3			N	-0-					160
06	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3			N	-0-					160
*07	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	3			N	-0-					160

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
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	4	3	1	9	N	1	1	8			57
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					57
04	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					57
05	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	3			N	-0-					57
06	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	3			N	-0-					57
*07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	4	3	3	9	N	3					60

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
02	592	N	592	-0-	-0-	-0-	27	1	565	3	N	-0-					212
03	961	N	473	-0-	-488	-0-	21	1	448	3	N	4	4	8			212
							4	9									
04	904	N	904	-0-	-0-	-0-	38	1	866	3	N	-0-					212
05	651	N	420	-0-	-231	-0-	419	3	1	9	N	1	1	8			212
06	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					212
07	930	N	406	-0-	-524	-0-	406	3			N	-0-					212

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
02	2520	N	1966	-0-	-554	-0-	81	1	1878	3	N	6	1	8			207
							7	9									
03	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	90	1	2617	3	N	31	1	8			237
							34	9									
04	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	87	1	2447	3	N	25	1	8			261
							28	9									
05	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	90	1	2147	3	N	16	1	8			276
							18	9									
06	2640	N	2550	-0-	-90	-0-	87	1	2349	3	N	104	176	1	3	8	201
							114	9									
*07	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	90	1	2495	3	N	189					390
							208	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MATADOR PRODUCTION COMPANY //CONT.// 532993
DARLEEN WELL #: 1 RRCID -> 215796 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9530 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	559	N	559	-0-	-0-	-0-	26	1	533	3	N	-0-					190
03	682	N	597	-0-	-85	-0-	27	1	570	3	N	-0-					190
04	539	N	539	-0-	-0-	-0-	23	1	516	3	N	-0-					190
05	620	N	512	-0-	-108	-0-	512	3			N	-0-					190
06	611	N	611	-0-	-0-	-0-	553	3	58	9	N	53	1	8			242
07	558	N	475	-0-	-83	-0-	472	3	3	9	N	3	1	8			244

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	52	1			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/13/2018 - P/A 02/13/18

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
02	532	N	417	-0-	-115	-0-	19	1	397	3	Y	1	1	8			122
							1	9									
03	685	N	685	-0-	-0-	-0-	31	1	653	3	Y	1	1	8			122
							1	9									
04	490	N	490	-0-	-0-	-0-	21	1	468	3	Y	1	1	8			122
							1	9									
05	465	N	433	-0-	-32	-0-	427	3	6	9	Y	5	5	8			122
06	660	N	334	-0-	-326	-0-	298	3	36	9	Y	33	3	8			152
07	496	N	419	-0-	-77	-0-	416	3	3	9	Y	3	2	8			135

CINDY WELL #: 4 RRCID -> 227529 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 10204 PERF. 9770 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	952	N	878	-0-	-74	-0-	40	1	838	3	Y	-0-					18
03	1147	N	1095	-0-	-52	-0-	50	1	1045	3	Y	-0-					18
04	1020	N	926	-0-	-94	-0-	39	1	887	3	Y	-0-					18
05	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3			Y	-0-					18
06	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1081	3	33	9	Y	30					48
*07	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3			Y	-0-					70

D'SPAIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229453 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9786 - 9896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9	2	8			87
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14	2	8			99
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	180	5	8			274
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	56	1	8			329

NEW CENTURY EXPLORATION, INC. 606055
TITTLE, BESSIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082808 COMPL. DATE 05/22/1979 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9796 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	38					110
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22					132
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	43					175
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	50	183	1			42
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	52					94
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	50					144

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
RHE OPERATING, LLC 704808
COLLIER WELL #: 1 RRCID -> 215578 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9566 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	364	N	350	-0-	-14	-0-	348	2	2	9	Y	2					36
03	1178	N	883	-0-	-295	-0-	842	2	41	9	Y	37	4	8			69
04	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			Y	-0-	66	1			3
05	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			Y	-0-					3
06	840	N	415	-0-	-425	-0-	406	2	9	9	Y	8					11
*07	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			Y	-0-					11

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
02	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1406	2	3	9	Y	3					55
03	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1166	2	39	9	Y	35					90
04	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			Y	-0-	84	1			6
05	1550	N	1390	-0-	-160	-0-	1390	2			Y	-0-					6
06	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1447	2	17	9	Y	15					21
07	1240	N	1184	-0-	-56	-0-	1184	2			Y	-0-					21

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
02	3780	X	3169	-0-	-611	-0-	3069	2	100	9	N	91	1	8			152
03	4185	X	3465	-0-	-720	-0-	3413	2	52	9	N	47	187	1	4	8	8
04	4050	X	3928	-0-	-122	-0-	3908	2	20	9	N	18	2	8			24
05	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	3749	2	114	9	N	104					128
06	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	3639	2	34	9	N	31	144	1			15
07	4061	X	3285	-0-	-776	-0-	3216	2	69	9	N	63	3	8			75

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
02	5964	X	4593	-0-	-1371	-0-	4405	2	188	9	N	171	190	1	2	8	129
03	6603	X	4765	-0-	-1838	-0-	4720	2	45	9	N	41	5	8			165
04	6090	X	2938	-0-	-3152	-0-	2758	2	180	9	N	164	187	1	5	8	137
05	6293	X	4342	-0-	-1951	-0-	4297	2	45	9	N	41	3	8			175
06	5340	X	4120	-0-	-1220	-0-	3998	2	122	9	N	111	188	1	5	8	93
07	5084	X	3888	-0-	-1196	-0-	3873	2	15	9	N	14	7	8			100

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
02	3976	X	-0-	-0-	-3976	-0-					N	1	1	8			71
03	5416	X	5416	-0-	-0-	-0-	5383	2	33	9	N	30	11	8			90
04	6086	X	6086	-0-	-0-	-0-	6029	2	57	9	N	52	2	8			140
05	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	4249	2	14	9	N	13	134	1	6	8	13
06	5250	X	3681	-0-	-1569	-0-	3625	2	56	9	N	51	1	8			63
07	5952	X	68	-0-	-5884	-0-	68	2			N	-0-					63

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
02	4116	X	3048	-0-	-1068	-0-	3042	2	6	9	N	5					167
03	3937	X	2734	-0-	-1203	-0-	2671	2	63	9	N	57	4	8			220
04	3810	X	3304	-0-	-506	-0-	3201	2	103	9	N	94	190	1	4	8	120
05	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	3680	2	29	9	N	26	6	8			140
06	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	4129	2	35	9	N	32	35	1	2	8	135
*07	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	4236	2	76	9	N	69	135	1	11	8	58

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
02	1204	X	958	-0-	-246	-0-	872	8	86	9	N	78					257
03	1302	X	1302	-0-	-0-	-0-	1301	2	1	9	N	1	188	1			70
04	1866	X	1866	-0-	-0-	-0-	1860	2	6	9	N	5					75
05	1054	X	711	-0-	-343	-0-	711	2			N	-0-					75
06	2140	X	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2			N	-0-					75
*07	2300	X	2300	-0-	-0-	-0-	2300	2			N	-0-					75

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
RHE OPERATING, LLC //CONT.// 704808
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
02	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	3804	2	127	9	N	115	4	8			276
03	4949	X	4949	-0-	-0-	-0-	4917	2	32	9	N	29	187	1	8	8	110
04	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	5025	2	36	9	N	33	6	8			137
05	4817	X	4817	-0-	-0-	-0-	4808	2	9	9	N	8	52	1	8	8	85
06	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	4996	2	7	9	N	6	6	8			85
07	5239	X	4946	-0-	-293	-0-	4911	2	35	9	N	32	44	1	11	8	62

ROGERS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250012 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 9589 PERF.10106 - 12711

02	4676	X	-0-	-0-	-4676	-0-					N	-0-					123
03	5177	X	-0-	-0-	-5177	-0-					N	19	2	8			140
04	1770	X	-0-	-0-	-1770	-0-					N	78	1	8			217
05	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					N	6	169	1	1	8	53
06	1560	X	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					53
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

R HASTY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256679 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8821 - 14411

02	8792	X	7560	-0-	-1232	-0-	7458	2	102	9	N	93	185	1	5	8	77
03	9579	X	9579	-0-	-0-	-0-	9305	2	274	9	N	249	188	1	11	8	127
04	9150	X	8901	-0-	-249	-0-	8706	2	195	9	N	177	162	1	8	8	134
05	9393	X	8722	-0-	-671	-0-	8625	2	97	9	N	88	178	1	9	8	35
06	9270	X	8444	-0-	-826	-0-	8199	2	245	9	N	223	175	1	5	8	78
07	9579	X	9038	-0-	-541	-0-	8856	2	182	9	N	165	183	1	14	8	46

TAYLOR, T. J. WELL #: 20H RRCID -> 284466 COMPL. DATE 03/06/2018 TOTAL DEPTH 9698 PERF.10150 - 14422

03	0		50268	-0-	50268	50268	50181	2	87	9	N	79	79	8			-0-
*04	109459	X	59191	-0-	-50268	-0-	59085	2	106	9	N	96	96	8			-0-
05	60915	X	54785	-0-	-6130	-0-	54442	2	343	9	N	312	185	1			127
06	58950	X	48884	-0-	-10066	-0-	48438	2	446	9	N	405	181	1	97	8	254
07	60915	X	48954	-0-	-11961	-0-	48603	2	351	9	N	319	362	1	35	8	176

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
HARRIS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 206040 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8620 - 10056

02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	224	1	88	2	Y	-0-					15
03	391	N	391	-0-	-0-	-0-	248	1	143	2	Y	-0-					15
04	349	N	349	-0-	-0-	-0-	240	1	109	2	Y	-0-					15
05	408	N	408	-0-	-0-	-0-	248	1	160	2	Y	-0-					15
06	437	N	437	-0-	-0-	-0-	240	1	197	2	Y	-0-					15
*07	525	N	525	-0-	-0-	-0-	248	1	277	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

02	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					75
03	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					75
04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					75
05	403	N	366	-0-	-37	-0-	366	2			N	-0-					75
06	390	N	377	-0-	-13	-0-	377	2			N	-0-					75
*07	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					75

TSRHCC WELL #: 1 RRCID -> 219052 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9690 - 10020

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
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-

TSRHCC WELL #: 2H RRCID -> 272644 COMPL. DATE 05/02/2014 TOTAL DEPTH 10037 PERF.10468 - 15573

02	23436	X	21608	-0-	-1828	-0-	21353	2	255	9	N	232	181	1			243
03	25947	X	23847	-0-	-2100	-0-	23698	2	149	9	N	135	181	1			197
04	24720	X	22860	-0-	-1860	-0-	22582	2	278	9	N	253	180	1			270
05	25048	X	23419	-0-	-1629	-0-	23302	2	117	9	N	106	179	1			197
*06	23400	X	22513	-0-	-887	-0-	22184	2	329	9	N	299	176	1			320
07	23932	X	22317	-0-	-1615	-0-	22317	2			N	-0-	177	1			143

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BEAIRD, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 183019 COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 9430 - 9618

02	140	N	85	-0-	-55	-0-	85	2			N	-0-					82
03	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					82
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					82
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	219	2	1	9	N	1	1	8			82
06	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	2			N	-0-					82
07	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-					82

MOORE WELL #: 1 RRCID -> 192064 COMPL. DATE 10/22/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9720 - 9908

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-

WOOD WELL #: 1 RRCID -> 193629 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9464 - 9806

02	56	N	15	-0-	-41	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					5
03	62	N	58	-0-	-4	-0-	5	1	49	2	Y	4	7	1			2
							4	9									
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	3	1	26	2	Y	-0-					2
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	6	1	49	2	Y	40	36	1			6
							44	9									
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	6	1	8			11
*07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	48	2	Y	11	18	1			4
							12	9									

BRIGGS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216525 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 10168 PERF. 9498 - 9836

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-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218367 COMPL. DATE 01/28/2018 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8380 - 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
02	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	3964	2	234	9	N	213	161	1	7	8	45
03	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	3039	2	124	9	N	113	17	8			141
04	2300	X	2300	-0-	-0-	-0-	2215	2	85	9	N	77	156	1	17	8	45
05	4650	X	2559	-0-	-2091	-0-	2479	2	80	9	N	73	12	8			106
06	4500	X	1974	-0-	-2526	-0-	1911	2	63	9	N	57	11	8			152
07	4650	X	1810	-0-	-2840	-0-	1767	2	43	9	N	39	160	1	4	8	27

TAYLOR, T. J. WELL #: 4 RRCID -> 221129 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 9586 - 9684

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-

TAYLOR, T.J. EST. B WELL #: 1 RRCID -> 221772 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 9466 - 9691

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-

STEPHENS NO. 1 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227550 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 9608 - 9739

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-

STEPHENS NO. 1 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 227551 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 9623 - 9735

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-

TAYLOR, T. J. WELL #: 3 RRCID -> 227552 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 9502 - 9608

02	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					27
03	608	N	608	-0-	-0-	-0-	607	2	1	9	N	1	1	8			27
04	540	N	451	-0-	-89	-0-	450	2	1	9	N	1	1	8			27
05	653	N	653	-0-	-0-	-0-	652	2	1	9	N	1	1	8			27
06	802	N	802	-0-	-0-	-0-	801	2	1	9	N	1	1	8			27
*07	873	N	873	-0-	-0-	-0-	872	2	1	9	N	1	1	8			27

TAYLOR, T. J. WELL #: 5 RRCID -> 227553 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 9884 PERF. 9493 - 9622

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
TAYLOR, T. J. WELL #: 7 RRCID -> 229284 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 10224 PERF. 9783 - 9918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1065	2	61	9	N	55					100
03	1240	N	1142	-0-	-98	-0-	1142	2			N	-0-					100
04	1110	N	969	-0-	-141	-0-	969	2			N	-0-					100
05	1240	N	1150	-0-	-90	-0-	1149	2	1	9	N	1	1	8			100
06	1110	N	1090	-0-	-20	-0-	1089	2	1	9	N	1	1	8			100
*07	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1206	2	1	9	N	1	1	8			100

TAYLOR, T. J. WELL #: 12 T RRCID -> 229285 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 10058 PERF. 9684 - 9808

02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	PRTL PLG		-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

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-

STEPHENS NO. 1 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 231637 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 9739 PERF.10120 - 12728

02	1997	X	1997	-0-	-0-	-0-	1943	2	54	9	Y	49	96	1			15
03	2243	X	2243	-0-	-0-	-0-	2239	2	4	9	Y	4	4	8			15
04	2520	X	1862	-0-	-658	-0-	1860	2	2	9	Y	2	2	8			15
05	2604	X	1597	-0-	-1007	-0-	1596	2	1	9	Y	1	1	8			15
06	2520	X	1581	-0-	-939	-0-	1579	2	2	9	Y	2	2	8			15
07	2232	X	1629	-0-	-603	-0-	1628	2	1	9	Y	1	1	8			15

TAYLOR, T. J. WELL #: 13 RRCID -> 231785 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9536 - 9662

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

TAYLOR, T. J. WELL #: 6 RRCID -> 231789 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9729 - 9842

02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					27
03	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					27
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

TAYLOR, T. J. WELL #: 19 RRCID -> 232157 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 9952 PERF. 9605 - 9716

02	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2332	2	1	9	N	1	1	8			27
03	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2453	2	15	9	N	14	14	8			27
04	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2238	2	11	9	N	10	10	8			27
05	2542	N	2304	-0-	-238	-0-	2296	2	8	9	N	7	7	8			27
06	2400	N	2118	-0-	-282	-0-	2109	2	9	9	N	8	8	8			27
07	2325	N	2005	-0-	-320	-0-	2002	2	3	9	N	3	3	8			27

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
TAYLOR, T. J. WELL #: 11 RRCID -> 232170 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 10043 PERF. 9604 - 9729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

BRIGGS GAS UNIT WELL #: 4T RRCID -> 232548 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 9939 PERF. 9680 - 9711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1428	N	908	-0-	-520	-0-	908	2			N	-0-					50
03	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1518	2	1	9	N	1	1	8			50
04	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			N	-0-					50
05	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1515	2	1	9	N	1	1	8			50
06	1470	N	1464	-0-	-6	-0-	1463	2	1	9	N	1	1	8			50
*07	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			N	-0-					50

BRIGGS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232935 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 6991 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1104	2	2	9	N	2	2	8			90
03	899	N	752	-0-	-147	-0-	749	2	3	9	N	3	3	8			90
04	720	N	712	-0-	-8	-0-	649	2	63	9	N	57					147
05	1178	N	574	-0-	-604	-0-	573	2	1	9	N	1	1	8			147
06	720	N	418	-0-	-302	-0-	416	2	2	9	N	2	2	8			147
*07	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1067	2	42	9	N	38	157	1	1	8	27

BEAIRD, GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 235646 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 9797 PERF. 9451 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	504	N	227	-0-	-277	-0-	227	2			N	-0-					29
03	527	N	477	-0-	-50	-0-	476	2	1	9	N	1	1	8			29
04	434	N	434	-0-	-0-	-0-	433	2	1	9	N	1	1	8			29
05	479	N	479	-0-	-0-	-0-	478	2	1	9	N	1	1	8			29
06	586	N	586	-0-	-0-	-0-	585	2	1	9	N	1	1	8			29
07	434	N	426	-0-	-8	-0-	425	2	1	9	N	1	1	8			29

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236974 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9493 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 236976 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 9874 PERF. 9526 - 9598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	756	N	666	-0-	-90	-0-	627	2	39	9	N	35					164
03	713	N	611	-0-	-102	-0-	591	2	20	9	N	18	158	1	1	8	23
04	720	N	585	-0-	-135	-0-	584	2	1	9	N	1	1	8			23
05	744	N	411	-0-	-333	-0-	411	2			N	-0-					23
06	600	N	394	-0-	-206	-0-	394	2			N	-0-					23
07	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	1	1	8			23

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 238135 COMPL. DATE 07/29/2017 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 8342 - 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
02	15260	X	4408	-0-	-10852	-0-	4358	2	50	9	N	45	1	8			77
03	12121	X	5180	-0-	-6941	-0-	5088	2	92	9	N	84	36	1	3	8	122
04	11730	X	4099	-0-	-7631	-0-	4027	2	72	9	N	65	158	1	3	8	26
05	7936	X	3575	-0-	-4361	-0-	3542	2	33	9	N	30	2	8			54
06	6030	X	3164	-0-	-2866	-0-	3155	2	9	9	N	8	3	8			59
07	5177	X	2649	-0-	-2528	-0-	2648	2	1	9	N	1	1	8			59

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 238676 COMPL. DATE 05/12/2018 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8364 - 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
02	49560	X	32148	-0-	-17412	-0-	31550	2	598	9	N	544	517	1	1	8	74
03	54870	X	31567	-0-	-23303	-0-	31014	2	553	9	N	503	524	1	6	8	47
04	50070	X	24419	-0-	-25651	-0-	24072	2	347	9	N	315	314	1	6	8	42
05	45384	X	24579	-0-	-20805	-0-	24245	2	334	9	N	304	163	1	7	8	176
06	39660	X	22401	-0-	-17259	-0-	22147	2	254	9	N	231	319	1	4	8	84
07	35588	X	21236	-0-	-14352	-0-	21017	2	219	9	N	199	156	1	2	8	125

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 238677 COMPL. DATE 07/18/2017 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8330 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95

PILOT WELL #: 5 RRCID -> 239674 COMPL. DATE 12/07/2017 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8698 - 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
02	12801	X	12801	-0-	-0-	-0-	12541	2	260	9	Y	236	292	1	3	8	54
03	40672	X	11635	-0-	-29037	-0-	11339	2	296	9	Y	269	158	1	15	8	150
04	39360	X	9160	-0-	-30200	-0-	8938	2	222	9	Y	202	285	1	6	8	61
05	40672	X	7632	-0-	-33040	-0-	7477	2	155	9	Y	141	148	1	10	8	44
06	24420	X	5717	-0-	-18703	-0-	5587	2	130	9	Y	118	126	1	9	8	27
07	14167	X	4939	-0-	-9228	-0-	4850	2	89	9	Y	81	88	1	3	8	17

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

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
02	2184	N	2119	-0-	-65	-0-	168	1	1951	2	N	-0-					129
03	2418	N	2375	-0-	-43	-0-	198	1	2176	2	N	1	1	8			129
							1	9									
04	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	192	1	1930	2	N	53	1	8			181
							58	9									
05	2356	N	2145	-0-	-211	-0-	245	1	1889	2	N	10	164	1	1	8	26
							11	9									
06	2310	N	1740	-0-	-570	-0-	159	1	1575	2	N	5	5	8			26
							6	9									
07	2263	N	1764	-0-	-499	-0-	159	1	1605	2	N	-0-					26

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
02	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					95
03	349	N	349	-0-	-0-	-0-	348	2	1	9	N	1	1	8			95
04	390	N	368	-0-	-22	-0-	368	2			N	-0-					95
05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	352	2	1	9	N	1	1	8			95
06	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					95
07	372	N	319	-0-	-53	-0-	318	2	1	9	N	1	1	8			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
02	3136	X	2708	-0-	-428	-0-	2707	2	1	9	N	1	1	8			99
03	3317	X	2911	-0-	-406	-0-	2790	2	121	9	N	110	177	1	6	8	26
04	3210	X	2780	-0-	-430	-0-	2773	2	7	9	N	6	6	8			26
05	3069	X	2628	-0-	-441	-0-	2560	2	68	9	N	62	8	8			80
06	2970	X	2771	-0-	-199	-0-	2760	2	11	9	N	10	10	8			80
*07	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	3009	2	61	9	N	55	5	8			130

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
02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					27
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					27
04	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					27
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					27
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					27
*07	197	N	197	-0-	-0-	-0-	196	2	1	9	N	1	1	8			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
02	3612	X	1955	-0-	-1657	-0-	1955	2			Y	-0-					76
03	3906	X	1757	-0-	-2149	-0-	1755	2	2	9	Y	2	2	8			76
04	3540	X	3028	-0-	-512	-0-	3026	2	2	9	Y	2	2	8			76
05	3503	X	3362	-0-	-141	-0-	3317	2	45	9	Y	41	102	1	3	8	12
06	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	3213	2	3	9	Y	3	3	8			12
07	3131	X	3075	-0-	-56	-0-	3031	2	44	9	Y	40	2	8			50

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
02	364	X	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-					26
03	2622	X	2622	-0-	-0-	-0-	2622	2			N	-0-					26
04	450	X	404	-0-	-46	-0-	400	2	4	9	N	4	4	8			26
05	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	1	1	8			26
06	2550	X	1091	-0-	-1459	-0-	1090	2	1	9	N	1	1	8			26
07	2635	X	39	-0-	-2596	-0-	35	2	4	9	N	4	4	8			26

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
02	5600	X	5551	-0-	-49	-0-	488	1	5056	2	N	6	6	8			26
							7	9									
03	6200	X	5287	-0-	-913	-0-	513	1	4620	2	N	140	29	8			137
							154	9									
04	6000	X	4987	-0-	-1013	-0-	533	1	4422	2	N	29	15	8			151
							32	9									
05	6138	X	6040	-0-	-98	-0-	558	1	5416	2	N	60	159	1	25	8	27
							66	9									
06	5940	X	5667	-0-	-273	-0-	529	1	5108	2	N	27	27	8			27
							30	9									
07	6138	X	5700	-0-	-438	-0-	521	1	5165	2	N	13	13	8			27
							14	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
IVORY ACQ. WELL #: 2 RRCID -> 252953 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 11012 PERF. 9398 - 9472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GANT ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 253202 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9892 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILOT WELL #: 8H RRCID -> 255414 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 9865 - 12330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9912	X	9635	-0-	-277	-0-	499 1 45 9		9091 2		Y	41	37 1		4 8		6
03	10757	X	10283	-0-	-474	-0-	545 1 39 9		9699 2		Y	35	11 1		21 8		9
04	10410	X	9746	-0-	-664	-0-	540 1 59 9		9147 2		Y	54	44 1		10 8		9
05	10757	X	10202	-0-	-555	-0-	545 1 45 9		9612 2		Y	41	26 1		18 8		6
06	10410	X	9881	-0-	-529	-0-	540 1 52 9		9289 2		Y	47	32 1		16 8		5
07	10664	X	9683	-0-	-981	-0-	558 1 95 9		9030 2		Y	86	72 1		9 8		10

WOOD WELL #: 5H RRCID -> 260256 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9970 - 13255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8164	X	8164	-0-	-0-	-0-	634 1 144 9		7386 2		Y	131					149
03	8277	X	7995	-0-	-282	-0-	665 1 34 9		7296 2		Y	31	158 1		1 8		21
04	8010	X	6906	-0-	-1104	-0-	626 1		6280 2		Y	-0-					21
05	9052	X	4654	-0-	-4398	-0-	519 1 134 9		4001 2		Y	122	124 1				19
06	8760	X	7459	-0-	-1301	-0-	673 1 96 9		6690 2		Y	87					106
07	9052	X	7364	-0-	-1688	-0-	656 1 66 9		6642 2		Y	60	143 1				23

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
02	15176	X	14106	-0-	-1070	-0-	13940 2		166 9		N	151	165 1		3 8		115
03	16585	X	15488	-0-	-1097	-0-	15272 2		216 9		N	196	162 1		7 8		142
04	15870	X	14734	-0-	-1136	-0-	14569 2		165 9		N	150	158 1		7 8		127
05	16399	X	15275	-0-	-1124	-0-	15068 2		207 9		N	188	174 1		4 8		137
06	15180	X	14740	-0-	-440	-0-	14587 2		153 9		N	139	167 1		5 8		104
07	15624	X	15107	-0-	-517	-0-	14912 2		195 9		N	177	187 1		4 8		90

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
02	7868	X	7579	-0-	-289	-0-	1947	1	5445	2	N	170	175	1			53
							187	9									
03	8711	X	7074	-0-	-1637	-0-	1943	1	5066	2	N	59					112
							65	9									
04	8430	X	7353	-0-	-1077	-0-	1770	1	5351	2	N	211	186	1			137
							232	9									
05	8517	X	8517	-0-	-0-	-0-	2180	1	6268	2	N	63					200
							69	9									
06	8225	X	8225	-0-	-0-	-0-	2106	1	6024	2	N	86	181	1			105
							95	9									
07	8401	X	NO RPT	-0-	-8401	-0-					N	NO RPT					105

RED FOX GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265677 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 10011 PERF.10230 - 15206

02	14700	X	13680	-0-	-1020	-0-	13168	2	512	9	N	465	359	1			257
03	16275	X	14891	-0-	-1384	-0-	14535	2	356	9	N	324	527	1			54
04	15630	X	14583	-0-	-1047	-0-	14107	2	476	9	N	433	358	1			129
05	15779	X	14899	-0-	-880	-0-	14458	2	441	9	N	401	358	1			172
06	14970	X	14297	-0-	-673	-0-	13876	2	421	9	N	383	353	1			202
07	15159	X	NO RPT	-0-	-15159	-0-					N	NO RPT					202

TJT MINERALS LTD GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265686 COMPL. DATE 09/03/2012 TOTAL DEPTH 9713 PERF.10048 - 14250

02	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	589	1	4044	2	Y	-0-					-0-
03	6227	X	6227	-0-	-0-	-0-	944	1	5283	2	Y	-0-					-0-
04	6466	X	6466	-0-	-0-	-0-	920	1	5546	2	Y	-0-					-0-
05	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	958	1	3575	2	Y	-0-					-0-
06	4140	X	3883	-0-	-257	-0-	795	1	3088	2	Y	-0-					-0-
07	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCPHAIL GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265689 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 10116 PERF.10720 - 16526

02	28756	X	26309	-0-	-2447	-0-	26151	2	158	9	N	144					159
03	31620	X	28737	-0-	-2883	-0-	28685	2	52	9	N	47	178	1			28
04	30030	X	27316	-0-	-2714	-0-	27316	2			N	-0-					28
05	30225	X	27918	-0-	-2307	-0-	27793	2	125	9	N	114					142
06	28200	X	26745	-0-	-1455	-0-	26642	2	103	9	N	94	177	1			59
07	29140	X	NO RPT	-0-	-29140	-0-					N	NO RPT					59

TJT MINERALS LTD GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265774 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 9712 PERF.10850 - 15136

02	5740	X	5355	-0-	-385	-0-	726	1	4555	2	Y	67	73	1			24
							74	9									
03	6634	X	6313	-0-	-321	-0-	934	1	5289	2	Y	82	98	1			8
							90	9									
04	6420	X	6178	-0-	-242	-0-	814	1	5297	2	Y	61	44	1			25
							67	9									
05	6634	X	5975	-0-	-659	-0-	966	1	4922	2	Y	79	81	1			23
							87	9									
06	6120	X	5363	-0-	-757	-0-	765	1	4521	2	Y	70	85	1			8
							77	9									
07	6324	X	NO RPT	-0-	-6324	-0-					Y	NO RPT					8

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
02	4564	X	4052	-0-	-512	-0-	568	1	3434	2	Y	45	40	1			16
							50	9									
03	5053	X	4913	-0-	-140	-0-	781	1	4073	2	Y	54	65	1			5
							59	9									
04	4890	X	4024	-0-	-866	-0-	732	1	3248	2	Y	40	29	1			16
							44	9									
05	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	846	1	4156	2	Y	54	54	1			16
							59	9									
06	4740	X	4475	-0-	-265	-0-	714	1	3709	2	Y	47	57	1			6
							52	9									
07	4898	X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					Y	NO RPT					6

WESTOVER LAND GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265887 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 10182 PERF.10662 - 15181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12571	X	12571	-0-	-0-	-0-	12457	2	114	9	N	104					164
03	13467	X	13467	-0-	-0-	-0-	13455	2	12	9	N	11	153	1			22
04	13127	X	13127	-0-	-0-	-0-	13110	2	17	9	N	15					37
05	13919	X	13489	-0-	-430	-0-	13478	2	11	9	N	10					47
06	13470	X	12922	-0-	-548	-0-	12922	2			N	-0-					47
07	13919	X	NO RPT	-0-	-13919	-0-					N	NO RPT					47

TJT MINERALS LTD GAS UNIT 3 WELL #: 3H RRCID -> 265900 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 9727 PERF.10108 - 15223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7700	X	7583	-0-	-117	-0-	702	1	6699	2	Y	165	182	1			58
							182	9									
03	8377	X	8377	-0-	-0-	-0-	857	1	7305	2	Y	195	234	1			19
							215	9									
04	7980	X	7035	-0-	-945	-0-	826	1	6044	2	Y	150	108	1			61
							165	9									
05	8401	X	6288	-0-	-2113	-0-	949	1	5120	2	Y	199	202	1			58
							219	9									
06	8130	X	5349	-0-	-2781	-0-	740	1	4416	2	Y	175	212	1			21
							193	9									
07	8401	X	NO RPT	-0-	-8401	-0-					Y	NO RPT					21

HAGGARD GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265963 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 9690 PERF.11200 - 12606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1932	X	1523	-0-	-409	-0-	568	1	866	2	N	81					130
							89	9									
03	2108	X	1673	-0-	-435	-0-	300	1	1261	2	N	102	165	1			67
							112	9									
04	3120	X	223	-0-	-2897	-0-	68	1	153	2	N	2					69
							2	9									
05	3224	X	2025	-0-	-1199	-0-	170	1	1635	2	N	200	177	1			92
							220	9									
06	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	990	1	3048	2	N	257	177	1			172
							283	9									
07	1674	X	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					172

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
02	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	1209	1	1953	2	N	68					123
							75	9									
03	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	1381	1	2637	2	N	19					142
							21	9									
04	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	1181	1	2190	2	N	25					167
							28	9									
05	3596	X	3243	-0-	-353	-0-	1297	1	1828	2	N	107	188	1			86
							118	9									
06	3900	X	2969	-0-	-931	-0-	1314	1	1624	2	N	28					114
							31	9									
07	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					N	NO RPT					114

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
02	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	669	1	3541	2	Y	70	77	1			25
							77	9									
03	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	894	1	4266	2	Y	87	104	1			8
							96	9									
04	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	744	1	3682	2	Y	64	46	1			26
							70	9									
05	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	898	1	3752	2	Y	85	86	1			25
							94	9									
06	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	730	1	3996	2	Y	74	90	1			9
							81	9									
07	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					Y	NO RPT					9

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
02	6440	X	3475	-0-	-2965	-0-	779	1	2549	2	Y	134	109	1			57
							147	9									
03	6293	X	3233	-0-	-3060	-0-	1044	1	1980	2	Y	190	228	1			19
							209	9									
04	5490	X	3312	-0-	-2178	-0-	931	1	2216	2	Y	150	108	1			61
							165	9									
05	4652	X	4652	-0-	-0-	-0-	1087	1	3411	2	Y	140	163	1			38
							154	9									
06	6690	X	6690	-0-	-0-	-0-	1013	1	5556	2	Y	110	135	1			13
							121	9									
07	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					Y	NO RPT					13

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1484	N	765	-0-	-719	-0-	754	3	11	9	Y	10					143
03	1519	N	1120	-0-	-399	-0-	1114	3	6	9	Y	5					148
04	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1643	3	6	9	Y	5					153
05	921	N	921	-0-	-0-	-0-	918	3	3	9	Y	3					156
06	1080	N	879	-0-	-201	-0-	879	3			Y	-0-					156
07	1705	N	1550	-0-	-155	-0-	1550	3			Y	-0-					156

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 4 B RRCID -> 169221 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9591 - 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
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					N	-0-					15
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					15
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					25

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
T W CLEMONS OPERATING CO., LLC //CONT.// 834248
KINGSTREE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 179733 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8654 - 9896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	476	N	400	-0-	-76	-0-	400	3			N	-0-					-0-
03	588	N	588	-0-	-0-	-0-	585	3	3	9	N	3					3
04	510	N	482	-0-	-28	-0-	479	3	3	9	N	3					6
05	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					6
06	570	N	406	-0-	-164	-0-	406	3			N	-0-					6
*07	573	N	573	-0-	-0-	-0-	417	3	156	9	N	142					148

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 5 B RRCID -> 184006 COMPL. DATE 03/01/2017 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8608 - 9968

02	756	N	60	-0-	-696	-0-	60	3			N	-0-					58
03	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					58
04	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	3			N	-0-					58
05	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	3			N	-0-					58
06	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	3			N	-0-					58
*07	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1661	3	22	9	N	20					78

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 196713 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8470 - 9942

02	868	N	754	-0-	-114	-0-	754	3			Y	-0-					92
03	868	N	472	-0-	-396	-0-	472	3			Y	-0-					92
04	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	3			Y	-0-					92
05	837	N	752	-0-	-85	-0-	752	3			Y	-0-					92
06	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			Y	-0-					92
07	1488	N	1315	-0-	-173	-0-	1315	3			Y	-0-					92

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 199349 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 9602 - 9929

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 199982 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8610 - 9963

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	3			N	-0-					17
*07	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1001	3	20	9	N	18					35

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089884 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6508 - 9868

02	448	N	418	-0-	-30	-0-	405	2	13	9	Y	12					39
03	440	N	440	-0-	-0-	-0-	422	2	18	9	Y	16					55
04	480	N	357	-0-	-123	-0-	344	2	13	9	Y	12	41	1			26
05	465	N	200	-0-	-265	-0-	193	2	7	9	Y	6					32
06	420	N	324	-0-	-96	-0-	309	2	15	9	Y	14					46
07	372	N	236	-0-	-136	-0-	229	2	7	9	Y	6	35	1			17

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183016 COMPL. DATE 03/12/2001 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 6538 - 9994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	476	N	377	-0-	-99	-0-	365	2	12	9	Y	11					40
03	454	N	454	-0-	-0-	-0-	435	2	19	9	Y	17					57
04	510	N	404	-0-	-106	-0-	389	2	15	9	Y	14	42	1			29
05	403	N	319	-0-	-84	-0-	309	2	10	9	Y	9					38
06	467	N	467	-0-	-0-	-0-	446	2	21	9	Y	19					57
07	403	N	362	-0-	-41	-0-	352	2	10	9	Y	9	43	1			23

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 183022 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 10166 PERF. 6558 - 10029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	234	2	8	9	Y	7					17
03	333	N	333	-0-	-0-	-0-	319	2	14	9	Y	13					30
04	327	N	327	-0-	-0-	-0-	315	2	12	9	Y	11	22	1			19
05	714	N	714	-0-	-0-	-0-	691	2	23	9	Y	21					40
06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	209	2	10	9	Y	9					49
*07	802	N	802	-0-	-0-	-0-	781	2	21	9	Y	19	37	1			31

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183034 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10145 PERF. 6540 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
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-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187834 COMPL. DATE 12/24/2001 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 6520 - 9999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	187	N	187	-0-	-0-	-0-	181	2	6	9	Y	5					13
03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	215	2	10	9	Y	9					22
04	267	N	267	-0-	-0-	-0-	257	2	10	9	Y	9	16	1			15
05	217	N	184	-0-	-33	-0-	178	2	6	9	Y	5					20
06	317	N	317	-0-	-0-	-0-	302	2	15	9	Y	14					34
07	279	N	251	-0-	-28	-0-	244	2	7	9	Y	6	26	1			14

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 188152 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6526 - 10007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	224	N	81	-0-	-143	-0-	79	2	2	9	Y	2					33
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	103	2	4	9	Y	4					37
04	360	N	298	-0-	-62	-0-	287	2	11	9	Y	10	28	1			19
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	98	2	3	9	Y	3					22
06	176	N	176	-0-	-0-	-0-	167	2	9	9	Y	8					30
07	310	N	211	-0-	-99	-0-	205	2	6	9	Y	5	23	1			12

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 189449 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10130 PERF. 6542 - 9992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190322 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 10117 PERF. 6546 - 9984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	224	N	141	-0-	-83	-0-	137	2	4	9	Y	4					35
03	146	N	146	-0-	-0-	-0-	139	2	7	9	Y	6					41
04	270	N	156	-0-	-114	-0-	150	2	6	9	Y	5	31	1			15
05	155	N	110	-0-	-45	-0-	107	2	3	9	Y	3					18
06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	169	2	9	9	Y	8					26
*07	165	N	165	-0-	-0-	-0-	161	2	4	9	Y	4	20	1			10

HARRIS, JAMES "B" WELL #: 2 RRCID -> 191041 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 6497 - 9993

02	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			N	-0-					-0-
03	3075	N	3075	-0-	-0-	-0-	3075	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3528	-0-	528	528	3528	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3828	-0-	728	1256	3828	2			N	-0-					-0-
06	2558	N	1302	-0-	-1256	-0-	1302	2			N	-0-					-0-
07	1953	X	816	-0-	-1137	-0-	816	2			N	-0-					-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 195090 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 6530 - 9977

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCCOWAN WELL #: 1 RRCID -> 247570 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 12140 PERF. 8616 - 10028

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
02	22064	X	14650	-0-	-7414	-0-	14485	2	165	9	Y	150	148	1			81
03	24428	X	17025	-0-	-7403	-0-	16849	2	176	9	Y	160	182	1			59
04	23640	X	13635	-0-	-10005	-0-	13468	2	167	9	Y	152	125	1			86
05	22970	X	22970	-0-	-0-	-0-	22752	2	218	9	Y	198	228	1			56
06	21197	X	21197	-0-	-0-	-0-	436	1	20603	2	Y	144	161	1			39
							158	9									
*07	29926	X	29926	-0-	-0-	-0-	445	1	29288	2	Y	175	155	1			59
							193	9									

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
02	12992	X	9775	-0-	-3217	-0-	9697	2	78	9	Y	71	47	1			51
03	14384	X	13804	-0-	-580	-0-	13703	2	101	9	Y	92	105	1			38
04	16170	X	11539	-0-	-4631	-0-	11480	2	59	9	Y	54	62	1			30
05	16709	X	10943	-0-	-5766	-0-	10898	2	45	9	Y	41	59	1			12
06	13350	X	11239	-0-	-2111	-0-	231	1	10945	2	Y	57	53	1			16
							63	9									
*07	14140	X	14140	-0-	-0-	-0-	210	1	13863	2	Y	61	56	1			21
							67	9									

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
02	23170	X	23170	-0-	-0-	-0-	22963	2	207	9	Y	188	166	1			119
03	27068	X	27068	-0-	-0-	-0-	26852	2	216	9	Y	196	228	1			87
04	23040	X	22234	-0-	-806	-0-	22018	2	216	9	Y	196	161	1			122
05	23808	X	20371	-0-	-3437	-0-	20197	2	174	9	Y	158	235	1			45
06	23040	X	22300	-0-	-740	-0-	22149	2	151	9	Y	137	144	1			38
*07	30351	X	30351	-0-	-0-	-0-	30176	2	175	9	Y	159	143	1			54

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
02	17987	X	17987	-0-	-0-	-0-	17890	2	97	9	Y	88	93	1			64
03	18569	X	16574	-0-	-1995	-0-	16480	2	94	9	Y	85	131	1			18
04	17970	X	16856	-0-	-1114	-0-	16761	2	95	9	Y	86	46	1			58
05	18569	X	17311	-0-	-1258	-0-	17219	2	92	9	Y	84	121	1			21
06	17970	X	17518	-0-	-452	-0-	17471	2	47	9	Y	43	40	1			24
*07	19395	X	19395	-0-	-0-	-0-	68	1	19244	2	Y	75	72	1			27
							83	9									

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
02	29904	X	27558	-0-	-2346	-0-	27447	2	111	9	Y	101	86	1			74
03	33442	X	33442	-0-	-0-	-0-	33336	2	106	9	Y	96	150	1			20
04	30690	X	29815	-0-	-875	-0-	29709	2	106	9	Y	96	51	1			65
05	31713	X	30747	-0-	-966	-0-	30646	2	101	9	Y	92	134	1			23
06	32040	X	27080	-0-	-4960	-0-	27011	2	69	9	Y	63	52	1			34
07	33108	X	28462	-0-	-4646	-0-	100	1	28237	2	Y	114	107	1			41
							125	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
02	28448	X	28216	-0-	-232	-0-	28036	2	180	9	Y	164	178	1			171
03	31496	X	31388	-0-	-108	-0-	31214	2	174	9	Y	158	245	1			84
04	30480	X	29233	-0-	-1247	-0-	29060	2	173	9	Y	157	83	1			158
05	31496	X	30814	-0-	-682	-0-	30646	2	168	9	Y	153	273	1			38
06	30390	X	29328	-0-	-1062	-0-	29203	2	125	9	Y	114	90	1			62
07	31403	X	31094	-0-	-309	-0-	109	1	30789	2	Y	178	176	1			64
							196	9									

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

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4788	X	-0-	-0-	-4788	-0-					Y	-0-	9	1			-0-
03	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					Y	-0-					-0-
04	3750	X	794	-0-	-2956	-0-	129	1	579	3	Y	78	51	1			27
							86	9									
05	7100	X	7100	-0-	-0-	-0-	1015	1	5272	3	Y	739	609	1			157
							813	9									
06	7292	X	7292	-0-	-0-	-0-	990	1	5416	3	Y	805	833	1			129
							886	9									
*07	6223	X	6223	-0-	-0-	-0-	1006	1	4367	3	Y	773	782	1			120
							850	9									

FINDLEY GAS UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 017023 COMPL. DATE 05/26/1950 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6384 - 6451

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	1137	1	2890	3	Y	76	70	1			10
							84	9									
03	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	1247	1	3243	3	Y	84	79	1			15
							92	9									
04	4080	X	2743	-0-	-1337	-0-	879	1	1822	3	Y	38	40	1			13
							42	9									
05	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	1247	1	3123	3	Y	62	62	1			13
							68	9									
06	4140	X	3735	-0-	-405	-0-	1194	1	2485	3	Y	51	56	1			8
							56	9									
07	4278	X	4100	-0-	-178	-0-	1248	1	2775	3	Y	70	67	1			11
							77	9									

JONES GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 159636 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 6436 - 6444

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BRITTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 164910 COMPL. DATE 05/16/1997 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6462 - 6538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

LEWIS "B" GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 174526 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 6391 - 9401

02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES GAS UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 174527 COMPL. DATE 05/19/1998 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 6534 - 6544

02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIERCE, PEGGY R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189514 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH 10002 PERF. 6472 - 6552

02	2464	X	1961	-0-	-503	-0-	162 57	1 9	1742	3	Y	52	64	1			3
03	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	236 133	1 9	2758	3	Y	121	110	1			14
04	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	243 130	1 9	3416	3	Y	118	123	1	2	5	7
05	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	255 108	1 9	3520	3	Y	98	102	1			3
06	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	253 118	1 9	3356	3	Y	107	108	1			2
*07	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	269 96	1 9	3546	3	Y	87	86	1			3

HIGHLAND CLUB LAKE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189519 COMPL. DATE 06/16/2001 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6370 - 6523

02	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	355 86	1 9	2244	3	Y	78	71	1			11
03	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	377 80	1 9	2176	3	Y	73	71	1			13
04	2580	N	1231	-0-	-1349	-0-	215 29	1 9	987	3	Y	26	30	1			9
05	3048	N	3048	-0-	-0-	-0-	389 73	1 9	2586	3	Y	66	61	1			14
06	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	369 63	1 9	2154	3	Y	57	62	1			9
*07	2809	N	2809	-0-	-0-	-0-	390 84	1 9	2335	3	Y	76	73	1			12

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HARRIS, JAMES H. GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 189582 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 6410 - 6595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

MCGEE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190824 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6481 - 9795

02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	5 4	1 9	194	3	Y	4	4	1			-0-
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	5 13	1 9	165	3	Y	12	12	1			-0-
*07	87	N	87	-0-	-0-	-0-	2 6	1 9	79	3	Y	5	5	1			-0-

MCGEE GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 190981 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 6701 - 10012

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-

MCGEE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 191627 COMPL. DATE 09/02/2016 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6436 - 8430

02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	2606					Y	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	2606					Y	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	2606					Y	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	2606					Y	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	2606					Y	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	2606					Y	-0-					-0-

MCGEE GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 194757 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8744 - 9990

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-

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 282975 COMPL. DATE 01/06/2015 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6451 - 6642

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	T. A.		-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
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	1622					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	1622					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	1622					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	1622					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	1622					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	1622					Y	NO RPT					-0-

WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 164567 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6468 - 6540

02	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	2721	3	28	9	Y	25					45
03	2976	X	2772	-0-	-204	-0-	2770	3	2	9	Y	2					47
04	2880	X	2351	-0-	-529	-0-	2351	3			Y	-0-					47
05	3038	X	2899	-0-	-139	-0-	2899	3			Y	-0-					47
06	2670	N	2492	-0-	-178	-0-	2448	3	44	9	Y	40					87
*07	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2381	3	55	9	Y	50					137

SANDERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203787 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 6396 - 6468

02	1988	N	1955	-0-	-33	-0-	1955	3			N	-0-					-0-
03	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	3			N	-0-					-0-
04	1980	N	1518	-0-	-462	-0-	1518	3			N	-0-					-0-
05	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2313	3			N	-0-					-0-
06	2100	N	2068	-0-	-32	-0-	2068	3			N	-0-					-0-
*07	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	3			N	-0-					-0-

MACHIN & ASSOCIATES, INC. 520328
BENDER, J. G. WELL #: 1 RRCID -> 017004 COMPL. DATE 11/05/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6298 - 6446

02	611	N	611	-0-	-0-	-0-	610	1	1	9	N	1					20
03	780	N	780	-0-	-0-	-0-	779	1	1	9	N	1					21
04	119	N	119	-0-	-0-	-0-	118	1	1	9	N	1					22
05	682	N	54	-0-	-628	-0-	53	1	1	9	N	1					23
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	30	1	1	9	N	1					24
*07	26	N	26	-0-	-0-	-0-	25	1	1	9	N	1					25

PEAK ENERGY CORPORATION 647135
HURD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 017029 COMPL. DATE 02/06/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6450 - 6590

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		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

02	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					-0-
03	1116	N	1022	-0-	-94	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
04	990	N	864	-0-	-126	-0-	864	2			N	-0-					-0-
05	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	37	1	1061	2	N	-0-					-0-
06	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	155	1	930	2	N	-0-					-0-
07	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1176	N	914	-0-	-262	-0-	53	1	760	3	N	92					137
							101	9									
03	1240	N	925	-0-	-315	-0-	54	1	752	3	N	108	186	1			59
							119	9									
04	1140	N	1014	-0-	-126	-0-	18	1	891	3	N	95					154
							105	9									
05	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	26	1	918	3	N	106	186	1			74
							117	9									
06	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	28	1	895	3	N	98					172
							108	9									
*07	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	24	1	1003	3	N	100					272
							110	9									

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 017052 COMPL. DATE 04/26/1996 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 6460 - 6548

02	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	71	1	1002	3	N	267	346	1			114
							294	9									
03	1674	N	1641	-0-	-33	-0-	87	1	1198	3	N	324	161	1			277
							356	9									
04	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	26	1	1205	3	N	281	362	1			196
							309	9									
05	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	35	1	1187	3	N	277	181	1			292
							305	9									
06	1590	N	1468	-0-	-122	-0-	38	1	1190	3	N	218	342	1			168
							240	9									
07	1581	N	1575	-0-	-6	-0-	31	1	1285	3	N	235	172	1			231
							259	9									

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 227604 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 6459 - 6556

02	1988	N	1944	-0-	-44	-0-	106	1	1539	3	N	272	378	1			35
							299	9									
03	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	124	1	1736	3	N	311	190	1			156
							342	9									
04	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	36	1	1763	3	N	318	372	1			102
							350	9									
05	2139	N	2108	-0-	-31	-0-	49	1	1728	3	N	301	190	1			213
							331	9									
06	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	57	1	1812	3	N	278	376	1			115
							306	9									
*07	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	48	1	1931	3	N	311	190	1			236
							342	9									

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 270929 COMPL. DATE 12/09/2012 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 6501 - 6546

02	1344	N	1314	-0-	-30	-0-	92	1	1222	3	N	-0-					68
03	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	97	1	1336	3	N	-0-					68
04	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	29	1	1359	3	N	-0-					68
05	1457	N	1417	-0-	-40	-0-	42	1	1375	3	N	-0-					68
06	1380	N	1283	-0-	-97	-0-	41	1	1242	3	N	-0-					68
07	1426	N	1208	-0-	-218	-0-	29	1	1179	3	N	-0-					68

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 #: 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
02	995	N	995	-0-	-0-	-0-	51	1	734	3	N	191	183	1			190
							210	9									
03	1085	N	1041	-0-	-44	-0-	40	1	764	3	N	215	172	1			233
							237	9									
04	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	23	1	1133	3	N	208	321	1			120
							229	9									
05	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	29	1	964	3	N	215	157	1			178
							237	9									
06	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	30	1	970	3	N	191	158	1			211
							210	9									
07	1426	N	1237	-0-	-189	-0-	25	1	1027	3	N	168	151	1			228
							185	9									

FRANK DAVIS ESTATE GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 280069 COMPL. DATE 07/10/2015 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6390 - 6414

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
03	14B	DENY	576	-0-	576	576	29	1	281	3	N	242	169	1			226
							266	9									
04	14B	DENY	906	-0-	906	1482	11	1	517	3	N	344	371	1			199
							378	9									
05	14B	DENY	1262	-0-	1262	2744	622	3	640	9	N	582	546	1			235
06	3401	X	657	-0-	-2744	-0-	8	1	279	3	N	336	506	1			65
							370	9									
*07	1145	X	1145	-0-	-0-	-0-	12	1	514	3	N	563	376	1			252
							619	9									

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 017005 COMPL. DATE 02/17/1995 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 6586 - 6601

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TENISON OIL COMPANY 841409
BECKHAM, ALVIN WELL #: 1 RRCID -> 017058 COMPL. DATE 02/15/1954 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 6327 - 6448

02	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
03	1271	N	1207	-0-	-64	-0-	1207	2			N	-0-					-0-
04	1260	N	1167	-0-	-93	-0-	1167	2			N	-0-					-0-
05	1333	N	1187	-0-	-146	-0-	1187	2			N	-0-					-0-
06	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			N	-0-					-0-
*07	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-					-0-

TIPCO OPERATING CO. 860800
DAVIS, GLADYS WELL #: 1 RRCID -> 017051 COMPL. DATE 11/05/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6490 - 6558

02	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1180	1	1	9	N	1					105
03	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1112	1	2	9	N	2					107
04	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1356	1	2	9	N	2					109
05	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	1			N	-0-					109
06	660	N	645	-0-	-15	-0-	642	1	3	9	N	3					112
07	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					112

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
TIPCO OPERATING CO. //CONT.// 860800
WOODS, MILTON WELL #: 1 RRCID -> 017056 COMPL. DATE 04/07/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6483 - 6512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	3150	1	99	9	N	90	188	1			24
03	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	3753	1	35	9	N	32					56
04	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	3833	1	23	9	N	21					77
05	1914	X	1914	-0-	-0-	-0-	1894	1	20	9	N	18					95
*06	1733	X	1733	-0-	-0-	-0-	1699	1	34	9	N	31					126
07	1240	X	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					126

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

02	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	451	1	2945	3	Y	64	78	1			4
							70	9									
03	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	506	1	3886	3	Y	114	105	1			13
							125	9									
04	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	472	1	3276	3	Y	76	83	1	1	5	5
							84	9									
05	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	508	1	4015	3	Y	74	77	1			2
							81	9									
06	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	497	1	3781	3	Y	82	82	1			2
							90	9									
*07	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	510	1	3558	3	Y	58	58	1			2
							64	9									

LEE GAS UNIT "A" WELL #: 3 U RRCID -> 111247 COMPL. DATE 05/03/1984 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 6590 - 6602

02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MCGEE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190825 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6569 - 6574

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCGEE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 191628 COMPL. DATE 09/02/2016 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6436 - 8430

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) //CONT.// 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CHAPMAN, J.G. GAS UNIT "B" WELL #: 7 U RRCID -> 194349 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 6502 - 6520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

MCGEE GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 194761 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8744 - 9990

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLAUGHTER GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 245598 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6457 - 6578

02	2800	N	1443	-0-	-1357	4172	75 22	1 9	1346	3	Y	20	19	1			3
03	3100	N	1547	-0-	-1553	2619	41 19	1 9	1487	3	Y	17	17	1			3
04	3000	N	841	-0-	-2159	460	24 10	1 9	807	3	Y	9	9	1			3
05	2566	N	2106	-0-	-460	-0-	340 28	1 9	1738	3	Y	25	23	1			5
06	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	328 28	1 9	1818	3	Y	25	26	1			4
*07	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	317 14	1 9	1130	3	Y	13	15	1			2

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
MCELROY-CHATHAM GAS UNIT WELL #: RRCID -> 113772 COMPL. DATE 10/09/1984 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6525 - 6536

02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

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

02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	613148					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	613148					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	613148					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	613148					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	613148					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	613148					N	-0-					-0-

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) //CONT.// 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOWELL OIL & GAS, INC. 406605
BENNETT WELL #: 2 RRCID -> 264391 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 6478 - 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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

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
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-

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
02	56	N	38	-0-	-18	-0-	35	2	3	9	N	3					165
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					165
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	74	2	20	9	N	18	176	1			7
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	30	2	11	9	N	10					17
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	15	2	6	9	N	5					22
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					22

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
02	224	N	219	-0-	-5	-0-	219	2			N	-0-					15
03	245	N	245	-0-	-0-	-0-	243	2	2	9	N	2					17
04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	188	2	3	9	N	3					20
05	248	N	139	-0-	-109	-0-	137	2	2	9	N	2					22
06	240	N	124	-0-	-116	-0-	124	2			N	-0-					22
07	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					22

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
02	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1205	2	28	9	N	25					57
03	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1309	2	20	9	N	18					75
04	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1359	2	28	9	N	25					100
05	1364	N	1050	-0-	-314	-0-	1036	2	14	9	N	13					113
06	1290	N	681	-0-	-609	-0-	672	2	9	9	N	8					121
07	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					121

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
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	19	1	152	2	N	-0-					14
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	18	1	143	2	N	-0-					14
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	12	1	94	2	N	-0-					14
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	2	N	-0-					14
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	6	1	54	2	N	-0-					14
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					14

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) //CONT.// 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BLACK STONE MINERALS LP WELL #: 1 RRCID -> 283192 COMPL. DATE 07/24/2017 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10074 - 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
02	35112	X	10	-0-	-35102	-0-	10	2			N	-0-					30
03	15	X	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					30
04	641	X	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					30
05	31	X	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					30
06	16	X	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					30
07	651	X	20	-0-	-631	-0-	20	2			N	-0-					30

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

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 237756 COMPL. DATE 01/03/2010 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 6689 - 6703

02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS, FRANK ESTATE G/U/ 2 WELL #: 3 RRCID -> 250623 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6613 - 6617

02	6513	X	6513	-0-	-0-	-0-	425	1	6088	3	N	-0-					147
03	8059	X	8059	-0-	-0-	-0-	537	1	7464	3	N	53					200
							58	9									
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
05	6448	X	-0-	-0-	-6448	-0-					N	-0-					200
06	6240	X	413	-0-	-5827	-0-	12	1	397	3	N	4					204
							4	9									
07	6448	X	504	-0-	-5944	-0-	12	1	491	3	N	1	176	1			29
							1	9									

DURKEE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 273353 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6753 - 6756

02	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	169	1	2269	3	N	-0-					27
03	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	178	1	2484	3	N	5					32
							6	9									
04	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	54	1	2534	3	N	8					40
							9	9									
05	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	33	1	2599	3	N	6					46
							7	9									
06	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	75	1	2355	3	N	9					55
							10	9									
*07	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	57	1	2313	3	N	6					61
							7	9									

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) //CONT.// 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
T W CLEMONS OPERATING CO., LLC //CONT.// 834248
DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 282699 COMPL. DATE 12/29/2016 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 6724 - 6728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16266	X	16266	-0-	-0-	-0-	1043	1	15183	3	N	36					101
							40	9									
03	16441	X	16441	-0-	-0-	-0-	1100	1	15284	3	N	52					153
							57	9									
04	13375	X	13375	-0-	-0-	-0-	279	1	13039	3	N	52					205
							57	9									
05	10880	X	10880	-0-	-0-	-0-	343	1	10481	3	N	51					256
							56	9									
06	9000	X	2647	-0-	-6353	-0-	78	1	2551	3	N	16	181	1			91
							18	9									
07	9300	X	356	-0-	-8944	-0-	8	1	345	3	N	3					94
							3	9									

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SNIDER, ALICE WELL #: 1 RRCID -> 181790 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6508 - 6638

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SNIDER, ALICE WELL #: 2 RRCID -> 183017 COMPL. DATE 03/12/2001 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 6538 - 6642

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) //CONT.// 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 187785 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6488 - 6710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187835 COMPL. DATE 12/24/2001 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 6520 - 6624

02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 189451 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 6542 - 6636

02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) //CONT.// 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
PETEET WELL #: 1 RRCID -> 250490 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 12114 PERF. 6520 - 6528

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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-

SLAUGHTER GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 075903 COMPL. DATE 03/16/1978 TOTAL DEPTH 6641 PERF. 5799 - 5805

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-

BRITTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 127605 COMPL. DATE 05/26/1988 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5737 - 5752

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAWN (RODESSA) //CONT.// 98563 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
02	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	3			Y	-0-					-0-
03	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	3			Y	-0-					-0-
04	1710	N	1120	-0-	-590	-0-	1120	3			Y	-0-					-0-
05	1829	N	1073	-0-	-756	-0-	1073	3			Y	-0-					-0-
06	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	3			Y	-0-					-0-
*07	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	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
02	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	3			N	-0-					-0-
03	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	3			N	-0-					-0-
04	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	3			N	-0-					-0-
05	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	2499	3			N	-0-					-0-
06	2280	N	2252	-0-	-28	-0-	2252	3			N	-0-					-0-
07	2325	N	2258	-0-	-67	-0-	2258	3			N	-0-					-0-

MACHIN & ASSOCIATES, INC. 520328
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
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-

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
02	2301	S	2301	-0-	-0-	-0-	177	1	2057	2	N	61					79
							67	9									
03	2639	S	2639	-0-	-0-	-0-	217	1	2387	2	N	32					111
							35	9									
04	2530	S	2530	-0-	-0-	-0-	229	1	2301	2	N	-0-					111
05	2618	S	2618	-0-	-0-	-0-	295	1	2273	2	N	45					156
							50	9									
06	2362	S	2362	-0-	-0-	-0-	214	1	2130	2	N	16	155	1			17
							18	9									
*07	2299	S	2299	-0-	-0-	-0-	207	1	2092	2	N	-0-					17

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
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAWN (RODESSA) //CONT.// 98563 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 283505 COMPL. DATE 11/15/2017 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 5448 - 5456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	156703	X	33783	-0-	-122920	-0-	84	1	33502	2	N	179	328	1			43
							197	9									
03	26657	X	26657	-0-	-0-	-0-	93	1	26404	2	N	145	153	1			35
							160	9									
04	19097	X	19097	-0-	-0-	-0-	90	1	18904	2	N	94					129
							103	9									
05	63147	X	15687	-0-	-47460	-0-	93	1	15504	2	N	82	160	1			51
							90	9									
06	61110	X	10469	-0-	-50641	-0-	90	1	10320	2	N	54					105
							59	9									
07	37417	X	1302	-0-	-36115	-0-	61	1	1238	2	N	3	1	8			107
							3	9									

TAYLOR, T.J. WELL #: 12 RRCID -> 283721 COMPL. DATE 01/09/2018 TOTAL DEPTH 10058 PERF. 5554 - 5558

02	8965	X	3776	-0-	-5189	-0-	420	1	3336	2	N	18					48
							20	9									
03	4030	X	3621	-0-	-409	-0-	450	1	3150	2	N	19					67
							21	9									
04	3900	X	2997	-0-	-903	-0-	420	1	2575	2	N	2					69
							2	9									
05	4030	X	2878	-0-	-1152	-0-	465	1	2411	2	N	2					71
							2	9									
06	3900	X	2699	-0-	-1201	-0-	450	1	2249	2	N	-0-					71
07	4030	X	2377	-0-	-1653	-0-	465	1	1912	2	N	-0-					71

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

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	1400	X	1216	-0-	-184	-0-	79	1	1137	3	N	-0-					95
03	1550	X	1406	-0-	-144	-0-	94	1	1312	3	N	-0-					95
04	1440	X	1274	-0-	-166	-0-	26	1	1248	3	N	-0-					95
05	1457	X	1380	-0-	-77	-0-	39	1	1341	3	N	-0-					95
06	1350	X	1290	-0-	-60	-0-	39	1	1251	3	N	-0-					95
*07	1498	X	1498	-0-	-0-	-0-	35	1	1463	3	N	-0-					95

TIPCO OPERATING CO. 860800
DAVIS, FRANK ESTATE WELL #: 2A RRCID -> 124226 COMPL. DATE 11/01/1986 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 5671 - 5675

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					132
03	3069	X	2686	-0-	-383	-0-	2686	1			N	-0-					132
04	2970	X	1685	-0-	-1285	-0-	1684	1	1	9	N	1					133
05	2139	X	1672	-0-	-467	-0-	1672	1			N	-0-					133
06	2610	X	2219	-0-	-391	-0-	2217	1	2	9	N	2					135
07	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT					135

WOODLAWN (RODESSA) //CONT.// 98563 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TIPCO OPERATING CO. //CONT.// 860800
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
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
KINGSTREE RANCH GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 275897 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 5900 - 6094

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHOULTS RIVERSTONE WELL #: 1 RRCID -> 276947 COMPL. DATE 12/21/2014 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 6340 - 6502

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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-

JONES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 104695 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 5750 - 5982

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

POPE GAS UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 108941 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 6460 - 6600

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-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
LEE GAS UNIT (A) WELL #: 3 L RRCID -> 110932 COMPL. DATE 05/10/1984 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 6644 - 6654

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

CHAPMAN, J.G. GAS UNIT "B" WELL #: 4-U RRCID -> 139281 COMPL. DATE 09/10/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6743 - 6758

02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT WELL #: 3-U RRCID -> 140472 COMPL. DATE 07/27/1998 TOTAL DEPTH 9994 PERF. 6824 - 6834

02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	1213					Y	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	1213					Y	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	1213					Y	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	1213					Y	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	1213					Y	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	1213					Y	-0-					-0-

BRITTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 146165 COMPL. DATE 06/23/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6598 - 6603

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-

POPE GAS UNIT WELL #: 5-U RRCID -> 146849 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 6930 - 6938

02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEE GAS UNIT "A" WELL #: 5-U RRCID -> 146945 COMPL. DATE 02/19/1998 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 6576 - 6590

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 4-U RRCID -> 147053 COMPL. DATE 03/07/1995 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 6780 - 6800

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
JACKSON, W.E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162411 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 6742 - 6770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9081	X	1288	-0-	-7793	-0-	32	1	1204	3	Y	47	43	1			6
							52	9									
03	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	30	1	1284	3	Y	49	46	1			9
							54	9									
04	1290	N	1135	-0-	-155	-0-	27	1	1073	3	Y	32	30	1			11
							35	9									
05	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	31	1	1310	3	Y	38	41	1			8
							42	9									
06	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	31	1	1303	3	Y	39	41	1			6
							43	9									
*07	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	32	1	1197	3	Y	44	43	1			7
							48	9									

POPE GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 167931 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8312 - 8339

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-

WOODS, MILTON DEEP GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 168612 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 7010 - 7020

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 168899 COMPL. DATE 11/20/2015 TOTAL DEPTH 10108 PERF. 7891 - 7913

02	8428	X	7742	-0-	-686	-0-	219	1	7447	3	Y	69	78	1			4
							76	9									
03	8742	X	7799	-0-	-943	-0-	198	1	7495	3	Y	96	89	1			11
							106	9									
04	8260	X	8260	-0-	-0-	-0-	197	1	7975	3	Y	80	85	1	1	5	5
							88	9									
05	8587	X	7799	-0-	-788	-0-	196	1	7535	3	Y	62	65	1			2
							68	9									
06	8310	X	7190	-0-	-1120	-0-	195	1	6923	3	Y	65	66	1			1
							72	9									
07	8587	X	7043	-0-	-1544	-0-	202	1	6787	3	Y	49	49	1			1
							54	9									

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 170437 COMPL. DATE 03/01/2016 TOTAL DEPTH 10017 PERF. 7132 - 7378

02	140	X	-0-	-0-	-140	-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-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

POPE GAS UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 171231 COMPL. DATE 10/25/1998 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 7346 - 7358

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	1070				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	1070				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	1070				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	1070				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	1070				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	1070				Y	-0-			-0-

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 171646 COMPL. DATE 07/28/1998 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 7916 - 7926

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	2609				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	2609				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	2609				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	2609				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	2609				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	2609				Y	-0-			-0-

GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 171691 COMPL. DATE 10/29/1998 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 6839 - 6849

02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 10 U RRCID -> 171863 COMPL. DATE 05/10/2016 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6555 - 6565

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-

CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 173301 COMPL. DATE 01/26/1999 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 6886 - 7251

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MCGEE GAS UNIT WELL #: 4 U RRCID -> 173398 COMPL. DATE 04/11/1999 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8091 - 8413

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-

POPE GAS UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 173486 COMPL. DATE 02/23/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7000 - 8346

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-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WOODS, MILTON DEEP GAS UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 174492 COMPL. DATE 01/01/1999 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 6716 - 8354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

BRITTON GAS UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 174528 COMPL. DATE 01/29/1999 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 6816 - 6951

02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POPE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 271777 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6818 - 7025

02	6076	X	5968	-0-	-108	-0-	169 50	1 9	5749	3	Y	45	52	1					3
03	6727	X	6357	-0-	-370	-0-	162 73	1 9	6122	3	Y	66	62	1					7
04	6887	X	6887	-0-	-0-	-0-	165 64	1 9	6658	3	Y	58	60	1	1	5			4
05	6665	X	6597	-0-	-68	-0-	166 47	1 9	6384	3	Y	43	46	1					1
06	6390	X	6031	-0-	-359	-0-	164 51	1 9	5816	3	Y	46	46	1					1
07	6820	X	5972	-0-	-848	-0-	172 39	1 9	5761	3	Y	35	35	1					1

MCGEE GAS UNIT 'B' WELL #: 2 RRCID -> 274163 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 7660 - 7750

02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCGEE GAS UNIT SWD WELL #: 8 RRCID -> 276912 COMPL. DATE 03/11/2014 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8035 - 8245

02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRITTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 278607 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8005 - 8250

02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
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-

W. E. JACKSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 283322 COMPL. DATE 08/22/2016 TOTAL DEPTH 10063 PERF. 6706 - 8372

02	SWR 10	3687	-0-	3687	35833	221 1 9	1	3465	3	Y	1	1	1			-0-
03	SWR 10	3361	-0-	3361	39194	215 1 9	1	3145	3	Y	1	1	1			-0-
04	SWR 10	4021	-0-	4021	43215	296	1	3725	3	Y	-0-					-0-
05	SWR 10	4374	-0-	4374	47589	380 2 9	1	3992	3	Y	2	2	1			-0-
06	SWR 10	3451	-0-	3451	51040	350 2 9	1	3099	3	Y	2	2	1			-0-
07	SWR 10	3746	-0-	3746	54786	374 2 9	1	3370	3	Y	2	2	1			-0-

KELLY HEIRS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 283540 COMPL. DATE 10/13/2016 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8014 - 8090

02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
TUTLE WELL #: 2 RRCID -> 177566 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6902 - 6948

*01	1054	N	870	-0-	-184	-0-	77	1	793	2	N	-0-					-0-
*02	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	106	1	1130	2	N	-0-					-0-
*03	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	108	1	1141	2	N	-0-					-0-
04	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	109	1	1107	2	N	-0-					-0-
05	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	119	1	1234	2	N	-0-					-0-
06	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	108	1	1145	2	N	-0-					-0-
07	1209	N	1098	-0-	-111	-0-	100	1	998	2	N	-0-					-0-

GREEN, F. C. WELL #: 2 RRCID -> 272386 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 10051 PERF. 6922 - 6958

*01	899	N	895	-0-	-4	-0-	65	1	830	2	Y	-0-					6
*02	929	N	929	-0-	-0-	-0-	64	1	865	2	Y	-0-					6
*03	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	71	1	943	2	Y	-0-	6	1			-0-
04	896	N	896	-0-	-0-	-0-	66	1	830	2	Y	-0-					-0-
05	1054	N	1012	-0-	-42	-0-	74	1	938	2	Y	-0-					-0-
06	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	90	1	1056	2	Y	-0-					-0-
*07	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	97	1	1143	2	Y	-0-					-0-

HOWELL OIL & GAS, INC. 406605
BECKHAM, ALVIN WELL #: 2A RRCID -> 251965 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6734 - 6740

02	3724	X	1764	-0-	-1960	-0-	1637	2	127	9	N	115	185	1			170
03	4123	X	3170	-0-	-953	-0-	3036	2	134	9	N	122					292
04	3990	X	3146	-0-	-844	-0-	3036	2	110	9	N	100	190	1			202
05	4123	X	2802	-0-	-1321	-0-	2694	2	108	9	N	98					300
06	3060	X	2884	-0-	-176	-0-	2786	2	98	9	N	89	182	1			207
07	3255	X	2880	-0-	-375	-0-	2786	2	94	9	N	85					292

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOWELL OIL & GAS, INC. //CONT.// 406605
BECKHAM, ALVIN WELL #: 1A RRCID -> 253362 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6760 - 6766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKHAM, ALVIN WELL #: 4A RRCID -> 255590 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 6496 - 6502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	756	N	636	-0-	-120	-0-	636	2			N	-0-					-0-
03	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					-0-
04	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					-0-
05	713	N	688	-0-	-25	-0-	688	2			N	-0-					-0-
06	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					-0-
07	713	N	670	-0-	-43	-0-	670	2			N	-0-					-0-

BECKHAM, ALVIN WELL #: 3A RRCID -> 255591 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6754 - 6760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	952	N	917	-0-	-35	-0-	917	2			N	-0-					-0-
03	868	N	818	-0-	-50	-0-	818	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	818	-0-	-202	-0-	818	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	806	-0-	-217	-0-	806	2			N	-0-					-0-
06	780	N	672	-0-	-108	-0-	672	2			N	-0-					-0-
07	837	N	672	-0-	-165	-0-	672	2			N	-0-					-0-

BENNETT WELL #: 1 RRCID -> 256056 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6850 - 6858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKHAM, ALVIN WELL #: 5A RRCID -> 265094 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 6496 - 6504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	476	N	166	-0-	-310	-0-	166	2			N	-0-					-0-
03	496	N	149	-0-	-347	-0-	149	2			N	-0-					-0-
04	270	N	149	-0-	-121	-0-	149	2			N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BRIGGS, JOHN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 126779 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 6801 PERF. 6447 - 6712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
04	T. A.		1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					27
05		1	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					27
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
PILOT WELL #: 2 RRCID -> 193607 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 6904 PERF. 6738 - 6744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216659 COMPL. DATE 07/19/2013 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 6626 - 6696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84	N	83	-0-	-1	-0-	83	2			N	-0-					-0-
03	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-					-0-
04	120	N	73	-0-	-47	-0-	73	2			N	-0-					-0-
05	93	N	67	-0-	-26	-0-	67	2			N	-0-					-0-
06	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	2			N	-0-					-0-
*07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-

WOOD WELL #: 3 RRCID -> 237779 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6678 - 6684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

BRIGGS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 254985 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 7002 - 7011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-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-

TAYLOR, T. J. WELL #: 12 C RRCID -> 260152 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 10058 PERF. 6868 - 6878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BRIGGS GAS UNIT WELL #: 5 C RRCID -> 261565 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 6996 - 7006

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
WOODLAWN EAST SWD WELL #: 1 RRCID -> 265285 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6450 - 6692

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TIPCO OPERATING CO. 860800
DAVIS, FRANK A-3 WELL #: 1-T RRCID -> 143431 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6799 PERF. 6636 - 6646

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	106	1	60	7	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODS, MILTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216239 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6698 - 6818

02	2641 N	2641	-0-	-0-	-0-	2578	1	63	9	N	57	173	1			93
03	3071 X	3071	-0-	-0-	-0-	3071	1			N	-0-					93
04	3137 X	3137	-0-	-0-	-0-	3135	1	2	9	N	2					95
05	2852 X	1550	-0-	-1302	-0-	1550	1			N	-0-					95
06	2760 X	1390	-0-	-1370	-0-	1390	1			N	-0-					95
07	2852 X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT					95

WOODS, MILTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223574 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6688 - 6718

02	364 N	364	-0-	-0-	-0-	316	1	48	9	N	44					122
03	2263 N	1526	-0-	-737	-0-	1526	1			N	-0-					122
04	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	2101	1	86	9	N	78	180	1			20
05	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	2222	1	35	9	N	32					52
*06	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1693	1	42	9	N	38					90
07	2263 N	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT					90

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

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/09/2011

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC 182848

HATLEY WELL #: 1 RRCID -> 221944 COMPL. DATE 11/07/2014 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9086 - 10362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					82
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					82
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					82
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					82
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					82
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					82

DEVON WELL #: 1 RRCID -> 224087 COMPL. DATE 03/05/2014 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8984 - 10371

02	6	N	6	-0-	-0- B	-0-	4	3	2	9	Y	2					12
03	31	N	10	-0-	-21 B	-0-	10	3			Y	-0-					12
04	9	N	9	-0-	-0- B	-0-	9	3			Y	-0-					12
05	6	N	4	-0-	-2 B	-0-	4	3			Y	-0-					12
06	10	N	-0-	-0-	-10 B	-0-					Y	-0-					12
07	9	N	4	-0-	-5 B	-0-	4	3			Y	-0-					12

HATLEY WELL #: 2 RRCID -> 224091 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 10618 PERF.10263 - 10371

02	672	N	672	-0-	-0- B	-0-	637	3	35	9	Y	32					165
03	605	N	605	-0-	-0- B	-0-	595	3	10	9	Y	9					174
04	720	N	500	-0-	-220 B	-0-	500	3			Y	-0-					174
05	744	N	675	-0-	-69 B	-0-	675	3			Y	-0-					174
06	600	N	563	-0-	-37 B	-0-	563	3			Y	-0-					174
07	527	N	318	-0-	-209 B	-0-	318	3			Y	-0-					174

DEADY WELL #: 1 RRCID -> 224095 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8984 - 10368

02	T. A.		1147	-0-	1147 B	1147	1147	3			Y	-0-					104
03	T. A.		1399	-0-	1399 B	2546	1399	3			Y	-0-					104
04	T. A.		1131	-0-	1131 B	3677	1131	3			Y	-0-					104
05	4987	X	1310	-0-	-3677 B	-0-	1310	3			Y	-0-					104
06	1350	N	995	-0-	-355 B	-0-	995	3			Y	-0-					104
*07	1303	N	1303	-0-	-0- B	-0-	1303	3			Y	-0-					104

DEADY WELL #: 2 RRCID -> 235513 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 8971 - 10396

02	792	N	792	-0-	-0- B	-0-	792	3			Y	-0-					2
03	713	N	656	-0-	-57 B	-0-	656	3			Y	-0-					2
04	750	N	601	-0-	-149 B	-0-	601	3			Y	-0-					2
05	868	N	573	-0-	-295 B	-0-	573	3			Y	-0-					2
06	630	N	575	-0-	-55 B	-0-	575	3			Y	-0-					2
07	620	N	522	-0-	-98 B	-0-	522	3			Y	-0-					2

DEADY WELL #: 6 RRCID -> 237490 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 10634 PERF. 8988 - 10394

02	280	N	225	-0-	-55 B	-0-	225	3			Y	-0-					1
03	261	N	261	-0-	-0- B	-0-	261	3			Y	-0-					1
04	300	N	235	-0-	-65 B	-0-	235	3			Y	-0-					1
05	259	N	259	-0-	-0- B	-0-	259	3			Y	-0-					1
06	240	N	230	-0-	-10 B	-0-	230	3			Y	-0-					1
07	248	N	152	-0-	-96 B	-0-	152	3			Y	-0-					1

HATLEY WELL #: 4 RRCID -> 239547 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 10621 PERF. 9040 - 10417

02	244	N	244	-0-	-0- B	-0-	244	3			Y	-0-					13
03	367	N	367	-0-	-0- B	-0-	367	3			Y	-0-					13
04	269	N	269	-0-	-0- B	-0-	269	3			Y	-0-					13
05	281	N	281	-0-	-0- B	-0-	281	3			Y	-0-					13
06	287	N	287	-0-	-0- B	-0-	287	3			Y	-0-					13
*07	235	N	235	-0-	-0- B	-0-	235	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
02	420	N	342	-0-	-78	B	-0-	334	3	8	9	Y	7					68
03	341	N	333	-0-	-8	B	-0-	331	3	2	9	Y	2					70
04	540	N	240	-0-	-300	B	-0-	240	3			Y	-0-					70
05	1281	N	1281	-0-	-0-	B	-0-	1281	3			Y	-0-					70
06	1240	N	1240	-0-	-0-	B	-0-	1240	3			Y	-0-					70
*07	1338	N	1338	-0-	-0-	B	-0-	1338	3			Y	-0-					70

DEVON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 239733 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9010 - 10386

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

DEADY WELL #: 4 RRCID -> 240419 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 10482 PERF. 9010 - 10416

02	354	N	354	-0-	-0-	B	-0-	354	3			Y	-0-					2
03	373	N	373	-0-	-0-	B	-0-	373	3			Y	-0-					2
04	347	N	347	-0-	-0-	B	-0-	347	3			Y	-0-					2
05	403	N	298	-0-	-105	B	-0-	298	3			Y	-0-					2
06	360	N	262	-0-	-98	B	-0-	262	3			Y	-0-					2
07	372	N	278	-0-	-94	B	-0-	278	3			Y	-0-					2

HATLEY WELL #: 7 RRCID -> 242140 COMPL. DATE 10/12/2009 TOTAL DEPTH 10601 PERF. 9098 - 10405

02	112	N	71	-0-	-41	B	-0-	71	3			Y	-0-					5
03	93	N	87	-0-	-6	B	-0-	87	3			Y	-0-					5
04	120	N	93	-0-	-27	B	-0-	93	3			Y	-0-					5
05	99	N	99	-0-	-0-	B	-0-	99	3			Y	-0-					5
06	106	N	106	-0-	-0-	B	-0-	106	3			Y	-0-					5
*07	113	N	113	-0-	-0-	B	-0-	113	3			Y	-0-					5

DEVON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 242485 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8990 - 10386

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					1

HATLEY WELL #: 9 RRCID -> 242969 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 10617 PERF. 9085 - 10497

02	196	N	195	-0-	-1	B	-0-	195	3			Y	-0-					-0-
03	248	N	204	-0-	-44	B	-0-	204	3			Y	-0-					-0-
04	314	N	314	-0-	-0-	B	-0-	314	3			Y	-0-					-0-
05	217	N	201	-0-	-16	B	-0-	201	3			Y	-0-					-0-
06	223	N	223	-0-	-0-	B	-0-	223	3			Y	-0-					-0-
07	248	N	135	-0-	-113	B	-0-	135	3			Y	-0-					-0-

HATLEY WELL #: 10 RRCID -> 242970 COMPL. DATE 10/19/2009 TOTAL DEPTH 11734 PERF. 9150 - 10532

02	140	N	138	-0-	-2	B	-0-	138	3			Y	-0-					3
03	230	N	230	-0-	-0-	B	-0-	230	3			Y	-0-					3
04	210	N	164	-0-	-46	B	-0-	164	3			Y	-0-					3
05	169	N	169	-0-	-0-	B	-0-	169	3			Y	-0-					3
06	210	N	109	-0-	-101	B	-0-	109	3			Y	-0-					3
*07	191	N	191	-0-	-0-	B	-0-	191	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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					5
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					5
07	14B2	EXT	-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
02	140	N	133	-0-	-7	B	-0-	133	3			Y	-0-					25
03	198	N	198	-0-	-0-	B	-0-	198	3			Y	-0-					25
04	161	N	161	-0-	-0-	B	-0-	161	3			Y	-0-					25
05	155	N	128	-0-	-27	B	-0-	128	3			Y	-0-					25
06	150	N	99	-0-	-51	B	-0-	99	3			Y	-0-					25
07	155	N	155	-0-	-0-	B	-0-	155	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
02	252	N	207	-0-	-45	B	-0-	207	3			Y	-0-					20
03	187	N	187	-0-	-0-	B	-0-	187	3			Y	-0-					20
04	210	N	173	-0-	-37	B	-0-	173	3			Y	-0-					20
05	217	N	115	-0-	-102	B	-0-	114	3	1	9	Y	1					21
06	180	N	73	-0-	-107	B	-0-	73	3			Y	-0-					21
07	186	N	59	-0-	-127	B	-0-	59	3			Y	-0-					21

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
02	661	N	661	-0-	-0-	B	-0-	659	3	2	9	Y	2					90
03	1149	N	1149	-0-	-0-	B	-0-	1141	3	8	9	Y	7					97
04	630	N	621	-0-	-9	B	-0-	621	3			Y	-0-					97
05	651	N	217	-0-	-434	B	-0-	217	3			Y	-0-					97
06	630	N	33	-0-	-597	B	-0-	33	3			Y	-0-					97
07	651	N	64	-0-	-587	B	-0-	64	3			Y	-0-					97

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	1380	N	1380	-0-	-0-	B	-0-	1368	3	12	9	Y	11					238
03	2175	N	2175	-0-	-0-	B	-0-	2155	3	20	9	Y	18					256
04	1230	N	1208	-0-	-22	B	-0-	1205	3	3	9	Y	3					259
05	1271	N	1217	-0-	-54	B	-0-	1217	3			Y	-0-					259
06	1230	N	612	-0-	-618	B	-0-	612	3			Y	-0-					259
07	1240	N	454	-0-	-786	B	-0-	454	3			Y	-0-					259

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	504	N	468	-0-	-36 B	-0-	438	2	30	9	N	27					220
03	496	N	486	-0-	-10 B	-0-	484	2	2	9	N	2	187	1			35
04	510	N	201	-0-	-309 B	-0-	201	2			N	-0-					35
05	527	N	481	-0-	-46 B	-0-	479	2	2	9	N	2					37
06	480	N	293	-0-	-187 B	-0-	286	2	7	9	N	6					43
*07	333	N	333	-0-	-0- B	-0-	329	2	4	9	N	4					47

ROGERS, V. G. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 101220 COMPL. DATE 08/05/1982 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9942 - 10196

02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

HALL, SAM B. GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 101753 COMPL. DATE 08/26/1982 TOTAL DEPTH 10364 PERF. 9940 - 10248

02	588	N	461	-0-	-127 B	-0-	459	2	2	9	N	2	192	1			18
03	676	N	676	-0-	-0- B	-0-	676	2			N	-0-					18
04	390	N	341	-0-	-49 B	-0-	341	2			N	-0-					18
05	666	N	666	-0-	-0- B	-0-	666	2			N	-0-					18
06	660	N	435	-0-	-225 B	-0-	429	2	6	9	N	5					23
*07	516	N	516	-0-	-0- B	-0-	499	2	17	9	N	15					38

ANDERSON, LUTHER WELL #: 1 RRCID -> 215541 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 10509 PERF. 8912 - 10239

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					35
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					35
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

MOLHOUSEN, GEORGE F. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217980 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10577 PERF. 9030 - 10405

02	812	N	800	-0-	-12 B	-0-	800	2			N	-0-					28
03	837	N	622	-0-	-215 B	-0-	622	2			N	-0-					28
04	900	N	305	-0-	-595 B	-0-	305	2			N	-0-					28
05	899	N	571	-0-	-328 B	-0-	571	2			N	-0-					28
06	600	N	528	-0-	-72 B	-0-	454	2	74	9	N	67					95
*07	476	N	476	-0-	-0- B	-0-	476	2			N	-0-					95

GRANGER WELL #: 1 RRCID -> 227335 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 8910 - 10370

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					57
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					57
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

PARKER WELL #: 1 RRCID -> 227951 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 12025 PERF. 8941 - 10313

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					3
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					3
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	7			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
DAVIDSON FOUNDATION GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078479 COMPL. DATE 08/04/1978 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8946 - 10290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	252	N	-0-	-0-	-252 B	-0-					N	-0-					39
03	408	N	408	-0-	-0- B	-0-	408	2			N	-0-					39
04	282	N	282	-0-	-0- B	-0-	282	2			N	-0-					39
05	158	N	158	-0-	-0- B	-0-	158	2			N	-0-					39
06	330	N	113	-0-	-217 B	-0-	113	2			N	-0-					39
07	279	N	NO RPT	-0-	-279 B	-0-					N	NO RPT					39

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
DINKLE WELL #: 100 RRCID -> 101589 COMPL. DATE 03/26/1982 TOTAL DEPTH 10311 PERF. 9861 - 10148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	672	N	653	-0-	-19 B	-0-	653	2			N	-0-					89
03	744	N	712	-0-	-32 B	-0-	712	2			N	-0-					89
04	720	N	690	-0-	-30 B	-0-	690	2			N	-0-					89
05	718	N	718	-0-	-0- B	-0-	718	2			N	-0-					89
06	690	N	688	-0-	-2 B	-0-	688	2			N	-0-					89
07	713	N	710	-0-	-3 B	-0-	710	2			N	-0-					89

HALL, SAM B. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 101595 COMPL. DATE 10/15/1992 TOTAL DEPTH 10339 PERF. 8843 - 8913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

HOGAN WELL #: 1 RRCID -> 214136 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 11084 PERF. 8861 - 8874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	271	N	271	-0-	-0- B	-0-	271	2			N	-0-					80
03	217	N	85	-0-	-132 B	-0-	85	2			N	-0-					80
04	120	N	42	-0-	-78 B	-0-	42	2			N	-0-					80
05	747	N	747	-0-	-0- B	-0-	123	1	624	2	N	-0-					80
06	202	N	202	-0-	-0- B	-0-	46	1	156	2	N	-0-					80
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					80

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
02	1596	N	1526	-0-	-70 B	-0-	1526	2	1	9	N	-0-					27
03	1736	N	1638	-0-	-98 B	-0-	1580	2	58	9	N	53					80
04	1770	N	1668	-0-	-102 B	-0-	1667	2	1	9	N	1	1	8			80
05	1752	N	1752	-0-	-0- B	-0-	1750	2	2	9	N	2	2	8			80
06	1590	N	1523	-0-	-67 B	-0-	1520	2	3	9	N	3	3	8			80
07	1736	N	1546	-0-	-190 B	-0-	1512	2	34	9	N	31	51	1	1	8	59

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
02	1680	N	1561	-0-	-119 B	-0-	1560	2	1	9	N	1	1	8			100
03	2108	N	1777	-0-	-331 B	-0-	1749	2	28	9	N	25	1	8			124
04	1770	N	1749	-0-	-21 B	-0-	1746	2	3	9	N	3	3	8			124
05	1794	N	1794	-0-	-0- B	-0-	1791	2	3	9	N	3	3	8			124
06	1726	N	1726	-0-	-0- B	-0-	1724	2	2	9	N	2	2	8			124
07	1798	N	1699	-0-	-99 B	-0-	1698	2	1	9	N	1	1	8			124

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
02	336	N	334	-0-	-2 B	-0-	334	2			N	-0-					27
03	372	N	366	-0-	-6 B	-0-	366	2			N	-0-					27
04	360	N	334	-0-	-26 B	-0-	334	2			N	-0-					27
05	372	N	341	-0-	-31 B	-0-	341	2			N	-0-					27
06	378	N	378	-0-	-0- B	-0-	378	2			N	-0-					27
07	341	N	328	-0-	-13 B	-0-	328	2			N	-0-					27

JOLIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216950 COMPL. DATE 06/27/2006 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
02	672	N	399	-0-	-273 B	-0-	161	2	238	9	N	216	216	0			-0-
03	1147	N	270	-0-	-877 B	-0-	237	2	33	9	N	30	30	0			-0-
04	1020	N	409	-0-	-611 B	-0-	375	2	34	9	N	31	31	0			-0-
05	1730	N	1730	-0-	-0- B	-0-	1635	2	95	9	N	86	86	0			-0-
06	841	N	841	-0-	-0- B	-0-	813	2	28	9	N	25	25	0			-0-
*07	886	N	886	-0-	-0- B	-0-	865	2	21	9	N	19	19	0			-0-

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
02	1331	N	1331	-0-	-0- B	-0-	1270	2	61	9	N	55					162
03	1302	N	1273	-0-	-29 B	-0-	1242	2	31	9	N	28	163	1			27
04	1620	N	1335	-0-	-285 B	-0-	1334	2	1	9	N	1	1	8			27
05	1488	N	1340	-0-	-148 B	-0-	1338	2	2	9	N	2	2	8			27
06	1352	N	1352	-0-	-0- B	-0-	1352	2			N	-0-					27
07	1395	N	1352	-0-	-43 B	-0-	1351	2	1	9	N	1	1	8			27

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
02	756	N	549	-0-	-207 B	-0-	549	2			N	-0-					94
03	620	N	612	-0-	-8 B	-0-	611	2	1	9	N	1	1	8			94
04	810	N	3	-0-	-807 B	-0-	3	2			N	-0-					94
05	1467	N	1467	-0-	-0- B	-0-	1405	2	62	9	N	56	1	8			149
06	751	N	751	-0-	-0- B	-0-	751	2			N	-0-					149
*07	991	N	991	-0-	-0- B	-0-	978	2	13	9	N	12	133	1	2	8	26

LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222471 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 10455 PERF.10084 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	644	N	-0-	-0-	-644 B	-0-					N	-0-					79
03	589	N	152	-0-	-437 B	-0-	151	2	1	9	N	1	1	8			79
04	210	N	-0-	-0-	-210 B	-0-					N	-0-	74	7			5
05	1466	N	1466	-0-	-0- B	-0-	1444	2	22	9	N	20					25
06	532	N	532	-0-	-0- B	-0-	530	2	2	9	N	2					27
*07	639	N	639	-0-	-0- B	-0-	632	2	7	9	N	6	1	8			32

LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222472 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9996 - 10226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56	N	-0-	-0-	-56 B	-0-					N	-0-					15
03	198	N	198	-0-	-0- B	-0-	198	2			N	-0-					15
04	183	N	183	-0-	-0- B	-0-	183	2			N	-0-					15
05	1066	N	1066	-0-	-0- B	-0-	1055	2	11	9	N	10					25
06	892	N	892	-0-	-0- B	-0-	889	2	3	9	N	3					28
*07	688	N	688	-0-	-0- B	-0-	688	2			N	-0-					28

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
02	1260	N	697	-0-	-563 B	-0-	686	2	11	9	N	10	10	0			-0-
03	1426	N	656	-0-	-770 B	-0-	645	2	11	9	N	10	10	0			-0-
04	1091	N	1091	-0-	-0- B	-0-	1074	2	17	9	N	15	15	0			-0-
05	775	N	735	-0-	-40 B	-0-	706	2	29	9	N	26	26	0			-0-
06	630	N	556	-0-	-74 B	-0-	547	2	9	9	N	8	8	0			-0-
07	1116	N	766	-0-	-350 B	-0-	757	2	9	9	N	8	8	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
02	236	N	236	-0-	-0- B	-0-	6	1	230	2	N	-0-					107
03	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					107
04	150	N	-0-	-0-	-150 B	-0-					N	-0-					107
05	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					107
06	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2			N	-0-					107
*07	909	N	909	-0-	-0- B	-0-	3	1	905	2	N	1	1	8			107
							1	9									

HARDT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230220 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8864 - 10182

02	1287	N	1287	-0-	-0- B	-0-	1259	2	28	9	N	25	25	0			-0-
03	1675	N	1675	-0-	-0- B	-0-	1635	2	40	9	N	36	36	0			-0-
04	1967	N	1967	-0-	-0- B	-0-	1926	2	41	9	N	37	37	0			-0-
05	1611	N	1611	-0-	-0- B	-0-	1602	2	9	9	N	8	8	0			-0-
06	1620	N	1194	-0-	-426 B	-0-	1162	2	32	9	N	29	29	0			-0-
07	2046	N	995	-0-	-1051 B	-0-	974	2	21	9	N	19	19	0			-0-

MCNATT WELL #: 1 RRCID -> 230228 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 8886 - 10214

02	521	N	521	-0-	-0- B	-0-	492	2	29	9	N	26	26	0			-0-
03	620	N	237	-0-	-383 B	-0-	219	2	18	9	N	16	16	0			-0-
04	527	N	527	-0-	-0- B	-0-	496	2	31	9	N	28	28	0			-0-
05	589	N	234	-0-	-355 B	-0-	221	2	13	9	N	12	12	0			-0-
06	240	N	104	-0-	-136 B	-0-	98	2	6	9	N	5	5	0			-0-
07	558	N	206	-0-	-352 B	-0-	198	2	8	9	N	7	7	0			-0-

HOGAN WELL #: 2 RRCID -> 233624 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 8852 - 10227

02	2352	N	1143	-0-	-1209 B	-0-	1141	2	2	9	N	2	2	8			167
03	2170	N	1441	-0-	-729 B	-0-	1440	2	1	9	N	1	1	8			167
04	1650	N	831	-0-	-819 B	-0-	806	2	25	9	N	23					190
05	2091	N	2091	-0-	-0- B	-0-	342	1	1742	2	N	6	163	1	6	8	27
							7	9									
06	1788	N	1788	-0-	-0- B	-0-	404	1	1377	2	N	6	6	8			27
							7	9									
*07	2060	N	2060	-0-	-0- B	-0-	465	1	1594	2	N	1	1	8			27
							1	9									

PARKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236863 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10513 - 10612

02	68	N	68	-0-	-0- B	-0-	2	1	66	2	N	-0-					35
03	105	N	105	-0-	-0- B	-0-	105	2			N	-0-					35
04	261	N	261	-0-	-0- B	-0-	261	2			N	-0-					35
05	62	N	35	-0-	-27 B	-0-	35	2			N	-0-					35
06	181	N	181	-0-	-0- B	-0-	181	2			N	-0-					35
07	279	N	77	-0-	-202 B	-0-	77	2			N	-0-					35

BLALOCK CV GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 242100 COMPL. DATE 04/18/2018 TOTAL DEPTH 10465 PERF. 8836 - 9664

02	4218	X	4218	-0-	-0- B	-0-	4205	2	13	9	N	12	2	8			90
03	1908	N	1908	-0-	-0- B	-0-	1728	2	180	9	N	164	179	1	3	8	72
04	540	N	293	-0-	-247 B	-0-	284	2	9	9	N	8	3	8			77
05	1550	X	356	-0-	-1194 B	-0-	332	2	24	9	N	22					99
06	1500	X	215	-0-	-1285 B	-0-	192	2	23	9	N	21					120
07	1550	X	368	-0-	-1182 B	-0-	349	2	19	9	N	17					137

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BLALOCK CV GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 242101 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 10380 PERF.10053 - 10217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	632	N	632	-0-	-0- B	-0-	632	2			N	-0-					84
03	631	N	631	-0-	-0- B	-0-	631	2			N	-0-					84
04	930	N	700	-0-	-230 B	-0-	700	2			N	-0-					84
05	713	N	487	-0-	-226 B	-0-	486	2	1	9	N	1	1	8			84
06	778	N	778	-0-	-0- B	-0-	738	2	40	9	N	36					120
07	713	N	700	-0-	-13 B	-0-	700	2			N	-0-					120

BLALOCK CV GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 242113 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 10420 PERF.10064 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	858	N	858	-0-	-0- B	-0-	858	2			N	-0-					27
03	1054	N	652	-0-	-402 B	-0-	652	2			N	-0-					27
04	846	N	846	-0-	-0- B	-0-	846	2			N	-0-					27
05	969	N	969	-0-	-0- B	-0-	933	2	36	9	N	33					60
06	850	N	850	-0-	-0- B	-0-	850	2			N	-0-					60
*07	1015	N	1015	-0-	-0- B	-0-	1015	2			N	-0-					60

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
02	756	N	218	-0-	-538 B	-0-	6	1	212	2	N	-0-					65
03	860	N	860	-0-	-0- B	-0-	859	2	1	9	N	1	1	8			65
04	582	N	582	-0-	-0- B	-0-	582	2			N	-0-					65
05	767	N	767	-0-	-0- B	-0-	767	2			N	-0-					65
06	840	N	606	-0-	-234 B	-0-	606	2			N	-0-					65
07	589	N	423	-0-	-166 B	-0-	2	1	421	2	N	-0-					65

BLALOCK CV GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251552 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 10193 PERF.10711 - 13475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	119	N	119	-0-	-0- B	-0-	119	2			N	-0-					100
03	2553	N	2553	-0-	-0- B	-0-	2551	2	2	9	N	2	2	8			100
04	2730	X	-0-	-0-	-2730 B	-0-					N	-0-					100
05	2821	X	31	-0-	-2790 B	-0-	31	2			N	-0-					100
06	4584	X	4584	-0-	-0- B	-0-	4485	2	99	9	N	90	162	1	1	8	27
07	2542	X	59	-0-	-2483 B	-0-	59	2			N	-0-					27

PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 7H RRCID -> 256515 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 10086 PERF.10592 - 14118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6720	X	5939	-0-	-781 B	-0-	5936	2	3	9	N	3	3	8			100
03	6882	X	6338	-0-	-544 B	-0-	6338	2			N	-0-					100
04	6720	X	6271	-0-	-449 B	-0-	6270	2	1	9	N	1	1	8			100
05	6944	X	5979	-0-	-965 B	-0-	5979	2			N	-0-					100
06	6720	X	6588	-0-	-132 B	-0-	6468	2	120	9	N	109					209
07	6572	X	6565	-0-	-7 B	-0-	6564	2	1	9	N	1	179	1	1	8	30

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
DAVIDSON FOUNDATION GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 211874 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9024 - 9076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	841	N	841	-0-	-0- B	-0-	837	2	4	9	N	4					242
03	961	N	938	-0-	-23 B	-0-	937	2	1	9	N	1	180	1			63
04	926	N	926	-0-	-0- B	-0-	922	2	4	9	N	4					67
05	973	N	973	-0-	-0- B	-0-	961	2	12	9	N	11					78
06	939	N	939	-0-	-0- B	-0-	931	2	8	9	N	7					85
*07	975	N	975	-0-	-0- B	-0-	962	2	13	9	N	12					97

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
02	280	N	194	-0-	-86	-0-	141	3	53	9	N	48					217
03	186	N	32	-0-	-154	-0-	28	3	4	9	N	4					221
04	150	N	51	-0-	-99	-0-	50	3	1	9	N	1					222
05	217	N	27	-0-	-190	-0-	27	3			N	-0-					222
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					222
*07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	99	3	36	9	N	33					255

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
02	196	N	143	-0-	-53	-0-	120	3	23	9	N	21					103
03	186	N	174	-0-	-12	-0-	170	3	4	9	N	4					107
04	180	N	119	-0-	-61	-0-	117	3	2	9	N	2					109
05	155	N	122	-0-	-33	-0-	121	3	1	9	N	1					110
06	180	N	92	-0-	-88	-0-	92	3			N	-0-					110
07	124	N	115	-0-	-9	-0-	111	3	4	9	N	4					114

WOODLAWN, S. W. (TRAVIS PEAK) 98570 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
MCGEE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 048259 COMPL. DATE 03/02/1970 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8354 - 8360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

NASH SALT WATER DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 275608 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 8450 - 8713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOX SALT WATER DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 276585 COMPL. DATE 07/31/2016 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8186 - 8433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WOODS (TRAVIS PEAK) 98620 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
RICHEY PROPERTIES, INC. 709685
HOOKER, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 097821 COMPL. DATE 05/15/1981 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6532 - 6540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

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
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	2237	X	2237	-0-	-0-	-0-	57	1	2101	2	N	72	171	1			85
							79	9									
03	3100	N	3769	-0-	669	669	89	1	3605	2	N	68					153
							75	9									
04	3000	N	2475	-0-	-525	144	61	1	2345	2	N	63	171	1			45
							69	9									
05	1876	N	1732	-0-	-144	-0-	37	1	1653	2	N	38					83
							42	9									
06	2280	X	2280	-0-	-0-	-0-	2	1	2230	2	N	44					127
							48	9									
*07	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	3559	2	51	9	N	46	145	1			28

MCDOWELL, PAUL WELL #: 1 RRCID -> 275679 COMPL. DATE 08/25/2014 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8048 - 8052

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-

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
02	980	N	947	-0-	-33	-0-	19	1	711	2	N	197	169	1			120
							217	9									
03	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	32	1	1291	2	N	220	173	1			167
							242	9									
04	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	21	1	815	2	N	167	176	1			158
							184	9									
05	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	19	1	853	2	N	206	165	1			199
							227	9									
06	1110	N	966	-0-	-144	-0-	1	1	811	2	N	140	175	1			164
							154	9									
*07	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1120	2	154	9	N	140	177	1			127

GARRETT TRUST WELL #: 2 RRCID -> 280103 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 7810 - 8086

02	336	N	332	-0-	-4	-0-	281	4	51	9	N	46	161	1			214
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	31					245
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	44					289
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	40					329
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	34	178	1			185
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22					207

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
FOSTER, MARY LOU WELL #: 1 RRCID -> 104188 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8805 PERF. 7983 - 7990

02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-

MCDOWELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201961 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 13134 - 13329

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-

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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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
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-